

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00022 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
BLS PRODUCTION CO., INC. THORN, IDA B.		076385		WELL #: 8		RRCID -> 137244		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC		616947		WELL #: 302		RRCID -> 257554		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 18		RRCID -> 176943		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. O. O. (CONGL)		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942		WELL #: 3		RRCID -> 120071		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928				
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	286	-0-	-824	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-			-0-

ALCO (CADD O LIME)		01261 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 2 T		RRCID -> 242962		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914				
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	N	10			32
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	217	2	33	9	N	30			62
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	N	22			84
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	N	9	88	1	5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

ALCO (MARBLE FALLS)		01261 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 1		RRCID -> 165347		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172				
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5			20
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2			22
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			22
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

ALLEN-SIX (4800)		01706 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307												
CRAFT-JONES		WELL #:	2	RRCID ->	280018	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4814 - 5175			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE)		01846 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
RANGER OPERATING CO.		691776												
FELDERHOFF-MCCLURE		WELL #:	1	RRCID ->	065623	COMPL. DATE	09/10/1975	TOTAL DEPTH	5483	PERF.	N/A			
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			41
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-			41
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			41
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			41
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		02143 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
BAJA PRODUCTION		044650												
ALVORD-CLOWER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101102	COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5795 - 5910			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181

BLACK BANDANA LLC		072506		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE						
SMITH, JAMIE		072506												
		WELL #:	1	RRCID ->	125484	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5764 - 5868			
02	783 #	474	-0-	-309	-0-	470	2	4	9	N	4			168
03	837 #	349	-0-	-488	-0-	347	2	2	9	N	2	170	1	-0-
04	780 #	50	-0-	-730	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	630 #	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-			-0-
*07	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE						
JOHNSON		108799												
		WELL #:	1	RRCID ->	082962	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5774 - 5786			
02	609 #	519	-0-	-90	-0-	519	2			N	-0-			84
03	651 #	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-			84
04	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-			84
05	558 #	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-			84
06	540 #	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-			84
07	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-			84

CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE						
MCCAULEB		120043												
		WELL #:	2	RRCID ->	113021	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5649 - 5857			
02	87 #	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
MCCLUNG, R. E.				WELL #: 2	RRCID -> 218044	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5712	-	5719	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1218 #	864	-0-	-354	-0-	821 2	43 9	N	39		163
03	1271 #	813	-0-	-458	-0-	780 2	33 9	N	30		193
04	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1244 2	63 9	N	57	184 1	66
05	1333 #	736	-0-	-597	-0-	717 2	19 9	N	17		83
06	1290 #	744	-0-	-546	-0-	744 2		N	-0-		83
07	1333 #	734	-0-	-599	-0-	732 2	2 9	N	2		85

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
ALVORD NATIONAL BANK				WELL #: 1	RRCID -> 130289	COMPL. DATE 11/05/1986	TOTAL DEPTH 6443	PERF. 5989	-	6220	
02	406 #	384	-0-	-22	-0-	1 1	383 3	Y	-0-		-0-
03	434 #	406	-0-	-28	-0-	1 1	405 3	Y	-0-		-0-
04	420 #	417	-0-	-3	-0-	2 1	415 3	Y	-0-		-0-
05	434 #	408	-0-	-26	-0-	2 1	406 3	Y	-0-		-0-
06	420 #	385	-0-	-35	-0-	1 1	384 3	Y	-0-		-0-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	1 1	381 3	Y	-0-		-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X				WELL #: 3	RRCID -> 148542	COMPL. DATE 06/09/1979	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5660	-	5906	
02	725 #	704	-0-	-21	-0-	693 3	11 9	Y	10		50
03	775 #	749	-0-	-26	-0-	735 3	14 9	Y	13		63
04	722 R	722	-0-	-0-	-0-	714 3	8 9	Y	7		70
05	762 R	762	-0-	-0-	-0-	758 3	4 9	Y	4		74
06	731 R	731	-0-	-0-	-0-	728 3	3 9	Y	3		77
*07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		77

BARCLAY, O. L.				WELL #: 1	RRCID -> 195800	COMPL. DATE 02/23/1963	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 5975	-	6008	
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	1 1	318 3	Y	-0-		18
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	1 1	344 3	Y	-0-		18
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	1 1	335 3	Y	-0-		18
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	1 1	345 3	Y	-0-		18
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	1 1	333 3	Y	-0-		18
*07	344 R	344	-0-	-0-	-0-	1 1	343 3	Y	-0-		18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140							
STEPH-SHAUNTY				WELL #: 1 T	RRCID -> 021179	COMPL. DATE 02/16/1960	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 5771	-	5801	
02	638 #	636	-0-	-2	-0-	636 2		N	-0-		86
03	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		86
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		86
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		86
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		86
07	682 #	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-		86

SHAUNTY, G. C.				WELL #: 1 T	RRCID -> 224136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5645	-	5738
02	580 #	348	-0-	-232	-0-	348 2		N	-0-		208
03	620 #	354	-0-	-266	-0-	354 2		N	-0-	174 1	34
04	600 #	355	-0-	-245	-0-	309 2	46 9	N	42		76
05	527 #	348	-0-	-179	-0-	348 2		N	-0-		76
06	390 #	300	-0-	-90	-0-	300 2		N	-0-		76
07	372 #	289	-0-	-83	-0-	289 2		N	-0-		76

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354											
HEARD, N. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	041341	COMPL. DATE	02/24/1960	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5935 - 5943		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1044 #	277	-0-	-767	-0-		277	2			N	-0-			-0-
03	1116 #	271	-0-	-845	-0-		271	2			N	-0-			-0-
04	1080 #	252	-0-	-828	-0-		252	2			N	-0-			-0-
05	744 #	234	-0-	-510	-0-		234	2			N	-0-			-0-
06	497 R	497	-0-	-0-	-0-		435	2	62	9	N	56			56
*07	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-		921	2	88	9	N	80			136

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

MCGUIRE BROTHERS				550001			WELL #:	1 T	RRCID ->	289104	COMPL. DATE	01/16/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MCGUIRE, W. B.																
OVERAGE	TRANSFER	FROM	WORKOVER	OR	RECLASS	EFFECTIVE	02/01	->	3231							
02	0 W	195	-0-		195	3426			195	2			N	-0-		-0-
03	0 W	59	-0-		59	3485			59	2			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-		3485							N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		3485							N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		3485							N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		3485							N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694			WELL #:	1	RRCID ->	134032	COMPL. DATE	09/14/1958	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5691 - 5696
DAWSON, A. H.																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-		50

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			WELL #:	1	RRCID ->	045027	COMPL. DATE	03/17/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5723 - 5775
TINNEY, T. J. "B"																
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-

RAY, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	265355	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5825 - 5835			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT		-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//	02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218							
WILLIAMS, MAUDE		WELL #:	1	RRCID -> 055857	COMPL. DATE 11/04/1961	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2	Y	-0-	-0-	-0-

FRISBEE, B. D.		WELL #:	3	RRCID -> 136201	COMPL. DATE 05/04/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5457 - 5812	
*02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	185 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-	-0-	-0-

EVERETT, D. P.		WELL #:	2	RRCID -> 141459	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5675 - 6074	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

ALEXANDER, W. T.		WELL #:	1	RRCID -> 224175	COMPL. DATE 06/30/1957	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5809 - 5854	
*02	493 #	445	-0-	-48	-0-	427 2	18 9 Y	16		52
03	522 R	522	-0-	-0-	-0-	507 2	15 9 Y	14		66
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-		Y	14		80
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		80
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	546 2	37 9 Y	34		114
07	527 #	517	-0-	-10	-0-	509 2	8 9 Y	7		121

RIGGS, NEVA		WELL #:	2	RRCID -> 257576	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5658 - 5933	
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 1	N	-0-		-0-

ANDERSON, C. B., ET UX		WELL #:	1	RRCID -> 259872	COMPL. DATE 03/12/1957	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5732 - 5792	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

A.H. MORRIS GU 1		WELL #:	4	RRCID -> 275378	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	4439 - 5906	
*02	174 #	106	-0-	-68	-0-	106 2	N	-0-		-0-
03	186 #	116	-0-	-70	-0-	116 2	N	-0-		-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
*07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MORRIS, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	281545	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	4451 - 5934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	145 #	129	-0-	-16	-0-		129	2	Y	-0-			4
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-		162	2	Y	-0-			4
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			4
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			4
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2	Y	-0-			4
*07	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	2	Y	-0-			4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
MESSICK, D. K.		WELL #:		1	RRCID ->	085193	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	N/A	
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-		452	3	N	-0-			-0-
03	480 R	480	-0-	-0-	-0-		480	3	N	-0-			-0-
04	463 R	463	-0-	-0-	-0-		463	3	N	-0-			-0-
05	472 R	472	-0-	-0-	-0-		472	3	N	-0-			-0-
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-		453	3	N	-0-			-0-
*07	483 R	483	-0-	-0-	-0-		483	3	N	-0-			-0-

HESS, C. M.		817555											
WELL #:		1	RRCID ->	099801	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5670 - 5676			
02	87 #	80	-0-	-7	-0-		80	3	N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3	N	-0-			-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3	N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, H. P.		817555											
WELL #:		1	RRCID ->	219592	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5648 - 5710			
02	667 #	553	-0-	-114	-0-		553	3	N	-0-			86
03	713 #	706	-0-	-7	-0-		695	3	11 9 N	10			96
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-		699	3	8 9 N	7			103
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-		717	3	4 9 N	4			107
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-		684	3	6 9 N	5			112
07	744 #	662	-0-	-82	-0-		655	3	7 9 N	6			118

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
MCCAULEB, E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	103173	COMPL. DATE	12/13/1982	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5636 - 5657	
02	707 R	707	-0-	-0-	-0-		698	3	9 9 N	8			121
03	744 #	728	-0-	-16	-0-		724	3	4 9 N	4			125
04	720 #	716	-0-	-4	-0-		708	3	8 9 N	7			132
05	744 #	731	-0-	-13	-0-		723	3	8 9 N	7			139
06	720 #	717	-0-	-3	-0-		700	3	17 9 N	15			154
07	744 #	676	-0-	-68	-0-		665	3	11 9 N	10			164

RAWLE, W. D.		817555											
WELL #:		1 T	RRCID ->	113033	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5677 - 6190			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		377 #	360	-0-	-17	-0-	347 3	13 9	N	12			180
03		403 #	365	-0-	-38	-0-	355 3	10 9	N	9			189
04		378 R	378	-0-	-0-	-0-	364 3	14 9	N	13			202
05		377 R	377	-0-	-0-	-0-	371 3	6 9	N	5			207
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-	381 3	9 9	N	8	174 1		41
07		403 #	363	-0-	-40	-0-	352 3	11 9	N	10			51

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407													
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054													
02		783 #	476	-0-	-307	-0-	476 3		N	-0-			94
03		806 #	486	-0-	-320	-0-	486 3		N	-0-			94
04		720 #	476	-0-	-244	-0-	476 3		N	-0-			94
05		651 #	475	-0-	-176	-0-	475 3		N	-0-			94
06		480 #	425	-0-	-55	-0-	425 3		N	-0-			94
07		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			94

WINDOW OPERATING CO., THE 931621													
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539													
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			170
03		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			170
04		240 #	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			170
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-			170
06		240 #	170	-0-	-70	-0-	170 2		N	-0-			170
07		248 #	164	-0-	-84	-0-	164 2		N	-0-			170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940													
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506													
02		145 #	98	-0-	-47	-0-	98 3		N	-0-			2
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			2
04		150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-			2
05		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			2
*06		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			2
07		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 3		N	-0-			2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A													
02		232 #	230	-0-	-2	-0-	230 3		N	-0-			68
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			68
04		240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			68
05		248 #	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			68
06		240 #	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			68
07		248 #	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A													
02		87 #	74	-0-	-13	-0-	74 3		N	-0-			-0-
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-			-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940								
GREENWOOD, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	168666	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5835 - 5851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	261 #	245	-0-	-16	-0-	245	3		N	-0-		24
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	3		N	-0-		24
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-		24
05	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-		24
*06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		24
*07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		24

ALVORD (ATOKA 6400)				02143 148	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
J.R. BUCHANAN GU		WELL #:		5	RRCID ->	283017	COMPL. DATE	07/27/2016	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6414 - 6616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE)				02143 355	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
SMITH, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	147269	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	5357 - 5420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1160 #	840	-0-	-320	-0-	734	2	106	9	N	96	176
03	1240 #	838	-0-	-402	-0-	721	2	117	9	N	106	101
04	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1131	2	109	9	N	99	38
05	1240 #	797	-0-	-443	-0-	713	2	84	9	N	76	114
06	1200 #	734	-0-	-466	-0-	657	2	77	9	N	70	184
07	1240 #	581	-0-	-659	-0-	556	2	25	9	N	23	207

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
STEPH-SHAUNTY		WELL #:		1	RRCID ->	021164	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	5694 - 5702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROWLAND, NEAL				WELL #:	1	RRCID ->	224137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5424 - 5680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	540	2	50	9	N	45	250	
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	587	2	34	9	N	31	102	
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	554	2	70	9	N	64	166	
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	529	2	10	9	N	9	175	
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2	177	
*07	667 R	667	-0-	-0-	-0-	631	2	36	9	N	33	210	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
GREGG, CHARLIE A.		WELL #:			RRCID ->	165799	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6058 - 6074
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013

ALVORD (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 355	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
GREGG HEIRS UNIT		WELL #:		RRCID ->	165824	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6055 - 6083
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009											

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
ONEAL, JACK		WELL #:		2 C	RRCID ->	269475	COMPL. DATE	09/20/1956	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5400 - 5684
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

J.O. BROOKS		WELL #:		4	RRCID ->	281549	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5344 - 5629
*02	174 #	173	-0-	-1	-0-	173	2	Y	-0-		7	
03	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2	Y	-0-		7	
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		7	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		7	
06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	2	Y	-0-		7	
07	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2	Y	-0-		7	

SMITH, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	283795	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	5601 - 5810
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-	
*07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
KENT		WELL #:		1	RRCID ->	114591	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4371 - 5711		
02	841 #	695	-0-	-146	-0-	15	1	6	9	674	3	N	5	104
03	854 R	854	-0-	-0-	-0-	16	1	9	9	829	3	N	8	112
04	777 R	777	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	756	3	N	5	117
05	775 #	764	-0-	-11	-0-	16	1	8	9	740	3	N	7	124
06	840 #	663	-0-	-177	-0-	15	1	9	9	639	3	N	8	132
07	868 #	764	-0-	-104	-0-	16	1	19	9	729	3	N	17	149

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 355	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC				915407								
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT)		WELL #:		502	RRCID ->	178173	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5634 - 5646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

ALVORD, SOUTH (ATOKA)				02148 083	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
OCTODOG		WELL #:		9	RRCID ->	230855	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5882 - 6035
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

OCTODOG 2		WELL #:		2	RRCID ->	283607	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6094 - 6114
02		319 #	306	-0-	-13	-0-	306 2	N	-0-			110
03		372 #	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-			110
04		360 #	28	-0-	-332	-0-	28 2	N	-0-			110
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			110
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			110
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			110

OCTODOG 5		WELL #:		5	RRCID ->	283608	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6210 - 6320
02		377 #	310	-0-	-67	-0-	310 2	N	-0-			132
03		372 #	370	-0-	-2	-0-	347 2	N	23 9			153
04		360 #	314	-0-	-46	-0-	301 2	N	13 9			165
05		372 #	310	-0-	-62	-0-	297 2	N	13 9			177
06		330 #	256	-0-	-74	-0-	250 2	N	6 9			182
07		372 #	284	-0-	-88	-0-	270 2	N	14 9			195

BRIAR ENERGY CORPORATION				090877								
DODSON-COWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	126788	COMPL. DATE	04/29/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5732 - 5801
02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			60
03		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-			60
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			60
05		186 #	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-			60
06		180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-			60
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	5			65

SMITH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	287986	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5706 - 5856
*12		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*01		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03		31031	67	-0-	-30964	-0-	67 2	N	-0-			-0-
04		30030	55	-0-	-29975	-0-	55 2	N	-0-			-0-
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*07		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043												
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2019 - P/A 09/30/19												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877												
02	319 #	299	-0-	-20	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
03	341 #	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		-0-
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
06	360 #	311	-0-	-49	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		-0-
07	372 #	337	-0-	-35	-0-	-0-	337	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349												
02	609 #	583	-0-	-26	-0-	-0-	583	3	Y	-0-		-0-
03	651 #	608	-0-	-43	-0-	-0-	608	3	Y	-0-		-0-
04	630 #	575	-0-	-55	-0-	-0-	575	3	Y	-0-		-0-
05	651 #	531	-0-	-120	-0-	-0-	531	3	Y	-0-		-0-
06	600 #	551	-0-	-49	-0-	-0-	551	3	Y	-0-		-0-
07	620 #	547	-0-	-73	-0-	-0-	547	3	Y	-0-		-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922												
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940												
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
03	186 #	176	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	186 #	177	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PERKINS-MITCHELL UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 202084	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6199	-	6576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	609 #	577	-0-	-32	-0-	2	1	575	3	Y	-0-		-0-
03	651 #	609	-0-	-42	-0-	2	1	604	3	Y	3		3
						3	9						
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	6		9
						7	9						
05	620 #	480	-0-	-140	-0-	1	1	479	3	Y	-0-		9
06	570 #	457	-0-	-113	-0-	1	1	456	3	Y	-0-		9
07	589 #	481	-0-	-108	-0-	1	1	477	3	Y	3	12 1	-0-
						3	9						

LUCY ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 212982	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 5494	-	5868			
02	584 R	584	-0-	-0-	-0-	59	1	517	3	Y	7		181
						8	9						
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	63	1	568	3	Y	21		202
						23	9						
04	642 R	642	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	Y	9	159 1	52
						10	9						
05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	Y	21		73
						23	9						
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	28		101
						31	9						
*07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	64	1	609	3	Y	3		104
						3	9						

SMITH C.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 229751	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5704	-	6100			
02	1537 #	1401	-0-	-136	-0-	3	1	1390	3	Y	7		21
						8	9						
03	1674 #	1476	-0-	-198	-0-	4	1	1465	3	Y	6		27
						7	9						
04	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1644	3	Y	3		30
						3	9						
05	1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	5	1	1673	3	Y	13		43
						14	9						
06	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	4	1	1656	3	Y	17		60
						19	9						
*07	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	3	Y	10		70
						11	9						

CROWDER-HAYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246791	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 5951	-	6030			
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-		20
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	3	N	-0-		20
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	3	N	-0-		20
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-		20
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-		20
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-		20

MOORE UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 251606	COMPL. DATE 07/01/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5505	-	6255			
02	348 #	347	-0-	-1	-0-	1	1	346	3	Y	-0-		-0-
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-		-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-		-0-
05	383 R	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-		-0-
06	360 #	355	-0-	-5	-0-	1	1	354	3	Y	-0-		-0-
07	372 #	361	-0-	-11	-0-	1	1	360	3	Y	-0-		-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-			350 1	976 3	Y	-0-			-0-
03		1428 R	1428	-0-	-0-	-0-			375 1	1053 3	Y	-0-			-0-
04		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-			362 1	875 3	Y	-0-			-0-
05		1217 R	1217	-0-	-0-	-0-			374 1	843 3	Y	-0-			-0-
06		1350 #	1284	-0-	-66	-0-			362 1	922 3	Y	-0-			-0-
07		1395 #	1246	-0-	-149	-0-			374 1	872 3	Y	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462															
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901															
02		377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04		341 R	341	-0-	-0-	-0-			341 2		N	-0-			-0-
05		328 R	328	-0-	-0-	-0-			328 2		N	-0-			-0-
06		474 R	474	-0-	-0-	-0-			474 2		N	-0-			-0-
*07		438 R	438	-0-	-0-	-0-			438 2		N	-0-			-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107															
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017															

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788															
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013															

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013																

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2011																

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

02	1363 #	1328	-0-	-35	-0-	1326	2	2	9	N	2					98
03	1426 #	1344	-0-	-82	-0-	1321	2	23	9	N	21					119
04	1410 #	1306	-0-	-104	-0-	1303	2	3	9	N	3					122
05	1457 #	1426	-0-	-31	-0-	1424	2	2	9	N	2					124
06	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1422	2	3	9	N	3					127
*07	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6					133

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

02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

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

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920																			
02		255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
03		294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					27
04		276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					27
05		288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
06		180 #	164	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					27
07		186 #	126	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					27

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676																			
02		522 #	271	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					92
03		527 #	285	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					92
04		510 #	271	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					92
05		496 #	232	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					92
06		270 #	158	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					92
07		279 #	110	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					92

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076																			
02		435 #	387	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					147
03		434 #	298	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					147
04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05		403 #	393	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2					149
06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1					150
*07		413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2					152

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285																			
02		2030 #	1911	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	N	5					60
03		2108 #	1403	-0-	-705	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5					65
04		2040 #	1194	-0-	-846	-0-	-0-	-0-	1192	3	2	9	N	2					67
05		2077 #	1954	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1943	3	11	9	N	10					77
06		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3	6	9	N	5					82
07		2046 #	2025	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					85

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928																			
02		203 #	194	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					19
03		217 #	169	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					19
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					19
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
06		219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					19
07		217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					19

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	107168	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5964 - 5976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		753 R	753	-0-	-0-	736 3		17 9	N	15		72
03		781 R	781	-0-	-0-	769 3		12 9	N	11		83
04		780 #	765	-0-	-15	761 3		4 9	N	4		87
05		806 #	752	-0-	-54	743 3		9 9	N	8		95
06		780 #	759	-0-	-21	757 3		2 9	N	2		97
07		806 #	770	-0-	-36	764 3		6 9	N	5		102

ALVORD-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	122647	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5810 - 6027	
02		467 R	467	-0-	-0-	453 3		14 9	N	13		159
03		359 R	359	-0-	-0-	353 3		6 9	N	5		164
04		300 #	-0-	-0-	-300				N	-0-		164
05		310 #	-0-	-0-	-310				N	-0-		164
06		300 #	-0-	-0-	-300				N	-0-		164
07		310 #	53	-0-	-257	53 3			N	-0-		164

ALVORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168789	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5776 - 5902	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	192110	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5718 - 5786	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

GARRETT, P.L.		WELL #:		1	RRCID ->	201325	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5978 - 5987	
02		348 #	229	-0-	-119	229 3			N	-0-		52
03		279 #	252	-0-	-27	251 3		1 9	N	1		53
04		270 #	245	-0-	-25	241 3		4 9	N	4		57
05		512 R	512	-0-	-0-	505 3		7 9	N	6		63
06		443 R	443	-0-	-0-	425 3		18 9	N	16		79
*07		387 R	387	-0-	-0-	381 3		6 9	N	5		84

BRUTON, S.		WELL #:		1	RRCID ->	201397	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6308 - 6318	
02		1711 #	1601	-0-	-110	1600 3		1 9	N	1		107
03		1798 #	1231	-0-	-567	1220 3		11 9	N	10		117
04		1740 #	872	-0-	-868	871 3		1 9	N	1		118
05		1862 R	1862	-0-	-0-	1862 3			N	-0-		118
06		1650 #	1241	-0-	-409	1239 3		2 9	N	2		120
*07		1727 R	1727	-0-	-0-	1698 3		29 9	N	26		146

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202392	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5780 - 5790	
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//		02148 083	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALL-BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	224134	COMPL. DATE	11/27/1982	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5790 - 5959
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700)				02148 249	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696								
TERRY, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	110278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5663 - 5683
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354	ASSOCIATED							
ELSON		WELL #:		2	RRCID ->	204662	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5878 - 5892
02	812 #	791	-0-	-21	-0-	669	2	122	9	N	111	602
03	775 #	739	-0-	-36	-0-	672	2	67	9	N	61	500
04	811 R	811	-0-	-0-	-0-	675	2	136	9	N	124	624
05	837 #	678	-0-	-159	-0-	666	2	12	9	N	11	635
06	810 #	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-	635
*07	882 R	882	-0-	-0-	-0-	663	2	219	9	N	199	664

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED							
BOYD, BILLY		WELL #:		1	RRCID ->	102319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5702 - 5876
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
03	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-	-0-
04	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-	-0-
05	310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-	-0-
06	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-	-0-
07	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-	-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875)				02148 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
GOODGER, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	156220	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	N/A
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	27
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	27
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	27
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	27
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	27
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	27

XPLORE OPERATING, LLC				946023	ASSOCIATED							
HOLT, D. M.		WELL #:		2	RRCID ->	222742	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5862 - 5874
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	49
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	49
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	49
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	49
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-	49
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-	49

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.)		02148 747		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430											
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 250735		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5600 - 5610			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)		02255 500		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY					
CAGO, INC.		122891											
GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 4314 - 6081			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69		192	

GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104970		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104971		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5968 - 6081		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104972		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 104974		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5988 - 6090		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY										
CAGO, INC. //CONT.// 122891										
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK										
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307										
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414										
02	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	46
03	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2	N	46
04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	46
05	434 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2	N	46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	46
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	46

ARCO (CONGLOMERATE)		//CONT.//		03460 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
HALSELL RANCH		WELL #:		B 9		RRCID -> 280814		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	1795	-0-	1795 B	1795	1795	2			N	-0-				-0-
03	SWR 10	2091	-0-	2091 B	3886	2091	2			N	-0-				-0-
04	SWR 10	1843	-0-	1843 B	5729	1841	2	2	9	N	2				2
05	SWR 10	1449	-0-	1449 B	7178	1449	2			N	-0-				2
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	7178					N	NO RPT				2
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	7178					N	NO RPT				2

HALSELL RANCH		WELL #:		B 20		RRCID -> 281062		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604					
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1189	2	32	9	N	29	83	1		16
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1245	2	35	9	N	32				48
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1064	2	14	9	N	13	53	1		8
05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-				8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				8
07	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT				8

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)		04522 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
COBB		WELL #:		1		RRCID -> 279753		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298					
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1				121
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1825	2	74	9	N	67				188
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-				188
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1				189
*06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-				189
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				189

HARBOR RESOURCES LLC		355716		CAMPSEY		WELL #:		1		RRCID -> 021196		COMPL. DATE 05/12/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366	
02	1740 N	1330	-0-	-410	-0-	1304	2	26	9	N	24				157
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				157
04	1830 N	497	-0-	-1333	-0-	497	2			N	-0-				157
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1370	2	13	9	N	12				169
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

AWALT (MARBLE FALLS)		04552 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
RHYNE, J.V.		706379													
WADE, RUBY		WELL #:		2		RRCID -> 142208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B & D (MARBLE FALLS)		04695 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
PERRY OPERATING INC.		656847													
LOGAN		WELL #:		1		RRCID -> 124796		COMPL. DATE 05/04/1987		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289					
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
*05	93	101	-0-	8	8	101	3			N	-0-				-0-
*06	104 N	96	-0-	-8	-0-	96	3			N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

BANDERA (LYN 6230)		05412 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE						
SABRE OPERATING, INC.		742261												
B.E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 130905		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 6233 - 6239				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		58 #	39	-0-	-19	-0-	39 2			N	-0-			29
03		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2			N	-0-			29
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			29
05		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2			N	-0-			29
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			29
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2			N	-0-			29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA)		05430 438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTAGUE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
CANTWELL, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 283611		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6727 - 6757				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	535 2	7 9	N	6				45
03		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	573 2	4 9	N	4				49
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	555 2	2 9	N	2				51
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	575 2	3 9	N	3				54
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	557 2	1 9	N	1				55
*07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	580 2	1 9	N	1				56

CANTWELL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 284253		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6645 - 6720				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	535 2	6 9	N	5				55
03		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	573 2	4 9	N	4				59
04		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	555 2	3 9	N	3				62
05		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	575 2	3 9	N	3				65
06		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	558 2	1 9	N	1				66
*07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	580 2	1 9	N	1				67

BARBEE (ATOKA)		05615 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290												
BYRD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 112095		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 4000 - 4004				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-			52
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			52
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-			52
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-			52
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2			Y	-0-			52
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-			52

BYRD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114738		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4002 - 4006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-			52
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2			Y	-0-			52
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-			52
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-			52
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2			Y	-0-			52
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-			52

BYRD		WELL #: 1		RRCID -> 200833		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4004 - 4012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2			Y	-0-			-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2			Y	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2			Y	-0-			-0-
06		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2			Y	-0-			-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) COOPER SIX C OIL LLC COOPER		05668 500 175108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	270986	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5514 - 5520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

ENERGYPRO, INC. PICKETT		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	187386	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5775 - 5787	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. TAYLOR		597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	154242	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) EOG RESOURCES, INC. SETTLE		05730 250 253162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
		WELL #:	1	RRCID ->	254345	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7862 - 8357	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. FORMAN		500794		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
		WELL #:	1	RRCID ->	224164	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8024 - 8800	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-			30
03	806 N	539	-0-	-267	-0-	525	2	Y	13			43
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-			43
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	755	2	Y	1			44
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	Y	-0-			44
07	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2	Y	-0-			44

SHIRLEY		500794		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
		WELL #:	1	RRCID ->	281105	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	8466 - 8700	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			45
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	Y	-0-			45
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			45
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			45
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	7			52
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			52

BARNETT (CONGL 4500)		05748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG				
ITX CORPORATION		427179										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 154956		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 166686		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNS		WELL #: 3		RRCID -> 170966		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

BARROW (STRAWN)		05860 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
JENNINGS, M. N.		WELL #: 2		RRCID -> 282682		COMPL. DATE 06/01/1955		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE)		05968 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
PITCOCK, INC.		665870										
HAM-LANE		WELL #: 2		RRCID -> 212784		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534				
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			15
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			15
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2	N	-0-			15
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			15
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2	N	-0-			15
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			15

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

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			8	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			8	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			8	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			8	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			8	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			8	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/26/2014												

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

02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-	-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-	-0-
06	120 N	38	-0-	-82	B	-0-	38	2		N	-0-	-0-
07	124 N	54	-0-	-70	B	-0-	54	2		N	-0-	-0-

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

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		WELL #:		RRCID -> 021199		COMPL. DATE 05/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4511 - 4521
EASON, A. C.												

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

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

02	406 N	192	-0-	-214	B	-0-	192	2		N	-0-	33
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	257	-0-	-84	B	-0-	257	2		N	-0-	33
04	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2		N	-0-	33
05	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2		N	-0-	33
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2		N	-0-	33
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT	33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850)		05970 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
BETTIS, BOYLE & STOVALL FERGUSON		068360		WELL #: 3		RRCID -> 185334		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		417 N	417	-0-	-0-		417 3			N	-0-					126
03		589 N	451	-0-	-138		451 3			N	-0-					126
04		540 N	421	-0-	-119		421 3			N	-0-					126
05		434 N	371	-0-	-63		371 3			N	-0-					126
06		450 N	329	-0-	-121		329 3			N	-0-					126
07		434 N	313	-0-	-121		313 3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650)		05973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
PETROBAL OMEGA 1, LLC GUNTER		660307		WELL #: 1		RRCID -> 280092		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649						
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460)		05974 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
PETROBAL OMEGA 1, LLC CRAFT, E. M. ET VIR #130		660307		WELL #: 1		RRCID -> 081745		COMPL. DATE 03/13/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J.		05974 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
		660307		WELL #: 1		RRCID -> 157030		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468						
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850)		05974 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
PETROBAL OMEGA 1, LLC RAINES, M. D. ET AL #141		660307		WELL #: 1		RRCID -> 087008		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908						
02		195 N	195	-0-	-0-		195 2			N	-0-					24
03		206 N	206	-0-	-0-		206 2			N	-0-					24
04		148 N	148	-0-	-0-		148 2			N	-0-					24
05		217 N	137	-0-	-80		137 2			N	-0-					24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07		155 N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					24

PINE CREEK OPERATING LLC		665645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
FOGG, GEORGE P.		660307		WELL #: 3		RRCID -> 092983		COMPL. DATE 11/29/1980		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

*02	7859	1150	-0-	-6709	43337	1150	2			N	-0-			41
*03	8401	1199	-0-	-7202	36135	1199	2			N	-0-			41
*04	8130	1142	-0-	-6988	29147	1142	2			N	-0-			41
*05	8401	1258	-0-	-7143	22004	1258	2			N	-0-			41
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22004					N	NO RPT			41
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22004					N	NO RPT			41

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	N	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	70	1	268	2	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	2	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	76	1	303	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	N	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	51	1	276	2	N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK															
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595															
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833															
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314															
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			-0-
*07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249															
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339															
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507															
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350															
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	20	9	N	18	160	1	76
03		749 X	749	-0-	-0-	-0-	728	3	21	9	N	19			95
04		766 X	766	-0-	-0-	-0-	743	3	23	9	N	21			116
05		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			116
06		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			116
*07		470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			116

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04		180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
06		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537												
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			5
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			5
04		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			5
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			5
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			5

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307												
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	116
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	116
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	116
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	116
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	116
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	116
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657												
02		9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	2		N	-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-
05		6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2		N	-0-
06		4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2		N	-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-
RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511												
02		6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-
04		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-
RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418												
02		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-
04		120 N	94	-0-	-26	B	-0-	94	2		N	-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2		N	-0-
07		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506												
02		145 N	132	-0-	-13	B	-0-	132	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-
05		155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2		N	-0-
06		150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-
*07		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A												
02		174 N	150	-0-	-24	B	-0-	150	3		N	42
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	42
04		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	42
05		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	42
06		180 N	109	-0-	-71	B	-0-	109	3		N	42
07		186 N	108	-0-	-78	B	-0-	108	3		N	42

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		406 N	331	-0-	-75 B	-0-	331	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					67
04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					67
05		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					67
06		420 N	207	-0-	-213 B	-0-	207	3			N	-0-					67
07		341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A																	
02		435 N	386	-0-	-49 B	-0-	386	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					28
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					28
05		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3			N	-0-					28
06		450 N	216	-0-	-234 B	-0-	216	3			N	-0-					28
07		372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215	3			N	-0-					28

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
GO OIL CORP. 311420																	
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY																	
TB PETROLEUM, LLC 840287																	
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961																	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					34
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					34
04		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					34
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					34
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					34
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990																	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					218
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					218
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	355	3	8	9	N	7					225
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	N	10					235
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					243
*07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	382	3	10	9	N	9					252

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014																	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL)		07260 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BURGESS, SIM E.		108432										
BURGESS, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 077036		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	588 3		N	-0-			-0-
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	600 N	478	-0-	-122	-0-	478 3		N	-0-			-0-
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 3		N	-0-			-0-
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	515 3		N	-0-			-0-
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-

BIG BUCK (CADD0 1ST)		07767 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DENTON				
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC		846536										
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY		WELL #: 1		RRCID -> 068402		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
RECLASSIFIED TO OIL										05/08/2018		

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER)		07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
EVANS, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 064784		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/19/2020		

LANEY, G.		07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON				
LANEY, G.		WELL #: 1		RRCID -> 068400		COMPL. DATE 09/25/1974		TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIETSCH, IDA		07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON				
TRIETSCH, IDA		WELL #: 2		RRCID -> 068405		COMPL. DATE 07/19/1974		TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN UNIT		07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON				
CHAPMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068490		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/19/2020		

TURNER, AUBREY		07767 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON				
TURNER, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 069314		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON																	
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600																	
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02		928 N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					125
03		930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					125
04		870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2			N	-0-					125
05		899 N	470	-0-	-429	-0-	470	2			N	-0-					125
06		870 N	69	-0-	-801	-0-	69	2			N	-0-					125
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	2					127

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

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

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

O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4292 X	3403	-0-	-889	-0-	3224 2	179 9	N	163	157
03	4588 X	3676	-0-	-912	-0-	3472 2	204 9	N	185	342
04	4440 X	4054	-0-	-386	-0-	3799 2	255 9	N	232	574
05	4557 X	2270	-0-	-2287	-0-	2131 2	139 9	N	126	700
06	4170 X	297	-0-	-3873	-0-	295 2	2 9	N	2	378
07	4185 X	378	-0-	-3807	-0-	366 2	12 9	N	11	389

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

O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808 3		N	-0-	63
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857 3		N	-0-	63
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 3		N	-0-	63
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	848 3		N	-0-	63
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	813 3		N	-0-	63
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3		N	-0-	63

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

O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2175 N	2020	-0-	-155	-0-	2020 3		N	-0-	129
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2172 3	12 9	N	11	140
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-	140
05	2170 N	1778	-0-	-392	-0-	1778 3		N	-0-	140
06	2100 N	1169	-0-	-931	-0-	1169 3		N	-0-	140
07	2294 N	1745	-0-	-549	-0-	1745 3		N	-0-	140

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

O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725			N	NO RPT	-0-

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

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

BILLIE YATES (STRAWN)		//CONT.//		08176 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
FAYETTE YATES		WELL #:		27	RRCID ->	174186	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	4074 - 4102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		63 N	63	-0-	-0-		3 1	60 2	N		-0-			78
03		93 N	63	-0-	-30		3 1	60 2	N		-0-			78
04		90 N	77	-0-	-13		4 1	73 2	N		-0-			78
05		62 N	57	-0-	-5		4 1	53 2	N		-0-			78
06		202 N	202	-0-	-0-		10 1	192 2	N		-0-			78
*07		195 N	195	-0-	-0-		10 1	185 2	N		-0-			78

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

YATES, FAYETTE		WELL #:		36	RRCID ->	201934	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	4030 - 4084		
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			80
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			80
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			80
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			80
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			80
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			80

YATES, FAYETTE		WELL #:		42	RRCID ->	212030	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	4036 - 4150		
02	116 N		91	-0-	-25		46 1	45 2	Y		-0-			20
03	125 N		125	-0-	-0-		48 1	77 2	Y		-0-			20
04	130 N		130	-0-	-0-		50 1	80 2	Y		-0-			20
05	93 N		91	-0-	-2		48 1	43 2	Y		-0-			20
06	120 N		110	-0-	-10		48 1	62 2	Y		-0-			20
07	124 N		107	-0-	-17		48 1	59 2	Y		-0-			20

YATES, FAYETTE		WELL #:		41	RRCID ->	283319	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4061 - 4131		
02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
04	0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
06	0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20
07	0 N		-0-	-0-	-0-				Y		-0-			20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		08177 300		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
FAYETTE YATES		WELL #:		6A	RRCID ->	158678	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4062 - 4120		
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			13
03	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			13
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			13
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			13
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			13
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N		-0-			13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.// 08177 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
YATES, BILLIE		WELL #: 20		RRCID -> 178756		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

YATES, BILLIE		WELL #: 10		RRCID -> 178761		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187								
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49 1	171 2	N	11						39
							12 9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49 1	162 2	N	9	43	1				5
							10 9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51 1	204 2	N	8						13
							9 9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49 1	163 2	N	17						30
							19 9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	49 1	147 2	N	20						50
							22 9									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	49 1	119 2	N	8						58
							9 9									

YATES, BILLIE		WELL #: 19D		RRCID -> 180181		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159								
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	47 1	64 2	N	-0-						25
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	47 1	68 2	N	-0-						25
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	47 1	65 2	N	-0-						25
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	46 1	56 2	N	-0-						25
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	47 1	58 2	N	-0-						25
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	47 1	50 2	N	-0-						25

FAYETTE YATES		WELL #: 28		RRCID -> 194293		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196								
02	754	N	653	-0-	-101	-0-	73 1	571 2	N	8	173	1				89
							9 9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	66 1	507 2	N	4						93
							4 9									
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	61 1	288 2	N	-0-						93
05	713	N	174	-0-	-539	-0-	55 1	119 2	N	-0-						93
06	570	N	199	-0-	-371	-0-	53 1	146 2	N	-0-						93
07	372	N	216	-0-	-156	-0-	53 1	140 2	N	21						114
							23 9									

FAYETTE YATES		WELL #: 26		RRCID -> 194294		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE)
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP
SWAN, J.W.

08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
617342
WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			16
03	1023 N	171	-0-	-852	-0-	171 2		N	-0-			16
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			16
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			16
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			16
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			16

RBE JACK ARCHER, LLC
DIBRELL

685832
WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1841		N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1841		N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1841		N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1841		N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1841		N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1841		N	-0-			15

DIBRELL

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BINGO (CADDO CONGL.)
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC
ELKINS, MOLLIE

08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
291942
WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-			-0-
04	510 N	39	-0-	-471	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (4900)
CORMAN, JACK
CHRISTIAN

09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
178650
WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

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

BLUEBERRY HILL (4900)		//CONT.//		09899 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
PHILLIPS, M. N.				WELL #:	1 U	RRCID ->	021218	COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4912 - 4917		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUEBERRY HILL (5550)				09899 750	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
CHRISTIAN-EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	202430	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	5633	PERF. 5438 - 5531		
02	457	N	457	-0-	-0-	457	2			N	-0-			58
03	1147	N	508	-0-	-639	508	2			N	-0-			58
04	930	N	513	-0-	-417	513	2			N	-0-			58
05	496	N	478	-0-	-18	478	2			N	-0-			58
06	480	N	434	-0-	-46	434	2			N	-0-			58
07	527	N	261	-0-	-266	261	2			N	-0-			58

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462				CNTY: JACK						
PHILLIPS, M. N.				WELL #:	1 L	RRCID ->	021219	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5546 - 5556		
02	76	N	76	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	150	N	123	-0-	-27	123	2			N	-0-			-0-
05	93	N	18	-0-	-75	18	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-

BLUM (ATOKA CONGL., LO)				09910 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CLAY						
LC OPERATING, LLC				491548										
SPIKES				WELL #:	3A	RRCID ->	162819	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 5910 - 5976		
02	104	N	104	-0-	-0-	104	3			N	-0-			12
03	230	N	230	-0-	-0-	230	3			N	-0-			12
04	405	N	405	-0-	-0-	405	3			N	-0-			12
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			12

BOEDEKER (CONGLOMERATE)				10105 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTAGUE						
WISE PRODUCTION COMPANY				933825										
DENSON				WELL #:	1	RRCID ->	149353	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6196 - 6208		
02	1131	#	-0-	-0-	-1131	-0-				N	2			17
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-				N	2			19
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10		29
05	806	#	379	-0-	-427	-0-	368	2	11	9	N	10	1 8	38
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	2		40
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2		42

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	174 N	9	-0-	-165	-0-	9 2		N	-0-			80
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			80
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			80
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			80
06	300 N	7	-0-	-293	-0-	7 2		N	-0-			80
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-			80

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2020 - P/A 03/24/20

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE)			10110 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE					
CD CONSULTING & OPERATING CO.			120043											
MOORE, PEGGY			WELL #: 1		RRCID -> 154739		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		450 R	450	-0-	-0-	-0-	432 3	18 9	N	N	16	181 1	4 8	17
03		802 R	802	-0-	-0-	-0-	773 3	29 9	N	N	26	4 8	4 8	39
04		486 R	486	-0-	-0-	-0-	480 3	6 9	N	N	5			44
05		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1013 3	14 9	N	N	13			57
06		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1426 3	33 9	N	N	30			87
*07		1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1400 3	26 9	N	N	24	3 8		108

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

02		145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3		N	N	-0-			-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	N	-0-			-0-
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BOLING (4800) FIELD			10240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.			141763											
KELSAY, BLANCHE			WELL #: 1		RRCID -> 071891		COMPL. DATE 06/16/1977		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A			

02		290 N	236	-0-	-54	-0-	236 2		N	N	-0-			123
03		279 N	133	-0-	-146	-0-	133 2		N	N	-0-			123
04		270 N	16	-0-	-254	-0-	16 2		N	N	-0-			123
05		248 N	27	-0-	-221	-0-	27 2		N	N	-0-			123
06		120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	N	-0-			123
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	N	-0-			123

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			129

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

02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2		N	N	-0-			70
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	N	-0-			70
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-			70
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			70
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950)															
QUEST PETROLEUM COMPANY															
MASSIE, R. H.															
10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK															
684629															
WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112	2	11	9	N	10	1	8		25
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3				28
04	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1072	2	8	9	N	7	1	8		34
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1157	2	7	9	N	6				40
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	2	17	9	N	15				55
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				55

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900)															
OXXN															
KUTCH															
10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
630579															
WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				19
03	870 R	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				19
04	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				19
*05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				19
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				19
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C"															
10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE															
760218															
WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

J. V. BOOTH															
WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)															
ACOMA OIL CORPORATION															
BRIDGES, C. R.															
10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
003605															
WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				20
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				20
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				20
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				20
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				20

CLEVELAND UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				112
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				112
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				112
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-				112
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				112
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ARMOR PETROLEUM, INC. 031585														
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964										TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4852 - 4858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
05	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
07	1209 N	806	-0-	-403	-0-	806	2			N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523										CHERRYHOMES				
WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963										TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5328 - 5334	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964										TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5105 - 5438	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966										TOTAL DEPTH	5479	PERF.	4743 - 4893	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			29
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			29
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977										TOTAL DEPTH	6798	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523													
RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		290 N	281	-0-	-9	-0-	281 3		N	-0-			36
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			36
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			36
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046													
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			9
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719													
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			9
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
OATES		WELL #: 2 T		RRCID -> 097337		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #: 2A		RRCID -> 097631		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587								
02	348 N	288	-0-	-60	-0-	224	1	64	3	N	-0-					30
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	224	1	183	3	N	-0-					30
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	224	1	180	3	N	-0-					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 098127		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885								
02	435 N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					43
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	3			N	-0-					43
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325								
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531								
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080								
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104623		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705								
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					19
03	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					19
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 110194		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795								
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	216	1	467	3	N	-0-					9
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	3	N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R.		WELL #: 1		RRCID -> 110577		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662								
02	377 N	162	-0-	-215	-0-	162	3			N	-0-					15
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 114734		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050								
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 140149		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953								
02	203 N	25	-0-	-178	-0-	8	1	17	3	N	-0-					54
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-					54
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	82	1	484	3	N	-0-					54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 142263		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211								
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
RSK CORP. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147875		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS.		WELL #: 1A		RRCID -> 152382		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152387		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160685		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F"		WELL #: 1		RRCID -> 168442		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660								
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F"		WELL #: 2		RRCID -> 168443		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA		WELL #: 1		RRCID -> 170611		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		203 N	195	-0-	-8	-0-	48	2	147	3	N	-0-			-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	53	2	151	3	N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	53	2	150	3	N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	56	2	158	3	N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	53	2	151	3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	3	N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A															
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	2	116	3	N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A															
02		9 N	6	-0-	-3	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
*06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534															
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	91	2	342	3	N	-0-			-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	111	2	437	3	N	-0-			-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	91	2	359	3	N	-0-			-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-			-0-
*06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	115	2	452	3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752															
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	28	3	N	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	13	2	38	3	N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
MAXWELL, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 083822		COMPL. DATE 05/04/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6602 - 6668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	2	50	3	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	17	2	49	3	N	-0-	-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	2	54	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAXWELL, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 085009		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 6918		PERF. 6636 - 6826		
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	9	2	30	3	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	3	N	-0-	-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	3	N	-0-	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	11	2	42	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON, CAROLINE		WELL #: 1		RRCID -> 085115		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6524 - 6680		
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	34	2	130	3	N	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	36	2	148	3	N	-0-	-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	33	2	140	3	N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	34	2	140	3	N	-0-	-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	29	2	122	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE, TRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 085145		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 6867		PERF. 6544 - 6859		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	2	39	3	N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	2	33	3	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-	-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	2	34	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHRUM, MARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085146		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 6965		PERF. 6581 - 6590		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	2	27	3	N	-0-	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	10	2	41	3	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8	2	31	3	N	-0-	-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	2	32	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TAYLOR, VELMA		WELL #: 1		RRCID -> 085147		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6580 - 6932		
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	56	2	210	3	N	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	56	2	208	3	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	49	2	185	3	N	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	52	2	194	3	N	-0-	-0-
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	49	2	186	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 086186		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6678 - 6786		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979												TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6512	-	6738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02		232 N	221	-0-	-11	-0-	50 2	171 3	N	-0-			-0-				
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	56 2	180 3	N	-0-			-0-				
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	52 2	173 3	N	-0-			-0-				
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	54 2	177 3	N	-0-			-0-				
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	51 2	167 3	N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	7043	PERF.	4378	-	4914
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979												TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6616	-	6630
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	10 2	43 3	N	-0-			-0-				
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 2	14 3	N	-0-			-0-				
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 2	22 3	N	-0-			-0-				
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 2	9 3	N	-0-			-0-				
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 2	17 3	N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981												TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6697	-	6850
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 2	18 3	N	-0-			-0-				
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	4 2	18 3	N	-0-			-0-				
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 2	23 3	N	-0-			-0-				
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 2	25 3	N	-0-			-0-				
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	5 2	24 3	N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9241	-	13956
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006												TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6792	-	6805
02		11 N	7	-0-	-4	-0-	2 2	5 3	N	-0-			-0-				
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 3	N	-0-			-0-				
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6 3	N	-0-			-0-				
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 2	13 3	N	-0-			-0-				
*06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 2	15 3	N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006												TOTAL DEPTH	8314	PERF.	6522	-	6740
02		87 N	38	-0-	-49	-0-	10 2	28 3	N	-0-			-0-				
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	13 2	38 3	N	-0-			-0-				
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	13 2	44 3	N	-0-			-0-				
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	17 2	51 3	N	-0-			-0-				
*06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	17 2	50 3	N	-0-			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//	10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BAJA PRODUCTION			044650							
ROHRER "A"			WELL #: 2	RRCID -> 120710	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5124	- 5684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620							
CARTER, B. S.			WELL #: 1	RRCID -> 162817	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 5790	- 6054		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 212905	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 9219	PERF. 7141	- 7149		
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	92
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-	92
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	92
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	92
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	246 2	36 9	N	33	5
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	2
SKINNER, JOE "B"			WELL #: 1	RRCID -> 263967	COMPL. DATE 08/16/2011	TOTAL DEPTH 7860	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC			069510							
ASHE BCDE			WELL #: B 1 L	RRCID -> 028866	COMPL. DATE 11/19/1960	TOTAL DEPTH 6079	PERF. 5568	- 5578		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ASHE BCDE			WELL #: C 2 C	RRCID -> 028868	COMPL. DATE 07/11/1958	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5624	- 5953		
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3		N	-0-	-0-
04	570 N	395	-0-	-175	-0-	395 3		N	-0-	-0-
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3		N	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		//CONT.// 069510										
ASHE "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 028870		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5230 - 5634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			1
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			1
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3	N	-0-			1
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3	N	-0-			1
06	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	3	N	-0-			1
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-			1

ASHE BCDE		WELL #: D 2 C		RRCID -> 028872		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5546 - 5628		
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-			-0-

TARRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028876		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 4780 - 4802		
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			35
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-			35
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			35
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3	N	-0-			35
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			35
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			35

TARRANT "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 028878		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 4736 - 5436		
02	1920 N	295	-0-	-1625	-0-	295	3	Y	-0-			12
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	Y	-0-			12
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	Y	-0-			12
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-			12

SEALY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 035469		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 5878		PERF. 5286 - 5466		
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			1
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			1
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			1
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			1
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			1

ASHE BCDE		WELL #: E 5 L		RRCID -> 059008		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 5754		PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVENPORT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113520		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 5962		PERF. 5725 - 5748		
02	377 N	263	-0-	-114	-0-	263	3	N	-0-			-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-			-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3	N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-			-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		//CONT.//		069510									
TARRANT "E"		WELL #:		2	RRCID ->	115695	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	5306 -	5332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3						66
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3						66
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3	4 9				4	70
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3						70
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3						70
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	300 3	17 9					85

TARRANT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	135929	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6029 -	6058
02	4606 X	2847	-0-	-1759	-0-	-0-	2847 3		Y	-0-			86
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2800 3	197 9		179	127 1		138
04	3690 X	2645	-0-	-1045	-0-	-0-	2447 3	198 9	Y	180	256 1		62
05	3720 X	1824	-0-	-1896	-0-	-0-	1725 3	99 9	Y	90	111 1		41
06	3600 X	2421	-0-	-1179	-0-	-0-	2300 3	121 9	Y	110	85 1		66
07	3038 X	2176	-0-	-862	-0-	-0-	2000 3	176 9	Y	160	113 1		113

TARRANT "E"		WELL #:		4	RRCID ->	136461	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6012 -	6025
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-

TARRANT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	138216	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	4728 -	4818
02	725 N	450	-0-	-275	-0-	-0-	450 3		N	-0-			47
03	744 N	450	-0-	-294	-0-	-0-	450 3		N	-0-			47
04	540 N	450	-0-	-90	-0-	-0-	450 3		N	-0-			47
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	450 3		N	-0-			47
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			47
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	450 3		N	-0-			47

TARRANT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	139222	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5613 -	5983
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			22
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			22
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	350 3	3 9	N	3			25
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			25
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			25
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3	17 9	N	15			40

SEALY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	143051	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4886 -	4902
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			116
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 3		N	-0-			116
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			116
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150 3		N	-0-			116
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	150 3		N	-0-			116
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	150 3	1 9	N	1			117

TARRANT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	143374	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5570 -	5580
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			43
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-			43
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			43
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-			43
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			43
07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		//CONT.// 069510									
SEALY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 154720		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		20
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		20
04	900 N	630	-0-	-270	-0-	630 3		N	-0-		20
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		20
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		20
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		20

TARRANT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 157190		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870			
02	2800 N	450	-0-	-2350	38	450 3		Y	-0-		72
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	450 3	109 9	Y	99	42 1	129
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	250 3	22 9	Y	20	85 1	64
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	450 3	91 9	Y	83		147
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	300 3	46 9	Y	42		189
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-		189

TARRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 169167		COMPL. DATE 06/21/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421			
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		24
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		24
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		24
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		24
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		24
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		N	-0-		24

ASHE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169976		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400			
02	615 N	150	-0-	-465	-0-	150 3		Y	-0-		2
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		2
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		2
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		2
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		2
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-		2

TARRANT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 171161		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372			
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	250 3	14 9	N	13		64
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	450 3	40 9	N	36		100
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	450 3	40 9	N	36		136
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		136
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	450 3	9 9	N	8		144
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	450 3	39 9	N	35	60 1	119

TARRANT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171171		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500			
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	627 3		N	-0-		74
03	837 N	650	-0-	-187	-0-	650 3		N	-0-		74
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		74
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		N	-0-		74
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	373 3		N	-0-		74
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		74

TARRANT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 172781		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587			
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		62
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		62
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		62
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	750 3	22 9	N	20	56 1	26
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		26
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	750 3	118 9	N	107	57 1	76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		//CONT.//		069510								
TARRANT "E"		WELL #:		16	RRCID ->	173494	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5749 - 5785
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	667 N	350	-0-	-317	-0-	350	3		N	-0-		72
03	713 N	350	-0-	-363	-0-	350	3		N	-0-		72
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3		N	-0-		72
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-		72
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		72
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-		72

TARRANT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	173498	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5560
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		12
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		12
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		12
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		12
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-		12
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		12

ASHE BCDE		WELL #:		C 7	RRCID ->	174962	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5530 - 5674
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		20
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		20
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		20
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-		20
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		20
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-		20

BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	207450	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5303 - 5846
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		8
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		8
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		8
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		8
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		8
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		8

BERRY		WELL #:		3	RRCID ->	240171	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5688 - 5696
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TARRANT B		WELL #:		6	RRCID ->	260624	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5444 - 5472
02	1015 N	725	-0-	-290	-0-	725	3		N	-0-		17
03	1085 N	725	-0-	-360	-0-	725	3		N	-0-		17
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		17
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3		N	-0-		17
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	625	3	98 9	N	89	86 1	20
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	3		N	-0-		20

ASHE BCDE		WELL #:		E 8	RRCID ->	284418	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5145 - 5711
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACK SHEEP OPERATING, LLC				072694										
GARRISON				WELL #:	3	RRCID ->	267587	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5652 - 6042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1			213
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9			222
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11			233
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7			240
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	680	2	2	9	N	2			242
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

GARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	267589	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5653 - 6017	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1			213
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9			222
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11			233
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7			240
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	680	2	2	9	N	2			242
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

GARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	267591	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	5634 - 5942	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1			213
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	708	3	10	9	N	9			222
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11			233
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7			240
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	680	2	3	9	N	3			243
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
WANDA SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	276085	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5996 - 6004	
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
05	1085 N	800	-0-	-285	-0-	800	3			N	-0-			-0-
06	1650 N	639	-0-	-1011	-0-	639	3			N	-0-			-0-
07	930 N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-			-0-

BLM				WELL #:	1	RRCID ->	277802	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	6676 - 6690	
02	638 N	556	-0-	-82	-0-	556	3			N	-0-			23
03	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-			23
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-			23
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-			23
06	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-			23
07	589 N	312	-0-	-277	-0-	312	3			N	-0-			23

BRANCH, J. R.				088611										
BRANCH, FLORA				WELL #:	1	RRCID ->	078908	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		82
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		82
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		82
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		82
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		82
*07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486												
02		580 N	535	-0-	-45	-0-	535 3		N	-0-		-0-
03		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3		N	-0-		-0-
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-		-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362												
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130 3		N	-0-		106
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		106
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		106
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		106
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		106
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	3 1		N	-0-		106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654												
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	519 3	4 9	N	4		20
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		20
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	514 3	3 9	N	3		23
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	546 3	8 9	N	7		30
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	534 3	46 9	N	42		72
*07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	N	3		75

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376												
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2005 3	52 9	N	47	165 1	42
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2199 3	21 9	N	19		61
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691 3	13 9	N	12		73
05		1581 N	773	-0-	-808	-0-	755 3	18 9	N	16		89
06		1530 N	928	-0-	-602	-0-	919 3	9 9	N	8		97
07		1581 N	106	-0-	-1475	-0-	3 1		N	-0-		97

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686												
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2		78
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	299 3	1 9	N	1		79
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	149 3	1 9	N	1		80
05		310 N	109	-0-	-201	-0-	109 3		N	-0-		80
06		300 N	139	-0-	-161	-0-	139 3		N	-0-		80
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	3 1		N	-0-		80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877																	
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480																	
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740																	
02		1827 N	1608	-0-	-219	-0-	1608	2			N	-0-					82
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	N	10					92
04		1890 N	1335	-0-	-555	-0-	1335	2			N	-0-					92
05		1705 N	1535	-0-	-170	-0-	1535	2			N	-0-					92
06		1890 N	1605	-0-	-285	-0-	1594	2	11	9	N	10					102
*07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-	102	5			-0-

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639																	
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A																	
02		232 N	215	-0-	-17	-0-	215	2			N	-0-					32
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					32
04		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					32
05		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					32
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					32
*07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360																	
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
VAUGHAN-MCCLURG		WELL #: 1		RRCID -> 028531		COMPL. DATE 11/29/1960		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	146	1	656	2	Y	66
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	146	1	660	2	Y	66
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	146	1	636	2	Y	66
05	775 N	683	-0-	-92	-0-	146	1	537	2	Y	66
06	750 N	625	-0-	-125	-0-	146	1	479	2	Y	66
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	146	1	554	2	Y	66

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 028532		COMPL. DATE 03/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842			
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-	28
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	28
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3		N	-0-	28
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-	28
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	N	29
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-	29

KAKER		WELL #: 1 U		RRCID -> 033584		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058			
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	3		N	-0-	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-	-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-	-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043		WELL #: 1		RRCID -> 081640		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	42
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-	42
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3		N	-0-	42
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	310	3		N	-0-	42
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-	42
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	42

CAMPSEY, GUINN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094489		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608			
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	42
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-	42
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	42
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-	42
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	3		N	-0-	42
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	42

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133393		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125

				PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2019 - P/A 11/20/19					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763													
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	BALANCE	
02		203 N	156	-0-	-47	-0-	156	2		N	-0-	51	
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-	51	
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	51	
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	51	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	51	
*07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	51	

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062													
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-	46	
03		279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-	46	
04		210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2		N	-0-	46	
05		248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-	46	
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		N	-0-	46	
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	46	

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926													
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	124	
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	2	3	9	N	127	
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	132	
05		558 N	332	-0-	-226	-0-	329	2	3	9	N	135	
06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	137	
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-	137	

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	60	1	2774	2	N	3	169
03		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	60	1	2906	2	N	7	176
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	60	1	3209	2	N	11	17
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	60	1	3242	2	N	9	26
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	60	1	3094	2	N	3	29
07		2790 X	2380	-0-	-410	-0-	60	1	2320	2	N	-0-	29

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532													
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-	
03		310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
04		330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2		N	-0-	-0-	
05		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-	-0-	
06		210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
07		279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2		N	-0-	-0-	

CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885													
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8	117
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	328	3	6	9	N	5	122
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	318	3	8	9	N	7	129
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	8	137
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	N	6	143
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	N	9	152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
STOVALL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090427	COMPL. DATE	02/22/1980	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5191 - 5201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-

CORMAN, JACK				178650									
VAUGHAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	045210	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

CHRISTIAN, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	047014	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5675 - 5410
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291				N	NO RPT			34

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
GAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	063332	COMPL. DATE	08/20/1975	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	N/A	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	58 1	273 3		N	26			114
						29 9							
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	62 1	204 3		N	4			118
						4 9							
04	360 N	92	-0-	-268	-0-	30 1	62 3		N	-0-			118
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			118
06	270 N	73	-0-	-197	-0-	73 3			N	-0-			118
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			118

DECLLEVA, PAUL				209380									
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	073981	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			41
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3			N	-0-			41
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3			N	-0-			41
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3			N	-0-			41
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3			N	-0-			41
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			41

RHODES				WELL #:	1	RRCID ->	075183	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DECLIVA, PAUL		//CONT.// 209380									
RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 077219		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		59
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		59
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		59
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		59
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-		59
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3	N	-0-		59

FLORIDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086077		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	3	N	-0-		130
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		130
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		130
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		130
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		130
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		130

U. S. A.		WELL #: 1		RRCID -> 089025		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 0	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020											

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 022844		COMPL. DATE 05/27/1963			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341		
02	754 N	691	-0-	-63	-0-	2	1	689 3	Y	-0-	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808 3	Y	-0-	-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	3	1	764 3	Y	-0-	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785 3	Y	-0-	-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	3	1	759 3	Y	-0-	-0-
07	806 N	749	-0-	-57	-0-	3	1	746 3	Y	-0-	-0-

PARISH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 028541		COMPL. DATE 02/17/1958			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095		
02	1218 N	1204	-0-	-14	-0-	4	1	1200 3	Y	-0-	-0-
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	4	1	1277 3	Y	-0-	-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246 3	Y	-0-	-0-
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	5	1	1282 3	Y	-0-	-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234 3	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	4	1	1267 3	Y	-0-	-0-

ALEXANDER, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028553		COMPL. DATE 11/03/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442		
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288 3	Y	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319 3	Y	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	1	1	297 3	Y	-0-	-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	1	1	278 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	1	1	278 3	Y	-0-	-0-

APPLING, O. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028556		COMPL. DATE 09/12/1959			TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241		
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663 3	Y	-0-	17
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728 3	Y	-0-	17
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	2	1	672 3	Y	-0-	17
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	2	1	622 3	Y	-0-	17
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750 3	Y	-0-	17
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	752 3	Y	-0-	17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961										TOTAL DEPTH	6440	PERF.	4552 - 5020					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960										TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4629 - 5722					
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	560	3	Y	-0-					-0-
03		558 N	525	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
05		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	673	3	Y	-0-					-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	579	3	Y	-0-					-0-
*07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4251 - 4780					
02		348 N	328	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	327	3	N	-0-					-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
04		420 N	285	-0-	-135	-0-	-0-	1	1	284	3	N	-0-					-0-
05		341 N	206	-0-	-135	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06		420 N	277	-0-	-143	-0-	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218 - 5760					
02		2755 X	2157	-0-	-598	-0-	-0-	7	1	2144	3	Y	5	43	1			-0-
03		2945 X	2590	-0-	-355	-0-	-0-	6	9	2579	3	Y	2	2	1			-0-
04		3090 X	1135	-0-	-1955	-0-	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05		3100 X	1362	-0-	-1738	-0-	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-
06		2820 X	1736	-0-	-1084	-0-	-0-	6	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07		2604 X	1393	-0-	-1211	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958										TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4050 - 5857					
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	1010	3	Y	1	31	1			-0-
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1160	3	Y	1	1	1			-0-
04		1890 N	1782	-0-	-108	-0-	-0-	664	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06		1800 N	1531	-0-	-269	-0-	-0-	663	1	868	3	Y	-0-					-0-
07		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	-0-	672	1	1134	3	Y	13					13

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954										TOTAL DEPTH	5661	PERF.	3973 - 5542					
02		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	644	1	1806	3	Y	-0-					-0-
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	687	1	1619	3	Y	-0-					-0-
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	1754	3	Y	-0-					-0-
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	1685	3	Y	-0-					-0-
*07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	1564	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	641	1	923	3	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	685	1	1020	3	Y	-0-			-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	664	1	1018	3	Y	-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	686	1	1103	3	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	663	1	946	3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	685	1	938	3	Y	-0-			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732														
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2	1	536	3	Y	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	2	1	496	3	Y	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-			-0-
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910														
02	1856 N	1761	-0-	-95	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-			15
03	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	6	1	1841	3	Y	1			16
						1	9							
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	7	1	1870	3	Y	-0-			16
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-			16
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	7	1	1989	3	Y	2			18
						2	9							
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	7	1	2034	3	Y	2			20
						2	9							

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904														
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	2	1	640	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
03	775 N	696	-0-	-79	-0-	2	1	693	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	3	1	707	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	2	1	699	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BUSEY, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 028586		COMPL. DATE 01/25/1954			TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	928 N	911	-0-	-17	-0-	3	1	908	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	3	1	905	3	N	-0-		-0-
04	990 N	890	-0-	-100	-0-	3	1	887	3	N	-0-		-0-
05	961 N	912	-0-	-49	-0-	3	1	909	3	N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-		-0-
07	930 N	914	-0-	-16	-0-	3	1	911	3	N	-0-		-0-

BUSEY, G. C.				WELL #: 3	RRCID -> 028587		COMPL. DATE 05/20/1956			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807			
02	464 N	276	-0-	-188	-0-	1	1	275	3	N	-0-		-0-
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	1	1	363	3	N	-0-		-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	N	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	N	-0-		-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-		-0-

CARAWAY, MONROE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028590		COMPL. DATE 02/06/1960			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442			
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	991	1	1525	3	Y	2	2 1	1
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	1060	1	1823	3	Y	1		2
04	2820 N	2003	-0-	-817	-0-	1023	1	961	3	Y	17	18 1	1
05	2697 N	1756	-0-	-941	-0-	1057	1	699	3	Y	-0-		1
06	3000 N	3015	-0-	15	15	1027	1	1988	3	Y	-0-		1
*07	2852 N	2837	-0-	-15	-0-	1060	1	1777	3	Y	-0-		1

CHANDLER-DAVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028595		COMPL. DATE 10/27/1954			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863			
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	2	1	636	3	Y	-0-		-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-		-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	Y	-0-		-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	Y	-0-		-0-

CLARK, L. W. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028599		COMPL. DATE 12/12/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731			
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	Y	1	1 1	-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-		-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	4	1	1149	3	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-		-0-
07	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	4	1	1114	3	Y	-0-		-0-

CLARK, MATT				WELL #: 1	RRCID -> 028600		COMPL. DATE 06/24/1961			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135			
02	1914 X	1761	-0-	-153	-0-	6	1	1755	3	Y	-0-		2
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	8	1	2470	3	Y	-0-		2
04	3390 X	2440	-0-	-950	-0-	9	1	2431	3	Y	-0-		2
05	3503 X	2224	-0-	-1279	-0-	8	1	2216	3	Y	-0-		2
06	3390 X	1838	-0-	-1552	-0-	6	1	1832	3	Y	-0-		2
07	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	8	1	2415	3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		870 N	732	-0-	-138	-0-	2	1	730	3	N	-0-
03		899 N	561	-0-	-338	-0-	2	1	559	3	N	-0-
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	2	1	619	3	N	-0-
05		775 N	495	-0-	-280	-0-	2	1	493	3	N	-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	N	-0-
*07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	N	-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A												
02		667 N	632	-0-	-35	-0-	2	1	629	3	Y	-0-
03		713 N	692	-0-	-21	-0-	2	1	690	3	Y	-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	3	1	717	3	Y	-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906												
02		609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677												
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	N	-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	3	N	-0-
05		248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-
06		240 N	206	-0-	-34	-0-	1	1	205	3	N	-0-
*07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	N	-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660												
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	2	1	640	3	Y	-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	-0-
04		690 X	652	-0-	-38	-0-	2	1	650	3	Y	-0-
05		713 X	656	-0-	-57	-0-	2	1	654	3	Y	-0-
06		690 X	625	-0-	-65	-0-	2	1	623	3	Y	-0-
07		682 X	638	-0-	-44	-0-	2	1	636	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5241 - 5769
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988										TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4479 - 5736
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	730	3	N	-0-	-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	1	1	430	3	N	-0-	-0-
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	1	1	244	3	N	-0-	-0-
05	775 N	275	-0-	-500	-0-	1	1	274	3	N	-0-	-0-
06	420 N	286	-0-	-134	-0-	1	1	285	3	N	-0-	-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	N	-0-	-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956										TOTAL DEPTH	6225	PERF. 6199 - 6204
02	464 N	426	-0-	-38	-0-	1	1	425	3	N	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-	-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	2	1	439	3	N	-0-	-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	2	1	444	3	N	-0-	-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	1	1	422	3	N	-0-	-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	2	1	435	3	N	-0-	-0-

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

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5167 - 6031
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	1	1	360	3	Y	-0-	13
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	395	3	Y	-0-	13
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-	13
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	-0-	13
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-	13
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-	13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4835 - 6432
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	565	3	Y	-0-	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-	-0-
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	2	1	608	3	Y	-0-	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	664	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	2	1	596	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	2	1	590	3	Y	-0-	-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958										TOTAL DEPTH	6068	PERF. 4139 - 5492
02	783 N	730	-0-	-53	-0-	2	1	728	3	Y	-0-	-0-
03	837 N	804	-0-	-33	-0-	3	1	801	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	3	1	752	3	Y	-0-	-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-	-0-
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	3	1	750	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HICKS, LIDE		WELL #: 1		RRCID -> 028672		COMPL. DATE 12/12/1959		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5440 - 5594						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		348 N	331	-0-	-17	-0-	1 1	330 3	Y		-0-					-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 1	352 3	Y		-0-					-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	1 1	330 3	Y		-0-					-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	1 1	335 3	Y		12					12
							13 9									
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	1 1	321 3	Y		2					14
							2 9									
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	1 1	305 3	Y		-0-					14

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028705		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 6179		PERF. 4039 - 4620						
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	2 1	654 3	Y		-0-					-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	2 1	703 3	Y		-0-					-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	2 1	680 3	Y		-0-					-0-
05		713 N	690	-0-	-23	-0-	3 1	687 3	Y		-0-					-0-
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	2 1	657 3	Y		-0-					-0-
07		713 N	684	-0-	-29	-0-	2 1	682 3	Y		-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 028706		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 4158 - 5860						
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	2 1	730 3	N		-0-					-0-
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	2 1	735 3	N		-0-					-0-
04		750 N	590	-0-	-160	-0-	2 1	588 3	N		-0-					-0-
05		775 N	589	-0-	-186	-0-	2 1	587 3	N		-0-					-0-
06		720 N	580	-0-	-140	-0-	2 1	578 3	N		-0-					-0-
07		620 N	616	-0-	-4	-0-	2 1	614 3	N		-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 028708		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4054 - 5408						
02		2494 N	2214	-0-	-280	-0-	7 1	2206 3	Y		1	1 1				-0-
							1 9									
03		2480 N	2322	-0-	-158	-0-	8 1	2314 3	Y		-0-					-0-
04		2280 N	2236	-0-	-44	-0-	8 1	2228 3	Y		-0-					-0-
05		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	8 1	2209 3	Y		-0-					-0-
06		2250 N	2200	-0-	-50	-0-	7 1	2193 3	Y		-0-					-0-
07		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	8 1	2270 3	Y		-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 028709		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 4223 - 4919						
02		899 N	806	-0-	-93	-0-	3 1	803 3	Y		-0-					1
03		930 N	914	-0-	-16	-0-	3 1	911 3	Y		-0-					1
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	3 1	868 3	Y		1					2
							1 9									
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	3 1	887 3	Y		1					3
							1 9									
06		870 N	857	-0-	-13	-0-	3 1	852 3	Y		2					5
							2 9									
07		899 N	883	-0-	-16	-0-	3 1	878 3	Y		2					7
							2 9									

KARNES-PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 028710		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4070 - 5995						
02		1769 N	1674	-0-	-95	-0-	5 1	1669 3	N		-0-					-0-
03		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	6 1	1877 3	N		-0-					-0-
04		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	7 1	1823 3	N		-0-					-0-
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	7 1	1881 3	N		-0-					-0-
06		1830 N	1810	-0-	-20	-0-	6 1	1804 3	N		-0-					-0-
*07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	7 1	1959 3	N		-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 028717		COMPL. DATE	01/23/1956	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	5170 - 5488
KLEIN, M. J. "A"		WELL #:		2								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	696 N	649	-0-	-47	-0-	2 1	640 3	Y	6			13
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	7 9						13
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	2 1	440 3	Y	-0-			13
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	2 1	637 3	Y	-0-			13
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	1 1	571 3	Y	-0-	4	17 1	-0-
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	4 9	495 3	Y	-0-			-0-
						2 1						

LAMBERT, CHARLIE		WELL #:		1	RRCID -> 028718		COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5572 - 5988
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAY, LILLIAN		WELL #:		1	RRCID -> 028732		COMPL. DATE	05/14/1959	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5186 - 5766
02	1276 N	1256	-0-	-20	-0-	4 1	1252 3	Y	-0-			-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	5 1	1372 3	Y	9			9
						10 9						
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	5 1	1346 3	Y	-0-			9
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	5 1	1401 3	Y	-0-			9
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	4 1	1339 3	Y	-0-			9
07	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	5 1	1373 3	Y	-0-			9

MCDONALD, W. E.		WELL #:		2	RRCID -> 028736		COMPL. DATE	09/15/1962	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4290 - 6246
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	1 1	412 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	1 1	439 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	2 1	410 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	2 1	410 3	Y	-0-			-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	1 1	412 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	1 1	413 3	Y	-0-			-0-

MCGEE, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 028737		COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4156 - 5667
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEKS, OTIS		WELL #:		1	RRCID -> 028740		COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5099 - 5774
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	3 1	961 3	Y	-0-			-0-
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3 1	1001 3	Y	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	3 1	956 3	Y	-0-			-0-
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	4 1	957 3	Y	-0-			-0-
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	3 1	922 3	Y	-0-			-0-
07	992 N	966	-0-	-26	-0-	3 1	963 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	5 1	1524	3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	5 1	1428	3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1436	-0-	-154	-0-	5 1	1431	3	Y	-0-			-0-
05		1643 N	1439	-0-	-204	-0-	5 1	1434	3	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1217	-0-	-163	-0-	4 1	1213	3	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1227	-0-	-261	-0-	4 1	1223	3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352														
02		580 N	446	-0-	-134	-0-	1 1	445	3	Y	-0-			-0-
03		682 N	592	-0-	-90	-0-	2 1	590	3	Y	-0-			-0-
04		570 N	491	-0-	-79	-0-	2 1	489	3	Y	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	2 1	608	3	Y	-0-			-0-
06		570 N	521	-0-	-49	-0-	2 1	519	3	Y	-0-			-0-
*07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	2 1	561	3	Y	-0-			-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	2 3			Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			10
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923														
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	5 1	1968	3	Y	-0-			-0-
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	5 1	2138	3	Y	-0-			-0-
04		1920 N	1689	-0-	-231	-0-	6 1	1675	3	Y	-7			7
							8 9							
05		2108 N	1488	-0-	-620	-0-	6 1	1478	3	Y	4			11
							4 9							
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	7 1	2167	3	Y	7			18
							8 9							
*07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	6 1	1849	3	Y	1			19
							1 9							

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730														
02		1595 N	1466	-0-	-129	-0-	5 1	1461	3	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	6 1	1656	3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1586	-0-	-4	-0-	6 1	1580	3	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1205	-0-	-376	-0-	4 1	1201	3	Y	-0-			-0-
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	5 1	1619	3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	48	-0-	-1595	-0-	48 3			Y	-0-			-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961										TOTAL DEPTH	5872	PERF.	5368 - 5851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	93	-0-	93	190	93	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	101	-0-	101	291	101	3	Y	-0-			-0-
04		390 N	99	-0-	-291	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5221 - 5664
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	640	1	707	3	Y	-0-	9
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	684	1	830	3	Y	7	16
							8	9					
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	662	1	784	3	Y	6	22
							7	9					
*05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	684	1	803	3	Y	4	26
							4	9					
*06		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	662	1	784	3	Y	-0-	26
07		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	684	1	787	3	Y	-0-	-0-
											26	1	

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4014 - 5509
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	2	1	723	3	N	-0-	-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-	-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	N	-0-	-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	3	1	776	3	N	-0-	-0-
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-	-0-
*07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	3	1	775	3	N	-0-	-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956										TOTAL DEPTH	6102	PERF.	4175 - 7227
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-	-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-	-0-
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	1	1	264	3	Y	-0-	-0-
05		310 N	223	-0-	-87	-0-	1	1	222	3	Y	-0-	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	Y	-0-	-0-
07		279 N	201	-0-	-78	-0-	1	1	200	3	Y	-0-	-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5749
02		435 N	428	-0-	-7	-0-	1	1	427	3	N	-0-	-0-
03		465 N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-	-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	N	-0-	-0-
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	2	1	462	3	N	-0-	-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	2	1	444	3	N	-0-	-0-
07		465 N	459	-0-	-6	-0-	2	1	457	3	N	-0-	-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959										TOTAL DEPTH	6032	PERF.	3838 - 4322
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-		-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-		-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-		-0-
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SIMPSON, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028806	COMPL. DATE	09/29/1953	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5705 - 5750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUTT, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	028820	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	5214 - 5641
02		493 N	485	-0-	-8	-0-	2 1	483 3	N	-0-		-0-
03		527 N	525	-0-	-2	-0-	2 1	523 3	N	-0-		-0-
04		510 N	493	-0-	-17	-0-	2 1	491 3	N	-0-		-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-	2 1	498 3	N	-0-		-0-
06		510 N	30	-0-	-480	-0-	30 3		N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, CORA GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	028834	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5290 - 6460
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	1 1	306 3	Y	-0-		-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	1 1	330 3	Y	-0-		-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 1	311 3	Y	-0-		-0-
05		341 N	321	-0-	-20	-0-	1 1	320 3	Y	-0-		-0-
06		330 N	299	-0-	-31	-0-	1 1	298 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	1 1	278 3	Y	-0-		-0-

WAGES, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	028843	COMPL. DATE	01/12/1955	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5269 - 5380
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 1	269 3	N	-0-		-0-
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 1	300 3	N	-0-		-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 1	286 3	N	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	1 1	282 3	N	-0-		-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 1	285 3	N	-0-		-0-
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	1 1	295 3	N	-0-		-0-

WALKER, TROY		WELL #:		1	RRCID ->	028845	COMPL. DATE	10/01/1960	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5325 - 6325
02		1885 N	1864	-0-	-21	-0-	6 1	1858 3	N	-0-		-0-
03		2046 N	1992	-0-	-54	-0-	7 1	1985 3	N	-0-		-0-
04		1950 N	1921	-0-	-29	-0-	7 1	1914 3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1975	-0-	-9	-0-	7 1	1968 3	N	-0-		-0-
06		1920 N	1889	-0-	-31	-0-	6 1	1883 3	N	-0-		-0-
07		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	7 1	1944 3	N	-0-		-0-

WILSON, D. J.		WELL #:		2	RRCID ->	028853	COMPL. DATE	02/10/1958	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3910 - 5715
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	1 1	451 3	N	-0-		-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	2 1	464 3	N	-0-		-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	2 1	429 3	N	2	2 0	-0-
							2 9					
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 1	447 3	N	2	2 0	-0-
							2 9					
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	424 3	N	2	2 0	-0-
							2 9					
*07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	2 1	450 3	N	2	2 0	-0-
							2 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-	-	16
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2157	3	Y	10	20 1	6
04	3000 N	3199	-0-	199	199		11	9						
05	3100 N	3141	-0-	41	240		11	1	3170	3	Y	16	17 1	5
06	2769 N	2529	-0-	-240	-0-		18	9						
*07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		12	1	3125	3	Y	4		9
							4	9						
							8	1	2518	3	Y	3	12 1	-0-
							3	9						
							10	1	2839	3	Y	-0-		-0-

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

02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	Y	4		11
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9						
04	990 N	939	-0-	-51	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	8		19
05	992 N	759	-0-	-233	-0-	-0-	9	9						
06	990 N	955	-0-	-35	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	2		21
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	-0-	2	9						
							3	1	755	3	Y	1		22
							1	9						
							3	1	952	3	Y	-0-		22
							3	1	905	3	Y	-0-		22

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	3			Y	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-		-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

02	406 N	388	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-		-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-		-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	399	3	Y	-0-		-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-		5
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-		5
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-		5
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	997	3	Y	-0-		5
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	934	3	Y	-0-		5
*07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1005	3	Y	-0-		5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-		-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	469	3	Y	-0-		-0-
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
GAGE, COKE L. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	029205	COMPL. DATE	12/13/1957	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5722 -	5964		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-		350	1	609	3	Y	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		374	1	674	3	Y	-0-			-0-
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-		362	1	633	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	739	-0-	-284	-0-		217	1	522	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	473	-0-	-547	-0-		1	1	472	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	655	-0-	-368	-0-		2	1	611	3	Y	38			38
							42	9							

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029213	COMPL. DATE	01/14/1958	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5342 -	6129
02	725 N	674	-0-	-51	-0-		2	1	672	3	Y	-0-	-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-		3	1	792	3	Y	-0-	-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-		3	1	752	3	Y	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-		3	1	764	3	Y	-0-	-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-		2	1	732	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-		3	1	754	3	Y	-0-	-0-

COX, J. R. GAS UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	029215	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511 -	6123
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-	-0-

ERWIN, PETE		WELL #:		1	RRCID ->	029216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411 -	5768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, LLOYD W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029224	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5388 -	5730
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, H. S.		WELL #:		1	RRCID ->	029225	COMPL. DATE	03/25/1958	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5174 -	5612
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	1 1	281 3	N	-0-		-0-
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	1 1	333 3	N	-0-		-0-
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	1 1	328 3	N	-0-		-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	1 1	336 3	N	-0-		-0-
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	1 1	314 3	N	-0-		-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 1	345 3	N	-0-		-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725												
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	4 1	1122 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	4 1	1124 3	N	-0-		-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	4 1	1153 3	N	-0-		-0-
05		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	4 1	1149 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	4 1	1136 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	4 1	1112 3	N	-0-		-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013												
02		464 N	461	-0-	-3	-0-	2 1	459 3	Y	-0-		14
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 1	371 3	Y	-0-		14
04		450 N	350	-0-	-100	-0-	1 1	349 3	Y	-0-		14
05		496 N	490	-0-	-6	-0-	2 1	488 3	Y	-0-		14
06		360 N	316	-0-	-44	-0-	1 1	315 3	Y	-0-		14
*07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	2 1	455 3	Y	-0-		14

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374												
02		725 N	700	-0-	-25	-0-	2 1	698 3	Y	-0-		-0-
03		682 N	650	-0-	-32	-0-	2 1	648 3	Y	-0-		-0-
04		720 N	612	-0-	-108	-0-	2 1	610 3	Y	-0-		-0-
05		744 N	628	-0-	-116	-0-	2 1	626 3	Y	-0-		-0-
06		630 N	597	-0-	-33	-0-	2 1	595 3	Y	-0-		-0-
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	2 1	637 3	Y	-0-		-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499												
02		580 N	557	-0-	-23	-0-	2 1	555 3	Y	-0-		-0-
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	2 1	595 3	Y	-0-		-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 1	570 3	Y	-0-		-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 1	598 3	Y	-0-		-0-
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	2 1	559 3	Y	-0-		-0-
*07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	2 1	589 3	Y	-0-		-0-

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062												
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	-0-
03		465 N	427	-0-	-38	-0-	-0-	427	3			Y	-0-
04		480 N	449	-0-	-31	-0-	-0-	449	3			Y	-0-
05		496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	451	3			Y	-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-
07		465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	3			Y	-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580													
02		1479 N	1409	-0-	-70	-0-	-0-	1397	3	12	9	Y	-0-
03		1457 N	1032	-0-	-425	-0-	-0-	1031	3	1	9	Y	-0-
04		1410 N	1183	-0-	-227	-0-	-0-	1180	3	3	9	Y	-0-
05		1519 N	1346	-0-	-173	-0-	-0-	1344	3	2	9	Y	-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	Y	-0-
*07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3	2	9	Y	-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728													
02		377 N	368	-0-	-9	-0-	-0-	368	3			Y	-0-
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	3			Y	-0-
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-	372	3			Y	-0-
05		403 N	371	-0-	-32	-0-	-0-	371	3			Y	-0-
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	-0-	355	3			Y	-0-
07		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	3			Y	-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464													
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-
04		330 N	201	-0-	-129	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296													
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1964	3	Y	-0-
								14	9				
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2111	3	Y	-0-
								4	9				
04		2040 N	1953	-0-	-87	-0-	-0-	7	1	1936	3	Y	-0-
								10	9				
05		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	-0-	8	1	2023	3	Y	-0-
								6	9				
06		2040 N	1963	-0-	-77	-0-	-0-	6	1	1951	3	Y	-0-
								6	9				
07		2015 N	1983	-0-	-32	-0-	-0-	7	1	1967	3	Y	-0-
								9	9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	032953	COMPL. DATE	11/30/1963	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 5850 -	6534
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	3 1	1067 3	Y	3			3
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	3 9	1118 3	Y	2			5
04	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	4 1	1056 3	Y	-0-			5
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	4 1	1074 3	Y	5			10
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	6 9	1077 3	Y	5			15
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	3 1	1217 3	Y	-0-			15

MOLLOY, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	033189	COMPL. DATE	02/26/1964	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5641 -	5954
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88 3		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 1	131 3	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 1	134 3	N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-

HACHTEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033557	COMPL. DATE	01/20/1964	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 5438 -	6408
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			8
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			8
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			8
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			8
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			8
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			8

STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033558	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 5965 -	5977
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	1 1	214 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	1 1	223 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	1 1	227 3	Y	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	1 1	215 3	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 1	213 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	1 1	211 3	Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	033560	COMPL. DATE	03/07/1964	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5302 -	5317
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY (MAYNARD)		WELL #:		1	RRCID ->	034116	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6314 -	6345
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	2 1	557 3	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2 1	597 3	N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2 1	581 3	N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 1	602 3	N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	2 1	575 3	N	-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	2 1	591 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WATSON, G. F. GU		WELL #: 1		RRCID -> 034117		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5800 - 6643						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	3 1	949	3	N	-0-					-0-
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	3 1	1007	3	N	-0-					-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	3 1	927	3	N	-0-					-0-
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	4 1	979	3	N	-0-					-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	3 1	938	3	N	-0-					-0-
*07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	3 1	959	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 034118		COMPL. DATE 10/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6188 - 6412						
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	2 1	589	3	Y	5					12
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	2 1	632	3	Y	5					17
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	2 1	625	3	Y	-0-					17
05		651 N	642	-0-	-9	-0-	2 1	634	3	Y	5					22
06		630 N	622	-0-	-8	-0-	2 1	614	3	Y	5					27
*07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	2 1	659	3	Y	-0-					27

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 034121		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5782 - 5792						
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 1	244	3	N	-0-					-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	1 1	287	3	N	-0-					-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 1	304	3	N	-0-					-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	1 1	330	3	N	-0-					-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	1 1	333	3	N	-0-					-0-
*07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 1	323	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E"		WELL #: 1		RRCID -> 034719		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 5821 - 6226						
02		986 N	831	-0-	-155	-0-	3 1	828	3	Y	-0-					-0-
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	5 1	1348	3	Y	-0-					-0-
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	5 1	1501	3	Y	-0-					-0-
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	6 1	1511	3	Y	-0-					-0-
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	5 1	1465	3	Y	-0-					-0-
07		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	5 1	1458	3	Y	-0-					-0-

TIMM		WELL #: 1		RRCID -> 035364		COMPL. DATE 10/14/1964		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4854 - 6138						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 035785		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A						
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	22 3			Y	-0-					2
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3			Y	-0-					2
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-					2
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-					2
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-					2
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
02		348 N	330	-0-	-18	-0-		1	1	329	3	Y	-0-	3
03		372 N	356	-0-	-16	-0-		1	1	355	3	Y	-0-	3
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		1	1	341	3	Y	-0-	3
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-		1	1	348	3	Y	-0-	3
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-		1	1	334	3	Y	-0-	3
*07		362 N	362	-0-	-0-	-0-		1	1	361	3	Y	-0-	3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079														
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			Y	-0-	-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-		333	3			Y	-0-	-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			Y	-0-	-0-
05		341 N	337	-0-	-4	-0-		337	3			Y	-0-	-0-
06		330 N	322	-0-	-8	-0-		322	3			Y	-0-	-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-		332	3			Y	-0-	-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128														
02		348 N	324	-0-	-24	-0-		1	1	323	3	Y	-0-	1
03		372 N	345	-0-	-27	-0-		1	1	344	3	Y	-0-	1
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-		1	1	341	3	Y	-0-	1
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-		1	1	352	3	Y	-0-	1
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-		1	1	355	3	Y	-0-	1
*07		388 N	388	-0-	-0-	-0-		1	1	387	3	Y	-0-	1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248														
02		986 N	925	-0-	-61	-0-		3	1	922	3	Y	-0-	10
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-		4	1	1050	3	Y	-0-	10
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-		3	1	936	3	Y	-0-	10
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		4	1	1046	3	Y	-0-	10
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		3	1	1030	3	Y	-0-	10
*07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		4	1	1035	3	Y	-0-	10

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769														
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-		1	1	336	3	Y	-0-	-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-		1	1	350	3	Y	-0-	-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-		1	1	342	3	Y	-0-	-0-
05		372 N	354	-0-	-18	-0-		1	1	353	3	Y	-0-	-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-		1	1	342	3	Y	-0-	-0-
*07		357 N	357	-0-	-0-	-0-		1	1	356	3	Y	-0-	-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739														
02		145 N	143	-0-	-2	-0-		143	3			N	-0-	-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		1	1	179	3	N	-0-	-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-		1	1	180	3	N	-0-	-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-		1	1	187	3	N	-0-	-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-		1	1	175	3	N	-0-	-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						
CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196																		
02	1160 N	1093	-0-	-67	-0-	-0-		3	1	1014	3	Y	69	68	1	1		
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-		76	9	4	1	1148	3	Y	16	3	1	14
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	4	1	1088	3	Y	21			35
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	-0-		23	9	4	1	1095	3	Y	20			55
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	-0-		22	9	3	1	1032	3	Y	7			62
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-		8	9	4	1	1242	3	Y	26			88
								29	9									
PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623																		
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	815	3	Y	-0-				-0-	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	920	3	Y	-0-				-0-	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	884	3	Y	-0-				-0-	
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	936	3	Y	-0-				-0-	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	898	3	Y	-0-				-0-	
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	899	3	Y	-0-				-0-	
CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878																		
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	552	3	Y	-0-				-0-	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	571	3	Y	-0-				-0-	
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	543	3	Y	-0-				-0-	
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-		2	1	547	3	Y	-0-				-0-	
06	540 N	534	-0-	-6	-0-	-0-		2	1	532	3	Y	-0-				-0-	
07	558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-		2	1	546	3	Y	-0-				-0-	
RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831																		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	396	3	Y	-0-				9	
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-		1	1	420	3	Y	-0-				9	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	356	3	Y	-0-				9	
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	-0-		1	1	366	3	Y	-0-				9	
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	-0-		1	1	371	3	Y	-0-				9	
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	387	3	Y	-0-				9	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
WAGGONER M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 042912		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	2 1	585 3	Y	-0-	2
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	2 1	635 3	Y	-0-	2
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	2 1	606 3	Y	-0-	2
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	626 3	Y	-0-	2
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	2 1	613 3	Y	-0-	2
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	2 1	641 3	Y	-0-	2

DOBBINS, ETNA T.		WELL #: 2		RRCID -> 044426		COMPL. DATE 05/29/1968		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292		
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	3 1	937 3	Y	-0-	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	3 1	1021 3	Y	-0-	-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	3 1	971 3	Y	-0-	-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	4 1	1012 3	Y	-0-	-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	3 1	947 3	Y	-0-	-0-
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	3 1	902 3	Y	-0-	-0-

BEALL		WELL #: 1		RRCID -> 046113		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286		
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 1	384 3	N	-0-	-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	1 1	394 3	N	-0-	-0-
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	1 1	378 3	N	-0-	-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	1 1	385 3	N	-0-	-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	1 1	364 3	N	-0-	-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	1 1	377 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, WILLIAM D.		WELL #: 1		RRCID -> 046583		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A		
02	T. A.	207	-0-	207	1047	1 1	206 3	Y	-0-	-0-
03	1264 X	217	-0-	-1047	-0-	1 1	216 3	Y	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1 1	210 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	1 1	206 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	1 1	188 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	1 1	209 3	Y	-0-	-0-

NORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 047238		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013		
02	667 N	599	-0-	-68	-0-	1 1	598 3	Y	-0-	-0-
03	713 N	643	-0-	-70	-0-	2 1	641 3	Y	-0-	-0-
04	630 N	530	-0-	-100	-0-	1 1	529 3	Y	-0-	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	2 1	672 3	Y	-0-	-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	1 1	579 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	1 1	462 3	Y	-0-	-0-

DRAPER, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047240		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920		
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	1 1	404 3	Y	-0-	-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	1 1	429 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	2 1	414 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	2 1	423 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	1 1	412 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	2 1	424 3	Y	-0-	-0-

LOGAN-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 048865		COMPL. DATE 07/31/1970		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 049275		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5787 - 6403					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 049562		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6085 - 6100					
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-			-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-			-0-
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	2	1	714	3	Y	-0-			-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	2	1	682	3	Y	-0-			-0-
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 051127		COMPL. DATE 06/25/1971		TOTAL DEPTH 6122		PERF. N/A					
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	Y	-0-			-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-			-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-			-0-
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 052412		COMPL. DATE 01/13/1972		TOTAL DEPTH 6554		PERF. N/A					
02		870 N	856	-0-	-14	-0-	3	1	853	3	N	-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	N	-0-			-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	3	1	890	3	N	-0-			-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	3	1	928	3	N	-0-			-0-
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	3	1	889	3	N	-0-			-0-
07		930 N	924	-0-	-6	-0-	3	1	921	3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 052414		COMPL. DATE 03/29/1972		TOTAL DEPTH 6813		PERF. N/A					
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	1	1	338	3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 052415		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6615 - 6629					
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	2			2
							2	9							
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	2			4
							2	9							
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-			4
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	467	3	Y	-0-			4
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-			4
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-			4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972										TOTAL DEPTH	6232	PERF.	4766 - 4786				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					6
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	2	1	491	3	Y	-0-					6
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					6
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					6
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					6
*07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972										TOTAL DEPTH	6430	PERF.	N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4237 - 5939				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6581 - 6587				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	N/A				
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					1
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	3	1	1037	3	Y	-0-					1
04		1020 N	991	-0-	-29	-0-	4	1	987	3	Y	-0-					1
05		1116 N	977	-0-	-139	-0-	4	1	973	3	Y	-0-					1
06		1020 N	910	-0-	-110	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					1
07		1023 N	888	-0-	-135	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A				
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	2	1	610	3	Y	-0-					-0-
03		651 N	620	-0-	-31	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-					-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	2	1	668	3	Y	-0-					-0-
*07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	3	1	906	3	Y	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	-0-			-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	4	1	1001	3	Y	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-
*07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	3	Y	-0-			-0-

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

02	667 N	642	-0-	-25	-0-	2	1	640	3	Y	-0-			-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	2	1	697	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	2	1	688	3	Y	-0-			-0-

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

02	609 N	580	-0-	-29	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	2	1	623	3	Y	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-			-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-			-0-

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

02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-			5
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	3	1	809	3	Y	-0-			5
04	840 N	658	-0-	-182	-0-	2	1	656	3	Y	-0-			5
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	-0-			5
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	2	1	730	3	Y	-0-			5
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	2	1	609	3	Y	-0-			5

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

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	5			5
						6	9							
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	2	1	907	3	Y	-0-			5
04	900 N	855	-0-	-45	-0-	2	1	853	3	Y	-0-			5
05	930 N	881	-0-	-49	-0-	2	1	879	3	Y	-0-			5
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	2	1	859	3	Y	-0-			5
*07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	901	3	Y	-0-			5

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

02	1769 N	1657	-0-	-112	-0-	191	1	1466	3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	142	1	1360	3	Y	-0-			-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	1519	3			Y	-0-			-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-			-0-
07	1953 N	1516	-0-	-437	-0-	1516	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976										TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6023 - 6094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	N	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	N	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	N	-0-	-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	N	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	1	1	265	3	N	-0-	-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976										TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	110	3			N	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-	-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977										TOTAL DEPTH	6017	PERF. 4844 - 4902
02	406 N	388	-0-	-18	-0-	45	1	343	3	Y	-0-	10
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	9	18 1
						10	9					1
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	32	1	381	3	Y	-0-	1
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	6
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	421	3	2	9	Y	2	8
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1	9

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976										TOTAL DEPTH	6986	PERF. N/A
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1	1	433	3	Y	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	Y	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	Y	-0-	-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	3	Y	-0-	-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977										TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6106 - 6156
02	899 N	884	-0-	-15	-0-	100	1	767	3	Y	15	17
						17	9					
03	930 N	913	-0-	-17	-0-	85	1	814	3	Y	13	30
						14	9					
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	833	3	Y	8	38
						9	9					
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	3	12	9	Y	11	49
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1306	3	9	9	Y	8	57
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1267	3	11	9	Y	10	54 1

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3918 - 4398
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
RIEGER, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 070471		COMPL. DATE 10/27/1976		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 5950 - 6324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	471 3	Y	-0-	-0-	
03		496 N	381	-0-	-115	-0-	381 3	Y	-0-	-0-	
04		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3	Y	-0-	-0-	
05		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3	Y	-0-	-0-	
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	Y	-0-	-0-	
*07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	Y	-0-	-0-	

GAGE, TRACI		WELL #: 1		RRCID -> 071013		COMPL. DATE 04/04/1992		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5817 - 6264	
02		290 N	287	-0-	-3	-0-	1 1	286 3	Y	-0-	9
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	1 1	300 3	Y	-0-	9
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	1 1	296 3	Y	-0-	9
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	1 1	303 3	Y	-0-	9
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	1 1	293 3	Y	-0-	9
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	1 1	295 3	Y	-0-	9

FOX, ZINA GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 071888		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 6925		PERF. N/A	
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	4 1	1168 3	Y	-0-	-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	4 1	1313 3	Y	-0-	-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	4 1	1211 3	Y	-0-	-0-
05		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	4 1	1167 3	Y	19	19 1
							21 9				
06		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	4 1	1256 3	Y	-0-	-0-
07		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	4 1	1117 3	Y	-0-	-0-

NOBLES, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 072489		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4978 - 6068	
02		899 N	888	-0-	-11	-0-	3 1	885 3	Y	-0-	-0-
03		961 N	904	-0-	-57	-0-	3 1	901 3	Y	-0-	-0-
04		900 N	887	-0-	-13	-0-	3 1	884 3	Y	-0-	-0-
05		961 N	921	-0-	-40	-0-	3 1	918 3	Y	-0-	-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	3 1	893 3	Y	-0-	-0-
07		930 N	920	-0-	-10	-0-	3 1	917 3	Y	-0-	-0-

ERWIN, PETE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072720		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 6073		PERF. 511 - 5796	
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	526 1	1210 3	Y	4	4 1
							4 9				
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	562 1	1290 3	Y	-0-	-0-
04		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	544 1	1236 3	Y	-0-	-0-
05		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	563 1	1258 3	Y	-0-	-0-
06		1800 N	755	-0-	-1045	-0-	254 1	501 3	Y	-0-	-0-
07		1829 N	36	-0-	-1793	-0-	36 1		Y	-0-	-0-

ROGERS, WENDELL		WELL #: 2		RRCID -> 072721		COMPL. DATE 08/03/1977		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A	
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	75 1	129 3	Y	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	77 1	140 3	Y	-0-	-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	72 1	137 3	Y	-0-	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	62 1	186 3	Y	-0-	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	60 1	185 3	Y	-0-	-0-
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	62 1	95 3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977										TOTAL DEPTH	6086	PERF.	5332 - 5518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977										TOTAL DEPTH	6493	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6349 - 6492			
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-					16
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	20					36
						22	9									
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-					36
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	4	1	1306	3	Y	17					53
						19	9									
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	Y	3					56
						3	9									
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-	56	1			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977										TOTAL DEPTH	6915	PERF.	N/A			
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	1	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	1	1	467	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977										TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6297 - 6400			
02	638 N	628	-0-	-10	-0-	124	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	117	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	106	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	62	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	62	1	533	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977										TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5710 - 5820			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	1 1	224 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	1 1	253 3	Y	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 3	Y	-0-			-0-
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 3	Y	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1 1	249 3	Y	-0-			-0-
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659													
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 1	338 3	Y	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	1 1	375 3	Y	-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	1 1	357 3	Y	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	1 1	372 3	Y	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	1 1	344 3	Y	-0-			-0-
*07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	1 1	362 3	Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030													
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	1 1	581 3	Y	-0-			-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 1	434 3	Y	-0-			-0-
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	2 1	894 3	Y	-0-			-0-
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	4 1	1486 3	Y	-0-			-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	3 1	1072 3	Y	-0-			-0-
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	3 1	1055 3	Y	-0-			-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835													
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	3 1	909 3	Y	5			13
							6 9						
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	3 1	974 3	Y	5			18
							6 9						
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	4 1	1003 3	Y	3			21
							3 9						
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	4 1	1005 3	Y	1			22
							1 9						
06		960 N	888	-0-	-72	-0-	3 1	881 3	Y	4			26
							4 9						
07		1023 N	884	-0-	-139	-0-	3 1	880 3	Y	1			27
							1 9						

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752													
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-			-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		Y	-0-			-0-
04		840 N	701	-0-	-139	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
05		868 N	737	-0-	-131	-0-	737 3		Y	-0-			-0-
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-			-0-
*07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-			-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660													
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	1 1	234 3	Y	-0-			-0-
03		310 N	236	-0-	-74	-0-	1 1	235 3	Y	-0-			-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	2 1	545 3	Y	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	3 1	752 3	Y	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	2 1	590 3	Y	-0-			-0-
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	2 1	578 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAMM, FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	076052	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5750 - 6402	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS, A. S.		WELL #:	1	RRCID ->	076397	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A	
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	350 1	943 3	Y	1			39
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	375 1	1000 3	Y	23			62
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	363 1	985 3	Y	41	103 1		-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	375 1	1025 3	Y	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	362 1	985 3	Y	-0-			-0-
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	375 1	1026 3	Y	-0-			-0-

CARTER, WINFORD W.		WELL #:	1	RRCID ->	076649	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1 1	416 3	Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	1 1	440 3	Y	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 1	427 3	Y	6			6
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 1	432 3	Y	2			8
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	1 1	421 3	Y	-0-			8
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	1 1	273 3	Y	-0-			8

CARTER, WINFORD A.		WELL #:	1	RRCID ->	076794	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, WAYNE B.		WELL #:	1	RRCID ->	077177	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	88 1	192 3	Y	6			40
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	94 1	302 3	Y	22			62
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	91 1	272 3	Y	2			64
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	94 1	304 3	Y	21			85
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	91 1	322 3	Y	9			94
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	94 1	304 3	Y	1	82 1		13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUDSON-KING		WELL #:		2	RRCID -> 077571		COMPL. DATE 06/20/1978			TOTAL DEPTH	6938	PERF. 5920 - 6510	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2810 N	859	-0-	-1951	-0-	2 1	851 3	Y	5				65
						6 9							
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	2 1	923 3	Y	4				69
						4 9							
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	2 1	907 3	Y	7				76
						8 9							
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	3 1	934 3	Y	5				81
						6 9							
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	2 1	909 3	Y	-0-				81
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	3 1	961 3	Y	-0-				81
PATTERSON, BULA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 078794		COMPL. DATE 12/11/1985			TOTAL DEPTH	5942	PERF. 5498 - 5512	
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	3 1	808 3	Y	-0-				-0-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	3 1	819 3	Y	-0-				-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	3 1	785 3	Y	-0-				-0-
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	3 1	800 3	Y	-0-				-0-
06	810 N	705	-0-	-105	-0-	2 1	703 3	Y	-0-				-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	3 1	836 3	Y	-0-				-0-
BOBO, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 079031		COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH	6033	PERF. N/A	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-				-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	155 3	N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 1	149 3	N	-0-				-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	1 1	139 3	N	-0-				-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	1 1	142 3	N	-0-				-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	1 1	143 3	N	-0-				-0-
THOMAS, HATTIE B.		WELL #:		1	RRCID -> 079312		COMPL. DATE 10/31/1978			TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A	
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	1 1	251 3	N	-0-				-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	1 1	268 3	N	-0-				-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	1 1	263 3	N	-0-				-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	1 1	268 3	N	-0-				-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	1 1	259 3	N	-0-				-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	1 1	266 3	N	-0-				-0-
TACKEL, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 079313		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH	6791	PERF. N/A	
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	2 1	546 3	Y	-0-				-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	2 1	621 3	Y	-0-				-0-
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	2 1	632 3	Y	-0-				-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2 1	638 3	Y	-0-				-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 1	604 3	Y	-0-				-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	2 1	631 3	Y	-0-				-0-
NEW, TRAVIS M.		WELL #:		1	RRCID -> 079596		COMPL. DATE 11/02/1978			TOTAL DEPTH	6568	PERF. 5663 - 5820	
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	341 3		Y	-0-				-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3		Y	-0-				-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		Y	-0-				-0-
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		Y	-0-				-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-				-0-
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AYERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079757		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 5974 - 6086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	580 N	569	-0-	-11	-0-	66 1	503 3	Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	59 1	565 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	45 1	537 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3		Y	-0-			-0-
06	600 N	509	-0-	-91	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		Y	-0-			-0-

BURNS, ARIZONA		WELL #: 2		RRCID -> 080084		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4597 - 6218		
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	643 1	1470 3	Y	21			21
						23 9						
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	689 1	2008 3	Y	15			36
						17 9						
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	667 1	1864 3	Y	14	50 1		-0-
						15 9						
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	689 1	1849 3	Y	-0-			-0-
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	665 1	1652 3	Y	4			4
						4 9						
*07	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	688 1	1697 3	Y	4			8
						4 9						

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

YOUNG, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 080343		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5553 - 5808		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA		WELL #: 2		RRCID -> 080604		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 4650 - 6286		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	609 N	579	-0-	-30	-0-	2 1	577 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	2 1	637 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	2 1	642 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	2 1	653 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	2 1	613 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	2 1	678 3	Y	-0-	-0-			-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	N	-0-	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1 1	384 3	N	-0-	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1 1	374 3	N	-0-	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 1	390 3	N	-0-	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 1	383 3	N	-0-	-0-			-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 3	N	-0-	-0-			-0-

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

02	493 N	460	-0-	-33	-0-	2 1	458 3	N	-0-	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	2 1	538 3	N	-0-	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	2 1	551 3	N	-0-	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	2 1	559 3	N	-0-	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2 1	539 3	N	-0-	-0-			-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	2 1	518 3	N	-0-	-0-			-0-

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

02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2 1	737 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	2 1	700 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	2 1	723 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	2 1	631 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	2 1	616 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	2 1	583 3	Y	-0-	-0-			-0-

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

02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	2 1	674 3	Y	-0-	-0-			23
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 1	718 3	Y	-0-	-0-			23
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	2 1	688 3	Y	-0-	-0-			23
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	3 1	700 3	Y	-0-	-0-			23
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	2 1	662 3	Y	-0-	-0-			23
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	2 1	699 3	Y	-0-	-0-			23

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1 1	195 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	-0-			-0-
04	330 N	49	-0-	-281	-0-	49 3		Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-	-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-			-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	263 1	541 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	281 1	652 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	272 1	663 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	282 1	709 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	272 1	716 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	282 1	781 3	Y	-0-	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		522 N	513	-0-	-9	-0-		2 1	511 3	Y		-0-			-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-		2 1	607 3	Y		-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-		2 1	582 3	Y		-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-		2 1	600 3	Y		-0-			-0-
06		570 N	545	-0-	-25	-0-		2 1	543 3	Y		-0-			-0-
*07		595 N	595	-0-	-0-	-0-		2 1	593 3	Y		-0-			-0-
SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259															
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		641 1	1071 3	Y		-0-			25
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		686 1	1430 3	Y		1			26
								1 9							
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-		664 1	1349 3	Y		1			27
								1 9							
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		686 1	1361 3	Y		24			51
								26 9							
06		2040 N	1792	-0-	-248	-0-		663 1	1122 3	Y		6			57
								7 9							
07		2077 N	1996	-0-	-81	-0-		685 1	1303 3	Y		7			64
								8 9							
BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837															
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-		3 1	860 3	N		-0-			-0-
03		930 N	917	-0-	-13	-0-		3 1	914 3	N		-0-			-0-
04		870 N	850	-0-	-20	-0-		3 1	847 3	N		-0-			-0-
05		930 N	851	-0-	-79	-0-		3 1	848 3	N		-0-			-0-
06		900 N	800	-0-	-100	-0-		3 1	797 3	N		-0-			-0-
*07		935 N	935	-0-	-0-	-0-		3 1	932 3	N		-0-			-0-
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705															
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3		Y		-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		Y		-0-			-0-
04		150 N	137	-0-	-13	-0-		137 3		Y		-0-			-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-		141 3		Y		-0-			-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-		133 3		Y		-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3		Y		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WRIGHT, TELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 084101		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 6317		PERF. 4333 - 5062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-	-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-	-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	3	1	1282	3	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1308	3	Y	1	1
						1	9					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	3	1	1259	3	Y	1	2
						1	9					
07	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	3	1	1319	3	Y	-0-	2
BUSEY, G. C.		WELL #: 9		RRCID -> 084333		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 4954 - 5783		
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-	-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	1	1	385	3	N	-0-	-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	N	-0-	-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	1	1	349	3	N	-0-	-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	1	1	378	3	N	-0-	-0-
LOVELL, JESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 084362		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4274 - 4294		
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-	-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	3	1	1380	3	Y	-0-	-0-
04	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	4	1	1310	3	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-	-0-
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	4	1	1349	3	Y	-0-	-0-
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 084879		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6630 - 6432		
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-	-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-	-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-	-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	-0-
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-	-0-
PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085150		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4494 - 4712		
02	406 N	399	-0-	-7	-0-	1	1	398	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	1	1	419	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	1	1	398	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	2	1	400	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	Y	-0-	-0-
HOUGH, H. V.		WELL #: 3		RRCID -> 086522		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	1	1 0
						1	9					
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	230	3	N	1	1 0
						1	9					
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	N	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	N	1	1 0
						1	9					
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-	-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	N	1	1 0
						1	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	087010	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	4557 - 5170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOOLING, E. L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087430	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5900 - 6784	
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-	-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-	-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	2	1	522	3	Y	-0-	-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	2	1	555	3	Y	-0-	-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	Y	-0-	-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	Y	-0-	-0-

STEWART, ROMIE		WELL #:		2	RRCID ->	087494	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5374 - 6686	
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	5	1 1 7
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	6	9					
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	7	14
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	8	9					
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	6	18 1 2
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	7	9					
							3	1	932	3	Y	4	6
							4	9					
							3	1	914	3	Y	2	8
							2	9					
							3	1	932	3	Y	-0-	8

ELAM, TRUITTE GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	087795	COMPL. DATE	05/12/1980	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	3922 - 5630	
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	N	2	2 0 -0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	9					
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	2	2 0 -0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	9					
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	N	2	2 0 -0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	N	1	1 0 -0-
							1	9					
							1	1	274	3	N	1	1 0 -0-
							1	9					
							1	1	277	3	N	1	1 0 -0-
							1	9					

WAGGONER, MARIE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	087796	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6034 - 6333	
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	9	1	2659	3	Y	21	2 1 31
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	23	9					
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	9	1	2692	3	Y	10	29 1 12
05	2883	X	2796	-0-	-87	-0-	11	9					
06	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	10	1	2674	3	Y	11	19 1 4
07	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	12	9					
							10	1	2773	3	Y	12	16 1 -0-
							13	9					
							8	1	2502	3	Y	9	9
							10	9					
							9	1	2471	3	Y	8	17
							9	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	147	1	228	2	Y	-0-			9
						695	3							
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	157	1	240	2	Y	-0-			9
						733	3							
04	1080 N	862	-0-	-218	-0-	153	1	709	3	Y	-0-			9
05	1116 N	878	-0-	-238	-0-	158	1	720	3	Y	-0-			9
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	152	1	686	3	Y	-0-			9
07	899 N	853	-0-	-46	-0-	157	1	696	3	Y	-0-			9
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781														
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	2	1	482	3	N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	2	1	470	3	N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	2	1	476	3	N	-0-			-0-
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589														
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	1	1	442	3	Y	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	Y	-0-			-0-
ELSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080														
02	377 N	343	-0-	-34	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			7
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			7
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	1	1	309	3	Y	-0-			7
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			7
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	1	1	315	3	Y	-0-			7
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	1	1	293	3	Y	-0-			7
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338														
02	406 N	335	-0-	-71	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	1	1	367	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	1	1	381	3	Y	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-			-0-
READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5906 - 6440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5317 - 6648	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-		3
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-		3
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-		3
*05	160 N	-0-	-0-	-160	-0-	-0-					Y	-0-		3
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2020														

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981										TOTAL DEPTH	6849	PERF.	5588 - 6379	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4436 - 4455	
02	2900 N	1084	-0-	-1816	-0-	1284	4	1	1080	3	Y	-0-		-0-
03	2447 N	1163	-0-	-1284	-0-	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-		-0-
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-		-0-
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-		-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981										TOTAL DEPTH	6925	PERF.	5854 - 5963	
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	848	3	N	-0-		2
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-		2
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	880	3	N	-0-		2
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	908	3	N	-0-		2
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	N	-0-		2
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	N	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981										TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5912 - 5922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	1 1	525 3	Y	-0-			-0-
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	1 1	525 3	Y	-0-			-0-
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	1 1	525 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	509	-0-	-49	-0-	1 1	508 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	358	-0-	-152	-0-	1 1	357 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	430	-0-	-128	-0-	1 1	429 3	Y	-0-			-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4501 - 5742
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	3 1	1069 3	Y	-0-			-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	4 1	1148 3	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	4 1	1099 3	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	4 1	1133 3	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	4 1	1079 3	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	4 1	1112 3	Y	-0-			-0-

CLARK, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981										TOTAL DEPTH	6297	PERF.	5206 - 6020
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	3 1	916 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	3 1	986 3	Y	13			13
							14 9						
04		1230 N	639	-0-	-591	-0-	2 1	637 3	Y	-0-			13
05		992 N	968	-0-	-24	-0-	4 1	964 3	Y	-0-			13
06		960 N	653	-0-	-307	-0-	2 1	649 3	Y	2			15
							2 9						
*07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	2 1	671 3	Y	-0-			15

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3953 - 5854
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5238 - 6079
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981										TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6093 - 6666
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	4 1	1582 3	Y	48	1 1		56
							53 9						
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	4 1	1754 3	Y	2			58
							2 9						
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	5 1	1732 3	Y	2			60
							2 9						
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	5 1	1851 3	Y	2			62
							2 9						
06		1710 N	1681	-0-	-29	-0-	4 1	1676 3	Y	1			63
							1 9						
07		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	4 1	1699 3	Y	5	68 1		-0-
							6 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02		609 N	598	-0-	-11	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-			-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	3	1	690	3	Y	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-			-0-
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090															
02		2668 X	2597	-0-	-71	-0-	8	1	2589	3	Y	-0-			-0-
03		2914 X	2663	-0-	-251	-0-	9	1	2654	3	Y	-0-			-0-
04		2580 N	2249	-0-	-331	-0-	8	1	2241	3	Y	-0-			-0-
05		2790 N	2508	-0-	-282	-0-	9	1	2499	3	Y	-0-			-0-
06		2580 N	2346	-0-	-234	-0-	8	1	2338	3	Y	-0-			-0-
*07		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	9	1	2639	3	Y	-0-			-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594															
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	N	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	380	3	N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-			-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	1	1	357	3	N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	N	-0-			-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011															
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034															
02		1711 N	1678	-0-	-33	-0-	5	1	1673	3	N	-0-			-0-
03		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	6	1	1796	3	N	-0-			-0-
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	6	1	1691	3	N	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1792	3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1693	-0-	-47	-0-	6	1	1687	3	N	-0-			-0-
*07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	7	1	1907	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440															
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	3	1	988	3	N	-0-			-0-
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	3	1	998	3	N	-0-			-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	3	1	915	3	N	-0-			-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	4	1	1036	3	N	-0-			-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1	997	3	N	-0-			-0-
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981										TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5184	-	6098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5662	-	5670
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-			-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	-0-			-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4386	-	6009
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	330	-0-	330	330	1	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5327	-	5688
02	1363	N	569	-0-	-794	-0-	2	1	567	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	2	1	577	3	Y	-0-			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	594	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5260	-	5875
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982										TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4291	-	5992
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5522	-	6030
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 101093		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4626 - 5891	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	Y	-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	1	468	3	Y	-0-

SIPES, C. D.		WELL #: 2		RRCID -> 102126		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4844 - 5826	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103441		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5286 - 5323	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 U		RRCID -> 104604		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 4068 - 4743	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 104706		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4857 - 6611	
02	1102 N	1044	-0-	-58	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	4	1	1062	3	Y	-0-
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-
06	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-

MOONEY, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 105269		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4842 - 6132	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	3	1	748	3	Y	-0-
04	840 N	728	-0-	-112	-0-	3	1	725	3	Y	-0-
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	3	1	713	3	Y	-0-
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	2	1	630	3	Y	-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	2	1	661	3	Y	-0-

WAGGONER, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 105560		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5552 - 6613	
02	1566 N	1510	-0-	-56	-0-	1498	3	12	9	Y	11
03	1674 N	1235	-0-	-439	-0-	1232	3	3	9	Y	3
04	1560 N	1334	-0-	-226	-0-	1328	3	6	9	Y	5
05	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1574	3	8	9	Y	7
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	3	7	9	Y	6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	6951	PERF.	5142 - 6418
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1218 N	1177	-0-	-41	-0-	4 1	1173 3	Y	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	4 1	1254 3	Y	Y	-0-			-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	4 1	1210 3	Y	Y	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	5 1	1267 3	Y	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	4 1	1206 3	Y	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	4 1	1229 3	Y	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5009 - 6257
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	3 1	941 3	Y	Y	-0-			-0-
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	3 1	973 3	Y	Y	-0-			-0-
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	3 1	955 3	Y	Y	-0-			-0-
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	4 1	966 3	Y	Y	-0-			-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	3 1	931 3	Y	Y	-0-			-0-
07	992 N	961	-0-	-31	-0-	3 1	958 3	Y	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983										TOTAL DEPTH	6703	PERF.	4288 - 6468
02	4814 X	4061	-0-	-753	-0-	646 1	3415 3	Y	Y	-0-			-0-
03	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	694 1	4813 3	Y	Y	-0-			-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	671 1	4208 3	Y	Y	-0-			-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	693 1	3911 3	Y	Y	-0-			-0-
06	5340 X	4550	-0-	-790	-0-	670 1	3880 3	Y	Y	-0-			-0-
07	5518 X	4602	-0-	-916	-0-	692 1	3910 3	Y	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983										TOTAL DEPTH	6689	PERF.	5220 - 5781
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1 1	331 3	Y	Y	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1 1	345 3	Y	Y	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	1 1	324 3	Y	Y	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1 1	354 3	Y	Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 1	340 3	Y	Y	-0-			-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1 1	351 3	Y	Y	-0-			-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983										TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5386 - 5902
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4145 - 5780
02	464 N	222	-0-	-242	-0-	1 1	221 3	Y	Y	-0-			2
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	2 1	612 3	Y	Y	-0-			2
04	630 X	299	-0-	-331	-0-	1 1	298 3	Y	Y	-0-			2
05	651 X	639	-0-	-12	-0-	2 1	637 3	Y	Y	-0-			2
06	600 X	265	-0-	-335	-0-	1 1	264 3	Y	Y	-0-			2
07	620 X	488	-0-	-132	-0-	2 1	486 3	Y	Y	-0-			2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983										TOTAL DEPTH	6179	PERF.	5615 - 5933
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2 1	593 3		N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2 1	679 3		N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	3 1	773 3		N	-0-			-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	3 1	881 3		N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	3 1	767 3		N	-0-			-0-
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	3 1	840 3		N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

02	3886 X	3388	-0-	-498	-0-	11 1	3356 3		Y	19			67
						21 9							
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	14 1	4171 3		Y	18			85
						20 9							
04	3990 X	3778	-0-	-212	-0-	13 1	3750 3		Y	14	99 1		-0-
						15 9							
05	4123 X	3949	-0-	-174	-0-	15 1	3934 3		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3762	-0-	-228	-0-	12 1	3743 3		Y	6			6
						7 9							
07	4123 X	3387	-0-	-736	-0-	12 1	3364 3		Y	10			16
						11 9							

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 1	427 3		Y	21	1 1		50
						23 9							
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 1	456 3		Y	20			70
						22 9							
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	1 1	445 3		Y	27			97
						30 9							
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	453 3		Y	12			109
						13 9							
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	1 1	454 3		Y	5			114
						6 9							
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 1	438 3		Y	-0-	86 1		28

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

02	754 N	2	-0-	-752	-0-	2 3			Y	-0-			1
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			1
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

02	319 N	303	-0-	-16	-0-	1 1	302 3		N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	1 1	339 3		N	-0-			-0-
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	1 1	222 3		N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1 1	315 3		N	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	1 1	298 3		N	-0-			-0-
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 1	307 3		N	-0-			-0-

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

02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1 1	410 3		Y	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1 1	434 3		Y	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	2 1	419 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	1 1	429 3		Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	1 1	414 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	1 1	432 3		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 1	213 3	Y		-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 3	Y		-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	228 3	Y		-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	236 3	Y		-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	1 1	227 3	Y		-0-			-0-
*07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 1	221 3	Y		-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650														
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	2 1	578 3	Y		-0-			-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	2 1	641 3	Y		-0-			-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	2 1	672 3	Y		-0-			-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	3 1	730 3	Y		-0-			-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	2 1	663 3	Y		-0-			-0-
*07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	2 1	656 3	Y		-0-			-0-

NELSON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756														
02		493 N	479	-0-	-14	-0-	1 1	478 3	Y		-0-			-0-
03		620 N	588	-0-	-32	-0-	2 1	586 3	Y		-0-			-0-
04		570 N	549	-0-	-21	-0-	2 1	547 3	Y		-0-			-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	2 1	532 3	Y		-0-			-0-
06		570 N	492	-0-	-78	-0-	1 1	491 3	Y		-0-			-0-
*07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 1	602 3	Y		-0-			-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624														
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	3 1	1065 3	Y		-0-			-0-
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	4 1	1090 3	Y		-0-			-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	4 1	1013 3	Y		-0-			-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	4 1	1017 3	Y		-0-			-0-
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	3 1	971 3	Y		-0-			-0-
07		992 N	919	-0-	-73	-0-	3 1	916 3	Y		-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036														
02		2900 N	1361	-0-	-1539	2087	4 1	1357 3	Y		-0-			-0-
03		3100 N	1518	-0-	-1582	505	5 1	1513 3	Y		-0-			-0-
04		1924 N	1419	-0-	-505	-0-	5 1	1414 3	Y		-0-			-0-
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	6 1	1483 3	Y		-0-			-0-
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	5 1	1429 3	Y		-0-			-0-
*07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	5 1	1519 3	Y		-0-			-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790														
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	3 1	1060 3	Y		19			19
							21 9							
03		1302 N	1023	-0-	-279	-0-	3 1	1020 3	Y		-0-	1 5		18
04		1350 N	1067	-0-	-283	-0-	4 1	1060 3	Y		3			21
							3 9							
05		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	4 1	1121 3	Y		3			24
							3 9							
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4 1	1053 3	Y		-0-			24
07		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	4 1	1029 3	Y		-0-			24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-			3
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	3	Y	-0-			3
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-			3
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			3
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-			3
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-			3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

02	2204 N	1904	-0-	-300	-0-	6	1	1897	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	2356 N	1878	-0-	-478	-0-	6	1	1872	3	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1885	-0-	-365	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3231	-0-	231	231	11	1	3220	3	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3149	-0-	49	280	11	1	3138	3	Y	-0-			-0-

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

02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	3	N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	3	1	700	3	N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	N	-0-			-0-
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	2	1	554	3	N	-0-			-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1279	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	5	1	1377	3	N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	5	1	1339	3	N	-0-			-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	5	1	1384	3	N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	5	1	1372	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	5	1	1328	3	N	-0-			-0-

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

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719 - 7851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4084 - 5563
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5700 - 6224
02	464	N	462	-0-	-2	-0-	2	1	460	3	Y	-0-	-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	Y	-0-	-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	Y	-0-	-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	2	1	490	3	Y	-0-	-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	2	1	470	3	Y	-0-	-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	2	1	518	3	Y	-0-	-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5220 - 6138
02	522	N	510	-0-	-12	-0-	2	1	508	3	N	-0-	-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	N	-0-	-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	2	1	530	3	N	-0-	-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-	-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	2	1	532	3	N	-0-	-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	N	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4575 - 6130
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3973 - 6243
02	2900	N	2088	-0-	-812	6531	7	1	2081	3	Y	-0-	-0-
03	3100	N	2253	-0-	-847	5684	7	1	2244	3	Y	2	-0-
							2	9				2	1
04	3000	N	2092	-0-	-908	4776	7	1	2085	3	Y	-0-	-0-
05	3100	N	2175	-0-	-925	3851	8	1	2167	3	Y	-0-	-0-
06	3000	N	2144	-0-	-856	2995	7	1	2115	3	Y	20	20
							22	9					
*07	3100	N	2033	-0-	-1067	1928	7	1	2019	3	Y	6	-0-
							7	9				26	1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985										TOTAL DEPTH	6209	PERF. 4298	-	5837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	2 1	709 3		N	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	3 1	775 3		N	-0-			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	3 1	757 3		N	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	3 1	792 3		N	-0-			-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	3 1	760 3		N	-0-			-0-
*07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	3 1	784 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985										TOTAL DEPTH	6008	PERF. 4460	-	4730
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	118 1	644 3		Y	-0-			-0-
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-	126 1	679 3		Y	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	122 1	661 3		Y	-0-			-0-
05		806 N	801	-0-	-5	-0-	127 1	674 3		Y	-0-			-0-
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	122 1	648 3		Y	-0-			-0-
07		806 N	792	-0-	-14	-0-	126 1	666 3		Y	-0-			-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5954	-	6245
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	135 3			Y	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	1 1	178 3		Y	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 1	150 3		Y	-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 3		Y	-0-			-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 1	155 3		Y	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	1 1	137 3		Y	-0-			-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	6783	PERF. 5832	-	6252
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	2 1	729 3		Y	-0-			-0-
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	3 1	775 3		Y	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	3 1	746 3		Y	-0-			-0-
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	3 1	772 3		Y	-0-			-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	3 1	754 3		Y	-0-			-0-
07		775 N	750	-0-	-25	-0-	3 1	747 3		Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010										TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4508	-	5740
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	2 1	557 3		N	-0-			-0-
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	2 1	587 3		N	-0-			-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	2 1	573 3		N	-0-			-0-
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	2 1	581 3		N	-0-			-0-
06		570 N	557	-0-	-13	-0-	2 1	555 3		N	-0-			-0-
07		589 N	561	-0-	-28	-0-	2 1	559 3		N	-0-			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5095	-	5677
02		232 N	63	-0-	-169	-0-	62 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
03		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3			Y	-0-			-0-
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3			Y	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-			-0-
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	845 1	1693 3	Y	-0-			5
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	904 1	1833 3	Y	5			10
						6 9						
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	875 1	1916 3	Y	-0-			10
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	904 1	1948 3	Y	2			12
						2 9						
06	2640 X	2460	-0-	-180	-0-	874 1	1582 3	Y	4	16 1		-0-
						4 9						
07	2883 N	2568	-0-	-315	-0-	903 1	1665 3	Y	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374												
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	3 1	903 3	Y	4			6
						4 9						
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	3 1	852 3	Y	-0-			6
04	870 N	761	-0-	-109	-0-	3 1	758 3	Y	-0-			6
05	899 N	709	-0-	-190	-0-	3 1	706 3	Y	-0-			6
06	840 N	574	-0-	-266	-0-	2 1	572 3	Y	-0-			6
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	2 1	631 3	Y	-0-			6

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645												
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	1 1	365 3	N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	1 1	379 3	N	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	1 1	365 3	N	-0-			-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	1 1	375 3	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1 1	360 3	N	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	1 1	371 3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994												
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 1	268 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	1 1	357 3	Y	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	1 1	302 3	Y	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1 1	313 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	1 1	313 3	Y	-0-			-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 1	329 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380										COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4905	-	6431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		319 N	119	-0-	-200	-0-	119 3		N	-0-			-0-				
03		248 N	152	-0-	-96	-0-	1 1	151 3	N	-0-			-0-				
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 3	N	-0-			-0-				
05		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		N	-0-			-0-				
06		150 N	37	-0-	-113	-0-	37 3		N	-0-			-0-				
07		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 3		N	-0-			-0-				

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382										COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4212	-	5001
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	2 1	709 3	N	-0-			-0-				
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	2 1	735 3	N	-0-			-0-				
04		780 N	746	-0-	-34	-0-	3 1	743 3	N	-0-			-0-				
05		775 N	745	-0-	-30	-0-	3 1	742 3	N	-0-			-0-				
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	2 1	731 3	N	-0-			-0-				
07		775 N	730	-0-	-45	-0-	3 1	727 3	N	-0-			-0-				

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590										COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5765	-	5938
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211										COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5072	-	5841
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212										COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5439	-	5694
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	1 1	165 3	Y	-0-			-0-				
03		217 N	180	-0-	-37	-0-	1 1	179 3	Y	-0-			-0-				
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	1 1	203 3	Y	-0-			-0-				
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	1 1	128 3	Y	-0-			-0-				
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	1 1	153 3	Y	-0-			-0-				
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	1 1	155 3	Y	-0-			-0-				

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766										COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5826	-	5991
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768										COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3841	-	5593
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

02	1334	N	382	-0-	-952	-0-	1 1	381 3	Y	-0-				-0-
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	2 1	586 3	Y	-0-				-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	2 1	498 3	Y	-0-				-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2 1	488 3	Y	-0-				-0-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	2 1	518 3	Y	-0-				-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3 1	721 3	Y	-0-				-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	3 1	830 3	Y	-0-				-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3 1	893 3	Y	23	23 1			-0-
							25 9							
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3 1	867 3	Y	-0-				-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	3 1	912 3	Y	-0-				-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3 1	899 3	Y	-0-				-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	3 1	915 3	Y	-0-				-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	5 1	1590 3	Y	-0-				-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	6 1	1734 3	Y	-0-				-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	5 1	1527 3	Y	-0-				-0-
05	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	6 1	1673 3	Y	-0-				-0-
06	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	5 1	1615 3	Y	-0-				-0-
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	6 1	1657 3	Y	-0-				-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

02	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	5 1	1881 3	Y	-0-				2
03	4805	X	1721	-0-	-3084	-0-	4 1	1717 3	Y	-0-				2
04	4650	X	2106	-0-	-2544	-0-	6 1	2100 3	Y	-0-				2
05	4402	X	2280	-0-	-2122	-0-	6 1	2274 3	Y	-0-				2
06	3750	X	1858	-0-	-1892	-0-	5 1	1853 3	Y	-0-				2
07	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	6 1	2096 3	Y	-0-				2

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985										TOTAL DEPTH	6242	PERF.	4046 - 6113				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		899 N	748	-0-	-151	-0-	2	1	746	3	N	-0-					-0-
03		868 N	726	-0-	-142	-0-	2	1	724	3	N	-0-					-0-
04		810 N	636	-0-	-174	-0-	2	1	634	3	N	-0-					-0-
05		806 N	580	-0-	-226	-0-	2	1	578	3	N	-0-					-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	5	1	1542	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986										TOTAL DEPTH	6304	PERF.	5716 - 6204				
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					3
03		434 N	422	-0-	-12	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					3
04		540 N	372	-0-	-168	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					3
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					3
06		420 N	377	-0-	-43	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					3
*07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					3

COCANOUGHHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986										TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5710 - 6588				
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	16	16	1			12
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	1	1			12
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986										TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4042 - 4642				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986										TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5657 - 5905				
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986										TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5526 - 5908				
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1478	3	Y	8	35	1			-0-
03		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	5	1	1429	3	Y	4	1	1			3
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	6	1	1562	3	Y	7					10
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	6	1	1614	3	Y	-0-					10
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	5	1	1571	3	Y	-0-					10
*07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	6	1	1608	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
BUN JOHNSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	124704	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	5138 -	5873
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1392 N	1273	-0-	-119	-0-	4 1	1259 3	Y	9			9	
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	10 9	1348 3	Y	15			24	
04	1320 N	1	-0-	-1319	-0-	5 1		Y	-0-	24 1		-0-	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	17 9		Y	-0-			-0-	
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	

WAGGONER M. L.		WELL #:		14	RRCID ->	126130	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6091 -	6515
02	203 N	132	-0-	-71	-0-	1 1	171 3	N	-0-			1	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	147 3	N	-0-			1	
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	1 1	134 3	N	-0-			1	
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	128 3		N	-0-			1	
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	1 1	130 3	N	-0-			1	
07	155 N	131	-0-	-24	-0-			N	-0-			1	

PARSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	126357	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5649 -	6454
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 3		N	-0-			-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-	

MCCLURE, B. B.		WELL #:		3	RRCID ->	126358	COMPL. DATE	01/11/1988	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5083 -	5904
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	1 1	385 3	N	-0-			2	
03	434 N	346	-0-	-88	-0-	1 1	345 3	N	-0-			2	
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	1 1	368 3	N	-0-			2	
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	1 1	349 3	N	-0-			2	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 1	340 3	N	-0-			2	
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	1 1	353 3	N	-0-			2	

BURNS, ARIZONA		WELL #:		3	RRCID ->	127874	COMPL. DATE	06/20/1988	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	4714 -	5852
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HEIRS, READ		WELL #:		3	RRCID ->	128269	COMPL. DATE	07/26/1988	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5168 -	6038
02	522 N	449	-0-	-73	-0-	1 1	445 3	Y	3	3 1		-0-	
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	3 9		Y	-0-			-0-	
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	2 1	464 3	Y	-0-			-0-	
05	465 N	285	-0-	-180	-0-	2 1	413 3	Y	-0-			-0-	
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	1 1	284 3	Y	-0-			-0-	
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	1 1	376 3	Y	-0-			-0-	
						2 1	437 3	Y	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1334 N	1334	-0-	-0-	380 1	941 3		Y	12		50
03		1286 N	1286	-0-	-0-	13 9	885 3		Y	7		57
04		1371 N	1371	-0-	-0-	8 9	990 3		Y	12	69 1	-0-
05		1426 N	1382	-0-	-44	13 9	407 1		Y	-0-		-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	407 1	975 3		Y	-0-		-0-
*07		1435 N	1435	-0-	-0-	393 1	993 3		Y	-0-		-0-
						407 1	1028 3		Y	-0-		-0-
BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631												
02		1562 N	1562	-0-	-0-	5 1	1557 3		N	-0-		-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	6 1	1658 3		N	-0-		-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	6 1	1622 3		N	-0-		-0-
05		1672 N	1672	-0-	-0-	6 1	1666 3		N	-0-		-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	5 1	1605 3		N	-0-		-0-
*07		1699 N	1699	-0-	-0-	6 1	1693 3		N	-0-		-0-
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024												
02		734 N	734	-0-	-0-	2 1	732 3		N	-0-		-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	3 1	804 3		N	-0-		-0-
04		779 N	779	-0-	-0-	3 1	776 3		N	-0-		-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	3 1	799 3		N	-0-		-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	3 1	766 3		N	-0-		-0-
*07		804 N	804	-0-	-0-	3 1	801 3		N	-0-		-0-
CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942												
02		2407 N	2404	-0-	-3	8 1	2396 3		Y	-0-		-0-
03		2730 N	2730	-0-	-0-	9 1	2721 3		Y	-0-		-0-
04		2705 N	2705	-0-	-0-	10 1	2695 3		Y	-0-		-0-
05		2781 N	2781	-0-	-0-	10 1	2771 3		Y	-0-		-0-
06		2640 N	2554	-0-	-86	8 1	2546 3		Y	-0-		-0-
07		2759 N	2670	-0-	-89	9 1	2661 3		Y	-0-		-0-
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797												
02		667 N	660	-0-	-7	2 1	658 3		Y	-0-		12
03		717 N	717	-0-	-0-	2 1	715 3		Y	-0-		12
04		686 N	686	-0-	-0-	2 1	684 3		Y	-0-		12
05		736 N	736	-0-	-0-	3 1	733 3		Y	-0-		12
06		690 N	680	-0-	-10	2 1	678 3		Y	-0-		12
*07		734 N	734	-0-	-0-	3 1	731 3		Y	-0-		12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		PORTER-BRIDGES		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4052 -	4432				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		667 N	582	-0-	-85	-0-	2 1	580 3	N	-0-				
03		682 N	562	-0-	-120	-0-	2 1	560 3	N	-0-				
04		660 N	589	-0-	-71	-0-	2 1	587 3	N	-0-				
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	2 1	628 3	N	-0-				
06		569 N	569	-0-	-0-	-0-	2 1	567 3	N	-0-				
07		620 N	577	-0-	-43	-0-	2 1	575 3	N	-0-				

DEATON, JIM				WELL #:	2	RRCID ->	130906	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6010 -	6560
02		58 N	57	-0-	-1	-0-	57 3		Y	-0-				
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-				
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		Y	-0-				
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-				
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-				
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-				

KARNES-PORTER				WELL #:	2	RRCID ->	130909	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5239 -	5708
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				

ROBERTS, N. R. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	130911	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6080 -	6664
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	2 1	771 3	Y	-0-				
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	2 1	851 3	Y	17				
							19 9							
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	2 1	725 3	Y	-0-				
05		775 N	765	-0-	-10	-0-	2 1	762 3	Y	1				
							1 9			18				
06		750 N	736	-0-	-14	-0-	2 1	731 3	Y	3				
							3 9			21				
*07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	2 1	883 3	Y	-0-				

JOHNSON, W. D. "A"				WELL #:	3 C	RRCID ->	131116	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5901 -	5976
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				

KIKER, SAM				WELL #:	4	RRCID ->	131117	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5528 -	5537
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	1	1	372	3	Y	-0-	-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	11	-0-	-361	-0-	11	3			Y	-0-	-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494												
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	-0-	20
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	3	Y	-0-	20
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-	20
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	3	Y	-0-	20
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	-0-	20
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-	20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350												
02	725 N	694	-0-	-31	-0-	2	1	692	3	Y	-0-	-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-	-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	2	1	677	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	574	-0-	-170	-0-	2	1	572	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	621	-0-	-129	-0-	2	1	619	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	595	-0-	-118	-0-	2	1	593	3	Y	-0-	-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331												
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	N	-0-	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	543	3	N	-0-	-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	N	-0-	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	N	-0-	-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723												
02	1020 N	508	-0-	-512	-0-	2	1	506	3	Y	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	2	1	515	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	2	1	536	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	2	1	517	3	Y	-0-	-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2	1	534	3	Y	-0-	-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261												
02	551 N	550	-0-	-1	-0-	2	1	548	3	N	-0-	-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	N	-0-	-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	N	-0-	-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	2	1	542	3	N	-0-	-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	2	1	526	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989										TOTAL DEPTH	6075	PERF. 4920 - 5042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1160 N	1071	-0-	-89	-0-	3 1	1068 3	Y	-0-	-0-			1
03	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	4 1	1161 3	Y	-0-	-0-			1
04	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	4 1	1104 3	Y	-0-	-0-			1
05	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	4 1	1120 3	Y	-0-	-0-			1
06	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	4 1	1088 3	Y	-0-	-0-			1
07	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	4 1	1135 3	Y	-0-	-0-			1

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989										TOTAL DEPTH	6543	PERF. 4592 - 6116	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	1 1	419 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 1	442 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	1 1	401 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	2 1	434 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	1 1	398 3	Y	-0-	-0-			-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	1 1	403 3	Y	-0-	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989										TOTAL DEPTH	6685	PERF. 5927 - 6429	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	2 1	573 3	Y	-0-	-0-			3
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2 1	635 3	Y	-0-	-0-			6
						3 9							
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	2 1	588 3	Y	-0-	-0-			8
						2 9							
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2 1	652 3	Y	-0-	-0-	11 1		-0-
						3 9							
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2 1	619 3	Y	-0-	-0-			1
						1 9							
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2 1	623 3	Y	-0-	-0-			2
						1 9							

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 4210 - 4230	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	NO RPT			-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	6051	PERF. 4208 - 5928	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	481	-0-	481	597	2 1	479 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	597			Y	-0-	-0-			-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990										TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4556 - 6084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
STROUD, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	133749	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5727 - 6044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	134035	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4564 - 5936		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	134238	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4194 - 4752		
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	3	1	768	3	Y	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	3	1	785	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	3	1	764	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	792	-0-	-14	-0-	3	1	789	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W.L. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	134506	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	4382 - 5789		
02	2233 N	2120	-0-	-113	-0-	7	1	2113	3	Y	-0-			-0-
03	2387 N	2270	-0-	-117	-0-	8	1	2262	3	Y	-0-			-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	8	1	2353	3	Y	-0-			-0-
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	9	1	2314	3	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1820	-0-	-370	-0-	6	1	1814	3	Y	-0-			-0-
07	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	6	1	1848	3	Y	-0-			-0-

KELLEY-CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134531	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5525 - 5834		
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	1	1	333	3	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	N	-0-			-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	7	1	1836	3	N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	N	-0-			-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	3	N	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	134546	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	4142 - 5970		
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	2			5
						2	9							
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			5
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	1			6
						1	9							
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	Y	2			8
						2	9							
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	1	1	299	3	Y	-0-			8
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	3			11
						3	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILSON, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	134549	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5368 - 5496	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 N	1222	-0-	-1678	1893	4 1	1218 3	Y		-0-			34
03	3100 N	1275	-0-	-1825	68	4 1	1252 3	Y		17	51 1		-0-
						19 9							
04	1251 N	1183	-0-	-68	-0-	4 1	1179 3	Y		-0-			-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	5 1	1222 3	Y		-0-			-0-
06	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	4 1	1177 3	Y		-0-			-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	4 1	1242 3	Y		-0-			-0-

MCGEE, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	134550	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5627 - 5668	
02	1914 N	1715	-0-	-199	-0-	6 1	1709 3	Y		-0-			-0-
03	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	7 1	1963 3	Y		28	28 1		-0-
						31 9							
04	1980 N	1802	-0-	-178	-0-	6 1	1796 3	Y		-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	7 1	1929 3	Y		-0-			-0-
06	1950 N	1795	-0-	-155	-0-	6 1	1789 3	Y		-0-			-0-
*07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	7 1	1877 3	Y		-0-			-0-

GALLETT, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	135714	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5584 - 6209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MAEYERS, ELLA		WELL #:		3 C	RRCID ->	135715	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	5952 - 6422	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

COX, PEARL		WELL #:		2-C	RRCID ->	135843	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5969 - 6139	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 1	304 3	N		-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	319 3	N		-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 1	310 3	N		-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1 1	317 3	N		-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 1	329 3	N		-0-			-0-
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1 1	325 3	N		-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	135844	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5960 - 6423	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BROWN, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	135845	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4436 -	5774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #:		7	RRCID ->	135910	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4894 -	6307
02		2088 N	2039	-0-	-49	-0-	7 1	2032 3	Y		-0-	-0-
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	7 1	2197 3	Y		-0-	-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	7 1	2088 3	Y		-0-	-0-
05		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	8 1	2149 3	Y		-0-	-0-
06		2130 N	2068	-0-	-62	-0-	7 1	2061 3	Y		-0-	-0-
07		2170 N	2074	-0-	-96	-0-	7 1	2067 3	Y		-0-	-0-

KARNES, J. D. UNIT 2		WELL #:		10	RRCID ->	136089	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 4080 -	5516
02		812 N	763	-0-	-49	-0-	2 1	761 3	Y		-0-	7
03		868 N	468	-0-	-400	-0-	2 1	463 3	Y		3	10
							3 9					
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	4 1	1016 3	Y		3	13 1
							3 9					
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	3 1	811 3	Y		-0-	-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	3 1	745 3	Y		-0-	-0-
*07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	3 1	790 3	Y		-0-	-0-

BOYD, BERTHA RAY		WELL #:		1	RRCID ->	136115	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4206 -	5772
02		638 N	604	-0-	-34	-0-	1 1	603 3	Y		-0-	-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	2 1	703 3	Y		-0-	-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	2 1	690 3	Y		-0-	-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	2 1	658 3	Y		-0-	-0-
06		690 N	574	-0-	-116	-0-	1 1	573 3	Y		-0-	-0-
07		713 N	680	-0-	-33	-0-	2 1	678 3	Y		-0-	-0-

WISE, JAMES E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	136207	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 5678 -	5852
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-

WILSON, R. E.		WELL #:		3	RRCID ->	136208	COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 4072 -	5865
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	1 1	204 3	N		-0-	-0-
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	1 1	215 3	N		-0-	-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	1 1	203 3	N		-0-	-0-
05		217 N	210	-0-	-7	-0-	1 1	209 3	N		-0-	-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	1 1	206 3	N		-0-	-0-
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	1 1	215 3	N		-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GAGE-MCLARTY		WELL #: 3		RRCID -> 136215		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 4330 - 5712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 3	N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 3	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1 1	211 3	N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	236 3	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 3	N	-0-		-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 1	254 3	N	-0-		-0-

KARNES, J. D. GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 137165		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4089 - 5945	
02	2378 N	2251	-0-	-127	-0-	7 1	2244 3	Y	-0-		-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	8 1	2558 3	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2378	-0-	-412	-0-	8 1	2370 3	Y	-0-		-0-
05	2759 X	2666	-0-	-93	-0-	10 1	2656 3	Y	-0-		-0-
06	2670 X	2487	-0-	-183	-0-	8 1	2479 3	Y	-0-		-0-
*07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	9 1	2624 3	Y	-0-		-0-

MILLER, W. M.		WELL #: 3-C		RRCID -> 137227		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 5746 - 5790	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOUGH, H. V.		WELL #: 4		RRCID -> 137236		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 5544 - 5876	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 137241		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5558 - 5945	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOLLOY, U. A.		WELL #: 3		RRCID -> 137242		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5482 - 5642	
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	3 1	805 3	Y	18	45 1	-0-
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	20 9	874 3	Y	8	2 1	6
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	3 1	865 3	Y	5		11
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	6 9	898 3	Y	1		12
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	1 9	862 3	Y	-0-		12
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	3 1	876 3	Y	-0-		12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717														
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-			-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1631	3	Y	1			1
						1	9							
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	5	1	1491	3	Y	1			2
						1	9							
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	5	1	1287	3	Y	1			3
						1	9							
06	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-			3
07	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	4	1	1217	3	Y	2			5
						2	9							
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728														
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	1	1	276	3	Y	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	1	1	284	3	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-			-0-
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636														
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	647	1	2700	3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	691	1	2837	3	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3347	-0-	-13	-0-	670	1	2677	3	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3368	-0-	-197	-0-	692	1	2676	3	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3087	-0-	-363	-0-	668	1	2419	3	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3136	-0-	-429	-0-	691	1	2445	3	Y	-0-			-0-
MAEYERS--JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		696 N	684	-0-	-12	-0-	2 1	682 3	Y	-0-			-0-
03		744 N	732	-0-	-12	-0-	2 1	730 3	Y	-0-			-0-
04		720 X	703	-0-	-17	-0-	3 1	700 3	Y	-0-			-0-
05		744 X	720	-0-	-24	-0-	3 1	717 3	Y	-0-			-0-
06		720 X	707	-0-	-13	-0-	2 1	705 3	Y	-0-			-0-
07		744 X	725	-0-	-19	-0-	3 1	722 3	Y	-0-			-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278													
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	5 1	1485 3	Y	17			33
							19 9						
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	5 1	1581 3	Y	7			40
							8 9						
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	5 1	1530 3	Y	1	39 1		2
							1 9						
05		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	6 1	1573 3	Y	-0-			2
06		1530 N	1457	-0-	-73	-0-	5 1	1450 3	Y	2			4
							2 9						
*07		3100 N	3110	-0-	10	10	11 1	3098 3	Y	1			5
							1 9						

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913													
02		522 N	509	-0-	-13	-0-	2 1	507 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	2 1	546 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	527	-0-	-13	-0-	2 1	525 3	Y	-0-			-0-
05		558 N	538	-0-	-20	-0-	2 1	536 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	517	-0-	-23	-0-	2 1	515 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	539	-0-	-19	-0-	2 1	537 3	Y	-0-			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788													
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318													
02		1537 N	1503	-0-	-34	-0-	5 1	1498 3	Y	-0-			-0-
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	5 1	1618 3	Y	-0-			-0-
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	6 1	1601 3	Y	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	6 1	1652 3	Y	-0-			-0-
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	5 1	1598 3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	6 1	1639 3	Y	-0-			-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788													
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		Y	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			-0-
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ROGERS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	139217	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5163 - 5776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1430 N	557	-0-	-873	-0-	2 1	555 3	Y	-0-			3
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	2 1	550 3	Y	-0-			3
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	2 1	557 3	Y	-0-			3
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	2 1	568 3	Y	-0-			3
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	2 1	491 3	Y	-0-			3
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	2 1	522 3	Y	-0-			3

BUSEY, G. C.		WELL #:		10	RRCID ->	139268	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4872 - 5528
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1 1	322 3	Y	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	2 1	464 3	Y	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	2 1	504 3	Y	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2 1	536 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	281	-0-	-79	-0-	1 1	280 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	245	-0-	-127	-0-	1 1	244 3	Y	-0-			-0-

COFFMAN, T. M.		WELL #:		4	RRCID ->	139308	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5401 - 6034
02	681 N	451	-0-	-230	-0-	1 1	450 3	Y	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2 1	468 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	2 1	446 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	2 1	464 3	Y	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	2 1	454 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	2 1	459 3	Y	-0-			-0-

STARKEY, A. I.		WELL #:		2	RRCID ->	139417	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4348 - 5065
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	122 1	1960 3	Y	-0-			5
03	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	131 1	1985 3	Y	-0-			5
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	128 1	2117 3	Y	2			7
05	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	132 1	2088 3	Y	1			8
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	127 1	1978 3	Y	-0-			8
07	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	131 1	1962 3	Y	-0-			8

WATSON, G. F. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139421	COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5673 - 6786
02	899 N	880	-0-	-19	-0-	3 1	877 3	Y	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	3 1	943 3	Y	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	3 1	905 3	Y	-0-			-0-
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	3 1	908 3	Y	-0-			-0-
06	930 N	866	-0-	-64	-0-	3 1	863 3	Y	-0-			-0-
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	3 1	907 3	Y	-0-			-0-

COMPTON, ARTHUR		WELL #:		1	RRCID ->	139516	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	4200 - 5031
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2 1	967 3	Y	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	3 1	1044 3	Y	-0-			-0-
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	3 1	999 3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	3 1	999 3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	936	-0-	-84	-0-	2 1	934 3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	964	-0-	-59	-0-	3 1	961 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1305 N	960	-0-	-345	-0-	3	1	957	3	Y	-0-		3
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1431	3	Y	-0-		3
04		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	4	1	1136	3	Y	-0-		3
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	1121	3	Y	-0-		3
06		1380 N	1096	-0-	-284	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-		3
07		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	4	1	1131	3	Y	-0-		3

DOBBINS, ETNA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337														
02		841 N	837	-0-	-4	-0-	3	1	828	3	Y	5		17
							6	9						
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-		17
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-		17
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	Y	-0-		17
06		900 N	866	-0-	-34	-0-	3	1	857	3	Y	5		22
							6	9						
07		930 N	893	-0-	-37	-0-	3	1	886	3	Y	4		26
							4	9						

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623														
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	2	1	743	3	Y	4		15
							4	9						
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	2	17 1	-0-
							2	9						
04		840 N	378	-0-	-462	-0-	1	1	377	3	Y	-0-		-0-
05		806 N	288	-0-	-518	-0-	1	1	287	3	Y	-0-		-0-
06		660 N	450	-0-	-210	-0-	2	1	448	3	Y	-0-		-0-
*07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	7	1	1858	3	Y	6		6
							7	9						

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309														
02		1073 N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-		-0-
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-		-0-
04		1110 N	1092	-0-	-18	-0-	4	1	1088	3	Y	-0-		-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-		-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	4	1	1110	3	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	4	1	1106	3	Y	-0-		-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328														
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	1	572	3	Y	6	16 1	-0-
							7	9						
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	2	1 1	1
							2	9						
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	2	1	594	3	Y	-0-		1
05		620 N	614	-0-	-6	-0-	2	1	612	3	Y	-0-		1
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	2	1	599	3	Y	-0-		1
*07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	2	1	621	3	Y	-0-		1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	Y	-0-			9
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	3	1	939	3	Y	1			10
						1	9							
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	3	1	896	3	Y	-0-			10
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	3	Y	-0-			10
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	3	1	960	3	Y	-0-			10
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	3	1	887	3	Y	-0-			10

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624														
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	3	1	910	3	Y	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	3	Y	-0-			-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-			-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457														
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	11			20
						12	9							
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	5	1	1422	3	Y	14			34
						15	9							
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	5	1	1388	3	Y	4	38 1		-0-
						4	9							
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	5	1	1447	3	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	5	1	1389	3	Y	-0-			-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772														
02	1189 N	1173	-0-	-16	-0-	4	1	1163	3	Y	5	1 1		5
						6	9							
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	4	1	1250	3	Y	4			9
						4	9							
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	4			13
						4	9							
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	5	1	1264	3	Y	-0-			13
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	4	1	1229	3	Y	-0-			13
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-			13

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358														
02	725 N	495	-0-	-230	-0-	2	1	493	3	Y	-0-			17
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	2	1	721	3	Y	-0-			17
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	2	1	540	3	Y	-0-			17
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-			17
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	2	1	647	3	Y	-0-			17
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2	1	692	3	Y	-0-			17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526										COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5351 - 6312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	1206 3	Y	-0-			35
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	1264 3	Y	-0-			35
04		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	-0-		4 1	1186 3	Y	6	41 1		-0-
									7 9						
05		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	-0-		5 1	1272 3	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1208	-0-	-22	-0-	-0-		4 1	1204 3	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	-0-		4 1	1224 3	Y	-0-			-0-
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616										COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 5826
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791										COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	5536 - 5939
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812										COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5724 - 6142
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	849 3	Y	13			41
									14 9						
03		899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-		3 1	877 3	Y	-0-	36 1		5
04		900 N	814	-0-	-86	-0-	-0-		3 1	801 3	Y	9			14
									10 9						
05		930 N	812	-0-	-118	-0-	-0-		3 1	797 3	Y	11			25
									12 9						
06		840 N	769	-0-	-71	-0-	-0-		3 1	764 3	Y	2	24 1		3
									2 9						
07		837 N	797	-0-	-40	-0-	-0-		3 1	788 3	Y	5			8
									6 9						
CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823										COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5504 - 5944
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-		126 3		Y	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	145 3	Y	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	152 3	Y	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	164 3	Y	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	171 3	Y	-0-			-0-
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	170 3	Y	-0-			-0-
BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207										COMPL. DATE	02/28/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4630 - 5050
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992										TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6147 - 6415	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992										TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6013 - 6555	
02	754 N	349	-0-	-405	-0-	1	1	348	3	Y	-0-		-0-
03	682 N	449	-0-	-233	-0-	2	1	447	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	1	1	331	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	1	1	338	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	1	1	363	3	Y	-0-		-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	-0-		-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5347 - 5354	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992										TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3415 - 5598	
02	812 N	504	-0-	-308	-0-	2	1	502	3	Y	-0-		-0-
03	868 N	322	-0-	-546	-0-	1	1	321	3	Y	-0-		-0-
04	840 N	125	-0-	-715	-0-	125	3			Y	-0-		-0-
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	1	1	129	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	125	-0-	-175	-0-	125	3			Y	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-		-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992										TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5441 - 6410	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992										TOTAL DEPTH	7930	PERF. 4832 - 4866	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1508 N	1326	-0-	-182	-0-	4	1	1314	3	Y	7	1 1	6
03	1426 N	1054	-0-	-372	-0-	8	9	1040	3	Y	10		16
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	3	1	1795	3	Y	7	20 1	3
05	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	6	1	1154	3	Y	2		5
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	8	9	1431	3	Y	7		12
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	5	1	1902	3	Y	6	18 1	-0-
						7	1						
						7	9						

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068													
02	2380 N	769	-0-	-1611	-0-	3	1	766	3	Y	-0-		15
03	868 N	807	-0-	-61	-0-	3	1	804	3	Y	-0-		15
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	3	1	769	3	Y	-0-		15
05	837 N	784	-0-	-53	-0-	3	1	781	3	Y	-0-		15
06	780 N	753	-0-	-27	-0-	3	1	750	3	Y	-0-		15
07	806 N	804	-0-	-2	-0-	3	1	791	3	Y	9	24 1	-0-
						10	9						

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425													
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	N	-0-		-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	479	3	N	-0-		-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	2	1	494	3	N	-0-		-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	2	1	474	3	N	-0-		-0-
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	2	1	473	3	N	-0-		-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744													
02	2900 N	894	-0-	-2006	175	3	1	891	3	Y	-0-		-0-
03	1297 N	1122	-0-	-175	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	4	1	1011	3	Y	-0-		-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	4	1	1104	3	Y	-0-		-0-
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-		-0-
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-		-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993										TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5080 -	5931
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5020 -	5713
02		319 N	272	-0-	-47	-0-	1	1	271	3	N	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	N	-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-		-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-		-0-
06		300 N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	N	-0-		-0-
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	N	-0-		-0-
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993										TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5514 -	5682
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993										TOTAL DEPTH	6035	PERF.	4148 -	4436
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	4	1	1122	3	Y	-0-		-0-
04		1230 N	984	-0-	-246	-0-	4	1	980	3	Y	-0-		-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	4	1	1067	3	Y	-0-		-0-
06		1080 N	984	-0-	-96	-0-	3	1	981	3	Y	-0-		-0-
*07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	4	1	1029	3	Y	-0-		-0-
WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993										TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5260 -	6575
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	13		22
							14	9						
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	7	1	1998	3	Y	3		25
							3	9						
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	8	1	2109	3	Y	10	33 1	2
							11	9						
05		1457 N	785	-0-	-672	-0-	3	1	782	3	Y	-0-		2
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	3	Y	-0-		2
07		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	4	1	1438	3	Y	8		10
							9	9						
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993										TOTAL DEPTH	6153	PERF.	4486 -	5636
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-		2
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-		2
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	1	1	210	3	Y	-0-		2
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	Y	-0-		2
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-		2
*07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	245	3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	2	1	416	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	2	1	416	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	1	1	371	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955														
02	2262 N	2255	-0-	-7	-0-	7	1	2248	3	Y	-0-			-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	8	1	2401	3	Y	-0-			-0-
04	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	8	1	2290	3	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2395	-0-	-23	-0-	9	1	2386	3	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	8	1	2329	3	Y	-0-			-0-
*07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	8	1	2405	3	Y	-0-			-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948														
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	19	18	1	1
						21	9							
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	Y	2			3
						2	9							
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	8			11
						9	9							
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	1			12
						1	9							
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	2			14
						2	9							

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499														
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	8	1	2616	3	Y	-0-			4
03	2697 N	2553	-0-	-144	-0-	8	1	2545	3	Y	-0-			4
04	2670 N	2478	-0-	-192	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-			4
05	2759 N	2466	-0-	-293	-0-	9	1	2457	3	Y	-0-			4
06	2460 N	2319	-0-	-141	-0-	8	1	2311	3	Y	-0-			4
07	2573 N	2539	-0-	-34	-0-	9	1	2530	3	Y	-0-			4

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021														
02	406 N	384	-0-	-22	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4712	-	5883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		493 N	490	-0-	-3	-0-	2 1	488 3	Y	-0-				-0-	
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	2 1	512 3	Y	-0-				-0-	
04		510 N	496	-0-	-14	-0-	2 1	494 3	Y	-0-				-0-	
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	2 1	532 3	Y	-0-				-0-	
06		510 N	496	-0-	-14	-0-	2 1	494 3	Y	-0-				-0-	
*07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	2 1	530 3	Y	-0-				-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	5802	-	5862
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995										TOTAL DEPTH	6302	PERF.	5846	-	6095
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5220	-	5316
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	388 1	1058 2	Y	-0-				-0-	
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	412 1	1176 2	Y	-0-				-0-	
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	403 1	1142 2	Y	-0-				-0-	
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	416 1	1139 2	Y	-0-				-0-	
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	406 1	1164 2	Y	-0-				-0-	
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	420 1	1172 2	Y	-0-				-0-	

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995										TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5364	-	6430
02	928	N	859	-0-	-69	-0-	3 1	856 3	Y	-0-				-0-	
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	3 1	909 3	Y	-0-				-0-	
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	3 1	889 3	Y	-0-				-0-	
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	3 1	915 3	Y	-0-				-0-	
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	3 1	864 3	Y	-0-				-0-	
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	3 1	897 3	Y	-0-				-0-	

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6058	-	6425
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	266 3	22 9	Y	20	20	1		-0-	
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	256 3	1 9	Y	1	1	1		-0-	
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254 3		Y	-0-				-0-	
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254 3		Y	-0-				-0-	
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-				-0-	
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230 3		Y	-0-				-0-	

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995										TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5903	-	6121
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-				25	
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-				25	
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	180 3	Y	-0-				25	
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1 1	189 3	Y	-0-				25	
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1 1	183 3	Y	-0-				25	
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 3	Y	-0-				25	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996										TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6385 - 6563
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015 N	898	-0-	-117	-0-	3 1	894 3	Y	1			29
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	1 9	969 3	Y	8			37
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	3 1	887 3	Y	4	41 1		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	4 9	960 3	Y	3			3
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	3 1	924 3	Y	-0-			3
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	3 1	899 3	Y	9			12
						10 9						
CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996										TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6234 - 6336
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	4 1	1086 3	Y	35	35 1		-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	39 9	1125 3	Y	1	1 1		-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	4 1	1061 3	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	4 1	1113 3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	3 1	1021 3	Y	-0-			-0-
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	5 1	1454 3	Y	-0-			-0-
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 5860 - 6246
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5840 - 7610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996										TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5962 - 6085
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996										TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6336 - 6592
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	1 1	292 3	Y	-0-			1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1 1	322 3	Y	-0-			1
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1 1	334 3	Y	-0-			1
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 1	323 3	Y	-0-			1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 1	316 3	Y	-0-			1
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	1 1	343 3	Y	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ATKINS, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 162038		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6960 - 6969				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #: 7C		RRCID -> 163879		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7245		PERF. 4278 - 5921				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #: 1C		RRCID -> 164107		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 5970 - 6450				
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-	-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	-0-	1	1	312	3	Y	-0-	-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	-0-	1	1	247	3	Y	-0-	-0-
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-	-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	352	3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #: 3C		RRCID -> 166194		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 5186 - 5300				
02	2900	N	3334	-0-	434	434	8	1	3326	3	Y	-0-	-0-	
03	3100	N	3176	-0-	76	510	8	1	3168	3	Y	-0-	-0-	
04	3402	X	2892	-0-	-510	-0-	8	1	2884	3	Y	-0-	-0-	
05	3565	X	2883	-0-	-682	-0-	8	1	2875	3	Y	-0-	-0-	
06	3450	X	2679	-0-	-771	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-	-0-	
07	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-	-0-	

ACOLA, SAM "A"		WELL #: 5C		RRCID -> 166397		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 5090 - 6050				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #: 7C		RRCID -> 166401		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5808 - 5819				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #: 6U		RRCID -> 167958		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5398 - 5590				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	516	-0-	516	2813	2	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	3373 X	560	-0-	-2813	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	2	1	529	3	Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	578	3	Y	-0-			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	2	1	551	3	Y	-0-			-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	2	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	3	1	1090	3	Y	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	756	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	2	1	980	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	3	1	987	3	Y	8			8
						9	9							

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887			N	NO RPT		-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598												
02		696 N	588	-0-	-108	-0-	2	1	586	3	Y	-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-
04		600 N	598	-0-	-2	-0-	2	1	596	3	Y	-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	2	1	653	3	Y	-0-
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	2	1	609	3	Y	-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499												
02		580 N	552	-0-	-28	-0-	20	1	532	2	Y	-0-
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	2	Y	-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	830	2	Y	-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	Y	-0-
*07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	38	1	932	2	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004											TOTAL DEPTH	6297	PERF.	3946	-	5861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		2262 N	2074	-0-	-188	-0-	7 1	2067 3	Y	-0-			-0-			
03		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	7 1	2136 3	Y	-0-			-0-			
04		2340 X	2159	-0-	-181	-0-	8 1	2151 3	Y	-0-			-0-			
05		2356 X	2217	-0-	-139	-0-	8 1	2209 3	Y	-0-			-0-			
06		2280 X	2064	-0-	-216	-0-	7 1	2057 3	Y	-0-			-0-			
07		2232 X	2139	-0-	-93	-0-	7 1	2132 3	Y	-0-			-0-			

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004											TOTAL DEPTH	6393	PERF.	4550	-	5660
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	321 3	Y	-0-			-0-			
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 1	355 3	Y	-0-			-0-			
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	1 1	339 3	Y	-0-			-0-			
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	1 1	338 3	Y	-0-			-0-			
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	2 1	459 3	Y	-0-			-0-			
*07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	2 1	422 3	Y	-0-			-0-			

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004											TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4656	-	5883
02		1827 N	1706	-0-	-121	-0-	5 1	1678 3	Y	21			83			
							23 9									
03		1953 N	1664	-0-	-289	-0-	5 1	1644 3	Y	14			97			
							15 9									
04		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	5 1	1535 3	Y	13	110 1		-0-			
							14 9									
05		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	7 1	1755 3	Y	-0-			-0-			
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	6 1	1858 3	Y	16			16			
							18 9									
*07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	7 1	1924 3	Y	12			28			
							13 9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004											TOTAL DEPTH	6235	PERF.	4244	-	6087
02		1479 N	1322	-0-	-157	-0-	4 1	1318 3	Y	-0-			12			
03		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	5 1	1545 3	Y	-0-			12			
04		1500 N	1387	-0-	-113	-0-	5 1	1382 3	Y	-0-			12			
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	6 1	1518 3	Y	-0-			12			
06		1500 N	1400	-0-	-100	-0-	5 1	1395 3	Y	-0-			12			
*07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	5 1	1506 3	Y	-0-			12			

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004											TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4120	-	4684
02		2929 X	2660	-0-	-269	-0-	9 1	2651 3	Y	-0-			-0-			
03		3224 X	3021	-0-	-203	-0-	10 1	3011 3	Y	-0-			-0-			
04		3120 X	2769	-0-	-351	-0-	10 1	2759 3	Y	-0-			-0-			
05		3224 X	2941	-0-	-283	-0-	11 1	2930 3	Y	-0-			-0-			
06		2940 X	2761	-0-	-179	-0-	9 1	2752 3	Y	-0-			-0-			
07		3007 X	2711	-0-	-296	-0-	9 1	2702 3	Y	-0-			-0-			

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004											TOTAL DEPTH	7245	PERF.	4332	-	5918
02		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	7 1	2727 3	Y	-0-			-0-			
03		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	7 1	2865 3	Y	-0-			-0-			
04		2850 X	2738	-0-	-112	-0-	7 1	2731 3	Y	-0-			-0-			
05		2914 X	2782	-0-	-132	-0-	8 1	2774 3	Y	-0-			-0-			
06		2820 X	2741	-0-	-79	-0-	7 1	2734 3	Y	-0-			-0-			
07		2914 X	2835	-0-	-79	-0-	7 1	2828 3	Y	-0-			-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1943 N	1930	-0-	-13	-0-	5 1	1914 3	Y	10	20 1		-0-
						11 9						
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	5 1	2019 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	5 1	1907 3	Y	-0-			-0-
05	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	6 1	2014 3	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	5 1	1890 3	Y	1			1
						1 9						
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	5 1	1972 3	Y	12	13 1		-0-
						13 9						

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028												
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	6 1	1825 3	Y	-0-			-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	7 1	1980 3	Y	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	7 1	1923 3	Y	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	7 1	1998 3	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	6 1	1809 3	Y	-0-			-0-
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	7 1	1966 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163												
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	4 1	1490 3	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	4 1	1471 3	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1425	-0-	-105	-0-	4 1	1421 3	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	4 1	1567 3	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	4 1	1418 3	Y	-0-			-0-
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	4 1	1502 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124												
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	39 1	1046 2	Y	-0-			-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	46 1	1104 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	41 1	1095 2	Y	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	43 1	1127 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1081	-0-	-29	-0-	41 1	1040 2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	44 1	1075 2	Y	-0-			-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087												
02	6641 X	5078	-0-	-1563	-0-	16 1	5058 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
03	7099 X	6251	-0-	-848	-0-	20 1	6170 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
04	6840 X	5522	-0-	-1318	-0-	20 1	5501 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	26 1	7028 3	Y	-0-			-0-
06	6360 X	6334	-0-	-26	-0-	21 1	6313 3	Y	-0-			-0-
*07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	23 1	6711 3	Y	-0-			-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991												
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			10
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-			10
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			10
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			10
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-			10
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5770 -	6546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		-0-					
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-					
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	Y	-0-		-0-					
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	Y	-0-		-0-					
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-					
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	Y	-0-		-0-					

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5138 -	5780	
02	551 N	516	-0-	-35	-0-	2 1	514 3	Y	-0-	-0-					
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	2 1	542 3	Y	-0-	-0-					
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	2 1	519 3	Y	-0-	-0-					
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	2 1	543 3	Y	-0-	-0-					
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	2 1	529 3	Y	-0-	-0-					
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	2 1	554 3	Y	-0-	-0-					

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5514 -	6134	
02	1450 N	1387	-0-	-63	-0-	4 1	1383 3	Y	-0-	13					
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	5 1	1553 3	Y	-0-	13					
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	5 1	1503 3	Y	-0-	13					
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	6 1	1610 3	Y	-0-	13					
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	5 1	1570 3	Y	-0-	13					
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	5 1	1556 3	Y	-0-	10					
						11	9								

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005										TOTAL DEPTH	7760	PERF.	5260 -	5768	
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142 3	Y	-0-		-0-					
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		-0-					
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-		-0-					
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-					
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-		-0-					
*07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	Y	-0-		-0-					

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3960 -	6005	
02	1276 N	1185	-0-	-91	-0-	4 1	1181 3	Y	-0-	-0-					
03	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	4 1	1305 3	Y	-0-	-0-					
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	5 1	1273 3	Y	-0-	-0-					
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	5 1	1316 3	Y	-0-	-0-					
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	4 1	1283 3	Y	-0-	-0-					
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	5 1	1363 3	Y	-0-	-0-					

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	6330	PERF.	4334 -	5232	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	3 1	873 3	Y	1	1 1	-0-				
						1	9								
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	3 1	928 3	Y	-0-	-0-					
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	3 1	923 3	Y	-0-	-0-					
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	4 1	945 3	Y	-0-	-0-					
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	3 1	911 3	Y	-0-	-0-					
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	3 1	945 3	Y	-0-	-0-					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5798 -	6184	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	1		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6183 -	6190	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5784 -	6198	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006										TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892 -	5888	
02	783	N	769	-0-	-14	-0-	3	1	766	3	Y	-0-			22
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	3	1	784	3	Y	-0-			22
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-			22
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	3	1	804	3	Y	-0-			22
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	-0-			22
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	3	1	873	3	Y	-0-			22

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4180 -	5890	
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	11	1	3497	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03	3720	X	3411	-0-	-309	-0-	11	1	3400	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3332	-0-	-268	-0-	12	1	3320	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	13	1	3519	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	12	1	3497	3	Y	-0-			-0-
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	13	1	3774	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5818 -	6218	
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	411	1	1858	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2172	-0-	-339	-0-	438	1	1734	3	Y	-0-			-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	425	1	1802	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	426	1	1979	3	Y	-0-			-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	425	1	1837	3	Y	7			7
							8	9							
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	439	1	1883	3	Y	4	11	1	-0-
							4	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2233 N	2005	-0-	-228	-0-	6	1	1999	3	Y	-0-			-0-
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2430	3	Y	18			18
						20	9							
04	2280 N	1957	-0-	-323	-0-	7	1	1948	3	Y	2			20
						2	9							
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	10	1	2634	3	Y	-0-			20
06	2370 N	2350	-0-	-20	-0-	8	1	2342	3	Y	-0-			20
*07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-			20

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138														
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-			12
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	3	1	999	3	Y	-0-			12
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	1			13
						1	9							
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1182	3	Y	5			18
						6	9							
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	3	1	1165	3	Y	6			24
						7	9							
07	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-	24	1	-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216														
02	1479 N	1400	-0-	-79	-0-	322	1	1078	3	Y	-0-			2
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	344	1	1133	3	Y	-0-			2
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	333	1	1136	3	Y	-0-			2
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	344	1	1229	3	Y	-0-			2
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	333	1	1237	3	Y	-0-			2
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	344	1	1275	3	Y	-0-			2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895														
*01	T. A.	1473	-0-	1473	6114	5	1	1460	3	Y	7			7
						8	9							
*02	T. A.	1211	-0-	1211	7325	4	1	1207	3	Y	-0-			7
*03	8596 X	1271	-0-	-7325	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-			7
*04	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	5	1	1305	3	Y	-0-			7
*05	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	4	1	1138	3	Y	-0-			7
*06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	4	1	1231	3	Y	-0-			7
07	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-	6	1	-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172														
02	T. A.	794	-0-	794	4563	3	1	791	3	Y	-0-			-0-
03	5358 X	795	-0-	-4563	-0-	3	1	792	3	Y	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	819	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	930 N	743	-0-	-187	-0-	3	1	740	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062														
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	1	396	3	Y	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-			-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HILL, LLOYD W. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218087	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4378	-	5970		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	725 N	675	-0-	-50	-0-				2	1	673	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	708	-0-	-67	-0-				2	1	706	3	Y	-0-	-0-
04	780 N	701	-0-	-79	-0-				3	1	698	3	Y	-0-	-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-				3	1	734	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	630	-0-	-60	-0-				2	1	628	3	Y	-0-	-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-				3	1	740	3	Y	-0-	-0-

BLALOCK, BOB GU		WELL #:	15	RRCID ->	218168	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5794	-	6188		
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-				352	1	1808	3	Y	-0-	10
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-				377	1	1886	3	Y	-0-	10
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-				365	1	1845	3	Y	-0-	10
05	2294 N	2252	-0-	-42	-0-				377	1	1875	3	Y	-0-	10
06	2190 N	1925	-0-	-265	-0-				364	1	1561	3	Y	-0-	10
07	2294 N	1830	-0-	-464	-0-				376	1	1443	3	Y	10	20
									11	9					

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	19 D	RRCID ->	218208	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5726	-	6076		
02	638 N	621	-0-	-17	-0-				2	1	619	3	Y	-0-	-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-				2	1	658	3	Y	-0-	-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-				2	1	684	3	Y	-0-	-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-				2	1	681	3	Y	-0-	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-				2	1	655	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	682	-0-	-31	-0-				2	1	680	3	Y	-0-	-0-

YOUNG, CURTIS		WELL #:	3	RRCID ->	218308	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	4870	-	5740		
02	T. A.	905	-0-	905	5040				3	1	902	3	Y	-0-	2
03	5998 X	958	-0-	-5040	-0-				3	1	955	3	Y	-0-	2
04	990 N	977	-0-	-13	-0-				4	1	973	3	Y	-0-	2
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-				4	1	1013	3	Y	-0-	2
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-				3	1	973	3	Y	-0-	2
07	1023 N	1017	-0-	-6	-0-				4	1	1013	3	Y	-0-	2

BLALOCK, BOB GU		WELL #:	14	RRCID ->	218999	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5880	-	6230		
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-				326	1	3096	3	Y	-0-	16
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-				349	1	3026	3	Y	-0-	16
04	3480 X	3030	-0-	-450	-0-				337	1	2693	3	Y	-0-	16
05	3689 X	2957	-0-	-732	-0-				348	1	2609	3	Y	-0-	16
06	3570 X	2559	-0-	-1011	-0-				336	1	2223	3	Y	-0-	16
07	3658 X	2791	-0-	-867	-0-				347	1	2444	3	Y	-0-	16

BURK		WELL #:	3	RRCID ->	219196	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5288	-	6367		
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-				6	1	1925	3	Y	5	24
									6	9					
03	2108 N	2039	-0-	-69	-0-				7	1	2032	3	Y	-0-	24
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-				7	1	2079	3	Y	9	9
									10	9					
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-				8	1	2155	3	Y	7	16
									8	9					
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-				6	1	1949	3	Y	2	2
									2	9					
07	2170 N	2116	-0-	-54	-0-				7	1	2109	3	Y	-0-	2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
YOUNG, JEAN		WELL #:		6	RRCID ->	224582	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	5988 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	266	1	1883	3	Y	-0-	-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	283	1	1789	3	Y	-0-	-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	274	1	1593	3	Y	-0-	-0-
05	2294 N	1331	-0-	-963	-0-	282	1	1049	3	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1286	-0-	-724	-0-	273	1	1005	3	Y	7	7
						8	9					
07	1922 N	1371	-0-	-551	-0-	282	1	1089	3	Y	-0-	7

STEVENS, THOMAS		WELL #:		11	RRCID ->	224583	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5758 - 6220
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HICKS, LIDE		WELL #:		3	RRCID ->	224940	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5307 - 5557
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	6	1	1826	3	Y	15	38
						17	9					
03	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-	37 1
04	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	6	1	1732	3	Y	5	6
						6	9					
05	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	7	1	1794	3	Y	9	15
						10	9					
06	1830 N	1684	-0-	-146	-0-	6	1	1674	3	Y	4	19 1
						4	9					-0-
07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	6	1	1742	3	Y	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:		10	RRCID ->	225226	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5832 - 6282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		16	RRCID ->	226617	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	5138 - 6020
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	363	1	1154	2	N	-0-	-0-
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	410	1	1672	2	N	-0-	-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	394	1	1688	2	N	-0-	-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	404	1	1655	2	N	-0-	-0-
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	392	1	1551	2	N	-0-	-0-
*07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	407	1	1607	2	N	-0-	-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229380	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	5990 - 6084
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-	-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	1	1	170	3	Y	-0-	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2987 X	2925	-0-	-62	-0-	414	1	2511	2	Y	-0-			59
03		3193 X	2895	-0-	-298	-0-	443	1	2452	2	Y	-0-			59
04		3120 X	2808	-0-	-312	-0-	420	1	2388	2	Y	-0-			59
05		3193 X	2813	-0-	-380	-0-	432	1	2381	2	Y	-0-			59
06		3030 X	2759	-0-	-271	-0-	423	1	2336	2	Y	-0-			59
07		3131 X	2804	-0-	-327	-0-	438	1	2366	2	Y	-0-			59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350															
02		3219 X	3146	-0-	-73	-0-	470	1	2676	3	Y	-0-			-0-
03		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	503	1	2950	3	Y	-0-			-0-
04		3900 X	3163	-0-	-737	-0-	487	1	2676	3	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3030	-0-	-1000	-0-	503	1	2527	3	Y	-0-			-0-
06		3840 X	2587	-0-	-1253	-0-	485	1	2102	3	Y	-0-			-0-
07		3441 X	2579	-0-	-862	-0-	501	1	2078	3	Y	-0-			-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732															
02		T. A.	1366	-0-	1366	7210	3	1	1363	3	Y	-0-			-0-
03		8661 X	1451	-0-	-7210	-0-	4	1	1447	3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1372	-0-	-38	-0-	3	1	1369	3	Y	-0-			-0-
07		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	4	1	1405	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030															
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	8	1	3463	3	Y	9	17	1	1
03		3720 X	3674	-0-	-46	-0-	10	9	3655	3	Y	9	1	1	9
04		3660 X	3298	-0-	-362	-0-	9	1	3287	3	Y	2			11
05		3782 X	3425	-0-	-357	-0-	10	9	3409	3	Y	5			16
06		3660 X	3220	-0-	-440	-0-	6	9	3206	3	Y	5			21
07		3720 X	3088	-0-	-632	-0-	8	1	3073	3	Y	6	26	1	1
							7	9							

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450															
02		3132 X	3043	-0-	-89	-0-	7	1	3036	3	Y	-0-			7
03		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	10	1	4223	3	Y	-0-			7
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	11	1	4037	3	Y	-0-			7
05		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	Y	-0-			7
06		3510 X	3333	-0-	-177	-0-	8	1	3325	3	Y	-0-			7
07		3627 X	3483	-0-	-144	-0-	9	1	3474	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	15H	RRCID ->	235406	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	7186 -	7850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3465 X	2945 -0-	-520	-0-	354	1	2591	3	Y	-0-	12
03		3070 X	3070 -0-	-0-	-0-	379	1	2691	3	Y	-0-	12
04		3420 X	3180 -0-	-240	-0-	368	1	2812	3	Y	-0-	12
05		3534 X	3175 -0-	-359	-0-	380	1	2795	3	Y	-0-	12
06		3149 X	3149 -0-	-0-	-0-	367	1	2782	3	Y	-0-	12
07		3286 X	3250 -0-	-36	-0-	379	1	2852	3	Y	17 1	12
						19	9					

PIRKLE, LORENE		WELL #:	14	RRCID ->	235407	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	6516 -	9000
02		2716 X	2716 -0-	-0-	-0-	412	1	2304	3	Y	-0-	-0-
03		2625 X	2625 -0-	-0-	-0-	439	1	2186	3	Y	-0-	-0-
04		3030 X	2543 -0-	-487	-0-	426	1	2117	3	Y	-0-	-0-
05		3069 X	2744 -0-	-325	-0-	440	1	2304	3	Y	-0-	-0-
06		2820 X	2700 -0-	-120	-0-	426	1	2274	3	Y	-0-	-0-
*07		3231 X	3231 -0-	-0-	-0-	441	1	2790	3	Y	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	15	RRCID ->	235409	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	6566 -	8250
02		3049 X	3049 -0-	-0-	-0-	470	1	2579	3	Y	-0-	18
03		3624 X	3624 -0-	-0-	-0-	504	1	3120	3	Y	-0-	18
04		3581 X	3581 -0-	-0-	-0-	488	1	3093	3	Y	-0-	18
05		3391 X	3391 -0-	-0-	-0-	504	1	2887	3	Y	-0-	18
06		3584 X	3584 -0-	-0-	-0-	488	1	3096	3	Y	-0-	18
07		3689 X	3510 -0-	-179	-0-	504	1	2950	3	Y	51 69 1	-0-
						56	9					

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	22	RRCID ->	236734	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	6341 -	8500
02		4092 X	4092 -0-	-0-	-0-	10	1	4056	3	Y	24 21 1	3
						26	9					
03		4306 X	4306 -0-	-0-	-0-	11	1	4285	3	Y	9 1 1	11
						10	9					
04		4200 X	4065 -0-	-135	-0-	11	1	4047	3	Y	6	17
						7	9					
05		4340 X	3996 -0-	-344	-0-	11	1	3978	3	Y	6	23
						7	9					
06		4200 X	4022 -0-	-178	-0-	10	1	4005	3	Y	6	29
						7	9					
07		4340 X	4335 -0-	-5	-0-	11	1	4324	3	Y	-0- 29 1	-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:	19	RRCID ->	236839	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5948 -	6240
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2958 X	2649	-0-	-309	-0-	8 1	2632 3	Y	8		8
03	3162 X	2874	-0-	-288	-0-	9 9	2862 3	Y	2		10
04	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	10 1	2766 3	Y	3		13
05	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	2 9	2776 3	Y	4		17
06	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	10 1	2648 3	Y	-0-		17
07	2883 N	2792	-0-	-91	-0-	9 1	2782 3	Y	-0-		17
07						10 1					

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550											
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	5 1	1998 3	Y	-0-		-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	5 1	2201 3	Y	-0-		-0-
04	2310 N	2075	-0-	-235	-0-	6 1	2069 3	Y	-0-		-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	6 1	2159 3	Y	-0-		-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	5 1	2184 3	Y	-0-		-0-
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 1	2340 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830											
02	2755 X	2615	-0-	-140	-0-	6 1	2609 3	Y	-0-		-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	8 1	3076 3	Y	-0-		-0-
04	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	8 1	2899 3	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	8 1	2919 3	Y	-0-		-0-
06	3060 X	2621	-0-	-439	-0-	7 1	2614 3	Y	-0-		-0-
07	3069 X	1812	-0-	-1257	-0-	5 1	1807 3	Y	-0-		-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325											
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	439 1	1608 3	Y	-0-		-0-
03	2201 N	1782	-0-	-419	-0-	468 1	1314 3	Y	-0-		-0-
04	2130 X	2125	-0-	-5	-0-	454 1	1671 3	Y	-0-		-0-
05	2263 X	2068	-0-	-195	-0-	469 1	1599 3	Y	-0-		-0-
06	2190 X	1937	-0-	-253	-0-	437 1	1500 3	Y	-0-		-0-
07	2201 X	2054	-0-	-147	-0-	469 1	1585 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220											
02	1856 N	1851	-0-	-5	-0-	4 1	1847 3	Y	-0-		-0-
03	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	5 1	2006 3	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	5 1	1922 3	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	5 1	1904 3	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	5 1	1814 3	Y	-0-		-0-
07	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	5 1	1757 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1189 N	1079	-0-	-110	-0-	39 1	1040 2	Y	-0-	-0-
03		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	46 1	1101 2	Y	-0-	-0-
04		1200 N	979	-0-	-221	-0-	36 1	943 2	Y	-0-	-0-
05		1147 N	809	-0-	-338	-0-	30 1	779 2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	922	-0-	-188	-0-	35 1	887 2	Y	-0-	-0-
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	43 1	1061 2	Y	-0-	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290											
02		2697 N	2612	-0-	-85	-0-	6 1	2593 3	Y	12	20
							13 9				
03		2883 N	2774	-0-	-109	-0-	7 1	2739 3	Y	25	45
							28 9				
04		2790 X	2605	-0-	-185	-0-	7 1	2598 3	Y	-0-	45
05		2883 X	2667	-0-	-216	-0-	7 1	2660 3	Y	-0-	45
06		2730 X	2534	-0-	-196	-0-	6 1	2525 3	Y	3	48
							3 9				
07		2790 X	2579	-0-	-211	-0-	7 1	2569 3	Y	3	51 1 -0-
							3 9				

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430											
02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	84 1	2227 2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	3304	-0-	204	204	132 1	3172 2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2800	-0-	-200	4	102 1	2698 2	Y	-0-	-0-
05		2725 N	2721	-0-	-4	-0-	100 1	2621 2	Y	-0-	-0-
06		2640 X	2578	-0-	-62	-0-	98 1	2480 2	Y	-0-	-0-
07		2728 X	2413	-0-	-315	-0-	95 1	2318 2	Y	-0-	-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571											
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	6 1	1947 3	Y	-0-	-0-
03		2046 N	2028	-0-	-18	-0-	7 1	2021 3	Y	-0-	-0-
04		2040 N	1932	-0-	-108	-0-	7 1	1925 3	Y	-0-	-0-
05		2077 N	1975	-0-	-102	-0-	7 1	1968 3	Y	-0-	-0-
06		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	6 1	1851 3	Y	-0-	-0-
07		1984 N	1900	-0-	-84	-0-	7 1	1893 3	Y	-0-	-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270											
02		1276 N	1253	-0-	-23	-0-	3 1	1250 3	Y	-0-	-0-
03		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	3 1	1341 3	Y	-0-	-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	3 1	1265 3	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1272	-0-	-61	-0-	4 1	1268 3	Y	-0-	-0-
06		1290 N	840	-0-	-450	-0-	2 1	838 3	Y	-0-	-0-
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	4 1	1375 3	Y	-0-	-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100											
02		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	351 1	1270 3	Y	-0-	-0-
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	376 1	1487 3	Y	-0-	-0-
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	340 1	1328 3	Y	-0-	-0-
05		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	379 1	2400 3	Y	-0-	-0-
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	366 1	2218 3	Y	-0-	-0-
*07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	377 1	2058 3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1102 N	1081	-0-	-21	-0-	3 1	1078 3	Y		-0-			-0-
03		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	3 1	1137 3	Y		-0-			-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	3 1	1055 3	Y		-0-			-0-
05		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	3 1	1082 3	Y		-0-			-0-
06		1110 N	1019	-0-	-91	-0-	3 1	1016 3	Y		-0-			-0-
07		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	3 1	1039 3	Y		-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865														
02		4698 X	4640	-0-	-58	-0-	11 1	4629 3	Y		-0-			23
03		5053 X	4941	-0-	-112	-0-	12 1	4929 3	Y		-0-			23
04		4890 X	4712	-0-	-178	-0-	13 1	4699 3	Y		-0-			23
05		5053 X	4854	-0-	-199	-0-	13 1	4841 3	Y		-0-			23
06		4860 X	4679	-0-	-181	-0-	12 1	4667 3	Y		-0-			23
07		4960 X	4871	-0-	-89	-0-	13 1	4816 3	Y		38	50 1		11
							42 9							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675														
02		1131 N	1053	-0-	-78	-0-	3 1	1050 3	Y		-0-			-0-
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	3 1	1201 3	Y		-0-			-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	3 1	1089 3	Y		-0-			-0-
05		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	3 1	1018 3	Y		-0-			-0-
06		1170 N	1097	-0-	-73	-0-	3 1	1094 3	Y		-0-			-0-
07		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	3 1	1104 3	Y		-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920														
02		5017 X	4521	-0-	-496	-0-	647 1	3872 3	Y		2			17
							2 9							
03		5363 X	4582	-0-	-781	-0-	692 1	3889 3	Y		1	16 1		2
							1 9							
04		5070 X	4890	-0-	-180	-0-	671 1	4216 3	Y		3			5
							3 9							
05		5239 X	4447	-0-	-792	-0-	692 1	3755 3	Y		-0-			5
06		4920 X	4221	-0-	-699	-0-	669 1	3552 3	Y		-0-			5
07		5053 X	4484	-0-	-569	-0-	692 1	3792 3	Y		-0-			5

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265														
02		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	469 1	2185 3	Y		-0-			-0-
03		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	501 1	2165 3	Y		-0-			-0-
04		2730 X	2492	-0-	-238	-0-	485 1	2007 3	Y		-0-			-0-
05		2852 X	2795	-0-	-57	-0-	502 1	2293 3	Y		-0-			-0-
06		2760 X	2564	-0-	-196	-0-	485 1	2079 3	Y		-0-			-0-
07		2852 X	2577	-0-	-275	-0-	501 1	2076 3	Y		-0-			-0-

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955														
02		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	169 1	4472 2	Y		-0-			-0-
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	193 1	4655 2	Y		-0-			-0-
04		4980 X	4493	-0-	-487	-0-	164 1	4329 2	Y		-0-			-0-
05		4991 X	4836	-0-	-155	-0-	178 1	4658 2	Y		-0-			-0-
06		4830 X	4829	-0-	-1	-0-	184 1	4645 2	Y		-0-			-0-
07		4960 X	4864	-0-	-96	-0-	191 1	4673 2	Y		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010										TOTAL DEPTH	7405	PERF. 5045 -	5290
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-	2
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-	2
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	4	1	1113	3	Y	-0-	2
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-	2
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-	2
*07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	3	Y	-0-	2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6080 -	6846
02		2001 N	1793	-0-	-208	-0-	3	1	443	2	Y	-0-	-0-
							1347	3					
03		2139 N	1952	-0-	-187	-0-	4	1	482	2	Y	-0-	-0-
							1466	3					
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	-0-	-0-
							1687	3					
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	5	1	588	2	Y	-0-	-0-
							1781	3					
06		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	4	1	566	2	Y	-0-	-0-
							1713	3					
*07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	Y	-0-	-0-
							1788	3					

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011										TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4957 -	6180
02		3451 X	3357	-0-	-94	-0-	8	1	3349	3	Y	-0-	-0-
03		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	13	1	5184	3	Y	-0-	-0-
04		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	13	1	5000	3	Y	-0-	-0-
05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	12	1	4397	3	Y	-0-	-0-
06		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	11	1	4482	3	Y	-0-	-0-
*07		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	3	Y	-0-	-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012										TOTAL DEPTH	4556	PERF. 4864 -	7468
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	326	1	3064	3	Y	-0-	-0-
03		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3848	3	Y	-0-	-0-
04		3750 X	3709	-0-	-41	-0-	339	1	3370	3	Y	-0-	-0-
05		3782 X	3598	-0-	-184	-0-	350	1	3248	3	Y	-0-	-0-
06		3750 X	3518	-0-	-232	-0-	338	1	3180	3	Y	-0-	-0-
07		3875 X	3436	-0-	-439	-0-	349	1	3087	3	Y	-0-	-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012										TOTAL DEPTH	4431	PERF. 4691 -	7708
02		2726 N	2558	-0-	-168	-0-	6	1	2552	3	Y	-0-	-0-
03		2852 N	2814	-0-	-38	-0-	7	1	2807	3	Y	-0-	-0-
04		2670 N	2639	-0-	-31	-0-	7	1	2632	3	Y	-0-	-0-
05		2728 N	2685	-0-	-43	-0-	7	1	2678	3	Y	-0-	-0-
06		2730 N	2539	-0-	-191	-0-	6	1	2533	3	Y	-0-	-0-
07		2728 N	2569	-0-	-159	-0-	7	1	2562	3	Y	-0-	-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016										TOTAL DEPTH	7845	PERF. 6877 -	7037
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016										TOTAL DEPTH	7058	PERF.	4154 - 6376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1682 N	1660	-0-	-22	-0-	4 1	1656	3	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1757	-0-	-134	-0-	4 1	1753	3	Y	-0-		-0-
04		1800 N	1699	-0-	-101	-0-	5 1	1694	3	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1491	-0-	-276	-0-	4 1	1487	3	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1574	-0-	-136	-0-	4 1	1570	3	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1612	-0-	-155	-0-	4 1	1608	3	Y	-0-		-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017										TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5904 - 5928
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926										TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4408 - 4422
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986										TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4408 - 4422
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		6
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		6
04		240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2		N	-0-		6
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		6
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-		6
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462										TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5305 - 5319
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957										TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5305 - 5319
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5595 - 5603
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962										TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	565	1	357	2	N	-0-	15
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-	15
04		1290 N	763	-0-	-527	-0-	251	1	512	2	N	-0-	15
05		992 N	737	-0-	-255	-0-	259	1	478	2	N	-0-	15
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	251	1	516	2	N	-0-	15
*07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	259	1	530	2	N	-0-	15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
ALSTOT, BELLE		WELL #: 2		RRCID -> 028971		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	23
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	23
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	23
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-	23
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-	23
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-	23

ALSTOT, BELLE		WELL #: 3		RRCID -> 028972		COMPL. DATE 02/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	2
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-	2
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-	2
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-	2
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-	2

BERRY, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 028974		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 2	N	-0-	109
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	140 1	114 2	N	-0-	109
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	63 1	35 2	N	-0-	109
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 1		N	-0-	109
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	109
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	14 1	1 2	N	-0-	109

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028983		COMPL. DATE 10/01/1958		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CASEY, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 028985		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824		
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-	-0-
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	13 1	156 2	N	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2	N	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 2	N	-0-	-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 028990		COMPL. DATE 12/04/1953		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527		
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	30
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-	30
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	30
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-	30
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	684 2		N	-0-	30
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-	30

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 028992		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955										TOTAL DEPTH	5624	PERF.	5497 -	5510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963										TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5120 -	5128
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-

COCANOUGH, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958										TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5782 -	5794
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-

COCANOUGH, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5116 -	5772
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	75	1	584	2	N	-0-		13
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	81	1	573	2	N	-0-		13
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	N	-0-		13
05		713 N	573	-0-	-140	-0-	81	1	492	2	N	-0-		13
06		630 N	589	-0-	-41	-0-	78	1	511	2	N	-0-		13
07		713 N	669	-0-	-44	-0-	81	1	588	2	N	-0-		13

COCANOUGH, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6074 -	6548
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	75	1	62	2	N	-0-		13
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	81	1	63	2	N	-0-		13
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	78	1	63	2	N	-0-		13
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-		13
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	78	1	52	2	N	-0-		13
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-		13

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958										TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5391 -	5688
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	N	2		118
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-		118
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1951	2	12	9	N	11		129
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5		134
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		134
07		1829 N	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			N	-0-		134

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955										TOTAL DEPTH	5924	PERF.	5207 -	5869
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4553 -	5486	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			14	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959										TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5084 -	5112	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2	37	9	N	34	347	
03		14B2 EXT	438	-0-	438	438	394	2	44	9	N	40	387		
04		14B2 EXT	436	-0-	436	874	407	2	29	9	N	26	413		
05		14B2 EXT	413	-0-	413	1287	391	2	22	9	N	20	269		
06		14B2 EXT	492	-0-	492	1779	450	2	42	9	N	38	307		
*07		2313 X	534	-0-	-1779	-0-	497	1	37	9	N	34	341		

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959										TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5061 -	5173	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	146		
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	212	2	43	9	N	39	185		
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-	185		
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-	185		
*06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	10		
07		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-	10		

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960										TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5048 -	5781	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	34		
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	34		
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	34		
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	34		
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	34		
*07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	34		

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958										TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5550 -	5570	
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	796	2	N	7	62		
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	966	2	N	7	69		
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	987	2	N	9	78		
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	N	6	84		
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	N	5	89		
*07		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	81	1	1056	2	N	45	134		

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5747 -	5770	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	-0-	26		
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-	26		
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	78	1	72	2	N	-0-	26		
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	2	N	-0-	26		
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-	26		
*07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	81	1	77	2	N	-0-	26		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15		WELL #: 2		RRCID -> 029012		COMPL. DATE 12/28/1960		TOTAL DEPTH 5901		PERF. 5093 - 5103						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16		WELL #: 1		RRCID -> 029013		COMPL. DATE 02/21/1964		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5224 - 5926						
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	N	6					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					102
04	900 N	605	-0-	-295	-0-	604	2	1	9	N	1					103
05	930 N	423	-0-	-507	-0-	419	2	4	9	N	4					107
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					107
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					107

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #: 1 L		RRCID -> 029015		COMPL. DATE 09/12/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5621 - 5690						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					117
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					117
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	122	1	167	2	N	-0-					117
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	2	N	-0-					117
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	2	N	-0-					117

CRAWFORD, H. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029020		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 5795		PERF. 4998 - 5565						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 029021		COMPL. DATE 06/13/1958		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5845 - 5930						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1		WELL #: 1		RRCID -> 029022		COMPL. DATE 03/04/1958		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 5770 - 5784						
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	2	N	-0-					31
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					31
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	540	2	N	-0-					31
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	6	1	724	2	N	-0-					31
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	6	1	567	2	N	-0-					31
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1		WELL #: 1		RRCID -> 029024		COMPL. DATE 09/11/1959		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5331 - 5852						
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	782	2	N	-0-					-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	64	1	824	2	N	-0-					-0-
05	837 N	766	-0-	-71	-0-	77	1	689	2	N	-0-					-0-
06	840 N	623	-0-	-217	-0-	55	1	568	2	N	-0-					-0-
07	930 N	592	-0-	-338	-0-	55	1	537	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3556	-	5821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-			28	
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-			28	
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-			28	
05		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	1349 2			N	-0-			28	
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2			N	-0-			28	
07		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 2			N	-0-			28	

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959										TOTAL DEPTH	5982	PERF.	5542	-	5554
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-			4	
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-			4	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			4	
05		527 N	352	-0-	-175	-0-	352 2			N	-0-			4	
06		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2			N	-0-			4	
07		589 N	386	-0-	-203	-0-	386 2			N	-0-			4	

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4515	-	5538
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5308	-	5681
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5390	-	5440
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-	
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			-0-	
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-			-0-	
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2			N	-0-			-0-	
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-			-0-	
07		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2			N	-0-			-0-	

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958										TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5802	-	6258
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			19	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-			19	
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2			N	-0-			19	
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			19	
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2			N	-0-			19	
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2			N	-0-			19	

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995										TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5157	-	5788
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-			-0-	
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-			-0-	
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2			N	-0-			-0-	
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2			N	-0-			-0-	
06		390 N	347	-0-	-43	-0-	347 2			N	-0-			-0-	
*07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2			N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
GARGIS, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029034	COMPL. DATE	04/22/1960	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5878 - 6287	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			12
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			12
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HOLBROOKS "A"		WELL #:		1 U	RRCID ->	029036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	3787 - 3889	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-

JONES, N.B.C.		WELL #:		1	RRCID ->	029038	COMPL. DATE	08/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6014 - 6028	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	466	1	517	2	N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-		31
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-		31
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-		31
07	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-		31

LAVENDER, G. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029039	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5188 - 5297	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-

LAWSON, D. O.		WELL #:		1	RRCID ->	029040	COMPL. DATE	06/22/1955	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5493 - 5762	
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-		8
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		8
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		8
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		8
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		8
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		8

MCDERMOTT, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	029043	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5612 - 5954	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1		30
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2		32
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		32
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		32
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		32
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-		32

MOONEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	029045	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5713 - 5974	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		17
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		17
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-		17
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-		17
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-		17
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-		17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
MURPHY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029049		COMPL. DATE 04/18/1959		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029050		COMPL. DATE 04/26/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808								
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	934	2	N	6					32
						7	9									
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	973	2	N	-0-					32
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	930	2	N	7					39
						8	9									
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	83	1	985	2	N	-0-					39
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					39
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	N	-0-					39

PIPES-COCANOUGH		WELL #: 3		RRCID -> 029052		COMPL. DATE 11/14/1958		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					25
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					25
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					25
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					25
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 029054		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU		WELL #: 1		RRCID -> 029056		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560								
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	-0-					16
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	6					22
						7	9									
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	N	1					23
						1	9									
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	81	1	744	2	N	-0-					23
06	1080 N	918	-0-	-162	-0-	78	1	834	2	N	5					28
						6	9									
07	930 N	256	-0-	-674	-0-	81	1	175	2	N	-0-					28

SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029059		COMPL. DATE 10/19/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					45
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					45
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
STEWART, ORNEE		WELL #: 1		RRCID -> 029061		COMPL. DATE 11/27/1961		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE		WELL #: 2 T		RRCID -> 029062		COMPL. DATE 03/05/1962		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355								
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-					113
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	15					128
						17	9									
04	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	57	1	1217	2	N	4					132
						4	9									
05	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	2	N	-0-					132
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	N	-0-					132
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1284	2	N	-0-					132

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1 L		RRCID -> 029065		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649								
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					97
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					97
04	570 N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					97
05	527 N	87	-0-	-440	-0-	87	2			N	-0-					97
06	390 N	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-					97
07	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2			N	-0-					97

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 029067		COMPL. DATE 07/09/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661								
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					1
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					1
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					1
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					1
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					1
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6		WELL #: 1 L		RRCID -> 029068		COMPL. DATE 08/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029069		COMPL. DATE 03/20/1956		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
VALCIK, JOHN N.		WELL #:		1	RRCID -> 029071		COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	5689 - 5890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	75 1	866 2	N	5			219
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	6 9	894 2	N	2			221
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	2 9	963 2	N	4			225
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	78 1	985 2	N	3			228
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	4 9	969 2	N	3			231
07	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	81 1	949 2	N	2			233
						2 9						

VAUGHT, B. P.		WELL #:		1	RRCID -> 029072		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5073 - 5079
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-			-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 029076		COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5269 - 5888
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	75 1	1219 2	N	-0-			66
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	81 1	826 2	N	-0-			66
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	78 1	1035 2	N	-0-			66
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81 1	1183 2	N	-0-			66
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	78 1	1001 2	N	-0-			66
*07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81 1	983 2	N	-0-			66

WORTHINGTON, F. E.		WELL #:		1	RRCID -> 029077		COMPL. DATE	12/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5212 - 5250
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			173
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			173
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			173
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			173
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			173
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			173

YATES, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 029080		COMPL. DATE	10/19/1953	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5427 - 5453
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

YATES, L. H.		WELL #:		3	RRCID -> 029082		COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5147 - 5156
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			7
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			7
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			7
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-			7
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			7
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
YATES, L. H. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	029085	COMPL. DATE	04/19/1960	TOTAL DEPTH	4349	PERF. 5001 - 5173				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2019 - P/A 11/01/19															

YATES, L. H. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	029086	COMPL. DATE	03/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4984 - 5608			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

STANFIELD, KATE A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	030751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5117 - 5824			
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	75	1	820	2	N	-0-		145
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	2	N	-0-		145
04	1050	N	941	-0-	-109	-0-	78	1	863	2	N	-0-		145
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	81	1	1199	2	N	-0-		145
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	2	N	-0-		145
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	N	-0-		145

CHANDLER, KATE		WELL #:		1	RRCID ->	034115	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5852 - 6213			
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		119
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		119
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		119
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	672	2	1	9	N	1		120
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	682	2	4	9	N	4		124
07	682	N	116	-0-	-566	-0-	116	2			N	-0-		124

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	036632	COMPL. DATE	02/13/1993	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 4959 - 5718			
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	75	1	1526	2	N	-0-		28
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	N	-0-		28
04	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	78	1	1477	2	N	-0-		28
05	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	81	1	1494	2	N	-0-		28
06	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	78	1	1313	2	N	-0-		28
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	81	1	1330	2	N	-0-		28

ADMIRE, C. H.		WELL #:		2 L	RRCID ->	040354	COMPL. DATE	08/16/1966	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5763 - 5775			
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		32
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		32
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		32
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-		32
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		32
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	042824	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
CRAFT WATER BOARD UNIT 19													
		WELL #:		2	RRCID ->	044002	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
PIPES-COCANOUGHER													
		WELL #:		1	RRCID ->	054268	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5560 - 5700		
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
YOUNG, MABEL													
		WELL #:		6	RRCID ->	054799	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	6547	PERF. N/A		
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	75	1	81	2	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	78	1	81	2	N	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	78	1	86	2	N	-0-		-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	81	1	98	2	N	-0-		-0-
PEGUES, CECIL H.													
		WELL #:		1	RRCID ->	066034	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	6875	PERF. N/A		
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-		31
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	-0-		31
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-		31
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-		31
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-		31
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-		31
SEWELL, D. R.													
		WELL #:		1	RRCID ->	068809	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5351 - 5360		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2		WELL #: 4		RRCID -> 074379		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	80	1	751	2	N	13			163
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	14	9	1013	2	N	15	164	1	14
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	17	9	1047	2	N	3			17
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	88	1	782	2	N	2			19
06	1080 N	958	-0-	-122	-0-	84	1	874	2	N	-0-			19
07	1178 N	760	-0-	-418	-0-	70	1	690	2	N	-0-			19

CASEY, RAY		WELL #: 2		RRCID -> 075184		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH		6150		PERF. N/A		
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	2	N	5			76
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	6	9	1358	2	N	2			78
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	2	9	1354	2	N	1			79
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	115	1	1247	2	N	-0-			79
06	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	105	1	953	2	N	5			84
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	54	1	1049	2	N	7			91

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 075185		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		6150		PERF. 5212 - 6050		
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-			173
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	N	-0-			173
04	690 N	295	-0-	-395	-0-	11	1	284	2	N	-0-			173
05	1395 N	477	-0-	-918	-0-	17	1	460	2	N	-0-			173
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			173
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			173

CROWDER, DURWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 075186		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH		6077		PERF. N/A		
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-

HOUGH, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 081322		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH		6712		PERF. 5218 - 5295		
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			19
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			19
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	568	2	14	9	N	13			32
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			32
06	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-			32
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-			32

NEIL, AILEEN		WELL #: 1		RRCID -> 081499		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH		6800		PERF. 5870 - 6337		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
STEWART, ORNEE		WELL #:		3	RRCID ->	086199	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5161 - 5479
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		-0-			142
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6 9	5			147
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	472	2		-0-			147
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		-0-			147
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		-0-			147
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		-0-			147

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		3	RRCID ->	086221	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5400 - 5736
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		-0-			-0-

CHRISTIAN, D.		WELL #:		2	RRCID ->	086222	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5048 - 5055
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	086748	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5950 - 5960
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		-0-			-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		-0-			-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		-0-			-0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	086900	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5229 - 5290
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		-0-			7
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		-0-			7
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		-0-			7
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		-0-			7
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		-0-			7
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		-0-			7

SMITH, B. A.		WELL #:		4	RRCID ->	086901	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5114 - 5904
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		-0-			-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		-0-			-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		-0-			-0-

GARGIS, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088347	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	5826 - 6117
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		-0-			16
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		-0-			16
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		-0-			16
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		-0-			16
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		-0-			16
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		-0-			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
SHIELDS, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	088970	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5896 -	5961
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-	
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-	
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			-0-	

DAGGETT, W. H. UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	089582	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5248 -	5844
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-				12
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284 2		N	-0-				12
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-				12
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-				12
07	279 N	117	-0-	-162	-0-	116 2		N	1				13

YATES, L. H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	090231	COMPL. DATE	08/12/1980	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	4604 -	5607
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	758 2	30 9	N	27	180 1			37
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	814 2	41 9	N	37				74
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	823 2	20 9	N	18				92
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	867 2	19 9	N	17				109
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	850 2	19 9	N	17				126
07	868 N	803	-0-	-65	-0-	792 2	11 9	N	10				136

VAUGHT, B. P.		WELL #:		4	RRCID ->	090431	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	4832 -	5482
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-				19
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-				19
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-				19
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-				19
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-				19
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-				19

FIRESTONE, C. W. ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	090437	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5183 -	5195
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-				13
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13

FOWLER, A.		WELL #:		1	RRCID ->	092056	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	5542 -	5781
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

TAYLOR, G. R.		WELL #:		4	RRCID ->	092349	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6022 -	6132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981										TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5711 - 6580
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	410 1	890 2	N	-0-	15		
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	456 1	991 2	N	-0-	15		
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	432 1	1070 2	N	-0-	15		
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	378 1	951 2	N	-0-	15		
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	336 1	805 2	N	-0-	15		
*07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	357 1	702 2	N	-0-	15		

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999										TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5202 - 5626
02	DLQ	G-10	254	-0-	254	2554	120 1	134 2	Y	-0-	30		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2554			Y	-0-	30		
04		2691 N	137	-0-	-2554	-0-	137 2		Y	-0-	30		
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	30		
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-	30		
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	30		

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4530 - 5651
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	10		
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	10		
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	10		
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-	10		
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	10		
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-	10		

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4584 - 6162
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	1		
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	1		
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-	1		
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-	1		
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-	1		
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-	1		

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981										TOTAL DEPTH	6342	PERF.	5548 - 6239
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981										TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5610 - 6062
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	6		
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	6		
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	6		
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-	6		
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	6		
07		620 N	510	-0-	-110	-0-	510 2		N	-0-	6		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)			//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.//		238462								
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17			WELL #:		3	RRCID -> 094530		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5004 - 5116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	345 1	761 2	N	17			78
							19 9						
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	351 1	660 2	N	24			102
							26 9						
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	341 1	763 2	N	20			122
							22 9						
05		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	307 1	746 2	N	25			147
							28 9						
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	293 1	742 2	N	9			156
							10 9						
07		1147 N	928	-0-	-219	-0-	302 1	606 2	N	18			174
							20 9						

VAUGHT, B. P.			WELL #:		5	RRCID -> 095570		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4948 - 5646	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRIGHT, A. E. "B"			WELL #:		3	RRCID -> 095795		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4235 - 5072	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11			WELL #:		2	RRCID -> 098397		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5004 - 5178	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	345 2	23 9	N	21			122
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	390 2	17 9	N	15			137
04		420 N	346	-0-	-74	-0-	329 2	17 9	N	15			152
05		403 N	396	-0-	-7	-0-	377 2	19 9	N	17			169
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	72 2	17 9	N	15			184
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	19			203

HOLBROOKS, C. H. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 098399		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4692 - 4770	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14			WELL #:		2	RRCID -> 099373		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4566 - 5810	
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	75 1	46 2	N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	81 1	50 2	N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	78 1	41 2	N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	81 1	42 2	N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	78 1	44 2	N	-0-			-0-
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	81 1	46 2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982										TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4636	-	5944		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2296	2	10	9	N	9					51
03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2487	2	3	9	N	3					54
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2352	2	6	9	N	5					59
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					60
06		2250 N	1844	-0-	-406	-0-	1844	2			N	-0-					60
07		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					60

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982										TOTAL DEPTH	6297	PERF.	5308	-	6119		
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					43
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1431	2	10	9	N	9					52
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1405	2	4	9	N	4					56
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					60
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3					63
*07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					65

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982										TOTAL DEPTH	6286	PERF.	5604	-	6212		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6098	-	6568		
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					25
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					25
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					25

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983										TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6386	-	6395		
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4972	-	5172		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986										TOTAL DEPTH	5787	PERF.	5057	-	5456		
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					19
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					19
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					19
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MURPHY, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	120848	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5088 - 5986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-			-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-		7	1	N	45	50	9	45

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	121189	COMPL. DATE	04/18/1986	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5108 - 5186		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2	N	-0-			27
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-			27
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-			27
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2	N	-0-			27
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-			27
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2	N	-0-			27

YATES, L. H.		WELL #:		4	RRCID ->	122711	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	5751	PERF. 5081 - 5577		
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		75	1	N	52			263
							57	9					
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		81	1	N	36	168	1	131
							40	9					
04	1230 N	877	-0-	-353	-0-		78	1	N	22			153
							24	9					
05	1147 N	991	-0-	-156	-0-		81	1	N	37			190
							41	9					
06	1020 N	631	-0-	-389	-0-		78	1	N	8			198
							9	9					
07	899 N	573	-0-	-326	-0-		81	1	N	-0-			198

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	123290	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5526 - 5750		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			22
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2	N	-0-			22
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2	N	-0-			22
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2	N	-0-			22
06	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2	N	-0-			22
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2	N	-0-			22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	124821	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 4166 - 6254		
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2	N	-0-			25
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			25
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2	N	-0-			25
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2	N	-0-			25
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	2	N	-0-			25
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2	N	-0-			25

MOONEY, DAN		WELL #:		2	RRCID ->	124823	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 5022 - 5714		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		3
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		3
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-		3
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 2		N	-0-		3
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 2		N	-0-		3
07	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2		N	-0-		3

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	38 1	400 2	N	-0-		-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36 1	430 2	N	-0-		-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	35 1	408 2	N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37 1	439 2	N	-0-		-0-
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	23 1	405 2	N	-0-		-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	25 1	464 2	N	-0-		-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
DEWBRE, WALTER		WELL #:		4	RRCID ->	145717	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	4964 - 5572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

NORTON, E. E. UNIT 2				WELL #:	6	RRCID ->	145767	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4735 - 6098			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	N	-0-				50
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-				50
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-				50
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	18	1	219	2	N	-0-				50
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-				50
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-				50

SMITH, B. A.				WELL #:	5	RRCID ->	146269	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	5948	PERF.	5431 - 5496			
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-

DAGGETT, W. H. A-2				WELL #:	3	RRCID ->	146278	COMPL. DATE	08/12/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5357 - 6308			
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				180
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				180
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	262	2			N	-0-				180
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				180
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				180
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	-0-	212	2			N	-0-				180

NORTON, E. E. UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	147892	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5375 - 5846			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	14				100
							15	9								
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	7				107
							8	9								
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	706	2	N	8				115
							9	9								
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	775	2	N	7				122
							8	9								
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	2				124
							2	9								
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	3				127
							3	9								

DAGGETT, W. H. "A" 2				WELL #:	4	RRCID ->	147938	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5312 - 6146			
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-				-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148169	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5566 - 5982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LAWSON, D. O.		WELL #:		4	RRCID ->	148213	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	4673 - 5990		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		8	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		8	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		8	
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-		8	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		8	
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-		8	

PIPES-COCANOUGHER		WELL #:		4	RRCID ->	148750	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5534 - 5904		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-		-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-	
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-		-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		-0-	
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-		-0-	

CONNOR, M. C.		WELL #:		2	RRCID ->	149107	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5126 - 5540		
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-		-0-	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	-0-		-0-	
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	78	1	361	2	N	-0-		-0-	
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	2	N	-0-		-0-	
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	341	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	81	1	349	2	N	-0-		-0-	

YATES, L. H.		WELL #:		6	RRCID ->	149984	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4871 - 5574		
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-		75	
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		75	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-		75	
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-		75	
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-		75	
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-		75	

DURHAM, W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	150311	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5370 - 5375		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WALKER, T. S. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152125	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5214 - 5838		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		-0-	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-		-0-	
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-	
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462											
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		27
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		27
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		27
05		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2	N	-0-		27
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		27
07		341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2	N	-0-		27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380											
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9 N	1		48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		53
04		600 N	438	-0-	-162	-0-	437 2	1 9 N	1		54
05		558 N	449	-0-	-109	-0-	449 2	N	-0-		54
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		54
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		54

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202											
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	742 2	6 9 N	5		71
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1242 2	9 9 N	8		79
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301 2	9 9 N	8		87
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	7		94
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161 2	9 9 N	8		102
*07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1424 2	8 9 N	7		109

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836											
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425											
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		-0-	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
04	600 N	215	-0-	-385	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-	
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		-0-	

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929												
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		13	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		13	
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-		13	
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2	N	-0-		13	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		13	
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2	N	-0-		13	

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442												
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-		68	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	2		70	
04	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2	N	-0-		70	
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-		70	
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-		70	
07	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2	N	-0-		70	

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774												
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		187	
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		187	
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		187	
05	930 N	625	-0-	-305	-0-	624	2	N	1		188	
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2	N	-0-		188	
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		188	

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813												
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	188	1	N	208	2	49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
04	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2	N	-0-		49	
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2	N	-0-		49	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		49	
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2	N	-0-		49	

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	23937		N	-0-		13	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	23937		N	-0-		13	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	23937		N	-0-		13	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	23937		N	-0-		13	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	23937		N	-0-		13	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23937		N	NO RPT		13	

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220												
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	N	1		2	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		2	
04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2	N	-0-		2	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		2	
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	864	2	N	-0-		2	
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2	N	-0-		2	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
ARWINE, MYRTLE		WELL #:		3	RRCID ->	175253	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5086 - 5445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			117
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			117
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		N	-0-			117
05		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2		N	-0-			117
06		390 N	301	-0-	-89	-0-	301 2		N	-0-			117
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			117

ALSTOT, BELLE		WELL #:		9	RRCID ->	184253	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5490 - 5506	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE		WELL #:		6	RRCID ->	185016	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5435 - 5470	
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			56
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			56

SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185070	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5248 - 5258	
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			2
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			2
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			2
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			2
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			2
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			2

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	188444	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5619 - 5644	
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	321 2	3 9	N	3			55
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195 2	3 9	N	3			58
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040 2	2 9	N	2			60
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050 2	1 9	N	1			61
06		1170 N	981	-0-	-189	-0-	981 2		N	-0-			61
07		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 2		N	-0-			61

MUNSON		WELL #:		4 U	RRCID ->	212750	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6694 - 6830	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNSON		WELL #:		18VU	RRCID ->	229120	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6765 - 8794	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
HOUGH, PEARL		WELL #:		3	RRCID ->	249688	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5120 - 5209		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-			29
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			29
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-			29
05		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			29
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			29
*07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			29

WILBORN		WELL #:		1	RRCID ->	260656	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6412 - 6480	
02		836 X	836	-0-	-0-	-0-	-0-	793 2	43 9	N	39	169 1	222
03		994 X	994	-0-	-0-	-0-	-0-	938 2	56 9	N	51		273
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1365 2	58 9	N	53	168 1	158
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 2	62 9	N	56		214
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1605 2	48 9	N	44		258
*07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2	54 9	N	49		307

D.C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	289679	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7225 - 7235	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		240125	RRCID ->		028938	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6167 - 6176
BUCHANAN		WELL #:		1									
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	028945	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6048 - 6216	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

WILHITE		WELL #:		1	RRCID ->	028946	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	4750 - 4864	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
KEOWN		WELL #: 1		RRCID -> 029089		COMPL. DATE 08/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
03	589 N	338	-0-	-251	-0-	338 2	N	-0-		-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2	N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-

WAGGONER		WELL #: 1		RRCID -> 029091		COMPL. DATE 09/19/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261		
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2	N	-0-		-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-

PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 030434		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A		
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-

INABETT, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 059092		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113		
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 068699		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473		
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-		-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-

GOODGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072980		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		7
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		7
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		7
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		7
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		7
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	N	-0-		7

BUCHANAN		WELL #: 2		RRCID -> 073474		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A		
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	-0-		-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-		-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
*07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125														
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 086592		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-

WILHITE		WELL #: 2		RRCID -> 089199		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638								
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-					-0-

KEOWN		WELL #: 3		RRCID -> 095195		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388								
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2		N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-					-0-
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2		N	-0-					-0-

PARRISH		WELL #: 1A		RRCID -> 095196		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233								
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2		N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2		N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2		N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2		N	-0-					-0-

KINSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104626		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041								
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2		N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-					-0-

DURHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 104881		COMPL. DATE 03/15/1983		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294								
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-

BUCHANAN		WELL #: 3		RRCID -> 142164		COMPL. DATE 06/29/1992		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234								
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2		N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125									
GOODGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142892		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-	-0-	-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-

WILHITE		WELL #: 3		RRCID -> 157303		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866			
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	16
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-	-0-	16
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2	N	-0-	-0-	16
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	16
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	16
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	16

WAGGONER, MERLE T.		WELL #: 2		RRCID -> 200783		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340			
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2	N	-0-	-0-	-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-

HOLT		WELL #: 3		RRCID -> 204046		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680			
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-	-0-	-0-

WAGGONER, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 256846		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180			
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	-0-

HINKLE, J. N.		WELL #: 4		RRCID -> 256847		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-

CARR, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277488		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165			
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
EL RAN, INC. 250555										
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
*05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014										

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045										
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	56
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	56
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	56
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	56
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-	56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014										

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272										
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	39
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	39
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	39
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	39
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885										
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298										
02	1334 N	1280	-0-	-54	-0-	277 1	1003 2	Y	-0-	63
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	312 1	1147 2	Y	2	65
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	302 1	1084 2	Y	-0-	65
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	305 1	1196 2	Y	-0-	65
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	310 1	1150 2	Y	-0-	65
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	328 1	1152 2	Y	-0-	65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
 WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

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

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

02		58 N	54	-0-	-4	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	Y	-0-					-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	2	Y	-0-					22
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	66	1	242	2	Y	-0-					22
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	236	2	Y	-0-					22
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	69	1	272	2	Y	-0-					22
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	62	1	228	2	Y	-0-					22
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	61	1	216	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

02		1073 N	999	-0-	-74	-0-	129	1	870	2	Y	-0-					7
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	138	1	933	2	Y	-0-					7
04		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	137	1	932	2	Y	-0-					8
							1	9									
05		1054 N	820	-0-	-234	-0-	157	1	663	2	Y	-0-					8
06		1050 N	675	-0-	-375	-0-	137	1	538	2	Y	-0-					8
07		1116 N	644	-0-	-472	-0-	134	1	510	2	Y	-0-					8

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.// 251885												
DURHAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029196		COMPL. DATE 02/26/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5508 - 5520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	179	2	Y	-0-	-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	-0-	-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	194	2	Y	-0-	-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-	-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	184	2	Y	-0-	-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	186	2	Y	-0-	-0-

DURHAM "F"		WELL #: 1		RRCID -> 029197		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5382 - 5396				
02	348	N	337	-0-	-11	-0-	-0-	44	1	293	2	Y	-0-	-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	-0-	43	1	295	2	Y	-0-	-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	-0-	43	1	297	2	Y	-0-	-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	-0-	70	1	294	2	Y	-0-	-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	284	2	Y	-0-	-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	277	2	Y	-0-	-0-

FOWLER, G. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 029220		COMPL. DATE 11/19/1949		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 5488 - 5506				
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	-0-	44	1	298	2	Y	-0-	-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-	-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	324	2	Y	-0-	-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	327	2	Y	-0-	-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	314	2	Y	-0-	-0-
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	317	2	Y	-0-	-0-

DURHAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 041018		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5331 - 3515				
02	1000	N	308	-0-	-692	681	-0-	40	1	268	2	Y	-0-	13
03	1015	N	334	-0-	-681	-0-	-0-	43	1	291	2	Y	-0-	13
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	-0-	41	1	277	2	Y	-0-	13
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	298	2	Y	-0-	13
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	274	2	Y	-0-	13
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	273	2	Y	-0-	13

DURHAM "C" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078257		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47

BROWN, LUPTON		WELL #: 7		RRCID -> 079189		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
02	1000	N	780	-0-	-220	2580	-0-	780	2		Y	-0-		29
03	3100	N	715	-0-	-2385	195	-0-	715	2		Y	-0-		29
04	779	N	584	-0-	-195	-0-	-0-	584	2		Y	-0-		29
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	-0-	696	2		Y	-0-		29
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-		29
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-		29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085471		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5278 - 5394				
02	1000	N	405	-0-	-595	1128	-0-	52	1	353	2	Y	-0-	-0-
03	1574	N	446	-0-	-1128	-0-	-0-	57	1	389	2	Y	-0-	-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	370	2	Y	-0-	-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	377	2	Y	-0-	-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	348	2	Y	-0-	-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	347	2	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERGYPRO, INC.		252085										
RAWLE, T. M.		WELL #: 4		RRCID -> 028508		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1 9	N	1		76
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	2	2 9	N	2		78
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1 9	N	1		79
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2 9	N	2		81
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
RANGE		WELL #: 22		RRCID -> 215152		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5408 - 5555		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGE		WELL #: 24		RRCID -> 215153		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5298 - 5450		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE		254449										
DALE		WELL #: 1		RRCID -> 179624		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4300 - 4315		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18												

EXTECH OPERATING, LLC		257019										
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 029199		COMPL. DATE 01/08/1954		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5446 - 5484		
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-		10
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		10
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		10

BOWLIN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 134240		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5624 - 5630		
02	1189 N	1118	-0-	-71	-0-	1099	3	19 9	N	17		139
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1149	3	20 9	N	18		157
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1052	3	12 9	N	11		168
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	3	7 9	N	6		174
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	947	3	12 9	N	11		185
07	1085 N	883	-0-	-202	-0-	872	3	11 9	N	10		195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EXTECH OPERATING, LLC		//CONT.//		257019									
ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5156 - 5162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1566 N	1451	-0-	-115	-0-	1449 3	2 9	N	2			209
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661 3	2 9	N	2			211
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1566 3	3 9	N	3			214
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569 3	2 9	N	2			216
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N				216
07		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1542 3	2 9	N	2			218

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC.				257059									
COLLIER		WELL #:			RRCID ->	031232	COMPL. DATE	09/08/1963	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5780 - 5806	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2013													

FDL OPERATING, LLC				263924									
LANDERS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	269015	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	4410 - 9357	
02		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2174 3	6 9	N	5			69
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-			69
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2240 3	77 9	N	70			139
05		2325 N	2315	-0-	-10	-0-	2315 3		N	-0-			139
*06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2231 3	34 9	N	31	58 1		112
07		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			112

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
RENSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	036672	COMPL. DATE	08/06/1965	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6446 - 6454	
02		783 N	761	-0-	-22	-0-	761 2		N	-0-			-0-
03		837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-			-0-
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2		N	-0-			-0-
05		806 N	803	-0-	-3	-0-	803 2		N	-0-			-0-
06		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 2		N	-0-			-0-
07		806 N	798	-0-	-8	-0-	798 2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	082748	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5530 - 5540	
02		2465 X	902	-0-	-1563	-0-	902 2		N	-0-			-0-
03		2635 X	2001	-0-	-634	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
04		2550 X	2020	-0-	-530	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
05		2077 X	1552	-0-	-525	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
06		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
07		2077 X	1923	-0-	-154	-0-	1923 2		N	-0-			-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT		WELL #:		1W	RRCID ->	086271	COMPL. DATE	09/25/1979	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5997 - 6018	
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
*07		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140															
MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2262 N	2188	-0-	-74	-0-	2184	2	4	9	N	4	158	1	-0-
03		2387 N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
04		2280 N	2263	-0-	-17	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
*07		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927															
02		1073 N	979	-0-	-94	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
*07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790															
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396															
02		261 N	151	-0-	-110	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822															
02		1160 N	1127	-0-	-33	-0-	1127	2			N	-0-			54
03		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-			54
04		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-			54
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			54
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			54
*07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			54

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197															
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03		527 N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04		450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05		465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860															
02		377 N	359	-0-	-18	-0-	359	2			N	-0-			-0-
03		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
 ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			55
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			55
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			55
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			55
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			55
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2		N	-0-			-0-
06	840 N	821	-0-	-19	-0-	821 2		N	-0-			-0-
07	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 2		N	-0-			-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			75
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			75
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			75
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N	-0-			75
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			75
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2		N	-0-			75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 2		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
07	682 N	619	-0-	-63	-0-	619 2		N	-0-			-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019 - P/A 04/25/19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140												
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		754 N	752	-0-	-2	-0-	752 2			N	-0-	-0-
03		806 N	801	-0-	-5	-0-	801 2			N	-0-	-0-
04		780 N	772	-0-	-8	-0-	772 2			N	-0-	-0-
05		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2			N	-0-	-0-
06		780 N	765	-0-	-15	-0-	765 2			N	-0-	-0-
07		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2			N	-0-	-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491												
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-	-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790												
02		232 N	81	-0-	-151	-0-	81 2			N	-0-	121
03		186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2			N	-0-	121
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-	121
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-	121
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-	121
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	121

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516												
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	68
03		682 N	202	-0-	-480	-0-	202 2			N	-0-	68
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-	68
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	68
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-	68
07		961 N	691	-0-	-270	-0-	691 2			N	-0-	68

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250												
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-	-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-	-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-	-0-
*07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722												
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	317 2			N	-0-	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-	-0-
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2			N	-0-	-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
07		372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2			N	-0-	-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767												
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-	50
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2			N	-0-	50
04		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2			N	-0-	50
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	50
06		330 N	230	-0-	-100	-0-	230 2			N	-0-	50
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-	50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140											
BUSEY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	148470	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5380 - 6090			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	-0-		483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	-0-		522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	-0-		505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	-0-		526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	-0-		488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-		489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GREER		WELL #:		1	RRCID ->	149370	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5673 - 5908			
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		525	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	367	-0-	-160	-0-	-0-		367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	99	-0-	-261	-0-	-0-		99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558 N	192	-0-	-366	-0-	-0-		192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTER		WELL #:		2	RRCID ->	151893	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5615 - 6160			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #:		2W	RRCID ->	152347	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5637 - 6408			
02	377 N	352	-0-	-25	-0-	-0-		352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-		311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	-0-		294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-		311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-		299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-		306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #:		2W	RRCID ->	152418	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5594 - 6364			
02	928 N	862	-0-	-66	-0-	-0-		862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103
04	990 N	881	-0-	-109	-0-	-0-		881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-		1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-		1077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	103

WOMACK, J. E. UNIT		WELL #:		2W	RRCID ->	153566	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5568 - 5580			
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	-0-		468	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-		450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #:		3W	RRCID ->	155268	COMPL. DATE	07/29/1995	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5726 - 6410			
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-		272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-		291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
 MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					66
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					66
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					66
05	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					66
06	1590 N	1405	-0-	-185	-0-	1405	2			N	-0-					66
07	1705 N	1268	-0-	-437	-0-	1268	2			N	-0-					66

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

02	406 N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-					33
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					33
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					33
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					33
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					33
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160									
PIPES, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 069537		COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-

HALCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 071226		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688			
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2	N	-0-		36
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		36
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		36
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-		36
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-		36
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		36

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072008		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A			
02	638 N	629	-0-	-9	-0-	629	2	N	-0-		53
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		53
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		53
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		53
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		53
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-		53

WORKS		WELL #: 1		RRCID -> 073167		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A			
02	435 N	420	-0-	-15	-0-	420	2	N	-0-		43
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2	N	-0-		43
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2	N	-0-		43
05	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2	N	-0-		43
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-		43
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	N	-0-		43

GAGE, LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 078136		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A			
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	301	2	N	-0-		5
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		5
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		5
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		5
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		5
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		5

CARPENTER, J. N.		WELL #: 1		RRCID -> 080296		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507			
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	230	2	N	-0-		20
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-		20
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		20
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		20
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		20
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2	N	-0-		20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160										
CHERRYHOMES		WELL #: 1		RRCID -> 115184		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5255 - 5274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	424	2	N	-0-			19
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2	N	-0-			19
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	2	N	-0-			19
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2	N	-0-			19
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2	N	-0-			19
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-			19

GIANT NRG CO., LP		302592										
COPHER-ALLMOND		WELL #: 1		RRCID -> 067232		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4088 - 4223		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK, AUDNA				WELL #: 1		RRCID -> 068810		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 6260		PERF. N/A
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	3	1	49	2	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-WARREN				WELL #: 1		RRCID -> 088349		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5922 - 5948
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2	N	-0-			-0-
04	690 N	510	-0-	-180	-0-	510	2	N	-0-			-0-
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2	N	-0-			-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2	N	-0-			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

GO OIL CORP.		311420										
PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 028897		COMPL. DATE 01/30/1962		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5127 - 5384		
02	2711 N	933	-0-	-1778	-0-	933	2	Y	-0-			125
03	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2	Y	-0-			125
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	-0-			125
05	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	2	Y	-0-			125
06	960 N	708	-0-	-252	-0-	708	2	Y	-0-			125
*07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-			125

SCHOOL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 034464		COMPL. DATE 10/12/1964		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 5432 - 5445
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			12
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	-0-			12
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			12
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	Y	-0-			12
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	Y	-0-			12
*07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420									
SHAWVER RR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037446		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	203 N	147	-0-	-56	-0-	147 2	N	-0-			174
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2	N	-0-			174
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2	N	-0-			174
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			174
06	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2	N	-0-			174
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			174

CARSON		WELL #: 1		RRCID -> 051704		COMPL. DATE 08/24/1971		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060			
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			82
03	496 N	327	-0-	-169	-0-	326 2	1 9 N	1	8		82
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			82
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-			82
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	478 2	2 9 N	2			84
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-			84

STEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 075286		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 147137		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882			
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			91
03	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2	N	-0-			91
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			91
05	775 N	333	-0-	-442	-0-	333 2	N	-0-			91
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2	N	-0-			91
*07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			91

LAIRD		WELL #: 3		RRCID -> 156346		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC		314165		RRCID -> 131268		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646			
GRACE RANCH		WELL #: 1									
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18											

SCHNEIDER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 148746		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18											

GRAND DURHAM		WELL #: 2		RRCID -> 167509		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18											

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354									
CULWELL, OLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 029094		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5753 - 5761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	116
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	126
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	129
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	132
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	669	2	4	9	N	136
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	140

HALMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 029096		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5291 - 5721	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	56
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	57
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	57
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	2	2	9	N	59
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	59
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	60

MASSEY, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 029097		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5151 - 5184	
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-

MASSEY, Q. C.		WELL #: 1		RRCID -> 029098		COMPL. DATE 05/19/1960		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5735 - 5753	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-

MONTGOMERY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 029099		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5083 - 5090	
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	191	2			N	41
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	41
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	41
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	41
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	41
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	41

FEDERAL FEE		WELL #: 1 C		RRCID -> 041351		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 6222 - 6235	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BARROW, W. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 049255		COMPL. DATE 02/22/1970		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6165 - 6181	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		//CONT.//		328354								
MALCOLM, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	063454	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-

HAMMAN, BLAKE				350160								
SHAWVER, F. L., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034858	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 4998 -	5012
02	174 S	161	-0-	-13	-0-	161	3	N	-0-			40
03	195 S	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			40
04	193 S	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			40
05	202 S	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			40
06	593 S	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			40
*07	655 S	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-			40

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BEAN, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	029149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5508 -	5518
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

ELROD, J. N.		WELL #:		1	RRCID ->	029166	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6006 -	6032
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-	40
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	3	1	795	3	N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	1	1	530	3	N	-0-	40
*07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	N	-0-	40

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029167	COMPL. DATE	06/28/1958	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5510 -	6077
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKISSICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029170	COMPL. DATE	05/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5918 -	5940
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	N	-0-	106
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-	106
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	N	-0-	106
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	731	3	N	-0-	106
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	3	1	702	3	N	-0-	106
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	3	1	720	3	N	-0-	106

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764									
WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	029174	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974 - 6030	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	3 1	316 3	314 3	N	-0-			19
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4 1	474 3	474 3	N	-0-			19
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6 1	495 3	495 3	N	-0-			19
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4 1	336 3	336 3	N	-0-			19
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5 1	323 3	323 3	N	-0-			19
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5 1	320 3	320 3	N	-0-			19

WAGGONER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029175	COMPL. DATE	01/09/1958	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	5930 - 6119	
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	2 1	271 3	271 3	N	-0-			29
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	2 1	272 3	272 3	N	-0-			29
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	2 1	317 3	317 3	N	-0-			29
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 1	303 3	303 3	N	-0-			29
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2 1	275 3	275 3	N	-0-			29
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	2 1	273 3	273 3	N	-0-			29

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #:		1	RRCID ->	029180	COMPL. DATE	08/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5700 - 5712	
02	1015 N	896	-0-	-119	-0-	3 1	893 3	893 3	N	-0-			49
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3 1	1114 3	1114 3	N	-0-			49
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	3 1	897 3	897 3	N	-0-			49
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	3 1	916 3	916 3	N	-0-			49
06	1050 N	867	-0-	-183	-0-	3 1	864 3	864 3	N	-0-			49
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	3 1	1212 3	1212 3	N	-0-			49

WOMACK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	029181	COMPL. DATE	06/07/1958	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5440 - 6078	
02	1131 N	971	-0-	-160	-0-	3 1	968 3	968 3	Y	-0-			9
03	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	3 1	1029 3	1029 3	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	991	-0-	991	-0-	3 1	988 3	988 3	Y	-0-			9
05	DLQ G-10	1021	-0-	1021	-0-	3 1	1018 3	1018 3	Y	-0-			9
06	DLQ G-10	957	-0-	957	-0-	3 1	954 3	954 3	Y	-0-			9
07	DLQ G-10	987	-0-	987	-0-	3 1	984 3	984 3	Y	-0-			9

WOMACK UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	029182	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4909 - 4937	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2 1	180 3	180 3	N	-0-			36
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 3	192 3	N	-0-			36
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2 1	186 3	186 3	N	-0-			36
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 3	181 3	N	-0-			36
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 1	178 3	178 3	N	-0-			36
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	2 1	192 3	192 3	N	-0-			36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	064636	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	N/A	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2 1	182 3	182 3	N	-0-			89
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3 1	182 3	182 3	N	-0-			89
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 3	160 3	N	-0-			89
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 3	157 3	N	-0-			89
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	2 1	148 3	148 3	N	-0-			89
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	2 1	149 3	149 3	N	-0-			89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764												
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820												
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946												
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
TADLOCK, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 028823		COMPL. DATE 05/25/1956		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	51 1	166 2	N	-0-			21
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53 1	132 2	N	-0-			21
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	56 1	148 2	N	-0-			21
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	53 1	135 2	N	-0-			21
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	55 1	142 2	N	-0-			21
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	54 1	127 2	N	-0-			21

FANCHER, L. O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 028908		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628				
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	10 1	109 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 028914		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206				
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	82 2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 1	322 2	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8 1	290 2	N	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1	284 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 028915		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521				
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	294 2	N	-0-			30
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	5 1	220 2	N	-0-			30
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	6 1	197 2	N	-0-			30
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	6 1	200 2	N	-0-			30
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	5 1	175 2	N	-0-			30
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	5 1	162 2	N	-0-			30

YATES, BILLIE		WELL #: 5		RRCID -> 028916		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 6		RRCID -> 028917		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300				
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	221 2	N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	6 1	188 2	N	-0-			-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	5 1	205 2	N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	5 1	193 2	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	5 1	162 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 7		RRCID -> 028918		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																
YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996										TOTAL DEPTH	5723	PERF.	5145 - 5309			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-				-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-				-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-				-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5480 - 5682			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980										TOTAL DEPTH	6264	PERF.	4518 - 5784			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5692 - 5697			
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-				11
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-				11
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	-0-	26	1	207	2	N	-0-				11
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-				11
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-				11
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	27	1	210	2	N	-0-				11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5664 - 5850			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982										TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5495 - 5510			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982										TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4625 - 5634			
02	261 N	158	-0-	-103	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-				-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-				-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-				-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-				-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-				-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, BILLIE		WELL #:		12	RRCID ->	108285	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4060 - 4238
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		13	RRCID ->	109466	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5660 - 5691
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	1 1	49 2	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		13	RRCID ->	112686	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5146 - 5154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

YATES, BILLIE		WELL #:		15	RRCID ->	116588	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5227 - 5745
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		14 L	RRCID ->	117057	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5176 - 5735
02	319 N	197	-0-	-122	-0-	10 1	187 2	N	-0-			-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	12 1	277 2	N	-0-			-0-
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	10 1	177 2	N	-0-			-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	11 1	132 2	N	-0-			-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	12 1	230 2	N	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	222 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		14	RRCID ->	133457	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5111 - 5116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	141281	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5531 - 5538
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			171
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30 2	9 9	N	8			179
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			179
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			179
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	197 2	13 9	N	12			191

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, I. G.		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
		//CONT.// 430368		WELL #: 9 L		RRCID -> 144694	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 5745	PERF. 4554	- 5454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE				WELL #: 17D		RRCID -> 153229	COMPL. DATE 02/03/1999	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5219	- 5294			
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	N	3			11
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	2	12 1		1
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	2 9	41 2	N	2			3
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	6			9
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9	58 2	N	6			15
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	-0-			15

YATES, BILLIE				WELL #: 16D		RRCID -> 163696	COMPL. DATE 05/23/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 4720	- 5285			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE				WELL #: 21D		RRCID -> 164442	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5209	- 5645			
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	-0-	27 1	25 2	N	-0-			34
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	37 2	N	-0-			34
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	32 2	N	-0-			34
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	29 1	24 2	N	-0-			34
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	35 2	N	-0-			34
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	46 2	N	-0-			34

YATES, FAYETTE				WELL #: 43		RRCID -> 214863	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 5712	- 5773			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K-B OIL COMPANY, LLC SIPES, ET AL				WELL #: 2 C		RRCID -> 028954	COMPL. DATE 09/11/1959	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5519	- 5529			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280											
MORRIS-WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	147834	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5114 - 5471			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

KND OIL & GAS, LLC				470757											
BLANTON, J. J.				WELL #:	5	RRCID ->	138150	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	5773	PERF. 5688 - 5693			
02		725 N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-			94
03		713 N	586	-0-	-127	-0-	586	3			N	-0-			94
04		600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-			94
05		589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-			94
06		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3			N	-0-			94
07		558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-			94

L A PRODUCTIONS				479881											
DAVIS, JERALD A.				WELL #:	1	RRCID ->	088536	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5711 - 5721			
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			11
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			11
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-			11
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			11
06		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-			11
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-			11

MCCURDY, F.				WELL #:	1	RRCID ->	100477	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5392 - 5428			
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657											
LANHAM, L. N.				WELL #:	1	RRCID ->	102525	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 5378 - 5399			
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			56
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			56
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			56
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			56
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			56
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			56

THETFORD, J.				WELL #:	1	RRCID ->	130676	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4980 - 5671			
02		754 N	678	-0-	-76	-0-	665	3	13	9	N	12			183
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	N	9			192
04		780 N	479	-0-	-301	-0-	472	3	7	9	N	6			198
05		713 N	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-			198
06		510 N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-			198
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			198

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657													
CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		783 N	668	-0-	-115	-0-	668 3		N	-0-		90	
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		90	
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		90	
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		90	
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		90	
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		90	

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963													
02		12 N	4	-0-	-8	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14 N	4	-0-	-10	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-	
07		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-	

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256													
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		6	
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		6	
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		6	
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-		6	
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		6	
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		6	

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080													
02		348 N	229	-0-	-119	-0-	229 3		N	-0-		-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		-0-	
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-		-0-	
05		248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3		N	-0-		-0-	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-	
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240													
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		26	
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-		26	
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		26	
05		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-		26	
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3		N	-0-		26	
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		26	

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213													
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	4 1	19 3	N	-0-		14	
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 1	24 3	N	-0-		14	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3	N	-0-		14	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3	N	-0-		14	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	12 1	58 3	N	-0-		14	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		14	

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934													
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110 3		N	-0-		48	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		48	
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		48	
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		48	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		48	
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		48	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
 STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	841 N	830	-0-	-11	-0-	830	3			N	-0-			170
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			170
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			170
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-			170
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			N	-0-			170
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

02	348 N	325	-0-	-23	-0-	318	3	7	9	N	6			94
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7			101
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	365	3	2	9	N	2			103
05	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-			103
06	390 N	324	-0-	-66	-0-	317	3	7	9	N	6			109
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			109

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

02	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2668	3	24	9	N	22			355
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2859	3	25	9	N	23			378
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2847	3	7	9	N	6			384
05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2749	3	31	9	N	28			412
06	3000 N	3308	-0-	308	-0-	308	3	13	9	N	12			424
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	3295	3			N	NO RPT			424

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

02	435 N	406	-0-	-29	-0-	406	3			N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. SMITH-GENTRY 500794 WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
WINDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074566		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	Y	-0-			-0-
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	Y	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	Y	-0-			-0-
06		570 N	511	-0-	-59	-0-	511 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	441	-0-	-148	-0-	441 2	Y	-0-			-0-

PITTS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 109408		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6150 - 6224		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-			-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	238	-0-	-41	-0-	237 2	Y	1	9	1	1

PITTS-WINDER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110192		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6228 - 6826		
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	Y	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 2	Y	-0-			-0-

BISHOP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 170757		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6130 - 6709		
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-			32
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	Y	-0-			32
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	Y	-0-			32
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	Y	-0-			32
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-			32
*07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	Y	-0-			32

PITTS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171329		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6303 - 6580		
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-			-0-
03		775 N	709	-0-	-66	-0-	709 2	Y	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-			-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	Y	-0-			-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	Y	-0-			-0-
*07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-			-0-

MYERS-TINDLE		WELL #: 2		RRCID -> 172905		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6561 - 6610		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	25	1	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8	1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PITTS-WINDER "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 172910		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6146 - 6552		
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	Y	-0-			37
03		837 N	785	-0-	-52	-0-	785 2	Y	-0-			37
04		870 N	822	-0-	-48	-0-	822 2	Y	-0-			37
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	Y	-0-			37
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	Y	-0-			37
*07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	Y	-0-			37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794											
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 174375		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6610 - 6632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-		40	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		40	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		40	
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		40	
06	270 N	139	-0-	-131	-0-	139 2	Y	-0-		40	
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2	Y	-0-		40	

MCCURDY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192088		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4987 - 5114	
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	Y	-0-		8	
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	Y	-0-		8	
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	Y	-0-		8	
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2	Y	-0-		8	
06	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976 2	Y	-0-		8	
07	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2	Y	-0-		8	

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 201588		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6522 - 6532	
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		32	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	Y	-0-		32	
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-		32	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		32	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-		32	
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	Y	-0-		32	

KRUM JOINT VENTURE UNIT		WELL #: 9C		RRCID -> 210114		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6664 - 6755	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-		26	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-		26	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	669 2	Y	2	2	28	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		28	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	Y	-0-		28	
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-		28	

HARRISON UNIT		WELL #: 12C		RRCID -> 212022		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6586 - 6646	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 1	7	

STEWART-ENIS UNIT		WELL #: 11CD		RRCID -> 212416		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6668 - 7083	
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	Y	-0-		12	
03	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	2034 2	Y	-0-		12	
04	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1896 2	Y	-0-		12	
05	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974 2	Y	-0-		12	
06	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1843 2	Y	-0-		12	
07	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916 2	Y	-0-		12	

RICKRICH UNIT		WELL #: 11C		RRCID -> 212503		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6494 - 6562	
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	Y	-0-		13	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	Y	-0-		13	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	1	9	14	
05	1364 N	438	-0-	-926	-0-	438 2	Y	-0-		14	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	990 2	Y	1	9	15	
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	Y	-0-		15	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2			Y	-0-		14
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 2			Y	-0-		14
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2			Y	-0-		14
05		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 2			Y	-0-		14
06		960 N	956	-0-	-4	-0-	956 2			Y	-0-		14
*07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			Y	-0-		14

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678													
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-		45
03		961 N	892	-0-	-69	-0-	892 2			Y	-0-		45
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	868 2			Y	-0-		45
05		899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2			Y	-0-		45
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2			Y	-0-		45
07		899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2			Y	-0-		45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958													
02		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2591 2	12 9		Y	11		32
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2752 2	6 9		Y	5		37
04		2670 X	2640	-0-	-30	-0-	2637 2	3 9		Y	3		40
05		2790 X	2699	-0-	-91	-0-	2699 2			Y	-0-		40
06		2700 X	2423	-0-	-277	-0-	2423 2			Y	-0-		40
07		2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2752 2	7 9		Y	6		46

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008													
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1065 2	4 9		Y	4		52
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067 2	2 9		Y	2		54
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002 2	3 9		Y	3		57
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2			Y	-0-		57
06		960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2			Y	-0-		57
*07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064 2	7 9		Y	6		63

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730													
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			Y	-0-		43
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2			Y	-0-		43
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-		43
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			Y	-0-		43
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-		43
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-		43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068													
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1490 2	4 9		Y	4		37
03		1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1361 2	1 9		Y	1		38
04		1650 N	1309	-0-	-341	-0-	1305 2	4 9		Y	4		42
05		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1593 2	7 9		Y	6		48
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1644 2	2 9		Y	2		50
*07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1794 2	3 9		Y	3		53

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579													
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			Y	-0-		30
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-		30
04		210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2			Y	-0-		30
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			Y	-0-		30
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			Y	-0-		30
*07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-		30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	7213	PERF.	7081 - 7055
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2580 2	32 9	Y	29			79	
03	2883 N	2405	-0-	-478	-0-	2384 2	21 9	Y	19	83 1		15	
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2632 2	3 9	Y	3			18	
05	2790 N	2593	-0-	-197	-0-	2589 2	4 9	Y	4			22	
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2574 2	9 9	Y	8			30	
*07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		Y	-0-			30	

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7004 - 7008
02	2900 X	2195	-0-	-705	-0-	2195 2		Y	-0-			65	
03	2511 X	2430	-0-	-81	-0-	2430 2		Y	-0-			65	
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		Y	-0-			65	
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2534 2	4 9	Y	4			69	
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2503 2	3 9	Y	3			72	
*07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2568 2	2 9	Y	2			74	

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009										TOTAL DEPTH	8662	PERF.	6514 - 6526
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			10	
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			10	
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9	Y	2			12	
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		Y	-0-			12	
06	510 N	376	-0-	-134	-0-	376 2		Y	-0-			12	
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	3			15	

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009										TOTAL DEPTH	8657	PERF.	6586 - 6623
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			-0-	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			-0-	
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-			-0-	
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	132 2		Y	-0-			-0-	
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		Y	-0-			-0-	

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009										TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7387 - 7983
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			72	
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1146 2	14 9	Y	13			85	
04	840 N	612	-0-	-228	-0-	612 2		Y	-0-			85	
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-			85	
06	960 N	553	-0-	-407	-0-	553 2		Y	-0-			85	
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			85	

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009										TOTAL DEPTH	8752	PERF.	6896 - 6906
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			23	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			23	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			23	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			23	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			23	
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			23	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE	
LONDON PETROLEUM CORPORATION				506540					
REDWINE, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	089194	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			90
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			90
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2018 - P/A 05/14/18									

GOEHRING, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	089585	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			99
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			99

YANCEY		WELL #:		1	RRCID ->	089960	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	47 1	426 2	N -0- 58
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	51 1	459 2	N -0- 58
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	50 1	444 2	N -0- 58
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42 1	386 2	N -0- 58
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53 1	475 2	N -0- 58
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N NO RPT 58

YOUNG, G. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092449	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N -0- 81
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N -0- 81
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N -0- 81
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N -0- 81
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N -0- 81
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N NO RPT 81

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	028979	COMPL. DATE	03/21/1993	TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 80
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2010									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11		WELL #:			RRCID ->	029008	COMPL. DATE	02/15/1958	TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 19
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT 19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
CRAFT WATER BOARD UNIT 21		WELL #:		RRCID -> 043959		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2012					

ARWINE, MYRTLE		WELL #:		RRCID -> 074962		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
		PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2007					

BOGY, A. Y. "B"		WELL #:		RRCID -> 078467		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	51
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2011					

TAYLOR, G. R.		WELL #:		RRCID -> 089959		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27
		PLUGGED AND ABANDONED		11/13/2012					

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18		WELL #:		RRCID -> 093427		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
		PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18					

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON		WELL #:		RRCID -> 125010		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
		PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2012					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348										COMPL. DATE	04/25/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5576 - 6066		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED										12/01/2009							
MOSAIC OIL LLC SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705										COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5250 - 5256		
02	290	N	251	-0-	-39	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. J. GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792										COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5116 - 5120		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739										COMPL. DATE	08/10/1990	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	4884 - 5130		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					33
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					33
SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675										COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5190 - 5196		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576										COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	5179 - 5188		
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					18
03	14B2 EXT	9	-0-	9	25	9	2			N	-0-					18
04	14B2 EXT	59	-0-	59	84	59	2			N	-0-					18
05	87 X	3	-0-	-84	-0-	3	2			N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					18

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

02	14B2 EXT	2813	-0-	2813	12675	2813	2			N	-0-					-0-
03	14209 X	1534	-0-	-12675	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	2608	-0-	-1887	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	2140	-0-	-1850	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	490	-0-	-2517	-0-	490	2			N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC WAGGONER, MARIE 623073 WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073												
CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		29
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		29
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		29
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		29
*06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		29
*07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		29

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527												
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
*06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A												
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A												
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		48
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-		48
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	720 3	3 9	N	3		51
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		51
*06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		51
*07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 3	1 9	N	1		52

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
*06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073												
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	N	63
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	63
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	63
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	63
*06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	63
*07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A												
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	76
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	76
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	76
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	76
*06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	76
*07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	76

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A												
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-
05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-
*06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A												
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-
05		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-
*06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-
*07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A												
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-
*06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-
*07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	1433	-0-	1433	1433	1433	3			N	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1433					N	-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A												
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-
*06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-
*07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073															
PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A															
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			35
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			35
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	3	1	9	N	1			36
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	N	1			37
*06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			37
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			37
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894															
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
*06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738															
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782															
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
*06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806															
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
*06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176															
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-
*06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
*07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073												
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
*06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
*07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477												
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
*06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108												
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		64
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		64
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 3	1 9	N	1		65
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		65
*06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	675 3	2 9	N	2		67
*07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		67

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708												
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
*06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940												
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		-0-
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
*06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816												
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
*06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073													
FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6370 - 6809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986										TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6098 - 6232
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
*07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5702 - 6410
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	904 3	2 9	N	2			22
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 3	2 9	N	2			24
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	935 3	1 9	N	1			25
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			25
*06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	819 3	2 9	N	2			27
*07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			27

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996										TOTAL DEPTH	6898	PERF.	6104 - 6678
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
*06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6064 - 6152
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
*06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
*07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997										TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5500 - 6156
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781 3	9 9	N	8			70
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-			70
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806 3	2 9	N	2			72
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-			72
*06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		N	-0-			72
*07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1898 3	4 9	N	4			76

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998										TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5680 - 6350
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
*07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073													
MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704													
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3 9 N	3			64
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1 9 N	1			65
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	904	3	4 9 N	4			69
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1 9 N	1			70
*06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	3	2 9 N	2			72
*07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			72

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330													
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	3	1 9 N	1			98
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1 9 N	1			99
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4 9 N	4			103
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2 9 N	2			105
*06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	750	3	2 9 N	2			107
*07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	766	3	14 9 N	13			120

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680													
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2 9 N	2			104
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			104
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			104
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2 9 N	2			106
*06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			106
*07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1 9 N	1			107

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676													
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			58
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			58
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			58
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			58
*06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			58
*07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788													
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2 9 N	2			27
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2 9 N	2			29
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2 9 N	2			31
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	830	3	4 9 N	4			35
*06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			35
*07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1 9 N	1			36

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800													
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			38
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			38
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1 9 N	1			39
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			39
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2 9 N	2			41
*07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073														
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999										TOTAL DEPTH	6866	PERF.	5528 -	6712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-			32
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	3	11	9	N	10		42
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-		42
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-		42
*06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-		42
*07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-		42

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5694 -	6158
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			31
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-		31
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-		31
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-		31
*06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-		31
*07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-		31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000										TOTAL DEPTH	6998	PERF.	6356 -	6464
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			32
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-		32
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		32
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-		32
*06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-		32
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-		32

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6102 -	6548
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001										TOTAL DEPTH	8380	PERF.	5632 -	6692
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			46
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
*07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-		46

OXXN 630579 GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976										TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
*05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
PATTON EXPLORATION, INC.		643730														
SHEPHERD, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 086078		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 089403		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943								
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					1
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					1
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC.		648640														
HELTTERBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 063053		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY		WELL #: 1		RRCID -> 085010		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PENNYP, RALPH E. BLOCKER, W. O.		652335														
BLOCKER, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 057070		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLSTROM, RALPH V.		WELL #: 1		RRCID -> 072695		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790								
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
PERKINS, GORDON		654700										
PERKINS, J. G.		WELL #:	1	RRCID ->	029101	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 5764 - 6336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC		658440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ROHRER "A"		658440										
		WELL #:	3	RRCID ->	127520	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	6070 PERF. 5676 - 5696			
02	464 N	446	-0-	-18	-0-	446 2		N	-0-			-0-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2		N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-

CHAMPION "A"		658440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
		658440										
		WELL #:	3	RRCID ->	129769	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5638 - 5867			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		658440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
		658440										
		WELL #:	3	RRCID ->	131538	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	5830 PERF. 4876 - 5672			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-

SCOTT, R.		658440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
		658440										
		WELL #:	2	RRCID ->	132803	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5724 - 5936			
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			27
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			27
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			27
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			27
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			27
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			27

FOXALL "B"		658440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
		658440										
		WELL #:	4	RRCID ->	136906	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	6625 PERF. 6145 - 6288			
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	288 2		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440																
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5288 - 5792				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				67
CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5476 - 5800				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100		100	2		N	-0-				-0-
*05	204 X	104	-0-	-100	-0-	-0-		104	2		N	-0-				-0-
*06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-				-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
COCANOUGHHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992										TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6155 - 6522				
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		216	2		N	-0-				-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-		151	2		N	-0-				-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		438	2		N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		438	2		N	-0-				-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		246	2		N	-0-				-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2		N	-0-				-0-
COCANOUGHHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992										TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6108 - 6500				
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-				-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-		196	2		N	-0-				-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-				-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-		275	2		N	-0-				-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-				-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-				-0-
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5793 - 5870				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995										TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4794 - 4802				
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-		115	2		N	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-				-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-				-0-
WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995										TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4826 - 5780				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1		N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
PETERSON OIL AND GAS LLC		//CONT.//		658440											
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	156300	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5031 - 6390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-			100	2	N	-0-				52
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-			105	2	N	-0-				52

PETEX NEWSOM UNIT		WELL #:		659782	1	RRCID ->	028485	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	5506	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104

OATES, W. I., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029201	COMPL. DATE	08/25/1961	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4477 - 4506	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERCER, S. R.		WELL #:		1	RRCID ->	074374	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	6159	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103

QUEST PETROLEUM COMPANY SMITH, D. C.		WELL #:		684629	1	RRCID ->	028864	COMPL. DATE	03/09/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4709 - 4728
02	377 N	362	-0-	-15	-0-			362	2	N	-0-	-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-			366	2	N	-0-	-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-			393	2	N	-0-	-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-			379	2	N	-0-	-0-
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-			364	2	N	-0-	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-

WORTHINGTON, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	093956	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5162 - 5168	
02	464 N	297	-0-	-167	-0-			297	2	N	-0-	-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-			342	2	N	-0-	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567	2	N	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-			571	2	N	-0-	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-			467	2	N	-0-	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
 CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279 2		N	-0-			214
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		N	-0-			214
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 2		N	-0-			214
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			214
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			214
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

RANGER OPERATING CO. 691776
 DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289 2		N	-0-			15
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-			15
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			15
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-			15
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016												

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2019												

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2011												

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012																

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018																

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007																

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011																

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694										
SENSIBAUGH		WELL #:			RRCID -> 079252		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015										

MUSGROVE, G. R.		WELL #:			RRCID -> 080030		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012										

NORTH, M. R.		WELL #:			RRCID -> 085910		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014										

THOMPSON, J. G. UNIT		WELL #:			RRCID -> 105004		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012										

MOREHEAD, S. C.		WELL #:			RRCID -> 113658		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011										

BRADFORD, CHARLES W. UNIT		WELL #:			RRCID -> 121892		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014										

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694											
RATLIFF, L. D.		WELL #: 3		RRCID -> 150430		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5774 - 5793	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019											

COCANAUGHER		WELL #: 3		RRCID -> 160040		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5912 - 6412	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014											

GUTHRIE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 161475		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5998 - 6048	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162771		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5440 - 5460	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14	

ROHRER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163434		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5346 - 5552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23	

COCANAUGHER		WELL #: 4		RRCID -> 169444		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5970 - 6083	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694										
TAYLOR "F"		WELL #:		RRCID -> 169568		COMPL. DATE 06/25/1998				
				TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5906 - 6264				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		70	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016										

BUTCHER, D. R.		WELL #:		RRCID -> 173284		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 6059		PERF. 5546 - 5553	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17		

RIVERCITY OPERATING, INC.		WELL #:		RRCID -> 142342		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5995 - 6444	
RENSHAW, H. S.		714232		3							
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	N	-0-		-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-		-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

RKW OPERATING LLC		WELL #:		RRCID -> 032283		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5287 - 5295	
DAVIS, B.		714311		1							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

WILKINS		WELL #:		RRCID -> 142186		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5510 - 5516	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

ROGERS DRILLING CO., INC.		WELL #:		RRCID -> 244048		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3669 - 4883	
PERKINS		725080		1							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20											

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
BELL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 082649	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4594	- 4616						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261											
CURTNER, S. H. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 028963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5790	- 5830				
02	667 N	647	-0-	-20	-0-	646	2	1	9	N	1				54
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-				54
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	652	2	2	9	N	2				56
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	N	5				61
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	670	2	2	9	N	2				63
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5				68

WOMACK, THURMAN				WELL #: 1	RRCID -> 029258	COMPL. DATE 04/10/1957	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 4878	- 5554						
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	N	7				104
03	1023 N	566	-0-	-457	-0-	566	2			N	-0-				104
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-				104
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	774	2	18	9	N	16				120
06	540 N	171	-0-	-369	-0-	158	2	13	9	N	12				132
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				132

PYEATT, M. A.				WELL #: 2	RRCID -> 208500	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4921	- 4968						
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	304	2			N	-0-				92
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				92
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				92
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				92
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-				92
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-				92

MASSEY, ADA				WELL #: 2	RRCID -> 211227	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 5969	PERF. 4974	- 4992						
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	182	2			N	-0-				26
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-				26
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				26
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				26
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				26
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
MCCLESKEY				WELL #: 1	RRCID -> 175673	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5252	- 5258						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
STEPH, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 028516	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5575	- 5889			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			8
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	11	-0-	11	11	11 2		Y	-0-			8
07	T. A.	2	-0-	2	13	2 2		Y	-0-			8

KNOX, FANNIE M.				WELL #: 1	RRCID -> 028536	COMPL. DATE 12/16/1956	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5498	- 5528			
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-

BAKER, B. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028560	COMPL. DATE 10/20/1959	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5180	- 5639			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BILBERRY-MCCLURE				WELL #: 1	RRCID -> 028568	COMPL. DATE 06/25/1957	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 4907	- 5656			
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			3
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			3
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-			3
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-			3

CARTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028592	COMPL. DATE 01/13/1954	TOTAL DEPTH 5873	PERF. 4971	- 5542			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY, J. O.				WELL #: 1	RRCID -> 028593	COMPL. DATE 10/14/1981	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 4939	- 5652			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWLING, EDGAR W.				WELL #: 1	RRCID -> 028610	COMPL. DATE 04/05/1963	TOTAL DEPTH 6125	PERF. N/A				
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 028617		COMPL. DATE 02/26/1958		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 5477 - 5482					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DAVIS-FULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028619		COMPL. DATE 05/28/1954		TOTAL DEPTH 5886		PERF. 5886 - 5896					
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-				-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-				-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	-0-	340	2		Y	-0-				-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-				-0-

DONALDSON, WARREN GU		WELL #: 1		RRCID -> 028631		COMPL. DATE 04/21/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5462 - 5467					
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-				-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-

DONALDSON, WARREN GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028632		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5127 - 5140					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DONALDSON, WARREN GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 028633		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 4974 - 5172					
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	-0-	950	2		N	-0-				-0-
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				-0-

DRYDEN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028636		COMPL. DATE 08/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4875 - 5608					
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-				-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-

FLOWERS, BERTHA		WELL #: 1		RRCID -> 028642		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 4950 - 5666					
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-				2
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3			5
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-				5
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-				5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	11	9	Y	10					19
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					19
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					19
*07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					19

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 028668		COMPL. DATE 11/15/1954		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4948 - 5595	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	2			-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 028677		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH		5980 PERF. 4110 - 5954	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HORTON, HENRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028683		COMPL. DATE 05/06/1955		TOTAL DEPTH		5864 PERF. 3974 - 5401	
*02	2900 X	2865	-0-	-35	-0-	-0-	2865	2		Y	48
03	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	-0-	2815	2		Y	48
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-			Y	48	
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-			Y	48	
06	3030 X	2547	-0-	-483	-0-	-0-	2547	2		Y	48
*07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2	3 9	Y	51

HUGHES, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028687		COMPL. DATE 10/10/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			Y	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 2		RRCID -> 028688		COMPL. DATE 02/01/1953		TOTAL DEPTH		5918 PERF. 5777 - 5851	
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-			Y	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 3		RRCID -> 028689		COMPL. DATE 04/30/1953		TOTAL DEPTH		6003 PERF. 5038 - 5880	
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-			Y	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 028694		COMPL. DATE 09/09/1958		TOTAL DEPTH		6074 PERF. 5014 - 5838	
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955										TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5296 - 5303		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5247 - 5957		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954										TOTAL DEPTH	6220	PERF. 4629 - 5712		
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959										TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5230 - 5652		
*02	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5774 - 5826		
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961										TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5272 - 5276		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957										TOTAL DEPTH	5881	PERF. 4972 - 5016		
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
RAMSEY, G. W. GU "B"		WELL #: 3		RRCID -> 028787		COMPL. DATE 01/22/1960		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-			-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	568 2		Y	-0-			-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			-0-

REDDELL, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 028790		COMPL. DATE 04/29/1960		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695				
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-

REDDELL, MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 028791		COMPL. DATE 12/26/1959		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028800		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998				
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 028802		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

SHAWN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028805		COMPL. DATE 06/18/1956		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802				
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-			-0-

SMITH, JOE H.		WELL #: 1		RRCID -> 028807		COMPL. DATE 04/04/1957		TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767				
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 9 T		RRCID -> 028829		COMPL. DATE 10/15/1961		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-		-0-

THETFORD, J. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028837		COMPL. DATE 12/26/1958		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546			
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-

THOMAS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028838		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD, D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028849		COMPL. DATE 10/08/1956		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608			
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-		-0-

WILEY, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028850		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781			
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		Y	-0-		-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028851		COMPL. DATE 05/07/1958		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118			
*02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-

WOMACK, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028854		COMPL. DATE 12/06/1955		TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893			
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
READ, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 028889		COMPL. DATE 01/10/1961		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4656 - 5340						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028961		COMPL. DATE 05/27/1958		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 4210 - 5586						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY		WELL #: 1		RRCID -> 029128		COMPL. DATE 02/12/1959		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 5702 - 5799						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #: 2		RRCID -> 029184		COMPL. DATE 02/22/1960		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 5846 - 5863						
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	484	-0-	484	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	484				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029240		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4659 - 5759						
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	600	-0-	600	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	600				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	606	-0-	606	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	622	-0-	622	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G.		WELL #: 1		RRCID -> 029241		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029306		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5147 - 5157						
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TACKEL, HENRY		WELL #: 1 C		RRCID -> 030720		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4966 - 5454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 032557		COMPL. DATE 02/14/1964		TOTAL DEPTH 6068		PERF. 4799 - 5599		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

DUKE, E. L.		WELL #: 3 L		RRCID -> 033180		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 4997 - 5057		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTFORD, EMMA J.		WELL #: 1		RRCID -> 034288		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4582 - 5814		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAKER, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 034724		COMPL. DATE 09/08/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5235 - 5940		
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 19 C		RRCID -> 035537		COMPL. DATE 12/14/1964		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5139 - 5303		
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			3
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			3
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FRENCH, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 035781		COMPL. DATE 02/00/1965		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-

SMITH, L. E.		WELL #: 1		RRCID -> 035937		COMPL. DATE 04/20/1964		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284		
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		69
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		69
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2	N	-0-		69
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		69

SOUTHERLAND, C. T.		WELL #: 1		RRCID -> 036081		COMPL. DATE 05/08/1965		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOWS, T. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 036084		COMPL. DATE 01/22/1965		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711		
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-

DAWKINS, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 040146		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659		
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 040973		COMPL. DATE 09/10/1966		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604		
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	Y	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	Y	-0-		-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	Y	-0-		-0-

KUTCH, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 041723		COMPL. DATE 04/15/1967		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676		
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	Y	-0-		-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
WATERS, C. J.		WELL #: 2 C		RRCID -> 044162		COMPL. DATE 03/14/1968		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5480 - 5717					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
*07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-

LINEHAN, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 050503		COMPL. DATE 03/08/1971		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 5015 - 5248					
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3			10
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3			13
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					Y	7			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			24
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	-0-	791	2	2	9	Y	2			26
*07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	Y	2			28

WOODY, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 071466		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 4470 - 4526					
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			7
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-			7
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	1920 N	1915	-0-	-5	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-			7
*07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			7

PRATHER, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 076398		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 5983		PERF. N/A					
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 17		RRCID -> 081277		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5207 - 5531					
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-

NASH, A. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082174		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5064 - 5970					
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			10
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			10
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			10
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			10

SOUTHERLAND, C. T.		WELL #: 2		RRCID -> 083444		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5234 - 5459					
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ADAMS-SOUTHWEST		WELL #: 3		RRCID -> 083561		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 4933 - 5828	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-		-0-

JONES, LULA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084102		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6010 - 6014	
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 2		N	-0-		-0-
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-

RAMSEY, G. W. GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 084367		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 6272		PERF. 5636 - 5648	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRACE, P. M.		WELL #: 4		RRCID -> 084548		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5577 - 5587	
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145 2	3 9	Y	3		26
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184 2	8 9	Y	7		33
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	146 2	1 9	Y	1		34
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-		5

WOMACK, J. L. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 084772		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4900 - 5758	
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-		-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-		-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE		WELL #: 3		RRCID -> 085205		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4951 - 5799	
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-		-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-		-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-		-0-

KUTCH		WELL #: 1		RRCID -> 086749		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5450 - 5460	
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SHAWN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 088348		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			2
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			2
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			2
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-			2

NASH, H. W.		WELL #: 2		RRCID -> 089761		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLEVINS, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 090430		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHESON, W. A.		WELL #: 2 C		RRCID -> 091013		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793				
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1166 2	10 9	Y	9			34
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1254 2	3 9	Y	3			37
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	4			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1229 2	2 9	Y	2			43
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-			43

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #: 4		RRCID -> 091016		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 091599		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096				
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			33
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			33
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		Y	-0-			33
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 091746		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586				
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LINEHAN, R. W.		WELL #: 3		RRCID -> 091748		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		-0-		10
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		-0-		10
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4		14
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 2	2 9	Y		16
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	459 2	4 9	Y		20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C"		WELL #: 10 L		RRCID -> 092117		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 19		RRCID -> 092118		COMPL. DATE 12/19/1980		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538		
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107

ROHRER, WILLIAM UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 092168		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

HUGHES, D. J.		WELL #: 18		RRCID -> 092170		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022		
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-	-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		Y	-0-	-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-	-0-

FLOWERS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092677		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 26		RRCID -> 092679		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205		
*02	5452 X	5003	-0-	-449	-0-	4933 2	70 9	Y	64	132
03	5642 X	5089	-0-	-553	-0-	5035 2	54 9	Y	49	181
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-			Y	52	59
05	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			Y	57	116
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5233 2	61 9	Y	55	171
*07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5300 2	57 9	Y	52	62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3413	-	4996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-		-0-		
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-		-0-		
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-		-0-		
*07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-		-0-		
TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981										TOTAL DEPTH	6187	PERF.	4634	-	4677
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		-0-		
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-		-0-		
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		Y	-0-		-0-		
*07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-		
WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6290	PERF.	4220	-	6009
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-		-0-		
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-		-0-		
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06		DLQ G-10	601	-0-	601	601	601	2		Y	-0-		-0-		
07		DLQ G-10	659	-0-	659	1260	659	2		Y	-0-		-0-		
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981										TOTAL DEPTH	6130	PERF.	4844	-	5605
*02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-		1		
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-		1		
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	14		15		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9		24		
06		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-		24		
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-		24		
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5553	-	5848
*02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	Y	4	13		
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	2	2	9	Y	2	15		
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	1		16		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		17		
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-		17		
*07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-		17		
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5208	-	5668
*02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1935	2	20	9	Y	18	83		
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2369	2	25	9	Y	23	106		
04		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	20		126		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23		149		
06		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2282	2	17	9	Y	15	164		
*07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2278	2	20	9	Y	18	22		
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5112	-	5299
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		17		
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-		17		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		17		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17		
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		17		
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		17		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
T.C.W.B.		WELL #: 31		RRCID -> 096356		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		23
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1		24
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	4		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		28
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866 2	6 9	Y	5		33

CRAWFORD R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 098130		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075			
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		14
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		14
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-		14

SHAWN, GILBERT GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 098476		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888			
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-		5
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		5
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351 2		Y	-0-		5
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		5

KAHER, GUSSIE GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 099379		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683			
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-

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

ADAMS, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 099443		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965			
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-

DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2		RRCID -> 099535		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #: 2		RRCID -> 099536		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5757		PERF. 4905 - 5636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			-0-

REDDELL, MOLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 101697		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5055 - 5709		
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080 2	1 9	Y	1			14
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2304 2	6 9	Y	5			19
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	7			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2650 2	3 9	Y	3			29
*07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2477 2	4 9	Y	4			33

DUNN, D. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103675		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5076 - 5882		
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 105268		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 4846 - 5682		
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 21		RRCID -> 106742		COMPL. DATE 07/25/1983		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5108 - 6016		
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 106861		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4924 - 5670		
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			6
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			6
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-			6
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			6

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	480 N	257	-0-	-223	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1532 2	4 9	Y	4			87
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554 2	3 9	Y	3			90
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	2			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1582 2	1 9	Y	1			93
*07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095 2	4 9	Y	4			97

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	865 2	17 9	Y	15			62
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-			62
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	1050 N	831	-0-	-219	-0-	831 2		Y	-0-			62
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-			62

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

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

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

*02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			-0-
*07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HORTON-DALY		WELL #: 2		RRCID -> 114046		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5633 - 5657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-			6
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			6
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			6
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			6

HINKLE, H. R. GU		WELL #: 1		RRCID -> 114978		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 3866 - 6219				
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-

MEADOWS, T. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114979		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4072 - 6058				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, E. L.		WELL #: 5 L		RRCID -> 114982		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5383 - 5534				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU		WELL #: 5		RRCID -> 115185		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3376 - 5408				
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-

NASH-BILLINGSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 115747		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4226 - 6036				
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	900 N	719	-0-	-181	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
*07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115751		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5129 - 5929				
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	2	7	9	Y	6			62
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			62
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1			66
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-			66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KAKER, CARL C.		WELL #:		2	RRCID ->	115757	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	4676 - 5689	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MURRAY, LAURA		WELL #:		3	RRCID ->	116015	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	5015 - 5730	
*02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2359	2	10 9	Y	9			39
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2641	2	14 9	Y	13			52
04	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	11			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			70
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2709	2	8 9	Y	7			77
*07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6 9	Y	5			82

DONALDSON, WARREN GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	116381	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5445 - 6028	
*02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU"		WELL #:		1	RRCID ->	117063	COMPL. DATE	05/20/1985	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	5655 - 5664	
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

GREEN, RUPERT		WELL #:		2LT	RRCID ->	117551	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5388 - 5860	
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			22
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	2		Y	-0-			22
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			22
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			22

GRANTHAM, R. D. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	117769	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4940 - 5625	
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	117907	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5012 - 6132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BROWN, GUY		WELL #: 4		RRCID -> 118113		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 5044 - 5818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-

ROHRER-BANKS		WELL #: 3		RRCID -> 118694		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 4052 - 5961				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROHRER-DALY		WELL #: 2		RRCID -> 118695		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5127 - 5716				
*02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			1
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-			1
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			Y	-0-			1
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			1

KAKER, CARL C.		WELL #: 4		RRCID -> 118991		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5073 - 5986				
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			-0-
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-			-0-

ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 8		RRCID -> 119143		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 4284 - 6136				
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-			-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-			-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 119527		COMPL. DATE 11/12/1985		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5218 - 5714				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DALY-HERRING		WELL #: 2		RRCID -> 119612		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5049 - 5716				
*02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
*07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HUGHES, D. J.		WELL #:		22	RRCID ->	120072	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4344 -	4496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLEN, ARDATH		WELL #:		2	RRCID ->	120075	COMPL. DATE	12/31/1985	TOTAL DEPTH	6059	PERF. 4736 -	5840	
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	1110 N	678	-0-	-432	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-

PRUETT, M. E. GU		WELL #:		3	RRCID ->	120151	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 4732 -	5590	
*02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2		Y	-0-			13
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4188	2	19 9	Y	17			30
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	6			36
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			36
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		Y	-0-			36
*07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		Y	-0-			36

KANSAS-SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	120488	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 4883 -	5805	
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1372	2	6 9	Y	5			54
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2 9	Y	2			56
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19			75
06	DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	1668	2		Y	-0-			75
07	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3388	1720	2		Y	-0-			75

GAGE, MARSHA D.		WELL #:		1	RRCID ->	120490	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 5429 -	5677	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINKLE, H. R. GU		WELL #:		3	RRCID ->	120713	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 3929 -	6001	
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, ROY GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	120714	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 -	6048	
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

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

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

*01	SWR 10	1493	-0-	1493	26171	1493	2			N	-0-					53
*02	SWR 10	1388	-0-	1388	27559	1388	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1456	-0-	1456	29015	1456	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29015					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29015					N	-0-					-0-
06	SWR 10	1456	-0-	1456	30471	1456	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1602	-0-	1602	32073	1602	2			N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	Y	13					31
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					32
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					37
06	720 N	550	-0-	-170	-0-	550	2			Y	-0-					37
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILLIAMS, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 122088		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122283		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982			
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	720 N	558	-0-	-162	-0-	558 2		N	-0-		-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-

CASTLEBERRY, J. O.		WELL #: 2		RRCID -> 123122		COMPL. DATE 11/21/1986		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451			
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 24		RRCID -> 123637		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803			
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-		-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-		-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		-0-
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-		-0-

MATZINGER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 125013		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934			
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-

MOLLOY, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 127360		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544			
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-		-0-

MORRIS, R. L. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 128265		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MORRIS, R. L. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 128467		COMPL. DATE 07/30/1988		TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	-0-	

HORTON-DALY		WELL #: 3		RRCID -> 129505		COMPL. DATE 11/09/1988		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KINDLE, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 129506		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775			
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	-0-	
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	

KEELING-DALY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129768		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355			
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-	

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #: 2L		RRCID -> 130453		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POORE, B. B.		WELL #: 3		RRCID -> 132801		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877			
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-	-0-	
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2	Y	-0-	-0-	
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-	-0-	

DRYDEN, J. A.		WELL #: 3		RRCID -> 133565		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140			
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-	160 1 37	
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-	37	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	37	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37	
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	344	2	Y	-0-	37	
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	37	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WILLIAMSON, L. C.		WELL #:		5	RRCID ->	134034	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4860	- 5640			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-				-0-

MIDDLETON, J. F.		WELL #:		2	RRCID ->	135713	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	5795	PERF. 4896	- 5138
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-	7
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-	7
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	-0-	377	2		Y	-0-	7
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-	7

BAKER, B. E.		WELL #:		2	RRCID ->	136171	COMPL. DATE	07/27/1988	TOTAL DEPTH	5817	PERF. 5517	- 5720
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-	-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-	-0-

DONALDSON-WEBSTER		WELL #:		2	RRCID ->	136214	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 5387	- 5695
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		5L	RRCID ->	136454	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 4917	- 5203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		5	RRCID ->	137243	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5186	- 6003
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-	55
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-	55
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				Y	-0-	55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	55
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-	55

IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #:		1L	RRCID ->	137594	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6362	- 6616
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FLEECE		WELL #: 1		RRCID -> 138143		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5052 - 5154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	-0-	597 2		Y	-0-	-0-	-0-
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-	-0-	-0-

ADAMS, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 138252		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 4123 - 5992		
*02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	28	
03	620 X	519	-0-	-101	-0-	-0-	519 2		Y	-0-	28	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			Y	-0-	28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	28	
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-	28	

PADGETT, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 138849		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5002 - 5610		
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	5	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	5	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-	5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	5	
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-	5	

BARRETT, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 138990		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5600 - 6019		
*02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2060 2	17 9	Y	15	16	
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-	16	
04	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-			Y	-0-	16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2162 2		Y	-0-	16	
*07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-	16	

ARDINGER, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 138991		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 5986		PERF. 5736 - 5807		
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1493 2	10 9	Y	9	93	
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1476 2	3 9	Y	3	96	
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-			Y	6	102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	105	
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1441 2	3 9	Y	3	108	
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1506 2	1 9	Y	1	109	

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139271		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5027 - 6091		
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-	-0-	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-	-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	-0-	
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-	-0-	

DALY GAS UNIT NO. 7		WELL #: 4		RRCID -> 139487		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5331 - 5779		
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	-0-	
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	-0-	
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BAKER, B. E.		WELL #: 3		RRCID -> 141071		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	Y	-0-	-0-	-0-		

GUFFY, G.		WELL #: 3		RRCID -> 141078		COMPL. DATE 02/28/1992			TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997			
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-	-0-	8		
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-	-0-	8		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	-0-	8		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	8		
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	Y	-0-	-0-	8		
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-	-0-	8		

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #: 6		RRCID -> 141088		COMPL. DATE 02/28/1992			TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998			
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926 2	8 9 Y	7	-0-	31		
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 2	6 9 Y	5	-0-	36		
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		Y	1	-0-	37		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	-0-	42		
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9 Y	1	-0-	43		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	43		

ROHRER, WM. UNIT 4		WELL #: 11		RRCID -> 141279		COMPL. DATE 03/11/1992			TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000			
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	Y	-0-	-0-	-0-		

THOMAS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 142805		COMPL. DATE 09/09/1992			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177			
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	773 2	13 9 Y	12	-0-	72		
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	Y	-0-	-0-	72		
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		Y	-0-	-0-	72		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	72		
06	1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 2	Y	-0-	-0-	72		
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	Y	-0-	-0-	72		

GAGE, COKE L., GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143047		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412			
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-	-0-	-0-		

ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 10		RRCID -> 144769		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966			
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	Y	-0-	-0-	16		
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	Y	-0-	-0-	16		
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-		Y	-0-	-0-	16		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	16		
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2	Y	-0-	-0-	16		
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	Y	-0-	-0-	16		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 145224		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 5797		PERF. 5201 - 5309	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		Y	-0-		-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 145865		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 4994 - 5868	
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-

WOMACK, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 146111		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 5796 - 5852	
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-		-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-		-0-

BULLARD, CECIL		WELL #: 3		RRCID -> 147601		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 5440 - 5450	
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		Y	-0-		-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		-0-

CHOWNING, MARY E.		WELL #: 3		RRCID -> 147677		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5267 - 5691	
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-

ROBINSON, J. M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 147678		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4574 - 5623	
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	862 2	57 9	Y	52		95
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	914 2	48 9	Y	44		139
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	45		184
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41		225
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	916 2	40 9	Y	36		261
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	874 2	31 9	Y	28		289

BULLARD, CECIL		WELL #: 4		RRCID -> 148755		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5828 - 5836	
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127 2	11 9	Y	10		130
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1453 2	9 9	Y	8		138
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	5		143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		153
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1521 2	13 9	Y	12		165
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204 2	2 9	Y	2		167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
ADAMS, J. S.		WELL #: 5		RRCID -> 150021		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4189 - 5751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GERTRUDE BILBERRY GU		WELL #: 1U		RRCID -> 150194		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5094				
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	Y	15			53
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9			62
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	8			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	562	2	13	9	Y	12			82
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	470	2	17	9	Y	15			97

HUGHES, D. J.		WELL #: 29		RRCID -> 150379		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4252 - 4466				
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-

WATERS, MARY C.		WELL #: 3		RRCID -> 150461		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 6109		PERF. 5944 - 6020				
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	Y	3			30
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			30
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4			34
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-			34

MONTGOMERY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 159512		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5092 - 5997				
*02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
*07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 21		RRCID -> 159529		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4185				
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 30		RRCID -> 161094		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4318 - 5154				
*02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			12
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			12
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-			12
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GEORGE, B. F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163256		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-	5	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		Y	-0-	5	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-	5	
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-	5	

GADBERRY, H. C. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 164038		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844			
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-	-0-	
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-	-0-	
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-	-0-	
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-	-0-	

SHEPPARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 164626		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650			
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y	-0-	-0-	
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-	

GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 24T		RRCID -> 165036		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GADBERRY, H. C.		WELL #: 25		RRCID -> 165466		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720			
*02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	960 2	2 9	Y	2	47	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-	47	
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-	47	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
06	720 N	169	-0-	-551	-0-	166 2	3 9	Y	3	50	
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	50	

SHEPPARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165981		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466			
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-	
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	-0-	
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DURHAM, W. J.		WELL #: 6U		RRCID -> 168863		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1990 2	37 9	Y	34	1 8		110
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2288 2	43 9	Y	39			149
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2216 2	51 9	Y	46	1 8		194
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2147 2	28 9	Y	25			219
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2007 2	24 9	Y	22	159 1		82
*02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2228 2	25 9	Y	23			105
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		Y	-0-			105
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
06	2040 N	122	-0-	-1918	-0-	122 2		Y	-0-			105
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			25

GADBERRY, H. C. (SA)		WELL #: 27		RRCID -> 173142		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688				
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-			28
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		Y	-0-			28
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		Y	-0-			28
*07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-			28

WHITEHEAD, DR. D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 196097		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334				
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			15
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			15
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			15
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-			15

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #: 8		RRCID -> 201755		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821				
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	1020 2		Y	-0-			-0-
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-			-0-

ARDINGER, HORACE		WELL #: 3		RRCID -> 205824		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866				
*02	3103 X	3036	-0-	-67	-0-	3014 2	22 9	Y	20			56
03	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	3198 2	17 9	Y	15			71
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	8			79
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	11			90
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	3083 2	10 9	Y	9			99
07	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3201 2	6 9	Y	5			104

NASH-BILLINGSLEY		WELL #: 3		RRCID -> 205834		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234				
*02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2194 2	24 9	Y	22			62
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2128 2	19 9	Y	17			79
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	10			89
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	13			105
06	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	2089 2	12 9	Y	11			116
*07	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2186 2	19 9	Y	17			133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
GADBERRY, H. C. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 205998		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 4548 - 5800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-		-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-		-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-
*07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-		-0-

PRUETT, M. E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208828		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4182 - 5869	
*02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1034 2	17 9	Y	15		89
03	1116 X	1092	-0-	-24	-0-	1064 2	28 9	Y	25		114
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	16		130
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	18		148
06	1050 X	1038	-0-	-12	-0-	1023 2	15 9	Y	14		162
*07	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1077 2	15 9	Y	14		176

HUGHES, D. J.		WELL #: 36		RRCID -> 209505		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5112 - 6048	
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		5
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-		5
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		13
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		13
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		Y	-0-		13

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 212767		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5126 - 5926	
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 213646		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 4096 - 5882	
*02	2262 X	2041	-0-	-221	-0-	2041 2		Y	-0-		39
03	2418 X	2079	-0-	-339	-0-	2079 2		Y	-0-		39
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	25		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
06	2010 N	1880	-0-	-130	-0-	1869 2	11 9	Y	10		74
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-		74

BLEVINS, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216473		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 4190 - 5184	
*02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506 2	8 9	Y	7		10
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-		10
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485 2		Y	-0-		10
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		Y	-0-		10

NASH-BILLINGSLEY		WELL #: 4		RRCID -> 216474		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 5004 - 6044	
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	276	-0-	276	276	276 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	286	-0-	286	562	286 2		Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BLUE, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218158		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

HUGHES, D. J.		WELL #: 37		RRCID -> 219367		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661							
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-				59
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	20	9	Y	18			77
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				Y	-0-				77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17				94
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-				94
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-				94

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 224543		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549							
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				12

BOOTH, L. P.		WELL #: 2		RRCID -> 224658		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592							
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-				25
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-				25
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-				25
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-				25

GAGE, MARSHA D.		WELL #: 3		RRCID -> 227098		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632							
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	Y	10			33
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	11	9	Y	10			43
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-				Y	9				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3				55
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5			60
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-				-0-

WOODY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 244540		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937							
*02	3857 X	3389	-0-	-468	-0-	-0-	3371	2	18	9	Y	16			107
03	4123 X	3576	-0-	-547	-0-	-0-	3576	2		Y	-0-				107
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-				Y	12				119
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-				Y	-0-				119
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-				119
*07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	2	12	9	Y	11			130

HUGHES, D. J.		WELL #: 34		RRCID -> 244725		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826							
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2	25	9	Y	23			105
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	18	9	Y	16			121
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				Y	12				133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9				142
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	Y	8			150
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	12	9	Y	11			161

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					42
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					42
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					42
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					42
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					42
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					42
*05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					42
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					42
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					42

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	750 N	295	-0-	-455	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

02	551 N	538	-0-	-13	-0-	538	2			N	-0-					36
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					36
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36
05	589 N	8	-0-	-581	-0-	8	2			N	-0-					36
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					36
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

02	377 N	311	-0-	-66	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148															
HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980										TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6108 -	6470	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	960	2	N	-0-		-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	1095	2	N	-0-		-0-
04		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1064	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	320	-0-	-982	-0-	-0-	307	1	13	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982										TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6654 -	6662	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016															

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6681 -	6712	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6500 -	6511	
02		145 N	62	-0-	-83	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
03		155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	2			N	-0-		-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	2			N	-0-		-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-
*07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6048 -	6692	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011															

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985										TOTAL DEPTH	7552	PERF.	6358 -	6883	
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		78
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		78
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		78
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		78
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2			N	-0-		78
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STAUB, LARRY, INC. 816451
 LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-			78
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			78
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			78
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			78
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			78
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

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

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

02	754 N	723	-0-	-31	-0-	723	3			N	-0-			-0-
03	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
07	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

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

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

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

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

02	551 N	531	-0-	-20	-0-	531	3			N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 107088		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6613 - 6625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 155977		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5510 - 5758				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 160989		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6255 - 6440				
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	11	1	56	3	N	-0-		-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	N	-0-		-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	N	-0-		-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 162781		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5774 - 5784				
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-		-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

O'KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 165845		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5601 - 5698				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 165854		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5730 - 5768				
02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-		-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-		-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-		-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-		-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		-0-

HENRY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 175438		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5718 - 5736				
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-		-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-		-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-		-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-		-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-		-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
STOVALL OPERATING CO.				824339								
GOERGE, JOE				WELL #: 2A	RRCID -> 146875	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5870	- 5886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	207	-0-	-141	-0-	207 2		N	-0-			6
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2		N	-0-			6
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			6
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			6
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			6
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			6

GOERGE, JOE				WELL #: 1 A	RRCID -> 165980	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5723	- 5737			
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23 2		N	-0-			181
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			181
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			181
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			181
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			181
*07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			181

STRATA OPERATING, INC.				825445								
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 056876	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 6932	PERF. N/A				
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
COX, PEARL				WELL #: 1 L	RRCID -> 021690	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 5968	- 5999			
02	377 N	34	-0-	-343	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
06	390 N	203	-0-	-187	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-

HAM, J. A.				WELL #: 1	RRCID -> 021691	COMPL. DATE 04/26/1960	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5922	- 5934			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Troxell, P. K.				WELL #: 1	RRCID -> 021692	COMPL. DATE 07/05/1961	TOTAL DEPTH 5990	PERF. 5914	- 5930			
02	377 N	34	-0-	-343	-0-	34 3		N	-0-			42
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-			42
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			42
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			42
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	202 3		N	-0-			42
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949										TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5910 - 5916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5259 - 5279	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958										TOTAL DEPTH	6213	PERF.	5493 - 5680	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959										TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6150 - 6492	
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	2624	3	3 9	N	3		58	
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-		58	
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2611	3	18 9	N	16		74	
05	2852	X	2834	-0-	-18	-0-	2696	3	138 9	N	125	185 1	14	
06	2760	X	2746	-0-	-14	-0-	2726	3	20 9	N	18		32	
07	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2738	3	15 9	N	14		46	

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959										TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6004 - 6377	
02	6003	X	5278	-0-	-725	-0-	5269	3	9 9	N	8		42	
03	6417	X	5818	-0-	-599	-0-	5818	3		N	-0-		42	
04	5820	X	5461	-0-	-359	-0-	5461	3		N	-0-		42	
05	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5374	3	25 9	N	23		65	
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4750	3	6 9	N	5		70	
07	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	4362	3	1 9	N	1		71	

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5203 - 5425	
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	795	3	3 9	N	3		51	
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	3	7 9	N	6		57	
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7 9	N	6		63	
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	964	3	3 9	N	3		66	
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1 9	N	1		67	
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		67	

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958										TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5687 - 5752	
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	3	44 9	N	40	97 1	57	
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	794	3	21 9	N	19		76	
04	870	N	802	-0-	-68	-0-	780	3	22 9	N	20		96	
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3		N	-0-		96	
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	650	3	4 9	N	4		100	
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	519	3	3 9	N	3		103	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	174 N	91	-0-	-83	-0-	91	3	N	-0-	141
03	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	3	N	-0-	141
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	141
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	141
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202										
02	1044 N	834	-0-	-210	-0-	834	3	N	-0-	45
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	3	N	-0-	45
04	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	3	N	-0-	45
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3	N	-0-	45
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3	N	-0-	45
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834										
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	3	N	-0-	96
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	96
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-	96
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	96
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-	96
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907										
02	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	3	N	-0-	29
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	3	N	-0-	29
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-	29
05	961 N	705	-0-	-256	-0-	705	3	N	-0-	29
06	780 N	370	-0-	-410	-0-	370	3	N	-0-	29
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	3	N	-0-	29

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879										
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	446	3	N	-0-	22
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3	N	-0-	22
04	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	3	N	-0-	22
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	3	N	-0-	22
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	22
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942										
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A																	
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A																	
02		290 N	271	-0-	-19	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03		310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A																	
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	258	3			N	-0-					10
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					10
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					10
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					10
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					10
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CAGLE, H. F.		WELL #: 1 L		RRCID -> 066682		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 6991		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	783	N	561	-0-	-222	-0-	561 3	N	-0-			94
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-			94
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			94
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581 3	N	-0-			94
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-			94
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561 3	N	-0-			94

GENTRY, J. I.		WELL #: 2		RRCID -> 070924		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5510 - 5522		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #: 1		RRCID -> 073164		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 6075		PERF. N/A		
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	755 3	118 9	N	107		190
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	807 3	111 9	N	101	172 1	119
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	768 3	94 9	N	85		204
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	819 3	113 9	N	103		307
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	790 3	92 9	N	84	164 1	227
07	899	N	747	-0-	-152	-0-	670 3	77 9	N	70	177 1	120

DONALDSON, WARREN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073166		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6028		PERF. N/A		
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984 3	2 9	N	2		100
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		100
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-		100
05	1054	N	745	-0-	-309	-0-	745 3		N	-0-		100
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074 3	3 9	N	3		103
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 3	1 9	N	1		104

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 074102		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6075		PERF. N/A		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 077175		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 6061		PERF. N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRIFFETH		WELL #: 1		RRCID -> 077266		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6005		PERF. N/A		
02	377	N	34	-0-	-343	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-		-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
RATTAN, SHERLEY		WELL #: 1		RRCID -> 081278		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5716 - 5850	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3				19
03	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 3				19
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3				19
05	248 N	174	-0-	-74	-0-		174 3				19
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 3				19
07	248 N	152	-0-	-96	-0-		152 3				19

RAMSEY, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 085908		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6105 - 6116	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

IVY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 085909		COMPL. DATE 11/09/1979		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6344 - 6354	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KAKER		WELL #: 1		RRCID -> 087495		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4191 - 5636	
02	522 N	467	-0-	-55	-0-		467 3				79
03	589 N	492	-0-	-97	-0-		492 3				79
04	DLQ G-10	458	-0-	458	-0-		458 3				79
05	DLQ G-10	448	-0-	448	-0-		906 440 3	8 9		7	86
06	DLQ G-10	413	-0-	413	-0-		1319 413 3				86
*07	1756 N	437	-0-	-1319	-0-		437 3				86

BAUGH, D. G.		WELL #: 1		RRCID -> 089958		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 6155		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAPLES-BARRETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090202		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5941 - 5955	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PINKERTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 091023		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5756 - 6078	
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
COCANOUGH, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910										
02		464 N	451	-0-	-13	-0-	451 3		N	31
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	31
04		480 N	434	-0-	-46	-0-	434 3		N	31
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	31
06		480 N	398	-0-	-82	-0-	398 3		N	31
*07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315										
02		1334 N	566	-0-	-768	-0-	566 3		N	150
03		899 N	796	-0-	-103	-0-	796 3		N	150
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	150
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	150
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	150
*07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726										
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535										
02		58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	77
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	77
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		N	77
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	77
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	77
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504										
02		1160 N	1112	-0-	-48	-0-	1112 3		N	21
03		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103 3		N	21
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	21
05		1178 N	751	-0-	-427	-0-	751 3		N	21
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	21
*07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
BLACK, E. L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098400		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5186 - 5998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	823 3	18 9	N	16	92 1	15
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		15
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		15
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		15
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		15
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-		15

BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098401		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 6179		PERF. 5444 - 5627	
02	609 N	559	-0-	-50	-0-	559 3		N	-0-		43
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		43
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-		43
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 3	8 9	N	7		50
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625 3		N	-0-		50
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-		50

DENISON		WELL #: 1		RRCID -> 099383		COMPL. DATE 03/09/1982		TOTAL DEPTH 5739		PERF. 5024 - 5031	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLIKEN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 099445		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6388 - 6410	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEATON, A. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099681		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 5441 - 5729	
02	174 N	91	-0-	-83	-0-	91 3		N	-0-		-0-
03	186 N	31	-0-	-155	-0-	31 3		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 099837		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6298 - 6351	
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		26
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		26
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

WINDER, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 101970		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6498 - 6528	
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270 3		N	-0-		168
03	310 N	137	-0-	-173	-0-	137 3		N	-0-		168
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		168
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		168
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GIBTOWN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102182	COMPL. DATE	09/06/1982	TOTAL DEPTH	5332	PERF. 4666 - 4878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	91	3		N	-0-		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-

RATLIFF, L. D.		WELL #:		2	RRCID ->	102410	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 5602 - 5614	
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	3		N	-0-		14
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-		14
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-		14
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		14
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-		14
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		14

HILTON, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	103288	COMPL. DATE	08/07/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6012 - 6106	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1 9	N	1		19
03	651 N	521	-0-	-130	-0-	520	3	1 9	N	1		20
04	480 N	17	-0-	-463	-0-	17	3		N	-0-		20
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		20
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		20

FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103687	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5688 - 6465	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-		141
03	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3		N	-0-		141
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-		141
05	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3		N	-0-		141
06	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1005	3		N	-0-		141
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-		141

REDWINE, W.		WELL #:		1	RRCID ->	103721	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 5368 - 5428	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

SULLIVAN, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	103722	COMPL. DATE	11/26/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6373 - 6379	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLIGAN, O. E.		WELL #:		1	RRCID ->	105285	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 5893 - 6755	
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		40
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-		40
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-		40
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		40
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-		40
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-		40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
TUMELTY, OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	106478	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5990 - 5998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
KARNES, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106744	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4386 - 4412	
02	928 N	792	-0-	-136	-0-	792	3		N	-0-			101
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	3		N	-0-			101
04	930 N	799	-0-	-131	-0-	799	3		N	-0-			101
05	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	3		N	-0-			101
06	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	3		N	-0-			101
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3		N	-0-			101
BROWN, J. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106895	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5218 - 5404	
02	1015 N	994	-0-	-21	-0-	994	3		N	-0-			65
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			65
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-			65
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3		N	-0-			65
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3		N	-0-			65
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	3		N	-0-			65
BURNS, B.		WELL #:		1	RRCID ->	107246	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	4314 - 4325	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
FERGUSON, H. N. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	110576	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	5766 - 6156	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SMITH, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	118989	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6115 - 6172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
CROWLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	132816	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5783 - 5856	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	503	3	29 9	N	26			75
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	523	3	4 9	N	4			79
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			79
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-			79
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3		N	-0-			79
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964						
WORKS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134533	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5956 PERF. 5349 - 5477
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256 3	N	-0-		14
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		14
04	270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3	N	-0-		14
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-		14
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		14
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		14

WOOLSEY-CHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	155838	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	5572 PERF. 5430 - 5546
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		5
03	465 N	204	-0-	-261	-0-	204 3	N	-0-		5
04	450 N	142	-0-	-308	-0-	142 3	N	-0-		5
05	465 N	170	-0-	-295	-0-	170 3	N	-0-		5
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60 3	N	-0-		5
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		5

WIMBERLY, F.		WELL #:		1	RRCID ->	156635	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4888 - 4892
02	870 N	829	-0-	-41	-0-	810 3	19 9 N	17		140
03	806 N	495	-0-	-311	-0-	495 3		-0-		140
04	900 N	801	-0-	-99	-0-	776 3	25 9 N	23		163
05	899 N	622	-0-	-277	-0-	622 3		-0-		163
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		-0-		163
07	837 N	638	-0-	-199	-0-	638 3		-0-		163

BRUTON		WELL #:		2	RRCID ->	158508	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6790 PERF. 5893 - 6699
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DETHLOFF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160574	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6095 PERF. 5860 - 5884
02	551 N	499	-0-	-52	-0-	499 3	N	-0-		90
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		90
04	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3	N	-0-		90
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3	N	-0-		90
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3	N	-0-		90
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		90

COX C. T.		WELL #:		3	RRCID ->	161115	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5218 - 5700
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416 3	N	-0-		44
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		44
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		44
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		44
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		44
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 3	N	-0-		44

DETHLOFF, J.		WELL #:		3	RRCID ->	162773	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5600 - 5912
02	551 N	498	-0-	-53	-0-	498 3	N	-0-		107
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		107
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499 3	N	-0-		107
05	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3	N	-0-		107
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3	N	-0-		107
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
LEE, FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 164091		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5136 - 5142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		38
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	677 3	3 9	N	3		41
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	647 3	8 9	N	7		48
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	683 3	3 9	N	3		51
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	653 3	3 9	N	3		54
07	682 N	457	-0-	-225	-0-	456 3	1 9	N	1		55

WAGES, RUSH		WELL #: 2		RRCID -> 164961		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5280 - 5300	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

COZART, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 170316		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5773 - 5780	
02	986 N	967	-0-	-19	-0-	967 3		N	-0-		102
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064 3		N	-0-		102
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3		N	-0-		102
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		102
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 3		N	-0-		102
07	1023 N	675	-0-	-348	-0-	675 3		N	-0-		102

MOORE, D. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173286		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5862 - 5866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

WILSON, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 177862		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5162 - 5583	
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	217 3		N	-0-		-0-
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3		N	-0-		-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		N	-0-		-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-		-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-		-0-
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-		-0-

RISCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178152		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5650 - 5662	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		35
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		35
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		35
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		35
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		35
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		35

RICHARDS, HENRY JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 188803		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 5142 - 5158	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	1015 N	340	-0-	-675	-0-	340	3			N	-0-				29
03	1209 N	14	-0-	-1195	-0-	14	3			N	-0-				29
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				29
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				29
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984															
02	696 N	635	-0-	-61	-0-	628	3	7	9	N	6				95
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-				95
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				95
05	682 N	500	-0-	-182	-0-	496	3	4	9	N	4				99
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-				99
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	N	6				105

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500															
02	1972 N	1907	-0-	-65	-0-	1896	3	11	9	N	10				55
03	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	1794	3			N	-0-				55
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	3	13	9	N	12				67
05	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2000	3	17	9	N	15				82
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	3	12	9	N	11				93
07	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1931	3			N	-0-				93

TREE OPERATING, LLC 867559															
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412															
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	406	3	13	9	N	12				135
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	323	2	8	9	N	7				142
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	352	3	21	9	N	19				161
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	310	3	6	9	N	5				166
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	269	3	19	9	N	17				183
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	270	3	7	9	N	6				189

MCCONNELL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476															
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6	9	N	5				46
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				46
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	336	3	21	9	N	19				65
05	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-				65
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-				65
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-				65

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2048 N	878	-0-	-1170	-0-	172 1	706 3	Y	-0-			11
03	930 N	922	-0-	-8	-0-	233 1	688 3	Y	1			12
						1 9						
04	900 N	716	-0-	-184	-0-	131 1	585 3	Y	-0-			12
05	930 N	354	-0-	-576	-0-	49 1	305 3	Y	-0-			12
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	174 1	598 3	Y	1			13
						1 9						
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	152 1	715 3	Y	-0-			13

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	64 1	675 3	Y	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	126 1	765 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	78 1	490 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	403	-0-	-248	-0-	48 1	355 3	Y	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	150 1	733 3	Y	-0-			-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	93 1	844 3	Y	-0-			-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

02	290 N	274	-0-	-16	-0-	54 1	220 3	Y	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	91 1	267 3	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	55 1	248 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	223	-0-	-56	-0-	31 1	192 3	Y	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	80 1	274 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	49 1	228 3	Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

02	145 N	133	-0-	-12	-0-	26 1	107 3	Y	-0-			20
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	47 1	139 3	Y	-0-			20
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	17 1	76 3	Y	-0-			20
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			20
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	14 1	47 3	Y	-0-			20
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	26 1	124 3	Y	-0-			20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	149 1	613 3	Y	2			39
						2 9						
03	713 N	681	-0-	-32	-0-	172 1	505 3	Y	4			43
						4 9						
04	720 N	536	-0-	-184	-0-	97 1	437 3	Y	2			45
						2 9						
05	744 N	536	-0-	-208	-0-	74 1	459 3	Y	3			48
						3 9						
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	195 1	666 3	Y	2			50
						2 9						
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	149 1	698 3	Y	6			56
						7 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
WHATLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029284	COMPL. DATE	08/15/1955	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5710 - 5715			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	232 N	102	-0-	-130	-0-		20	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-		37	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-		19	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-		10	1	65	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-		33	1	112	3	Y	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		45	1	213	3	Y	-0-			-0-

WHITTEN, J. H.		WELL #:		2 T	RRCID ->	029285	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5492 - 5521
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		41	1	167	3	Y	-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		65	1	191	3	Y	-0-
04	210 N	165	-0-	-45	-0-		30	1	135	3	Y	-0-
05	217 N	88	-0-	-129	-0-		12	1	76	3	Y	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-		66	1	223	3	Y	-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-		48	1	223	3	Y	-0-

KELLEY, EARL		WELL #:		1	RRCID ->	035358	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5280 - 5460
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		5	1	15	3	Y	-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		3	1	15	3	Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036080	COMPL. DATE	03/29/1965	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	4863 - 5085
02	377 N	331	-0-	-46	-0-		62	1	257	3	Y	11
							12	9				103
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-		101	1	299	3	Y	27
							30	9				130
04	360 N	303	-0-	-57	-0-		55	1	247	3	Y	1
							1	9				131
05	341 N	185	-0-	-156	-0-		23	1	140	3	Y	20
							22	9				151
06	420 N	389	-0-	-31	-0-		84	1	287	3	Y	16
							18	9				167
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-		68	1	319	3	Y	-0-
												167

JOHNSON, LEWIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	045591	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	N/A
02	2900 N	2455	-0-	-445	6899		491	1	1953	3	Y	10
							11	9				55
03	3100 N	2567	-0-	-533	6366		430	1	2129	3	Y	7
							8	9				1 8
04	3000 N	1757	-0-	-1243	5123		290	1	1457	3	Y	9
							10	9				70
05	3100 N	1960	-0-	-1140	3983		146	1	1808	3	Y	5
							6	9				75
06	3000 N	3100	-0-	100	4083		173	1	2916	3	Y	10
							11	9				85
*07	3100 N	2925	-0-	-175	3908		231	1	2680	3	Y	13
							14	9				98

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
SHILLING, HAROLD		WELL #: 2		RRCID -> 051043		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	28 1	116 3	Y	-0-			22
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	39 1	115 3	Y	-0-			22
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	16 1	74 3	Y	-0-			22
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	18 1	113 3	Y	-0-			22
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	25 1	87 3	Y	-0-			22
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22 1	104 3	Y	-0-			22

HUDSON, J. K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056868		COMPL. DATE 10/09/1973		TOTAL DEPTH 6220		PERF. N/A		
02	377 N	264	-0-	-113	-0-	52 1	212 3	Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	74 1	219 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	37 1	164 3	Y	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	50 1	308 3	Y	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	63 1	215 3	Y	-0-			-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46 1	214 3	Y	-0-			-0-

WHATLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073156		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 6035		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

READ, H. D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094430		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5113 - 5678		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-

HENRY, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 100176		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5134 - 5142		
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	70 1	289 3	Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	121 1	355 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	40 1	177 3	Y	-0-			-0-
05	372 N	158	-0-	-214	-0-	22 1	136 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	75 1	258 3	Y	-0-			-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	52 1	245 3	Y	-0-			-0-

BEESON, EMMITT		WELL #: 2		RRCID -> 101620		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 6032 - 6040		
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	9 1	39 3	Y	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15 1	46 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	7 1	32 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	6 1	36 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	11 1	37 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2900 N	1942	-0-	-958	4145	380 1	1562 3	Y	-0-				19
03	3100 N	2050	-0-	-1050	3095	520 1	1530 3	Y	-0-				19
04	3000 N	1392	-0-	-1608	1487	254 1	1138 3	Y	-0-				19
05	3010 N	1523	-0-	-1487	-0-	211 1	1312 3	Y	-0-				19
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	537 1	1838 3	Y	-0-	19	1		-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	374 1	1757 3	Y	-0-	2			2
						2	9						

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	78 1	318 3	Y	-0-				-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	113 1	332 3	Y	-0-				-0-
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	39 1	173 3	Y	-0-				-0-
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	33 1	202 3	Y	-0-				-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	86 1	294 3	Y	-0-				-0-
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	60 1	280 3	Y	-0-				-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

02	725 N	686	-0-	-39	-0-	134 1	552 3	Y	-0-				5
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	193 1	569 3	Y	-0-				5
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	104 1	468 3	Y	-0-				5
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	82 1	511 3	Y	-0-				5
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	194 1	665 3	Y	-0-				5
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	142 1	666 3	Y	-0-				5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

02	812 N	773	-0-	-39	-0-	151 1	622 3	Y	-0-				-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	212 1	626 3	Y	-0-				-0-
04	780 N	594	-0-	-186	-0-	108 1	486 3	Y	-0-				-0-
05	837 N	582	-0-	-255	-0-	81 1	501 3	Y	-0-				-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	215 1	737 3	Y	-0-				-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	156 1	731 3	Y	-0-				-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

02	1247 N	1209	-0-	-38	-0-	237 1	972 3	Y	-0-				-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	346 1	1019 3	Y	-0-				-0-
04	1200 N	910	-0-	-290	-0-	166 1	744 3	Y	-0-				-0-
05	1302 N	901	-0-	-401	-0-	125 1	776 3	Y	-0-				-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	357 1	1224 3	Y	-0-				-0-
*07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	265 1	1244 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925															
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985												TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5146 - 5569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	151	1	618	3	Y	-0-	-0-			
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	293	1	863	3	Y	-0-	-0-			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	-0-	-0-			
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	56	1	345	3	Y	-0-	-0-			
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	216	1	741	3	Y	-0-	-0-			
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	3	Y	-0-	-0-			

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986												TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5422 - 5429
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	50	1	203	3	Y	3	64			
						3	9								
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	229	3	Y	2	66			
						2	9								
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	46	1	206	3	Y	-0-	66			
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	66			
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	80	1	272	3	Y	1	67			
						1	9								
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	78	1	367	3	Y	2	69			
						2	9								

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987												TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5249 - 5668
02	2900 N	1670	-0-	-1230	3654	142	1	1494	3	Y	31	31 1 -0-			
						34	9								
03	3100 N	1668	-0-	-1432	2222	235	1	1433	3	Y	-0-	-0-			
04	3000 N	1300	-0-	-1700	522	175	1	1094	3	Y	28	28 1 -0-			
						31	9								
05	1798 N	792	-0-	-1006	-0-	94	1	698	3	Y	-0-	-0-			
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	289	1	1415	3	Y	-0-	-0-			
*07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	195	1	1773	3	Y	22	22 1 -0-			
						24	9								

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991												TOTAL DEPTH	6088	PERF.	5537 - 5547
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992												TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5329 - 5944
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	232	1	953	3	Y	-0-	48 1 -0-			
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	384	1	1133	3	Y	-0-	-0-			
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	172	1	773	3	Y	-0-	-0-			
05	434 N	260	-0-	-174	-0-	36	1	224	3	Y	-0-	-0-			
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	317	1	1085	3	Y	-0-	-0-			
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	245	1	1154	3	Y	55	55 1 -0-			
						61	9								

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001												TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5001 - 5142
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	124	1	507	3	Y	-0-	22			
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	166	1	489	3	Y	-0-	22			
04	630 N	448	-0-	-182	-0-	82	1	366	3	Y	-0-	22			
05	651 N	347	-0-	-304	-0-	48	1	299	3	Y	-0-	22			
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	150	1	512	3	Y	-0-	22			
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	122	1	574	3	Y	-0-	22			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
BOLEY, L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 185203		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	522 N	472	-0-	-50	-0-	75 1	397 3	Y	-0-					72
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	133 1	435 3	Y	-0-					72
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	101 1	338 3	Y	-0-					72
05	496 N	291	-0-	-205	-0-	127 1	164 3	Y	-0-					72
06	540 N	304	-0-	-236	-0-	151 1	153 3	Y	-0-					72
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	175 1	337 3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM		WELL #: 8		RRCID -> 196939		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908					
02	699 N	687	-0-	-12	-0-	135 1	552 3	Y	-0-					9
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	191 1	561 3	Y	-0-					9
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	104 1	464 3	Y	-0-					9
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	44 1	272 3	Y	-0-					9
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	208 1	714 3	Y	-0-					9
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	129 1	604 3	Y	-0-					9

MCELHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 210087		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184					
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	192 1	789 3	Y	-0-					5
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	294 1	865 3	Y	-0-					5
04	810 N	489	-0-	-321	-0-	89 1	400 3	Y	-0-					5
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	92 1	575 3	Y	-0-					5
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	325 1	1115 3	Y	-0-					5
*07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	219 1	1032 3	Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 228239		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003					
02	2131 N	948	-0-	-1183	-0-	186 1	762 3	Y	-0-					60
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	270 1	794 3	Y	-0-					60
04	1020 N	426	-0-	-594	-0-	78 1	348 3	Y	-0-					60
05	1023 N	352	-0-	-671	-0-	49 1	303 3	Y	-0-					60
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	270 1	924 3	Y	-0-					60
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	199 1	933 3	Y	7					67
						8	9							

HUNTER, C.T. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 281320		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636					
02	406 N	345	-0-	-61	-0-	66 1	272 3	N	6					92
						7 9								
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	77 1	225 3	N	7					99
						8 9								
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	51 1	230 3	N	7					106
						8 9								
05	372 N	144	-0-	-228	-0-	20 1	124 3	N	-0-					106
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	95 1	325 3	N	10					116
						11 9								
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	63 1	298 3	N	19	102	1			33
						21 9								

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 029309		COMPL. DATE 01/19/1959			TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564					
FULLER		WELL #: 1												
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	352 2	13 9	N	12					164
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	366 2	9 9	N	8					172
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2		N	-0-					172
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	277 2	1 9	N	1					173
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	407 2	7 9	N	6					179
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	N	1					180

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	603 2	14 9	N	13				141
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	638 2	12 9	N	11				152
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	626 2	12 9	N	11				163
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	635 2	14 9	N	13				176
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	554 2	9 9	N	8				184
07	651 N	626	-0-	-25	-0-	615 2	11 9	N	10	167 1			27

WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC 915407
 SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				80

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WHISKEY RIVER OIL & GAS LLC //CONT.// 915407
 BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

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

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

02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					284
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	224	3	21	9	N	19	170	1			133
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3	76	9	N	69					202
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	83	9	N	75					277
*06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	78	9	N	71					348
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					348

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

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

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

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

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

02		0 W	490	-0-	490	13160	490	3				N	-0-					-0-
03		0 W	567	-0-	567	13727	567	3				N	-0-					-0-
04		0 W	524	-0-	524	14251	524	3				N	-0-					-0-
05		0 W	507	-0-	507	14758	507	3				N	-0-					-0-
06		0 W	462	-0-	462	15220	462	3				N	-0-					-0-
07		0 W	466	-0-	466	15686	466	3				N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543											
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		17
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		17
04	450 N	105	-0-	-345	-0-	105 2		N	-0-		17
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		17
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		17
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340											
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-		-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-

WINDER, JOHN JR. 931357											
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A											
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2020 - P/A 08/04/20											

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940											
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299											
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A											
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		N	-0-		-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		N	-0-		-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940										
LEMME, DESSIE IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 074099		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 4602 - 5736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-	164
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	669	3	6	9	N	5	169
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-	169
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-	169
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	169
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-	169

TOTEN, DEXTER		WELL #: 1		RRCID -> 076148		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A		
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-	-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-	-0-
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-

BRANCH, R.		WELL #: 1		RRCID -> 076626		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 7045		PERF. N/A		
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-	-0-

NOBLES, R. H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077797		COMPL. DATE 07/27/1978		TOTAL DEPTH 6825		PERF. N/A		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-

WILSON, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 078470		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 6976		PERF. N/A		
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 078634		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5804 - 5810		
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	87
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-	87
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-	87
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-	87
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	87
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-	87

YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082650		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 5968 - 5984		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-	-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940													
WILSON, J. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085148		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03	527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-

CARSON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 085253		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777							
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			33
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			33
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			33
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	214	3			N	-0-			33
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			33
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	3			N	-0-			33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091366		COMPL. DATE 12/27/1980		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647							
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			2
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			2
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			2
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			2
*06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			2
*07	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			2

DOYLE		WELL #: 2		RRCID -> 108847		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073							
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			24
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	3			N	-0-			24
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	300	3			N	-0-			24
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			24
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			24
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274	3			N	-0-			24

YOUNG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 114994		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484							
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284195		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216							
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-			-0-
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-			-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
*06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
*07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WISE EXPLORATION		932980														
BALLARD, SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 076268		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		261 N	211	-0-	-50	-0-	211 2			N	-0-					47
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2			N	-0-					47
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-					47
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-					47
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-					47
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					47

WISE PRODUCTION COMPANY		933825															
STEWART, ORNEE		WELL #: 1		RRCID -> 028816		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5073 -		5410					
02		696 N	676	-0-	-20	-0-	670 2	6 9	N		5					42	
03		651 N	596	-0-	-55	-0-	593 2	3 9	N		3					45	
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	438 2	2 9	N		2					47	
05		713 N	667	-0-	-46	-0-	665 2	2 9	N		2					49	
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N		-0-					49	
*07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9	N		1					50	

STEWART, ORNEE		WELL #: 2		RRCID -> 028817		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 5757		PERF. 5652 -		5654					
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N		-0-					5	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N		-0-					5	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N		-0-					5	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N		-0-					5	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N		-0-					5	
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N		-0-					5	

STEWART, ORNEE		WELL #: 3		RRCID -> 028818		COMPL. DATE 02/11/1960		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5124 -		5415					
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	212 2	2 9	N		2					61	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	N		3					64	
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N		-0-					64	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N		-0-					64	
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N		-0-					64	
*07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	N		2					66	

SIMS, ROSCOE, ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029123		COMPL. DATE 06/14/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4530 -		5234					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					31	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					31	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					31	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					31	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					31	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					31	

SHOOP		WELL #: 1		RRCID -> 070580		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 6954		PERF. N/A							
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N		-0-					56	
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N		1					57	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1					58	
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	159 1	288 2	N		-0-					58	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					58	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					58	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825													
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980										TOTAL DEPTH	7126	PERF.	6361 - 6600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	225	-0-	-165	-0-	225 2	N	-0-			-0-	
05		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
06		420 N	235	-0-	-185	-0-	235 2	N	-0-			-0-	
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-			-0-	

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978										TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A
02		174 N	69	-0-	-105	-0-	69 2	N	-0-			-0-	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-	
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-			-0-	
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-			-0-	

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
02		377 N	232	-0-	-145	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
03		403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
04		330 N	168	-0-	-162	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
06		270 N	91	-0-	-179	-0-	91 2	N	-0-			-0-	
07		186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2	N	-0-			-0-	

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
*07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-	

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980										TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6548 - 6616
02		1015 N	527	-0-	-488	-0-	140 1	387 2	N	-0-		16	
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	955 1	1113 2	N	-0-		16	
04		540 N	64	-0-	-476	-0-	33 1	31 2	N	-0-		16	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		16	
06		2010 N	1286	-0-	-724	-0-	532 1	754 2	N	-0-		16	
*07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	194 1	647 2	N	-0-		16	

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983										TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6252 - 6469
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	245 1	676 2	N	-0-		-0-	
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	389 1	454 2	N	-0-		-0-	
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	386 1	363 2	N	-0-		-0-	
05		992 N	752	-0-	-240	-0-	268 1	484 2	N	-0-		-0-	
06		810 N	550	-0-	-260	-0-	227 1	323 2	N	-0-		-0-	
*07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	207 1	693 2	N	-0-		-0-	

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984										TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5948 - 6560
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	509 1	1402 2	N	-0-		-0-	
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	545 1	636 2	N	-0-		-0-	
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	871 1	817 2	N	-0-		-0-	
05		620 N	531	-0-	-89	-0-	189 1	342 2	N	-0-		-0-	
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	546 1	774 2	N	-0-		-0-	
07		620 N	268	-0-	-352	-0-	62 1	206 2	N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280													
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955										TOTAL DEPTH	5537	PERF. 5506 -	5512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

XSTAR RESOURCES LLC 945934													
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988										TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5100 -	5106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC. 945936													
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959										TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5686 -	5692
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			68	
03		1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371 2	N	-0-			68	
04		1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1306 2	N	-0-			68	
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-			68	
06		1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223 2	N	-0-			68	
07		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 2	N	-0-			68	

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960										TOTAL DEPTH	5514	PERF. N/A	
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			11	
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			11	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			11	
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			11	
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-			11	
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2	N	-0-			11	

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961										TOTAL DEPTH	6053	PERF. 5329 -	5422
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1591 2	9 9 N	8			80	
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1630 2	11 9 N	10			90	
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1360 2	7 9 N	6			96	
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1473 2	7 9 N	6			102	
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		-0-			102	
*07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1457 2	9 9 N	8			110	

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5900 -	5910
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2981 2	21 9 N	19			81	
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3097 2	37 9 N	34	105 1		10	
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2957 2	3 9 N	3			13	
05		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2802 2	10 9 N	9			22	
06		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		-0-			22	
*07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2937 2	15 9 N	14			36	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PRUETT, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	028487	COMPL. DATE	01/20/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5111 - 5850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	18		104
						20	9						
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	N	15		119
						17	9						
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	10		129
						11	9						
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	7	1	531	2	N	4		133
						4	9						
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	N	9		142
						10	9						
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	11	1	766	2	N	7		149
						8	9						

ROGERS, C. E.		WELL #:		A 1	RRCID ->	032664	COMPL. DATE	02/16/1964	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 5040 - 5050		
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		29
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		29
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		29
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		29
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		29
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-		29

PETTY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	103174	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5525 - 5614		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/28/2020													

GREGG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122078	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 5063 - 5158		
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-		13
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-		13
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-		13
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-		13
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		13
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-		13

XYZ OIL, INC.		WELL #:		946038	RRCID ->	028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5802 - 5808		
MANNING, H. J.		1											
02	580 N	439	-0-	-141	-0-	439	3			N	-0-		-0-
03	651 N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

MANNING, T. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028520	COMPL. DATE	12/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5749 - 5772		
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	3			N	-0-		48
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-		48
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		48
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-		48
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		48
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		48

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
XYZ OIL, INC.		//CONT.//		946038									
MARA, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089193	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6031 - 6496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	377 N	374	-0-	-3	-0-		374 3		N	-0-			-0-
03	403 N	361	-0-	-42	-0-		361 3		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3		N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-		388 3		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 3		N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.)				10574 640	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
YATES, L. H.		WELL #:		2	RRCID ->	199322	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	4623 - 4643	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			132
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
YATES, FAYETTE		WELL #:		14 U	RRCID ->	201671	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5176 - 5735	
02	319 N	197	-0-	-122	-0-		10 1	187 2	N	-0-			170
03	341 N	289	-0-	-52	-0-		12 1	277 2	N	-0-			170
04	270 N	187	-0-	-83	-0-		10 1	177 2	N	-0-			170
05	217 N	143	-0-	-74	-0-		11 1	132 2	N	-0-			170
06	270 N	242	-0-	-28	-0-		12 1	230 2	N	-0-			170
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-		13 1	222 2	N	-0-			170

BOONSVILLE (CADDO LIME)				10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
BOAZ, ROSIE		WELL #:		2	RRCID ->	131735	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	4381 - 4430	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		137		N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		137		N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		137		N	-0-			51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		137		N	NO RPT			51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC				069510									
MASON, C. AVERY		WELL #:		2	RRCID ->	265652	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4410 - 4440	
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3		N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
CRAFT WATER BOARD 11		WELL #:		3	RRCID ->	127979	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	4630 - 4670	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 2		N	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N	-0-			-0-
04	630 N	562	-0-	-68	-0-		562 2		N	-0-			-0-
05	651 N	642	-0-	-9	-0-		642 2		N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 2		N	-0-			-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

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

GO OIL CORP. 311420
 DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	1	8			79
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	8			79
04	420 N	297	-0-	-123	-0-	295	2	2	9	Y	2					81
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					81
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2					83
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					83

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

02	290 N	59	-0-	-231	-0-	59	2				N	-0-				-0-
03	341 N	99	-0-	-242	-0-	99	2				N	-0-				-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2				N	-0-				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-				-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2				N	-0-				-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2				N	-0-				-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SMITH, C. P.		WELL #:		RRCID -> 124822	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4551	-	5944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					94
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					94
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					94
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					94
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013										

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: WISE				
CRENSHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 204960	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 6101	PERF. 4242	-	4285
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	

FLOWERS-BILBERRY GU 2				WELL #:	5	RRCID -> 209972	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4510	-	5613
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-		58
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	Y	-0-		58
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		58
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	Y	-0-		58
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	Y	-0-		58

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME)				10574 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
POUNDS, C. W. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 093843	COMPL. DATE 02/20/1981	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4770	-	4789
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-	-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-	-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120)				10574 760	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140						
CASEY		WELL #:		1 U	RRCID -> 125892	COMPL. DATE 10/12/1987	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 4144	-	4191
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GENTRY				WELL #:	1 U	RRCID -> 126135	COMPL. DATE 11/03/1987	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4271	-	4352
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)		10574 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
VAUGHN-MCCLURG		WELL #: 2		RRCID -> 058970		COMPL. DATE 12/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		406 #	203	-0-	-203	-0-	203 2	Y	-0-			4
03		434 #	215	-0-	-219	-0-	215 2	Y	-0-			4
04		210 #	207	-0-	-3	-0-	207 2	Y	-0-			4
05		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			4
06		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-			4
*07		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-			4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		SIMPSON, W. M.		WELL #: 5		RRCID -> 281683		COMPL. DATE 08/29/2016		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 6171 - 6288	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		CRAFT WATER BOARD UNIT 19		WELL #: 3		RRCID -> 157538		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 5752 - 6426	
02		928 #	647	-0-	-281	-0-	55 1	592 2	N	-0-		197			
03		992 #	616	-0-	-376	-0-	47 1	559 2	N	9		206			
							10 9								
04		960 #	713	-0-	-247	-0-	78 1	611 2	N	22		228			
							24 9								
05		838 R	838	-0-	-0-	-0-	81 1	745 2	N	11		239			
							12 9								
06		720 #	566	-0-	-154	-0-	78 1	485 2	N	3		242			
							3 9								
07		744 #	629	-0-	-115	-0-	81 1	548 2	N	-0-		242			

CRAFT, J. D. T.W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 173305		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 4948 - 5641	
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	52 1	98 2	N	-0-	21
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	56 1	99 2	N	-0-	21
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	54 1	99 2	N	-0-	21
05		157 R	157	-0-	-0-	-0-	56 1	101 2	N	-0-	21
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	54 1	99 2	N	-0-	21
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	56 1	97 2	N	-0-	21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		BILBERRY, GERTRUDE GU		WELL #: 1L		RRCID -> 110569		COMPL. DATE 06/25/1994		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5484 - 5631	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 127875		COMPL. DATE 06/12/1984		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 4479 - 5569		
*02		949 R	949	-0-	-0-	-0-	935 2	14 9	Y	13		22
03		1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1102 2	22 9	Y	20	1 8	41
04		720 #	-0-	-0-	-720	-0-			Y	4		45
05		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		45
06		1080 #	958	-0-	-122	-0-	952 2	6 9	Y	5		50
07		1116 #	1040	-0-	-76	-0-	1033 2	7 9	Y	6		56

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
*02		870 #	791	-0-	-79	-0-	780	2	11	9	Y	10	125
03		899 #	865	-0-	-34	-0-	854	2	11	9	Y	10	135
04		870 #	-0-	-0-	-870	-0-					Y	5	140
05		899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	140
06		870 #	858	-0-	-12	-0-	852	2	6	9	Y	5	145
07		868 #	792	-0-	-76	-0-	784	2	8	9	Y	7	152

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542													
*02		805 R	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	Y	8	15
03		842 R	842	-0-	-0-	-0-	834	2	8	9	Y	7	22
04		660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	22
05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	22
06		893 R	893	-0-	-0-	-0-	886	2	7	9	Y	6	28
*07		844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	Y	4	32

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682													
*02		696 #	674	-0-	-22	-0-	674	2			Y	-0-	-0-
03		744 #	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-	-0-
04		690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-
05		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
06		690 #	652	-0-	-38	-0-	652	2			Y	-0-	-0-
07		713 #	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-	-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302													
*09		1620 #	1551	-0-	-69	-0-	1549	2	2	9	Y	2	194
10		1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2	196
11		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	Y	15	208
12		1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1600	2	7	9	Y	6	38
01		1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	53
*02		1508 #	1465	-0-	-43	-0-	1451	2	14	9	Y	13	66
03		1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	73
04		1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	5	78
05		1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	7	85
06		1590 #	1505	-0-	-85	-0-	1497	2	8	9	Y	7	92
07		1612 #	1546	-0-	-66	-0-	1537	2	9	9	Y	8	100

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154													
*02		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	10
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-	10
04		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	10
05		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	10
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	10
*07		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	10

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*02		986 #	951	-0-	-35	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
03		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		-0-
04		990 #	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
05		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
06		1020 #	1017	-0-	-3	-0-	1017 2		Y	-0-		-0-
07		1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276												
*02		986 #	913	-0-	-73	-0-	913 2		Y	-0-		27
03		1054 #	964	-0-	-90	-0-	957 2	7 9	Y	6		33
04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		33
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		33
06		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-		33
*07		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-		33

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434												
*02		580 #	500	-0-	-80	-0-	494 2	6 9	Y	5		5
03		620 #	524	-0-	-96	-0-	524 2		Y	-0-		5
04		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		5
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		5
06		575 R	575	-0-	-0-	-0-	572 2	3 9	Y	3		8
*07		551 R	551	-0-	-0-	-0-	545 2	6 9	Y	5		13

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664												
*02		1160 #	1044	-0-	-116	-0-	1034 2	10 9	Y	9		34
03		1240 #	1119	-0-	-121	-0-	1109 2	10 9	Y	9		43
04		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	4		47
05		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	4		51
06		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1095 2	6 9	Y	5		56
07		1116 #	1103	-0-	-13	-0-	1103 2		Y	-0-		56

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535												
*02		319 #	266	-0-	-53	-0-	266 2		N	-0-		-0-
03		341 #	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-		-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		300 #	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-		-0-
07		310 #	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		638 #	541	-0-	-97	-0-	541	3	N	-0-		167
03		737 R	737	-0-	-0-	-0-	667	3	N	64	189 1	42
04		674 R	674	-0-	-0-	-0-	660	3	N	13		55
05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	687	3	N	7		62
06		680 R	680	-0-	-0-	-0-	663	3	N	15		77
07		682 #	658	-0-	-24	-0-	652	3	N	5		82
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		783 #	743	-0-	-40	-0-	146	1	Y	-0-		15
03		837 #	751	-0-	-86	-0-	189	1	Y	4		19
							4	9				
04		810 #	519	-0-	-291	-0-	94	1	Y	5		24
							6	9				
05		837 #	439	-0-	-398	-0-	61	1	Y	-0-		24
06		825 R	825	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	3		27
							3	9				
*07		818 R	818	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	6		33
							7	9				
DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020 - P/A 03/27/2020												
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A												
02		232 #	226	-0-	-6	-0-	44	1	Y	-0-		13
03		248 R	248	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-		13
04		240 #	174	-0-	-66	-0-	32	1	Y	-0-		13
05		248 #	181	-0-	-67	-0-	25	1	Y	-0-		13
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		13
*07		252 R	252	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		13
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A												
02		116 #	96	-0-	-20	-0-	19	1	Y	-0-		18
03		124 #	123	-0-	-1	-0-	31	1	Y	-0-		18
04		120 #	84	-0-	-36	-0-	15	1	Y	-0-		18
05		124 #	6	-0-	-118	-0-	1	1	Y	-0-		18
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		18
07		124 #	70	-0-	-54	-0-	12	1	Y	-0-		18
DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102												
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	11	1	N	-0-		-0-
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
*07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	58 #	39	-0-	-19	-0-	8 1	31 3	N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	11 1	32 3	N	-0-			-0-
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	5 1	24 3	N	-0-			-0-
05	62 #	35	-0-	-27	-0-	5 1	30 3	N	-0-			-0-
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	9 1	31 3	N	-0-			-0-
*07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	7 1	34 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913												
02	1653 N	1616	-0-	-37	-0-	5 1	1611 3	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	6 1	1675 3	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	6 1	1553 3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	6 1	1576 3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	5 1	1454 3	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	5 1	1442 3	Y	-0-			-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589												
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462												
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178												
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			14
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			14
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			14
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			14
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			14
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650												
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			41
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-			41
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	184 2		N	-0-			41
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			41
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			41
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			41

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//	10574 880	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
IMPROVEMENT DISTRICT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	136464	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	4748 - 4793
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	Y	-0-		7
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		7
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2	Y	-0-		7
*07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555								
PEWITT, D. W.		WELL #:	2	RRCID ->	140139	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	4158 - 4168
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
06		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3	N	-0-		-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925								
WHITTEN, J. H.		WELL #:	2 C	RRCID ->	021228	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4034 - 4076
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	93 1	383 3	Y	-0-	-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	130 1	383 3	Y	-0-	-0-
04		480 N	377	-0-	-103	-0-	69 1	308 3	Y	-0-	-0-
05		496 N	201	-0-	-295	-0-	28 1	173 3	Y	-0-	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	148 1	511 3	Y	-0-	-0-
*07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	102 1	484 3	Y	-0-	-0-

WHITTEN, J. H.		WELL #:	4 C	RRCID ->	021229	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4000 - 4046
02		638 N	626	-0-	-12	-0-	123 1	503 3	Y	-0-	-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	181 1	535 3	Y	-0-	-0-
04		720 N	491	-0-	-229	-0-	90 1	401 3	Y	-0-	-0-
05		682 N	144	-0-	-538	-0-	20 1	124 3	Y	-0-	-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	196 1	670 3	Y	-0-	-0-
*07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	135 1	637 3	Y	-0-	-0-

ORR, WM., UNIT		WELL #:	4 U	RRCID ->	031483	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4085 - 4116
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	161 1	656 3	Y	-0-	-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	218 1	638 3	Y	-0-	-0-
04		780 N	592	-0-	-188	-0-	108 1	484 3	Y	-0-	-0-
05		868 N	196	-0-	-672	-0-	27 1	169 3	Y	-0-	-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	232 1	796 3	Y	-0-	-0-
*07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	183 1	859 3	Y	-0-	-0-

ORR, WILLIAM, UNIT		WELL #:	5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	3915 - 3943
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	39 1	160 3	Y	-0-	1
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	52 1	152 3	Y	-0-	1
04		180 N	93	-0-	-87	-0-	17 1	76 3	Y	-0-	1
05		217 N	44	-0-	-173	-0-	6 1	38 3	Y	-0-	1
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	46 1	158 3	Y	-0-	1
*07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	27 1	127 3	Y	-0-	1

BOONSVILLE (5480)		10574 975		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
MEEKS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 213717		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 5534 - 5538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)		10578 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
HUGHES, D. J.		WELL #: 16		RRCID -> 120764		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4532 - 5216					
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-						-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-						-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-						-0-
07	T. A.	112	-0-	112	112	112	2	Y	-0-						-0-

THETFORD, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 129510		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 5965		PERF. 5454 - 5495					
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-						-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-						-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2	N	-0-						-0-
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-						-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 26		RRCID -> 132594		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5062 - 5553					
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-						17
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	Y	-0-						17
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-						17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						17
06	1320 N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2	Y	-0-						17
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	-0-						17

BOROCK (CONGL.)		10700 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232													
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 14		RRCID -> 083923		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 4272 - 4278					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 22		RRCID -> 084105		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2618 - 2626					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BOROCK (CONGL.)		//CONT.//		10700 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG							
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		23	RRCID ->	084106	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4232 - 4238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-	-0-		
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	-0-		
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2			N	-0-	-0-		
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-	-0-		
*06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-	-0-		
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	-0-		

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		8	RRCID ->	086562	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4222 - 4228		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		39	RRCID ->	087012	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4206 - 4210		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		40	RRCID ->	087013	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	4303	PERF.	4156 - 4162		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		43	RRCID ->	087223	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3990 - 3996		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		25	RRCID ->	091962	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4088 - 4094		
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-	-0-		
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-		
04		630 N	609	-0-	-21	-0-	609 2			N	-0-	-0-		
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	-0-		
*06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-	-0-		
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-		

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		41	RRCID ->	118639	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	4281	PERF.	4128 - 4138		
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-	-0-		
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2			N	-0-	-0-		
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-	-0-		
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-	-0-		
*06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-	-0-		
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	-0-		

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			9
03	527 N	346	-0-	-181	-0-	346 3		N	-0-			9
04	450 N	319	-0-	-131	-0-	319 3		N	-0-			9
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3		N	-0-			9
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			9
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
 CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)		//CONT.//		10700 690	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		//CONT.//		695232									
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		30	RRCID ->	090203	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4144 - 4169	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04		360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
*06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		45	RRCID ->	091600	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3890 - 3896	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROCK (UPPER STRAWN)				10700 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232									
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	081742	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	4220 - 4230	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #:		62	RRCID ->	089956	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3134 - 3142	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD)				10895 076	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CLAY				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140									
MCVICKORS, I. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	021259	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5886 - 5904	
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			71
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			71
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	633 2	7 9	N	6			77
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			77
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			77
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.)				10895 228	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE				
BENNETT PRODUCTION CORPORATION				065315									
MCFALL, ANNA, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	040103	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	5833 - 5850	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE															
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315															
MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNY, RALPH E. 652335															
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893															
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
06		1140 N	45	-0-	-1095	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825															
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A															
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-			14
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			14
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			14
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			14
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			14
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			14

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH)		10895 684		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MONTAGUE				
ALLEN, C. L. (DOIE)		013639										
DONALD		WELL #:		3 T	RRCID ->	289778	COMPL. DATE	06/01/2019	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5945 - 5948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 6461												
09	14B2 EXT	503	-0-	503 B	6964	503 3			N	-0-		115
10	14B DENY	524	-0-	524 B	7488	524 3			N	-0-		115
11	14B DENY	389	-0-	389 B	7877	389 3			N	-0-		115
12	14B DENY	711	-0-	711 B	8588	711 3			N	-0-		115
01	14B DENY	1210	-0-	1210 B	9798	1210 3			N	-0-		115
02	14B DENY	1159	-0-	1159 B	10957	1159 3			N	-0-		115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10957												
03	14B DENY	1257	-0-	1257 B	12214	1257 3			N	-0-		115
04	14B DENY	1085	-0-	1085 B	13299	1085 3			N	-0-		115
05	14B DENY	645	-0-	645 B	13944	645 3			N	-0-		115
06	0 W	520	-0-	520 B	14464	520 3			N	-0-		115
07	0 W	1428	-0-	1428 B	15892	1428 3			N	-0-		115

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS)		10895 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE				
WISE PRODUCTION COMPANY		933825										
HARVEY, JAMES W.		WELL #:		1	RRCID ->	121796	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	5863 - 6078
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2			N	-0-		148
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-		148
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		148
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		148
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-		148
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-		148

BOYD, N. (STRAWN 4200)		11061 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
OATES, G. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	097526	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4555 - 4621
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		17
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3			N	-0-		17
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
DAY, PAUL R.		WELL #:		2	RRCID ->	058164	COMPL. DATE	04/05/1974	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	N/A
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	2 1	466 3	Y		-0-		-0-
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	2 1	499 3	Y		-0-		-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	2 1	421 3	Y		-0-		-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2 1	514 3	Y		-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	2 1	480 3	Y		-0-		-0-
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	2 1	491 3	Y		-0-		-0-

PERKINS, T. W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	115674	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3855 - 3889
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4068	-	4128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990										TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4092	-	5808
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	4377	-	4449
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	1	1	197	3	N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	1	1	193	3	N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-			-0-
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914	-	3968
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-			1
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	6	1	1711	3	Y	-0-			1
04		1710 N	1653	-0-	-57	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-			1
05		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	6	1	1682	3	Y	-0-			1
06		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	5	1	1639	3	Y	-0-			1
*07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	6	1	1701	3	Y	-0-			1

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993										TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046	-	4132
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995										TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887	-	3900
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997										TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676	-	4703
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	N	-0-			-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	3	N	-0-			-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	N	-0-			-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	N	-0-			-0-
*07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:		6C	RRCID ->	167966	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 4002 -	4008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	3	1	1139	3	Y	-0-		-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	3	1	1212	3	Y	-0-		-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	3	1	1201	3	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	3	1	1154	3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-		-0-

YOUNG, W. C. (BILL)		WELL #:		2	RRCID ->	168726	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4036 -	7115	
02	2030 N	1999	-0-	-31	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-		-0-
03	2232 N	2057	-0-	-175	-0-	5	1	2052	3	Y	-0-		-0-
04	2010 N	1984	-0-	-26	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-		-0-
05	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	6	1	2040	3	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	5	1	1974	3	Y	-0-		-0-
07	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-		-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		5C	RRCID ->	174365	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 4046 -	4114	
02	319 N	298	-0-	-21	-0-	1	1	297	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	1	1	321	3	Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-		-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-		-0-

ADELE CLOUGH GU 2		WELL #:		14C	RRCID ->	174832	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 4292 -	4338	
02	899 N	847	-0-	-52	-0-	2	1	845	3	Y	-0-		-0-
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	2	1	855	3	Y	-0-		-0-
04	900 N	842	-0-	-58	-0-	2	1	840	3	Y	-0-		-0-
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	2	1	859	3	Y	-0-		-0-
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	2	1	821	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	2	1	842	3	Y	-0-		-0-

SLIMP, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	208831	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4025 -	4113	
02	493 N	473	-0-	-20	-0-	1	1	472	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	1	1	478	3	Y	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	1	1	467	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	1	1	471	3	Y	-0-		-0-

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	211321	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 4124 -	4914	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	223701	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 4094 -	4198	
02	667 N	564	-0-	-103	-0-	1	1	563	3	Y	-0-		2
03	713 N	633	-0-	-80	-0-	2	1	631	3	Y	-0-		2
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	-0-		2
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	-0-		2
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-		2
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	2	1	636	3	Y	-0-		2

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GAGE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	230841	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	4301 -	4322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	3 1	927	3	Y	-0-			-0-
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	2 1	694	3	Y	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	3 1	752	3	Y	-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	3 1	849	3	Y	-0-			-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	4 1	1081	3	Y	-0-			-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	5 1	1293	3	Y	-0-			-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:		8	RRCID ->	242957	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	3867 -	3887
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVENSON, N.R.		WELL #:		1	RRCID ->	243216	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4140 -	4208
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	245901	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	3976 -	3996
02	1218	N	1120	-0-	-98	-0-	3 1	1117	3	Y	-0-		22
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	4 1	1510	3	Y	-0-		22
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	4 1	1370	3	Y	-0-		22
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4 1	1404	3	Y	-0-		22
06	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	3 1	1309	3	Y	-0-		22
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	4 1	1333	3	Y	-0-		22

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		12C	RRCID ->	260435	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4014 -	4289
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			24
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			24
*01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			24
*02	261	N	138	-0-	-123	-0-	138	2	N	-0-			24
*03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-			24
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			24
*05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-			24
*06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-			24
*07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2	N	-0-			24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"		WELL #:		14	RRCID ->	260453	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4233 -	4617
*02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2	N	-0-			-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE)		11206 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
PERMEX PETROLEUM CORPORATION		655713									
PEAVY, S. H. "F"		WELL #: 17		RRCID -> 120957		COMPL. DATE 02/24/1986		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 4070 - 4078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	174 #	140	-0-	-34	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-			-0-
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-

PEAVY, S. H. "CC"		WELL #: 15		RRCID -> 136252		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3986	
02	174 #	140	-0-	-34	-0-	140 3	Y	-0-			-0-
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-			-0-
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-			-0-
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-			-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3	Y	-0-			-0-
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3	Y	-0-			-0-

BRAZEEL (CADDO)		11561 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942									
BRAZEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249782		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 3877 - 3888	
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128 2	N	-0-			28
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-			28
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			28
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			28
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			28
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			28

BRAZEEL (MARBLE FALLS)		11561 664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
CARY OIL & GAS, INC		138872									
FIELDS, L. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055709		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 4303		PERF. 3364 - 3372	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			52
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			52
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			52
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	176 2	N	1			53
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2	N	-0-			53
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			53

FIELDS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055853		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 3368 - 3377	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZEEL-KING (MISS)		11561 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
KRAMER OPERATING, LLC		476586									
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 201669		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 4276		PERF. 4270 - 4276	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			9
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			9
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			9
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			9
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			9

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

02	87 N	60	-0-	-27	-0-	60	2	N	-0-			25
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	N	1			26
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	N	1			27
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			27
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			27
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	N	1			28

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDGEPORT (STRAWN)		//CONT.//		11887 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DUKE, E. L.		WELL #:		3 U	RRCID ->	033050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	3985 -	3990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, GUY		WELL #:		5	RRCID ->	117772	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	3995 -	4030
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL)		11887 913		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
CHERRY, D.L.		WELL #:		1	RRCID ->	122652	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4056 -	4243
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, L. C.		WELL #:		6	RRCID ->	141686	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4079 -	4287
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #:		1	RRCID ->	142787	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	3950 -	4040
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	427	2	10 9	Y	9			64
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			64
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		Y	-0-			64
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-			64

COWLING, E. P.		WELL #:		6	RRCID ->	203392	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4042 -	4117
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL)		//CONT.//		11887 913	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KAKER, GUSSIE GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248127	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 4137 - 5812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-			-0-
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-			-0-

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #:		2U	RRCID ->	267943	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 3962 - 4042
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100)		11906 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462									
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15		WELL #:		1	RRCID ->	110841	COMPL. DATE	06/19/1958	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5088 - 5111
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
04	600 N	377	-0-	-223	-0-	377 2		N	-0-		-0-
05	620 N	396	-0-	-224	-0-	396 2		N	-0-		-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		-0-

BRYSON (CONGLOMERATE)		12799 375		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		945934									
MATLOCK		WELL #:			RRCID ->	147131	COMPL. DATE	04/18/1986	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4955 - 4958
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2018											

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		12799 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
JDL OPERATING, LLC		430590									
PEAVY, S. H. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	195044	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4926 - 4930
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-		-0-

BRYSON (MARBLE FALLS)			12799 500		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
PETROBAL OMEGA 1, LLC			660307									
MASSENGALE			WELL #: 1		RRCID -> 203410			COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			918507									
MALONE			WELL #: 1		RRCID -> 282705			COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRYSON (STRAWN)			12799 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACK		
D L OPERATING			196262									
HENDERSON, J. E.			WELL #: 1		RRCID -> 078258			COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A		
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-	-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-	-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-

BRYSON, EAST			12800 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
D L OPERATING			196262									
HENDERSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 116564			COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238		
02	203 #	200	-0-	-3	-0-	193	3	7	9	N	6	66
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-	66
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	182	3	1	9	N	1	67
05	217 #	9	-0-	-208	-0-	6	3	3	9	N	3	70
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	197	3	6	9	N	5	75
*07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	N	2	77

HENDERSON, J. E.			WELL #: 2		RRCID -> 121262			COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

RBE JACK ARCHER, LLC			685832									
RUTH			WELL #: 9		RRCID -> 121741			COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
RBE JACK ARCHER, LLC		//CONT.//		685832										
RUTH		WELL #:		10	RRCID ->	121742	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	4656 - 4664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCANEAR, C. T.		WELL #:		1	RRCID ->	161955	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUTTON LEASE		WELL #:		3	RRCID ->	176175	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	4857	PERF.	N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC		WELL #:		8	RRCID ->	121740	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4840 - 4850		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20														

STAMPER OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	151177	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		-0-

XSTAR RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	112093	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4726 - 4734		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20														

BRYSON, EAST		//CONT.//		12800 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934								
BEGGS, W. B.		WELL #:		RRCID ->	193913	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	2835 - 2845	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018												

BRYSON, EAST (CADD)				12800 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262								
RHODES, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	129938	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	4335 - 4482
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	203	N	119	-0-	-84	-0-	118 3	1 9	N	1	112	
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	1 9	N	1	113	
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	113	
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	N	1	114	
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	258 3	1 9	N	1	115	
07	434	N	133	-0-	-301	-0-	133 3		N	-0-	115	

STAMPER OPERATING CO., INC.				812133	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
CLAYTON, M. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	122404	COMPL. DATE	10/01/1986	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4218 - 4254
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-	
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-	
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-	
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-	-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRYSON, E. (CADD GAS)				12800 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262								
OWENS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	089021	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	4956	PERF.	4436 - 4446
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GRECO OPERATING, LLC				330135	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
EPPERSON		WELL #:		2	RRCID ->	183059	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4366 - 4380
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRYSON, EAST (CONGL.)		12800 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804										
KUYKENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 121196		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
04	900 N	455	-0-	-445	-0-	455	3	N	-0-			-0-
05	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	3	N	-0-			-0-
06	900 N	623	-0-	-277	-0-	623	3	N	-0-			-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-

D L OPERATING CASTEEL		196262		196262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
		WELL #: 4		RRCID -> 146604		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY LOWE		300160		300160		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
		WELL #: 1		RRCID -> 046498		COMPL. DATE 05/31/1969		TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A				
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC EPPERSON		330135		330135		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
		WELL #: 1		RRCID -> 176111		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808				
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2	N	-0-			30
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			30
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			30
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			30
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			30
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			30

RBE JACK ARCHER, LLC MCCONNELL		685832		685832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
		WELL #: 1		RRCID -> 122653		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)		12800 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: JACK		
D L OPERATING AINSWORTH		196262		196262								
		WELL #: 4		RRCID -> 143922		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878				
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	133	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)		//CONT.//		12800 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK						
GRECO OPERATING, LLC				330135												
RANKIN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4724 - 4732					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-					-0-
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-					-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-					-0-
05		1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226 2			N	-0-					-0-
06		1320 N	1237	-0-	-83	-0-	1237 2			N	-0-					-0-
07		1333 N	1018	-0-	-315	-0-	1018 2			N	-0-					-0-
BRYSON, NORTH				12801 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACK						
D L OPERATING				196262												
SHANAFELT				WELL #: 1	RRCID -> 222736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4566 - 4570					
02		522 N	395	-0-	-127	-0-	370 3	25 9		N	23	134 1				21
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	503 3	10 9		N	9					30
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 3	6 9		N	5					35
05		434 N	384	-0-	-50	-0-	377 3	7 9		N	6					41
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	505 3	4 9		N	4					45
07		527 N	376	-0-	-151	-0-	373 3	3 9		N	3					48
BRYSON, SOUTH (CADD0, MIDDLE)				12804 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACK						
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION				036857												
FOUR CORNERS				WELL #: 1	RRCID -> 210205	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3862 - 3882					
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020 - P/A 06/05/20																
BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)				12804 600	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: JACK						
ENERGY TRANSFER COMPANY				252017												
CALLIE-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 021281	COMPL. DATE	06/14/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1792 - 1801					
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
JOHNSON, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 021284	COMPL. DATE	04/14/1959	TOTAL DEPTH	1816	PERF.	1753 - 1769					
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FIELDS				WELL #: 3	RRCID -> 057022	COMPL. DATE	10/11/1973	TOTAL DEPTH	1780	PERF.	N/A					
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 057620		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 2		RRCID -> 057621		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 4		RRCID -> 057623		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 6		RRCID -> 057624		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 7		RRCID -> 057625		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 8		RRCID -> 057626		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIELDS		WELL #: 11		RRCID -> 057627		COMPL. DATE 10/03/1973		TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK						
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017												
FIELDS		WELL #: 13		RRCID -> 057629		COMPL. DATE 11/03/1973		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #: 14		RRCID -> 057630		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A						
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794			
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275)		12806 332		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG						
JAID ENERGY, LLC		429595													
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 174253		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4281 - 4289					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440)		12806 830		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG						
STEELE, MARK E.		816891													
BRAY		WELL #: 1		RRCID -> 135088		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3249 - 3254					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

BRYSON, WEST (4550)		12810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK						
WALSH & WATTS, INC.		895060													
BRYSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 119613		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4598 - 4601					
02	1160 N	1152	-0-	-8	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
05	1240 N	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-				-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-				-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.)		13130 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CLAY						
CUNDIFF OPERATING COMPANY		194515													
POLHEMUS		WELL #: 1		RRCID -> 141670		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5970 - 5979					
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3				81
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	N	1				82
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				82
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3				85
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5				90
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3				93

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 148269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 6022 - 6030			
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				172
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				172
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				172
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				172
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				172
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				172

BUNGER, SOUTH (STRAWN)		13311 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG						
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115													
LISLES, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 021297		COMPL. DATE 06/21/1987		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2996 - 3041					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900)		13313 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
GERRY-MAC OIL, INC.		302025									
OLDHAM-ATWOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	119517	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	4509 PERF. 3870 - 3890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

BUTTS (CONGL.)		14062 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CARIBOU OPERATING, INC.		131827									
STARKE		WELL #:	1	RRCID ->	120058	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	5870 PERF. 5684 - 5694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CDC (MISS.)		14220 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999									
SENKEL-BRIMHALL		WELL #:	1	RRCID ->	264931	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4737 PERF. 4733 - 4737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	171	171 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	90		90
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	87	177 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	173	173 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	60		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	110	170 1	-0-

C H K (CONGLOMERATE)		14292 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204									
WIMBERLY		WELL #:	1	RRCID ->	178694	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	5570 PERF. 5199 - 5212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA)		15135 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON			
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122									
BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #:	1	RRCID ->	066905	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	16195 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 CAMPSEY MINERALS 128557
 CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
 CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

02	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
03	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
06	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
*07	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-

RHYNE, J.V. 706379
 BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 COOPER SIX C OIL LLC 175108
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		069510									
ASHE BCDE		WELL #: D 12		RRCID -> 173701		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		2
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-		2
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		2
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-		2
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		2
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		2

ASHE BCDE		WELL #: D 10		RRCID -> 173703		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761			
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		34
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		34
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		34
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		34
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		34
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		34

TARRANT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 174943		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396			
02	377 N	338	-0-	-39	-0-	338	3	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-
05	372 N	74	-0-	-298	-0-	74	3	N	-0-		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-

ASHE BCDE		WELL #: C 9		RRCID -> 174944		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634			
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		20
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		20
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		20
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3	N	-0-		20
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		20
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		20

TARRANT "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174945		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669			
02	377 N	350	-0-	-27	-0-	350	3	N	-0-		-0-
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3	N	-0-		-0-
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3	N	-0-		-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		-0-

TARRANT "E"		WELL #: 13		RRCID -> 174946		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016			
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		7
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	350	3	N	132		139
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-		139
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		139
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-		139
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		139

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510											
WEST CHICO UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 176097	COMPL. DATE 12/23/1999	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5783 - 5793				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVENPORT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177398	COMPL. DATE 10/23/1999	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5170 - 5456				
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		20
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-		20
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		20
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-		20
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		20
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-		20

TARRANT E		WELL #: 8		RRCID -> 283076	COMPL. DATE 02/01/2017	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 4434 - 5508				
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-

TARRANT A		WELL #: 10		RRCID -> 283976	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4116 - 5582				
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	466	3	36 9	N	33	57
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	466	3	40 9	N	36	93
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	566	3	39 9	N	35	128
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-	128
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	128
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	466	3	41 9	N	37 70 1	95

CHOLLA PETROLEUM, INC. DEVOLL-STARNES		WELL #: 4		RRCID -> 206747	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5563 - 5570				
02	2929 X	2044	-0-	-885	-0-	2035	2	9 9	N	8	189
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2879	2	13 9	N	12	201
04	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2637	2	19 9	N	17	32
05	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	2621	2	28 9	N	25	57
06	2790 X	2504	-0-	-286	-0-	2496	2	8 9	N	7	64
07	2883 X	1882	-0-	-1001	-0-	1878	2	4 9	N	4	68

EAGLERIDGE OPERATING, LLC TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 126842	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 7056	PERF. 6360 - 6950				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		27
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	27
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	27
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
YATES, L. H.		WELL #: 7		RRCID -> 181037		COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199326		COMPL. DATE 06/27/1955		TOTAL DEPTH 5867		PERF. 5231 - 5320		
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199327		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5430 - 5529		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			17
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			17
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			17
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 199334		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5162 - 5732		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 226169		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5256 - 5713		
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	N	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	N	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	57	1	432	2	N	-0-	-0-
07	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	1			N	-0-	-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 218045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 5267 - 5810		
T. C. W. B. NO. 6 "WB"		WELL #: 4										
02	377 N	281	-0-	-96	-0-	281	2			N	-0-	75
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-	75
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-	75
05	310 N	57	-0-	-253	-0-	57	2			N	-0-	75
06	330 N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-	75
07	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2			N	-0-	75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
YATES B/F		WELL #: 1		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5247 - 5568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	52 1	298 2	N	-0-		56
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	50 1	213 2	N	4		60
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	50 1	180 2	N	5		65
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	48 1	118 2	N	3		68
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	50 1	197 2	N	1		69
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	50 1	157 2	N	8		77
						9 9					

CAP YATES		WELL #: 14		RRCID -> 173699		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5173 - 5485	
02	319 N	257	-0-	-62	-0-	51 1	206 2	N	-0-		147
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	51 1	201 2	N	-0-		147
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	52 1	204 2	N	-0-		147
05	279 N	222	-0-	-57	-0-	51 1	171 2	N	-0-		147
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	52 1	201 2	N	-0-		147
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	51 1	181 2	N	-0-		147

CAP YATES		WELL #: 22		RRCID -> 173700		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5463 - 5467	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 28		RRCID -> 174831		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5352 - 5404	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

FANCHER, L. O.		WELL #: 6		RRCID -> 174942		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 5218 - 5231	
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	98 1	879 2	N	-0-		-0-
03	992 N	880	-0-	-112	-0-	89 1	791 2	N	-0-		-0-
04	930 N	859	-0-	-71	-0-	87 1	772 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	703	-0-	-351	-0-	80 1	623 2	N	-0-		-0-
06	840 N	675	-0-	-165	-0-	88 1	587 2	N	-0-		-0-
07	899 N	445	-0-	-454	-0-	78 1	367 2	N	-0-		-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 21		RRCID -> 175409		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 5787		PERF. 5288 - 5724	
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	47 1	64 2	N	-0-		65
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	47 1	68 2	N	-0-		65
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	47 1	57 2	N	-0-		65
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	46 1	56 2	N	-0-		65
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	47 1	58 2	N	-0-		65
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	47 1	50 2	N	-0-		65

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368												
CAP YATES		WELL #:		17	RRCID ->	175410	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5194 - 9198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES		WELL #:		24	RRCID ->	176093	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5646 - 5666				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAP YATES		WELL #:		19	RRCID ->	176096	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	5721	PERF.	5321 - 5326				
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	46	1	63	2	N	6					78
						7	9									
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	72	2	N	6					84
						7	9									
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	2	N	-0-					84
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	83	2	N	-0-					84
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	47	1	70	2	N	-0-					84
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	47	1	72	2	N	-0-					84

CAP YATES		WELL #:		21	RRCID ->	176099	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5182 - 5206				
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		24	RRCID ->	177185	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5342 - 5350				
02	348 N	144	-0-	-204	-0-	3	1	141	2	N	-0-					9
03	434 N	161	-0-	-273	-0-	4	1	157	2	N	-0-					9
04	420 N	137	-0-	-283	-0-	4	1	133	2	N	-0-					9
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	2	N	-0-					9
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	2	N	-0-					9
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES		WELL #:		29	RRCID ->	177186	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5328 - 5338				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
IG/F YATES B		WELL #:		3	RRCID ->	177391	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	5038 - 5665		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		395 N	395	-0-	-0-		61 1	334 2		N	-0-			78
03		459 N	459	-0-	-0-		62 1	397 2		N	-0-			78
04		308 N	308	-0-	-0-		59 1	249 2		N	-0-			78
05		434 N	225	-0-	-209		59 1	166 2		N	-0-			78
06		450 N	247	-0-	-203		55 1	192 2		N	-0-			78
07		310 N	240	-0-	-70		55 1	185 2		N	-0-			78

FAYETTE YATES		WELL #:		30	RRCID ->	177393	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5206 - 5240		
02		464 N	260	-0-	-204		54 1	206 2		N	-0-			66
03		465 N	363	-0-	-102		58 1	305 2		N	-0-			66
04		360 N	284	-0-	-76		58 1	226 2		N	-0-			66
05		279 N	232	-0-	-47		59 1	173 2		N	-0-			66
06		360 N	287	-0-	-73		57 1	230 2		N	-0-			66
*07		280 N	280	-0-	-0-		58 1	222 2		N	-0-			66

YATES, BILLIE		WELL #:		25	RRCID ->	177394	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5268 - 5279		
02		66 N	66	-0-	-0-		2 1	64 2		N	-0-			75
03		70 N	70	-0-	-0-		2 1	68 2		N	-0-			75
04		60 N	59	-0-	-1		2 1	57 2		N	-0-			75
05		62 N	57	-0-	-5		1 1	56 2		N	-0-			75
06		60 N	60	-0-	-0-		2 1	58 2		N	-0-			75
07		62 N	52	-0-	-10		2 1	50 2		N	-0-			75

YATES, BILLIE		WELL #:		27	RRCID ->	177395	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5252 - 5258		
02		612 N	612	-0-	-0-		59 1	553 2		N	-0-			26
03		620 N	411	-0-	-209		54 1	357 2		N	-0-	26 1		-0-
04		630 N	388	-0-	-242		55 1	327 2		N	-0-	5		5
05		651 N	438	-0-	-213		55 1	375 2		N	7			12
06		424 N	424	-0-	-0-		55 1	363 2		N	5			17
07		403 N	316	-0-	-87		53 1	263 2		N	-0-			17

YATES, BILLIE		WELL #:		31	RRCID ->	177396	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5298 - 5346		
02		91 N	91	-0-	-0-		27 1	64 2		N	-0-			55
03		95 N	95	-0-	-0-		27 1	68 2		N	-0-			55
04		90 N	84	-0-	-6		27 1	57 2		N	-0-			55
05		93 N	83	-0-	-10		27 1	56 2		N	-0-			55
06		90 N	78	-0-	-12		27 1	51 2		N	-0-			55
07		93 N	77	-0-	-16		27 1	50 2		N	-0-			55

YATES, FAYETTE		WELL #:		34	RRCID ->	177437	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5658 - 5678		
02		290 N	191	-0-	-99		9 1	182 2		N	-0-			97
03		310 N	282	-0-	-28		11 1	271 2		N	-0-			97
04		270 N	137	-0-	-133		7 1	130 2		N	-0-			97
05		217 N	151	-0-	-66		11 1	140 2		N	-0-			97
06		270 N	265	-0-	-5		14 1	251 2		N	-0-			97
*07		256 N	256	-0-	-0-		14 1	242 2		N	-0-			97

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
FANCHER, L. O.		WELL #: 7		RRCID -> 177709		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5453 - 5468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-	-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-	-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-	-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-

YATES, BILLIE		WELL #: 30		RRCID -> 178179		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5632 - 5680	
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-	33
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	N	-0-	33
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 2	N	-0-	33
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	1 1	56 2	N	-0-	33
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	1 1	51 2	N	-0-	33
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-	33

YATES, FAYETTE		WELL #: 35		RRCID -> 178599		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5612 - 5642	
02		754 N	522	-0-	-232	-0-	68 1	454 2	N	-0-	114
03		806 N	750	-0-	-56	-0-	73 1	677 2	N	-0-	114
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	78 1	576 2	N	-0-	114
05		558 N	411	-0-	-147	-0-	72 1	339 2	N	-0-	114
06		720 N	543	-0-	-177	-0-	70 1	473 2	N	-0-	114
07		682 N	526	-0-	-156	-0-	71 1	455 2	N	-0-	114

CAP YATES		WELL #: 23		RRCID -> 178909		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5448 - 5516	
02		435 N	348	-0-	-87	-0-	12 1	336 2	N	-0-	15
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	16 1	507 2	N	-0-	15
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	16 1	449 2	N	-0-	15
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	16 1	492 2	N	-0-	15
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	17 1	492 2	N	-0-	15
07		496 N	472	-0-	-24	-0-	16 1	456 2	N	-0-	15

YATES, BILLIE		WELL #: 32		RRCID -> 178910		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 5558		PERF. 5112 - 5480	
02		435 N	271	-0-	-164	-0-	50 1	221 2	N	-0-	80
03		372 N	288	-0-	-84	-0-	51 1	237 2	N	-0-	80
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	51 1	209 2	N	-0-	80
05		279 N	247	-0-	-32	-0-	50 1	197 2	N	-0-	80
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	52 1	268 2	N	-0-	80
07		279 N	224	-0-	-55	-0-	50 1	174 2	N	-0-	80

YATES, BILLIE		WELL #: 33		RRCID -> 178911		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5038 - 5516	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YATES, FAYETTE		WELL #: 37		RRCID -> 178912		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5616 - 5630	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																	
FAYETTE YATES		WELL #:	38	RRCID ->	179137	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5550 - 5646						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAP YATES		WELL #:	24	RRCID ->	179558	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5370 - 5576						
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	8 1	222 2	2	N	-0-						24
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	2	N	-0-						24
04		630 N	222	-0-	-408	-0-	8 1	214 2	2	N	-0-						24
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	8 1	231 2	2	N	-0-						24
06		240 N	140	-0-	-100	-0-	5 1	135 2	2	N	-0-						24
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	7 1	217 2	2	N	-0-						24

YATES, BILLIE		WELL #:	29	RRCID ->	179807	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5740 - 5750						
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	10 1	421 2	2	N	-0-						17
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	12 1	484 2	2	N	-0-						17
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	11 1	368 2	2	N	-0-						17
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	10 1	371 2	2	N	-0-						17
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	9 1	348 2	2	N	-0-						17
*07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	11 1	356 2	2	N	-0-						17

YATES, FAYETTE		WELL #:	32	RRCID ->	179808	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	5770 - 5780						
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	46 1	41 2	2	N	-0-						22
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	48 1	61 2	2	N	-0-						22
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	48 1	53 2	2	N	-0-						22
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	50 1	58 2	2	N	-0-						22
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	48 1	58 2	2	N	-0-						22
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	48 1	55 2	2	N	-0-						22

YATES, BILLIE		WELL #:	26	RRCID ->	180182	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5780 - 5786						
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	55 1	394 2	2	N	-0-						63
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	56 1	437 2	2	N	-0-						63
04		450 N	382	-0-	-68	-0-	55 1	327 2	2	N	-0-						63
05		465 N	424	-0-	-41	-0-	55 1	369 2	2	N	-0-						63
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	54 1	336 2	2	N	-0-						63
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	55 1	321 2	2	N	-0-						63

YATES, I. G.		WELL #:	1	RRCID ->	205219	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5192 - 5198						
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	46 1	41 2	2	N	-0-						58
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	48 1	61 2	2	N	-0-						58
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	48 1	53 2	2	N	-0-						58
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	49 1	45 2	2	N	-0-						58
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	47 1	46 2	2	N	-0-						58
*07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	48 1	48 2	2	N	-0-						58

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
YATES, BILLIE		WELL #:	36	RRCID ->	219733	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5692 - 5720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75 1	1232 2	N	13		38
						14 9					
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	76 1	1262 2	N	8		46
						9 9					
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	75 1	1000 2	N	10		56
						11 9					
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	70 1	970 2	N	7		63
						8 9					
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	72 1	1015 2	N	9		72
						10 9					
*07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74 1	928 2	N	5		77
						6 9					
M5 STANDING ENERGY, LLC		519510									
D&A PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	246473	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5611 - 5735
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:	46	RRCID ->	123151	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6344 - 7050
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-		-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	810 N	714	-0-	-96	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		Y	-0-		-0-
TARRANT COUNTY WATER BOARD		WELL #:	55	RRCID ->	146580	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6473 - 6746
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		1
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		1
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		Y	-0-		1
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		1
TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20		WELL #:	54	RRCID ->	147562	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5843 - 6518
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1164 2	1 9	Y	1		24
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-		24
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197 2		Y	-0-		24
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		24
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:	58	RRCID ->	151665	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5302 - 5540
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026 2	9 9	Y	8		30
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-		30
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 2		Y	-0-		30
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	-0-		30

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		34	RRCID ->	177711	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6040 - 6924
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		37L	RRCID ->	178175	COMPL. DATE	03/14/1984	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	5176 - 6029
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		22	RRCID ->	279757	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	5918 - 6610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR (CONGLOMERATE)				15870 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
HOLCOMB "B"		WELL #:		1	RRCID ->	074270	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	4487	PERF.	4200 - 4220
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE)				16090 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		14	RRCID ->	099292	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	5316 - 5328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		19	RRCID ->	172625	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5605 - 5613
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	456	2	N	-0-			3
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			3
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			3
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			3
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			3
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2	N	-0-			3

CARY-MAG (CATER-CONGL.)		16107 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK						
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629												
CARY-MAG		WELL #:	3	RRCID ->	145995	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5272 - 5286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
CATER		WELL #:	3	RRCID ->	021303	COMPL. DATE	11/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5244 - 5254			
02	1247 N	1161	-0-	-86	B	-0-	1160	3	1	9	N	1		87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1426 N	1317	-0-	-109	B	-0-	1316	3	1	9	N	1		88
04	1350 N	1126	-0-	-224	B	-0-	1125	3	1	9	N	1		89
05	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3			N	-0-		89
06	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1288	3	1	9	N	1		90
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1266	3	1	9	N	1		91

CATER		WELL #:	1 T	RRCID ->	055636	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287												
HALL		WELL #:	1	RRCID ->	209700	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5310 - 5316			
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

BUCK PRODUCTION CO.		105557												
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:	23	RRCID ->	095798	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5349 - 5362			
02	377 N	348	-0-	-29		-0-	348	2		N	-0-			62
03	372 N	370	-0-	-2		-0-	370	2		N	-0-			62
04	330 N	327	-0-	-3		-0-	327	2		N	-0-			62
05	367 N	367	-0-	-0-		-0-	367	2		N	-0-			62
06	363 N	363	-0-	-0-		-0-	363	2		N	-0-			62
07	341 N	NO RPT	-0-	-341		-0-				N	NO RPT			62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #:	18	RRCID ->	097449	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	4990 - 5000			
02	319 N	287	-0-	-32		-0-	287	2		N	-0-			25
03	341 N	326	-0-	-15		-0-	326	2		N	-0-			25
04	300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	2		N	-0-			25
05	308 N	308	-0-	-0-		-0-	308	2		N	-0-			25
06	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291	2		N	-0-			25
07	310 N	NO RPT	-0-	-310		-0-				N	NO RPT			25

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
 RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	233	-0-	-202	-0-	233 2		N	-0-			39
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270 2		N	-0-			39
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	285 2		N	-0-			39
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			39
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			39
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		Y	-0-			15
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			15
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			15
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			15
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		Y	-0-			15
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			15
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			15
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			15
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39 2		Y	-0-			15
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			15
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			15
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			15
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629									
HENSLEY		WELL #: 4		RRCID -> 033507		COMPL. DATE 12/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5378 - 5426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	40	2	Y	-0-		15
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		15
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		15
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		15
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-		15
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL		WELL #: 17		RRCID -> 079192		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450		PERF. N/A	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		50
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		50
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		50
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		50
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		50
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 088350		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4958 - 4970	
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	42	2	N	-0-		125
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		125
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		125
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		125
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		125
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 094278		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5025 - 5036	
02	116 N	55	-0-	-61	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSLEY		WELL #: 5		RRCID -> 112861		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5286 - 5301	
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77	2	N	-0-		115
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-		115
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	N	-0-		115
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2	N	-0-		115
*06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-		115
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		115

RICHARDS, W. R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 288610		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5306 - 5316	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				02/01 ->		4354					
02	4000	126	-0-	-3874	-0-	126	2	N	-0-		-0-
03	638	158	-0-	-480	-0-	158	2	N	-0-		-0-
04	600	215	-0-	-385	-0-	215	2	N	-0-		-0-
05	921	921	-0-	-0-	-0-	889	2	N	29		29
*06	834	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		29
07	620	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		29

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16107 332	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.				691776								
STOCKDALE				WELL #:	1	RRCID ->	074369	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	5367	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	214	-0-	-76	-0-	214 2		N	-0-			9
03	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N	-0-			9
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)				16109 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
RANGER OPERATING CO.				691776								
SEWELL-BUFFALO WALLOW				WELL #:	1	RRCID ->	149421	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	5312	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	212	-0-	-78	-0-	212 2		N	-0-			31
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			31
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			31
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
FERRELL-RICHARDS				WELL #:	2U	RRCID ->	165246	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5067 - 5074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE)				16112 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
RICHARDS, WILLIE R.				WELL #:	1	RRCID ->	043024	COMPL. DATE	10/30/1967	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 5048 - 5288
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			86
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			86
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			86
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			86
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			86
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			86

RICHARDS, WILLIE R.				WELL #:	2	RRCID ->	044954	COMPL. DATE	05/28/1968	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 5171 - 5192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			43
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			43
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			43
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			43
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			43
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-			43

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	066232	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	5275	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	206 3		N	-0-			102
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			102
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			102
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			102
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			102
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-			102

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964										
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938 3	1 9	N	1	115
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068 3	3 9	N	3	118
04	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1046 3	1 9	N	1	119
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 3	1 9	N	1	120
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 3	1 9	N	1	121
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	121

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252										
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2019										

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK										
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629										
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994										
02	261 #	80	-0-	-181	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03	279 #	13	-0-	-266	-0-	13 2		N	-0-	-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-
06	90 #	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122										
02	957 #	745	-0-	-212	-0-	745 2		N	-0-	-0-
03	1023 #	827	-0-	-196	-0-	827 2		N	-0-	-0-
04	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-	-0-
05	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-	-0-
*06	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-	-0-
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932										
02	377 #	334	-0-	-43	-0-	306 2	28 9	N	25	107
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	368 2	58 9	N	53	160
04	330 #	218	-0-	-112	-0-	207 2	11 9	N	10	170
05	341 #	241	-0-	-100	-0-	213 2	28 9	N	25	195
06	360 #	343	-0-	-17	-0-	340 2	3 9	N	3	198
07	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	198

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG											
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487											
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389											
02	3239 N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3239 3		N	-0-	37
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1604 3	2 9	N	2	39
04	4080 N	1150	-0-	-2930	B	-0-	1150 3		N	-0-	39
05	2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217 3		N	-0-	39
06	2581 N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2581 3		N	-0-	39
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1798 3	3 9	N	3	42

CATLIN (ATOKA CONGL.)		16359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 186528		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5770 - 5834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		799 R	799	-0-	-0-	-0-	781 3	18 9	N		16			199
03		892 R	892	-0-	-0-	-0-	877 3	15 9	N		14	165 1		48
04		773 R	773	-0-	-0-	-0-	756 3	17 9	N		15			63
05		769 R	769	-0-	-0-	-0-	748 3	21 9	N		19			82
06		744 R	744	-0-	-0-	-0-	719 3	25 9	N		23			105
*07		793 R	793	-0-	-0-	-0-	786 3	7 9	N		6			111

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE)		16359 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
DECLIVA, PAUL		209380		WELL #: 1		RRCID -> 086824		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 5740 - 5831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		145 #	142	-0-	-3	-0-	142 3		N		-0-			21
03		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3		N		-0-			21
04		150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N		-0-			21
05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N		-0-			21
06		150 #	142	-0-	-8	-0-	142 3		N		-0-			21
07		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N		-0-			21

PRICE		16359 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
WELL #: 1		RRCID -> 096297		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 5820 - 5836						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		696 #	413	-0-	-283	-0-	413 3		N		-0-			98
03		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N		-0-			98
04		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N		-0-			98
05		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N		-0-			98
06		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N		-0-			98
07		620 #	586	-0-	-34	-0-	586 3		N		-0-			98

LEWIS		212175		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
WELL #: 1		RRCID -> 201462		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5767 - 5776						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		493 #	457	-0-	-36	-0-	449 3	8 9	N		7			175
03		527 #	486	-0-	-41	-0-	476 3	10 9	N		9			184
04		510 #	469	-0-	-41	-0-	466 3	3 9	N		3			187
05		527 #	408	-0-	-119	-0-	408 3		N		-0-			187
06		510 #	489	-0-	-21	-0-	489 3		N		-0-			187
07		496 #	487	-0-	-9	-0-	487 3		N		-0-			187

DELFIN OPERATING, LLC		212175		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
JONES, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 034006		COMPL. DATE 02/16/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5829 - 5839				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		493 #	91	-0-	-402	-0-	91 2		N		-0-			144
03		527 #	20	-0-	-507	-0-	20 2		N		-0-			144
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N		-0-			144
05		589 #	25	-0-	-564	-0-	25 2		N		-0-			144
06		390 #	15	-0-	-375	-0-	15 2		N		-0-			144
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT			144

CATLIN, L. E.		100902		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
WELL #: 1		RRCID -> 100902		COMPL. DATE 01/14/1957		TOTAL DEPTH 5822		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		696 #	576	-0-	-120	-0-	572 2	4 9	N		4			77
03		713 #	632	-0-	-81	-0-	615 2	17 9	N		15			92
04		630 #	462	-0-	-168	-0-	450 2	12 9	N		11			103
05		651 #	426	-0-	-225	-0-	418 2	8 9	N		7	83 1		27
06		630 #	418	-0-	-212	-0-	417 2	1 9	N		1			28
07		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT			28

CATLIN (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		16359 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK	
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175								
CATLIN, L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	269969	COMPL. DATE	07/03/1958	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	5783 - 5791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		696 #	576	-0-	-120	-0-	573 2	3 9	N	3		94
03		713 #	633	-0-	-80	-0-	614 2	19 9	N	17		111
04		630 #	357	-0-	-273	-0-	345 2	12 9	N	11		122
05		651 #	509	-0-	-142	-0-	500 2	9 9	N	8	84 1	46
06		630 #	500	-0-	-130	-0-	500 2		N	-0-		46
07		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		46

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940							CNTY: JACK	
LONG, LUTHER J.		WELL #:		3	RRCID ->	187171	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5780 - 5794

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

CATTAIL HOLLOW (CONGL)				16401 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MONTAGUE	
BRIDWELL OIL CO.				092480								
KEOWN, DAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089591	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6042 - 6047

02		435 N	432	-0-	-3	-0-	432 2		N	-0-		-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462 2		N	-0-		-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-		-0-
07		465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-		-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.)				16760 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ARCHER	
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665								
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	219740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5504 - 5520

02		232 N	217	-0-	-15	-0-	213 2	4 9	N	4		96
03		248 N	88	-0-	-160	-0-	81 2	7 9	N	6		102
04		240 N	17	-0-	-223	-0-	13 2	4 9	N	4		106
05		217 N	48	-0-	-169	-0-	42 2	6 9	N	5		111
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		111
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		111

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)				17050 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID ->	115150	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5690	PERF.	4798 - 4816

02		87 N	74	-0-	-13	-0-	74 2		N	-0-		11
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		11
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		11
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		11
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		11
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		11

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							CNTY: JACK	
CHERRYHOMES, MIKE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	213718	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5014 - 5020

02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		Y	-0-		65
03		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		Y	-0-		65
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-		65
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-		65
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		65
07	DLQ	G-10	867	-0-	867	867	867 3		Y	-0-		65

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.// 17050 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 407764										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 2		RRCID -> 213719		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4992 - 5002		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-		4
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		4
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		4
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		4
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		4
07	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3		Y	-0-		4

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 213721		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5014 - 5022		
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	171	3		Y	-0-		5
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-		5
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		5
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		5
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		5
07	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	3		Y	-0-		5

CHERRYHOMES "Y"		WELL #: 3		RRCID -> 273694		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5500 - 5505		
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63	3		N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-

CHERRYHOMES "D"		WELL #: 6		RRCID -> 285970		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 5067 - 5074		
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

CHERRYHOMES "D"		WELL #: 7		RRCID -> 286075		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 5026 - 5032		
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

CHERRYHOMES "D"		WELL #: 8		RRCID -> 286076		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5044 - 5050		
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		//CONT.//		17050 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342							
CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: D 12	RRCID -> 243918	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3998	- 4064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: S 10	RRCID -> 255009	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 6344	PERF. 5312	- 5332		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES "M"				WELL #: 2	RRCID -> 268636	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 5546	PERF. 5402	- 5421		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

CHAPMAN-SLOVER (CONGL)				17082 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CLAY				
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354							
WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 111870	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5688	- 5700		
02	957 N	855	-0-	-102	-0-	855 2		N	-0-		55
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875 2		N	-0-		55
04	930 N	529	-0-	-401	-0-	529 2		N	-0-		55
05	899 N	682	-0-	-217	-0-	682 2		N	-0-		55
06	840 N	29	-0-	-811	-0-	29 2		N	-0-		55
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		55

CHERRYKIRK (CONGL.)				17508 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CHERRYHOMES 7				WELL #: 7	RRCID -> 104483	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 4945	- 4948		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		109
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		109
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		109

CHERRYHOMES 7				WELL #: 2	RRCID -> 104484	COMPL. DATE 06/25/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHICO, EAST KND OIL & GAS, LLC BOUNDS		17629 001 470757		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CHICO, EAST KND OIL & GAS, LLC BOUNDS		17629 001 470757		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
		WELL #: 1		RRCID -> 201399		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5594		-		5626		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					84
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					84
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					84
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					84
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					84
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					84

SINGLETON		WELL #: 1		RRCID -> 201400		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5648		-		5690		
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	3			N	-0-					44
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					44
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					44
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					44
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) BANKHEAD OPERATING CORP. HORN, DAVIS		17634 264 048403		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
		WELL #: 2		RRCID -> 106983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5452		-		5467		
02	464 N	402	-0-	-62	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	480 N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC DAVENPORT "A"		069510		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
		WELL #: 4		RRCID -> 131225		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5348		-		5441		
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					160
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					160
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					160
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					160
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					160
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146909		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5460		-		5614		
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SEALY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148567		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 5936		PERF. 5712		-		5776		
02	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	300	150	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	150	-0-	150	450	150	3			N	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADD O CONGL. UPPER)//CONT.//		17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		//CONT.// 069510									
DAVENPORT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175766		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	200 3	Y	-0-		24
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		24
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		24
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	Y	-0-		24
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		24
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		24

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877									
HINES		WELL #: 1		RRCID -> 201709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
APPLING, VERON		WELL #: 1 T		RRCID -> 043544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642			
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		33
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		33
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		33
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		33
06		720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2	N	-0-		33
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2	N	-0-		33

ROBINSON, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 265389		COMPL. DATE 03/02/1954		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624			
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-		124
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		124
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		124
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		124
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	120 1	N	30		154
							33 9				
*07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	120 1	N	40		194
							44 9				

K-B OIL COMPANY, LLC		448523									
SIPES, ETAL		WELL #: 2 T		RRCID -> 283657		COMPL. DATE 10/01/1959		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371			
02		87 N	60	-0-	-27	-0-	60 2	N	-0-		21
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		21
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		21
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		21
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		21
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		21

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550									
LOWRANCE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 196064		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522			
02		551 N	471	-0-	-80	-0-	471 2	N	-0-		99
03		558 N	479	-0-	-79	-0-	479 2	N	-0-		99
04		480 N	395	-0-	-85	-0-	395 2	N	-0-		99
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		99
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		99
*07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-		99

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550										
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	406 N	306	-0-	-100	-0-	306 2	N	-0-		6
03	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2	N	-0-		6
04	420 N	209	-0-	-211	-0-	209 2	N	-0-		6
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		6
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		6
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		6

PENNY, RALPH E. 652335										
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770										
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE										
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523										
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696										
02	261 #	199	-0-	-62	-0-	199 3	N	-0-		33
03	279 #	135	-0-	-144	-0-	135 3	N	-0-		33
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		33
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		33
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		33
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759										
02	145 #	20	-0-	-125	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	93 #	21	-0-	-72	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841										
02	203 #	176	-0-	-27	-0-	176 3	N	-0-		35
03	217 #	120	-0-	-97	-0-	120 3	N	-0-		35
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		35
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		35
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		35
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*09	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*11	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*12	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*01	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
*02	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*05	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*07	465 #	197	-0-	-268	-0-	197	2		N	-0-			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3 9	N	3			24
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			24
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	107	2	11 9	N	10			34
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2 9	N	2			36
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3 9	N	3			39
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3 9	N	3			42

KND OIL & GAS, LLC 470757
 BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

02	116 #	113	-0-	-3	-0-	113	3		N	-0-			57
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			57
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			57
05	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			57
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			57
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			57

MCGUIRE BROTHERS 550001
 PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

PENNY, RALPH E. 652335
 HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
 THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	522 #	490	-0-	-32	-0-	483 2	7 9		N	6			177
03	496 #	289	-0-	-207	-0-	282 2	7 9		N	6			183
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			183
*05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
*06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			183
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			183

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166 2			N	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
*05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	180 #	103	-0-	-77	-0-	103 2			N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

*02	58 #	44	-0-	-14	-0-	44 2			Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 2			Y	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 2			Y	-0-			-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

*02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 #	75	-0-	-45	-0-	75 2			N	-0-			-0-
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-			-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

*02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2			Y	-0-			-0-
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2			Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	210 #	158	-0-	-52	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
07	217 #	164	-0-	-53	-0-	164 2			Y	-0-			-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

*02	522 #	291	-0-	-231	-0-	279 2	12 9		Y	11			58
03	527 #	349	-0-	-178	-0-	339 2	10 9		Y	9			67
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				Y	7			74
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	1			75
06	330 #	295	-0-	-35	-0-	291 2	4 9		Y	4			79
07	341 #	270	-0-	-71	-0-	270 2			Y	-0-			1

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*02		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2	21 9	Y	95
03		1302 #	1245	-0-	-57	-0-	-0-	1224	2	21 9	Y	114
04		1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				Y	133
05		1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				Y	143
06		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	7 9	Y	149
*07		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	12 9	Y	80

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898												
*02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	5
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	5
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	5
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	5
06		240 #	220	-0-	-20	-0-	-0-	220	2		Y	5
07		248 #	228	-0-	-20	-0-	-0-	228	2		Y	5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885												
*02		852 R	852	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	6 9	Y	20
03		910 R	910	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2	2 9	Y	22
04		870 #	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				Y	24
05		899 #	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				Y	26
06		897 R	897	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2	1 9	Y	27
*07		914 R	914	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	1 9	Y	28

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010												
*02		1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2	15 9	Y	66
03		2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2	13 9	Y	78
04		1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-				Y	89
05		1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-				Y	97
06		1950 #	1945	-0-	-5	-0-	-0-	1936	2	9 9	Y	105
*07		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2	10 9	Y	34

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750												
*02		870 #	842	-0-	-28	-0-	-0-	841	2	1 9	Y	13
03		930 #	914	-0-	-16	-0-	-0-	907	2	7 9	Y	19
04		900 #	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				Y	19
05		930 #	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				Y	21
06		900 #	888	-0-	-12	-0-	-0-	881	2	7 9	Y	27
*07		903 R	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	27

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314												
02		1073 #	-0-	-0-	-1073	-0-	-0-				Y	73
03		1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	30 9	Y	100
04		1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-				Y	111
05		1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				Y	141
06		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	34 9	Y	172
*07		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	31 9	Y	39

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*02		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*07		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690															
*02		580 #	577	-0-	-3	-0-	566	2	11	9	Y	10			52
03		620 #	567	-0-	-53	-0-	554	2	13	9	Y	12			64
04		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1			65
05		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2			67
06		570 #	203	-0-	-367	-0-	203	2			Y	-0-			67
07		558 #	220	-0-	-338	-0-	220	2			Y	-0-			8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767															
*02		782 R	782	-0-	-0-	-0-	749	2	33	9	Y	30			328
03		775 #	758	-0-	-17	-0-	737	2	21	9	Y	19	150	1	197
04		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	17			214
05		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	13			227
06		750 #	684	-0-	-66	-0-	675	2	9	9	Y	8			235
07		744 #	706	-0-	-38	-0-	698	2	8	9	Y	7			242

STELUCAN ENERGY, LLC 817384															
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626															
01		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02		290 #	274	-0-	-16	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03		310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
*04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*05		310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666															
01		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02		116 #	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-			-0-
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*05		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704															
*01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*04		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384												
KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

*01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
*02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*03		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
*04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
*05		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
02		485 R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4 9	N	4	72
03		532 R	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1 9	N	1	73
04		510 #	443	-0-	-67	-0-	440	3	3 9	N	3	76
05		527 #	459	-0-	-68	-0-	452	3	7 9	N	6	82
06		510 #	438	-0-	-72	-0-	435	3	3 9	N	3	85
07		527 #	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-	85

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817												
02		290 #	288	-0-	-2	-0-	288	3		N	-0-	-0-
03		310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-	-0-
04		300 #	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-	-0-
05		310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-	-0-
06		300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-	-0-
07		310 #	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-	-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917												
02		435 #	422	-0-	-13	-0-	422	3		N	-0-	52
03		465 #	370	-0-	-95	-0-	370	3		N	-0-	52
04		450 #	288	-0-	-162	-0-	288	3		N	-0-	52
05		465 #	421	-0-	-44	-0-	418	3	3 9	N	3	55
06		450 #	411	-0-	-39	-0-	411	3		N	-0-	55
07		465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3		N	-0-	55

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	319 #	298	-0-	-21	-0-	298	3			N	-0-	72
03	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	72
04	330 #	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-	72
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	308	3	74	9	N	67	139
06	300 #	204	-0-	-96	-0-	186	3	18	9	N	16	155
07	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-	155

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
GLOBAL DRILLING, LLC 310382												
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A												
02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-	-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-	173
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-	173
04	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-	173
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-	173
06	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-	173
*07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-	173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER)		18741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507								
FRANCIS 137		WELL #: 1		RRCID -> 287358		COMPL. DATE 05/19/2019		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14007	11759	-0-	-2248	-0-	11759 3	N	-0-		-0-
03	14973	11974	-0-	-2999	-0-	11971 3	N	3		3
04	14040 #	10980	-0-	-3060	-0-	10979 3	N	1 9		4
05	13919 #	10518	-0-	-3401	-0-	10516 3	N	2 9		6
06	12900 #	9542	-0-	-3358	-0-	9542 3	N			6
07	12555 #	9984	-0-	-2571	-0-	9984 3	N			6

CLAYTON (STRAWN 3900)		18760 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
JONAS		WELL #: 1		RRCID -> 087959		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936		
02	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		45
03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		45
04	120 #		-0-	-120	-0-		N	-0-		45
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		45
06	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		45
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		45

CLAYTON-HEIRS		WELL #: 2 C		RRCID -> 096016		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22

KINDER, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 104437		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950		
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		125
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		125
04	60 #		-0-	-60	-0-		N	-0-		125
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		125
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		125
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		125

FERGUSON, WAYNE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 106458		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	524	-0-	524	-0-	525 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	525	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOKE COUNTY REGULAR		20350 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE		
MAYCO OIL		535785								
SEARS, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 109394		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOPER (CONGLOMERATE)		20420 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC		623073		WELL #: 1		RRCID -> 149670		COMPL. DATE 05/02/1982		TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 149675		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A								
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
COTTLE (BEND CONGLOMERATE)		20946 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
BJ OPERATING, INC.		040705		WELL #: 1		RRCID -> 151941		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2000																
CRAFTON, WEST (CADDO LIME)		21456 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2 C		RRCID -> 021337		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721						
02	406 #	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DINWIDDIE, BORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 172057		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORDEN DINWIDDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174071		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME)		//CONT.//		21456 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
DECLIVA, PAUL				209380								
BLANTON "A"				WELL #:	1 U	RRCID -> 113176	COMPL. DATE 11/19/1983	TOTAL DEPTH 6154	PERF. 5573	- 5590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		131
03		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		131
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		131
05		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		131
06		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		131
07		217 #	85	-0-	-132	-0-	85 3		N	-0-		131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368			CNTY: JACK					
CHERRYHOMES, ROY				WELL #:	7 C	RRCID -> 040051	COMPL. DATE 08/26/1966	TOTAL DEPTH 5983	PERF. 5358	- 5388		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY				WELL #:	9 C	RRCID -> 040372	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5403	- 5485		
02		173 R	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	-0-		-0-
03		206 R	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 2	N	-0-		-0-
04		162 R	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	N	-0-		-0-
05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	48 1	223 2	N	-0-		-0-
06		214 R	214	-0-	-0-	-0-	48 1	166 2	N	-0-		-0-
*07		195 R	195	-0-	-0-	-0-	48 1	147 2	N	-0-		-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE)				21456 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK					
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 092982	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 5722	- 5732		
02		1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1265 3	18 9	N	16	171
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1376 3	14 9	N	13	184
04		1398 N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1389 3	9 9	N	8	192
05		1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1439 3	10 9	N	9	201
06		1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1157 3	3 9	N	3	204
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	3 1	12 9	N	11	215

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368			CNTY: JACK					
CHERRYHOMES, ROY "E"				WELL #:	3	RRCID -> 047219	COMPL. DATE 09/23/1969	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5380	- 5760		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS)				21456 800	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK					
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC				069510								
DAVENPORT "B"				WELL #:	6	RRCID -> 206741	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5969	PERF. 5758	- 5969		
02		150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3		Y	-0-	73
03		150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3		Y	-0-	73
04		150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3		Y	-0-	73
05		150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3		Y	-0-	73
06		150 N	150	-0-	-0-		-0-	150 3		Y	-0-	73
07		155 N	150	-0-	-5		-0-	150 3		Y	-0-	73

CREE (4700 CONGLOMERATE) OILWELL OPERATORS, INC. WOODARD		21612 500 621040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									

		WELL #: 1		RRCID -> 089763		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 4674		-		4684											
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1321	623	2			Y	-0-					9									
03	DLQ G-10	663	-0-	663	1984	663	2			Y	-0-					9									
04	2615 N	631	-0-	-1984	-0-	631	2			Y	-0-					9									
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					9									
06	570 N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					9									
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					9									

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. MANLEY		907973		22037 500 068287		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		WELL #: 8		RRCID -> 174833		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4662		-		4680	
02	2900 X	2753	-0-	-147	-0-	2753	2			N	-0-					-0-									
03	3100 X	2753	-0-	-347	-0-	2753	2			N	-0-					-0-									
04	3000 X	2155	-0-	-845	-0-	2155	2			N	-0-					-0-									
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-									
06	3000 X	875	-0-	-2125	-0-	875	2			N	-0-					-0-									
*07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-									

CRUM (MARBLE FALLS) BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. WARE UNIT		22037 500 068287		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		WELL #: 1		RRCID -> 282502		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 5618		PERF. 4958		-		4992			
02	174 N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-					-0-									
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-									
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-									
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-									
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC FLO-COOP, INC.		430368		22037 500 068287		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		WELL #: 2		RRCID -> 118549		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4315		-		4818	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

FLO-COOP, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 282735		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4390		-		4830											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									

CUNDIFF (ATOKA 5660) MYERS, A. J. SOUTH CUNDIFF		22233 500 597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		WELL #: 1		RRCID -> 120980		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5714		-		5720			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180									

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.)		22235 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
COLLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 058746		COMPL. DATE 06/23/1967		TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1711 #	1108	-0-	-603	-0-	1108 3	N	-0-		135
03	1829 #	1003	-0-	-826	-0-	1003 3	N	-0-		135
04	1770 #	1313	-0-	-457	-0-	1313 3	N	-0-		135
05	1829 #	1048	-0-	-781	-0-	1048 3	N	-0-		135
06	1290 #	891	-0-	-399	-0-	891 3	N	-0-		135
07	1364 #	955	-0-	-409	-0-	955 3	N	-0-		135

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550								
LAPRADE		WELL #: 1		RRCID -> 224135		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 -		5668
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99

MYERS, A. J.		597440								
CHIPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 139713		COMPL. DATE 08/09/1991		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 -		5809
02	0 A	1	-0-	1	104	1 3	N	-0-		12
03	0 A	1	-0-	1	105	1 3	N	-0-		12
04	0 A	1	-0-	1	106	1 3	N	-0-		12
05	0 A	1	-0-	1	107	1 3	N	-0-		12
06	0 A	1	-0-	1	108	1 3	N	-0-		12
07	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	108		N	NO RPT		12

CUNDIFF, NORTH (5700)		22235 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
MYERS, A. J.		597440								
SOUTHERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 186302		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 -		5675
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 3	11 9	N	10	100
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	5 3	33 9	N	30	130
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 3	33 9	N	30	160
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 3	22 9	N	20	180
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	70 3	22 9	N	20	200
07	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	200

CUNDIFF, SOUTH		22238 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981								
HAIRE, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 203574		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 -		5546
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132 3		N	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-	-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N	-0-	-0-

TREE OPERATING, LLC		867559								
LONG, R. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 142287		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 -		5546
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.)		22238 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
ECHO PRODUCTION, INC.		240125														
DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 074415		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DURHAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075544		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 078260		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A								
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		22238 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
EXTECH OPERATING, LLC		257019														
BROWN, LUPTON		WELL #: 5		RRCID -> 147636		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482								
02	406 N	352	-0-	-54	-0-	352	3			N	-0-					120
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					120
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
DURHAM, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145769		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 186345		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		//CONT.//		22238 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
STEWART, ORNEE				WELL #: 4	RRCID -> 146533	COMPL. DATE 10/22/1965	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5204	- 5522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-		4
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		4
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		4
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		4
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		4
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		4

STEWART, ORNEE				WELL #: 6	RRCID -> 280082	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 5296	- 5304		
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-

CUSTARD (CONGL.)				22356 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
MOHICAN EXPLORATION, LLC				573677							
JOHNSON				WELL #: 4H	RRCID -> 254748	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5478	PERF. 4660	- 4665		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
KNOX, FANNIE M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 119519	COMPL. DATE 09/00/1968	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 4635	- 4642		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT		28

CUSTARD (CONGL. 4650)				22356 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
CLAYTON-HEIRS				WELL #: 2 T	RRCID -> 096017	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4824	- 4832		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
BRYSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092683	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4728	- 4732		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

RECLASSIFIED TO OIL

02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)			23159 500		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523												
HUSKEY, F.			WELL #: 2		RRCID -> 072397			COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 5230		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRICKLAND, H. W.			WELL #: 1		RRCID -> 112845			COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4207 - 4218			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			101
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			101
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			101
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			101

GO OIL CORP. TUCKER			311420		RRCID -> 158510			COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 4867 - 4872			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

STRICKLAND			WELL #: 3		RRCID -> 187811			COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 4923 - 4927			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2019 - P/A 07/11/19															

HAMMAN, BLAKE FRICK-STRICKLAND			350160		RRCID -> 031243			COMPL. DATE 10/24/1981		TOTAL DEPTH 5418		PERF. 4204 - 4796			
02	348 N	320	-0-	-28	-0-		320	3			N	-0-			64
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3			N	-0-			64
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3			N	-0-			64
05	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	3			N	-0-			64
06	330 N	312	-0-	-18	-0-		312	3			N	-0-			64
07	341 N	315	-0-	-26	-0-		315	3			N	-0-			64

STRICKLAND, H. W., -A-			WELL #: 1		RRCID -> 035523			COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4165 - 4191			
02	58 N	48	-0-	-10	-0-		48	3			N	-0-			15
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK						
PETEX				659782										
ABERNETHY, W.				WELL #:	1 C	RRCID ->	035166	COMPL. DATE	04/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4229 - 4252		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-			-0-
05		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2			N	-0-			-0-
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2			N	-0-			-0-
07		434 N	327	-0-	-107	-0-	327 2			N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: JACK						
HOLLEY				WELL #:	3	RRCID ->	113020	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 4231 - 4258		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665				CNTY: JACK						
FRANKLIN				WELL #:	2	RRCID ->	072487	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4860 - 4888		
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	257 2	1 9	Y	1				15
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	273 2	14 9	Y	13				28
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		Y	-0-				28
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	271 2	9 9	Y	8				36
06		270 N	249	-0-	-21	-0-	240 2	9 9	Y	8				44
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-				44

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)				23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOUNG						
PERMEX PETROLEUM CORPORATION				655713										
PEAVY, S. H. "AA"				WELL #:	12	RRCID ->	118823	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 3998 - 4006		
02		145 N	140	-0-	-5	-0-	140 3		Y	-0-				30
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-				30
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-				30
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-				30
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-				30
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-				30

STONEBRIAR OIL LLC				823774				CNTY: JACK						
CAMPBELL, RUTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230208	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 4163 - 4170		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427				CNTY: JACK						
MCCLUSKEY				WELL #:	1	RRCID ->	149320	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 3900 - 3910		
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-			96
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-			96
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			96
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			96
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	436 2			N	-0-			96
07		465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2			N	-0-			96

DAWKINS (CONGL)		23508 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043										
DAWKINS		WELL #: 3		RRCID -> 155674		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-

DEARING (CADD)		23754 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
BUCK PRODUCTION CO.		105557										
SANDERS-WEST		WELL #: 2		RRCID -> 145024		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JRJ OIL & GAS LLC		448004		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 287137		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DODSON-LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 130914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550				
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11 9	N	10		40
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	2	17 9	N	15		55
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3 9	N	3		58
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	257	2	11 9	N	10		68
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		68
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		68

OWEN, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 145707		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAGER, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 145872		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

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

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

02		1334 N	567	-0-	-767	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03		899 N	824	-0-	-75	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ENERGYPRO, INC. 252085
 CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06		360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

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

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804										
ELLIS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-			-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-			-0-

AMEN OIL LLC		016944										
BEAN, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

LAIRD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
DEES, W. J.		WELL #: 3		RRCID -> 037049		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391				
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEES, W. J.		WELL #: 5		RRCID -> 037051		COMPL. DATE 09/17/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090				
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 135922		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455				
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-			-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523								
DEES, W. J.		WELL #: 7		RRCID -> 165096		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		56
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		56

CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 175759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 028470		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521		
MOTT, W. D.		WELL #: 1								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			-0-

CENTURY PETROLEUM, INC.		141763		RRCID -> 190467		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084		
YATES, I. G.		WELL #: R 1								
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			29
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			29
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			29
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			29
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			29
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			29

HICKS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 210321		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 215987		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292		
02	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			34
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			34
04	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2			34
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			34
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			34
*07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
SLUSHER "F"		WELL #: R 1		RRCID -> 224147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		21
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		21
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		21
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		21
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		21
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		21

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 225207		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344			
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1188	2	29 9 N	26		114
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1300	2	31 9 N	28		142
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1274	2	77 9 N	70	169 1	43
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1376	2	31 9 N	28		71
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24 9 N	22		93
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1360	2	24 9 N	22		115

ELLIS		WELL #: R 7		RRCID -> 265380		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334			
02	1305 N	1219	-0-	-86	-0-	1189	2	30 9 N	27		88
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1363	2	28 9 N	25		113
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	2	12 9 N	11		124
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6 9 N	5		129
06	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1324	2	3 9 N	3		132
07	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	1355	2	2 9 N	2		134

GO OIL CORP.		311420		RRCID -> 028489		COMPL. DATE 02/28/1955		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458			
SHAWN, J. L.		WELL #: 1									
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2	Y	-0-		7
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	Y	-0-		7
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2	Y	-0-		7
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		7
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2	Y	-0-		7
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	Y	-0-		7

SALTER		WELL #: 1 T		RRCID -> 028517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646			
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-		-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-

SHAWVER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 035330		COMPL. DATE 08/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420									
LAIRD		WELL #: 2		RRCID -> 049248		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	129 2		N	-0-		-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-		-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 054269		COMPL. DATE 05/01/1972		TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A			
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	452 2		Y	-0-		11
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2		Y	-0-		11
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		Y	-0-		11
05	496 N	380	-0-	-116	-0-	380 2		Y	-0-		11
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378 2		Y	-0-		11
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		Y	-0-		11

SHAWN		WELL #: 1		RRCID -> 067466		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245			
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	114 2		Y	-0-		66
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-		66
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		66
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-		66
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		Y	-0-		66
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		66

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115

GAFFORD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		150
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		Y	-0-		150
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	535 2	11 9	Y	-10		160
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-		160
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2		Y	-0-		160
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		160

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76

RAILROAD		WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) GO OIL CORP. WORTHINGTON		//CONT.// 23995 250 //CONT.// 311420		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018				
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	2	Y	-0-			12
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	2	Y	-0-			12
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2	Y	-0-			12
05	899 N	763	-0-	-136	-0-		763	2	Y	-0-			12
06	870 N	673	-0-	-197	-0-		673	2	Y	-0-			12
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2	Y	-0-			12
		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044				
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		308	2	3 9 N	3			19
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		333	2	6 9 N	5			24
04	300 N	267	-0-	-33	-0-		263	2	4 9 N	4			28
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-		339	2	3 9 N	3			31
06	300 N	233	-0-	-67	-0-		232	2	1 9 N	1			32
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-		389	2	2 9 N	2			34
		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211				
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-		2123	2	Y	-0-			14
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2	Y	-0-			14
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-		2113	2	Y	-0-			14
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741	2	Y	-0-			14
06	1650 N	1214	-0-	-436	-0-		1214	2	Y	-0-			14
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617	2	Y	-0-			14
		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505				
02	319 N	232	-0-	-87	-0-		232	2	N	-0-			50
03	310 N	265	-0-	-45	-0-		265	2	N	-0-			50
04	300 N	232	-0-	-68	-0-		232	2	N	-0-			50
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-		301	2	6 9 N	5			55
06	270 N	146	-0-	-124	-0-		146	2	N	-0-			55
07	248 N	128	-0-	-120	-0-		127	2	1 9 N	1			56
		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860				
02	1073 N	985	-0-	-88	-0-		985	2	N	-0-			107
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2	N	-0-			107
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1574	2	3 9 N	3			110
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2119	2	8 9 N	7			117
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2279	2	4 9 N	4			121
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1973	2	4 9 N	4			125
		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420									
INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN, BLAKE				350160							
SHAWVER-CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 042522		COMPL. DATE 02/20/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	348 N	195	-0-	-153	-0-	195	3	N	-0-		25
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3	N	-0-		25
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	3	N	-0-		25
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		25
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		25
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
YATES, BILLIE		WELL #: 18D		RRCID -> 172056		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5317 - 5331	
02	232 N	148	-0-	-84	-0-	47	1	101	2	N	32
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	47	1	97	2	N	32
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	2	N	32
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	32
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	N	32
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	N	32

DURHAM "B"				WELL #: 6		RRCID -> 211373		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5298 - 5306		
02	1943 N	1265	-0-	-678	-0-	116	1	1134	2	N	14	1	8	102
03	2418 N	2081	-0-	-337	-0-	109	1	1963	2	N	8			110
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-			110
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	120	1	2125	2	N	-0-			110
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	120	1	2025	2	N	-0-			110
07	2325 N	1360	-0-	-965	-0-	110	1	1250	2	N	-0-			110

MYERS, A. J.				597440									
HELTERBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 171127		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5636		PERF. 4878 - 4910			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			128
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			128
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			128
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			128
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			128
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			128

CRAMER				WELL #: 1A		RRCID -> 224116		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5461 - 5493	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			48
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-			48
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			48
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			48
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			48
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			48

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC				613784											
WIMBERLY				WELL #:	3	RRCID ->	166191	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4734 -	4740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			23
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			23
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			23
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			23
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WIMBERLY				WELL #:	4	RRCID ->	166670	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	4886 -	4896	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		47	

PETEX				659782											
MARKS, ELA "B"				WELL #:	2	RRCID ->	209984	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5073 -	5077	
02	DLQ	G-10	450	-0-	450	930	443	2	7	9	Y	6		107	
03		T. A.	452	-0-	452	1382	445	2	7	9	Y	6		113	
04		T. A.	427	-0-	427	1809	420	2	7	9	Y	6		119	
05		T. A.	379	-0-	379	2188	375	2	4	9	Y	4		123	
06		2597 X	409	-0-	-2188	-0-	409	2			Y	-0-		123	
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-		123	

XTO ENERGY INC.				945936											
BRISTOW, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	035328	COMPL. DATE	05/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	165	2			N	-0-		19	
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-		19	
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-		19	
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		19	
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		19	
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-		19	

ROGERS, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	195116	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4110 -	5100	
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		75	
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		75	
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		75	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		75	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		75	
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		75	

DEES (ATOKA STRAWN)				23995 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.				141763											
WELCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	269574	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4838 -	4882	
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-		-0-	
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	

DEES (ATOKA STRAWN)		//CONT.//		23995 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
YATES, BILLIE		WELL #:		9	RRCID -> 147717	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4030 - 4244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	20	68
							22	9					
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	12	72 1 8
							13	9					
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	13	21
							14	9					
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	30	51
							33	9					
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	870	2	N	35	86
							39	9					
*07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	70	1	817	2	N	14	100
							15	9					

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY)				24069 775	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COOKE		
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122						
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 149350	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 6851 - 6861
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q)				24069 787	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COOKE		
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683						
MCMAHON, MARJORIE		WELL #:		3	RRCID -> 137221	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5430 - 5565
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3	Y	-0-	-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA)				24069 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COOKE		
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122						
BURRELL		WELL #:		1	RRCID -> 117067	COMPL. DATE	07/23/1982	TOTAL DEPTH	16300	PERF.10392 - 10529
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	2	N	-0-	134
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	134
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-	134
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	134
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-	134
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	134

DEWEBER (CONGL)				24480 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK		
TREE OPERATING, LLC				867559						
LONG, W. O.		WELL #:		2	RRCID -> 201411	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 5760 - 5822
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115

DEWEBER (CONGL)		//CONT.//		24480 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
PICKENS, GRACE				WELL #:	1	RRCID ->	066010	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5810 - 5850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	496 #	483	-0-	-13	-0-	-0-	483	2		N	-0-				137
*02	464 #	404	-0-	-60	-0-	-0-	404	2		N	-0-				137
*03	496 #	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	2		N	-0-				137
*04	480 #	416	-0-	-64	-0-	-0-	416	2		N	-0-				137
*05	496 #	469	-0-	-27	-0-	-0-	469	2		N	-0-				137
*06	480 #	468	-0-	-12	-0-	-0-	468	2		N	-0-				137
*07	473 R	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				137

COYLE, LAURA BELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115862	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	5787 - 5792		
*01	1891 #	1664	-0-	-227	-0-	-0-	1664	2		N	-0-				42
*02	1769 #	1586	-0-	-183	-0-	-0-	1586	2		N	-0-				42
*03	1798 #	1717	-0-	-81	-0-	-0-	1717	2		N	-0-				42
*04	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				42
*05	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-				42
*06	1680 #	1671	-0-	-9	-0-	-0-	1671	2		N	-0-				42
*07	1767 #	1708	-0-	-59	-0-	-0-	1708	2		N	-0-				42

DICKIBIRD (CONGLOMERATE)				24656 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK								
MYERS, A. J.				597440											
DEATON, E. A. TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	114739	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4638 - 4647		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				40
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		N	-0-				40
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				40
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-				40
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				40
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)				24755 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY								
BRIDWELL OIL CO.				092480											
EDWARDS, G. W. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	198605	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5925 - 5975		
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-				133
03	657 R	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-				133
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				133
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				133
06	630 #	146	-0-	-484	-0-	-0-	146	2		N	-0-				133
07	651 #	351	-0-	-300	-0-	-0-	351	2		N	-0-				133

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645			CNTY: JACK								
ELENBURG				WELL #:	1	RRCID ->	102761	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6037 - 6078		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YARBERRY OPERATING, LLC				946086			CNTY: CLAY								
PRIDEAUX, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	099972	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5975 - 6004		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 YARBERRY OPERATING, LLC //CONT.// 946086
 TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

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

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BOWLES ENERGY, INC. 084097
 SCARBUR, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

02	14B2 EXT	191	-0-	191	193	122	2	69	9	N	63					108
03	14B2 EXT	67	-0-	67	260	24	2	43	9	N	39					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	32	139	1			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	17					57
06	260 R	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-					57
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	7					64

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
 FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 3672 - 6450

02	0	-0-	-0-	-0-	1438					N	-0-					191
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33934 12/02/2019																

G & F OIL, INC. 292000
 SCHMITTTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	153	2	55	9	N	50					113
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	74	2	22	9	N	20					133
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	190	2	83	9	N	75	166	1			42
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					87
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	172	2	66	9	N	60					147
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	168	2	66	9	N	60	158	1			49

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BLACK BANDANA LLC 072506
 GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

02	638 #	335	-0-	-303	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	620 #	385	-0-	-235	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	690 #	242	-0-	-448	-0-	216	3	26	9	N	24					24
05	713 #	237	-0-	-476	-0-	236	3	1	9	N	1					25
06	690 #	284	-0-	-406	-0-	271	3	13	9	N	12					37
07	372 #	48	-0-	-324	-0-	48	3			N	-0-					37

HUNTER ENERGY, INC. 418929
 PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2018																

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
 JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BROWNING OPERATING CO., LLC 103092
 KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

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

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 PETEX 659782
 FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

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

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

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

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	580	N	323	-0-	-257	-0-	323	3			N	-0-					50
03	558	N	233	-0-	-325	-0-	231	3	2	9	N	2					52
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					52
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					52
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					52
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					52

DOUGLAS (ATOKA)		25853 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 146260		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		5830		PERF.		5748 - 5759		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		-0-
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-

DOVIE (BEND)		25960 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999								
BURNETT, DOVIE		WELL #: 2		RRCID -> 208210		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 4270		
		PERF.		4124		-		4138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		171
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		171
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-	159 1	12
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		12
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		12
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		12

KRAMER OPERATING, LLC		476586		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BURNS, HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 282607		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 4250		
		PERF.		4180		-		4183		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	464 3	34 9 N	31		83
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	316 3	18 9 N	16		99
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	256 3	8 9 N	7		106
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	195 3	17 9 N	15		121
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	519 3	18 9 N	16		137
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 3	8 9 N	7		144

DUARD POTTS		26218 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
POTTS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 110587		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4870		
		PERF.		4517		-		4525		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

DUNES (CONGL)		26558 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
BORDEN, Z.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 104785		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 6100		
		PERF.		5780		-		5821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

EANES (CONGLOMERATE)		27144 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764													
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 098244		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5816 - 5836					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EANES (CONGL., LOWER)		27144 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE							
ATOKA OPERATING, INC.		036606													
HICKMAN - JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190401		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5803 - 5826					
02	1247 N	868	-0-	-379	-0-	795	2	73	9	N	66	168	1		84
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1256	2	118	9	N	107				191
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1346	2	95	9	N	86	159	1		118
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1088	2	80	9	N	73				191
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1253	2	78	9	N	71	166	1		96
07	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1353	2	103	9	N	94				190

EANES, NW. (MISS.)		27148 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140													
EANES, N. W. MISS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176341		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6428 - 6436					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.)		27679 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
DENNY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122284		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4076 - 4082					
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
ALLAR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 219813		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4002 - 4010					
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

EILEEN JANE (CONGL.)		27863 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290								
ROSSER		WELL #: 2		RRCID -> 089592		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		18
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		18
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		18
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-		18
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		18
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		18

ELIASVILLE, N. (CONGL)		28349 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
SKY RESOURCES, INC.		786408								
RILEY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 227088		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ELLIS		28492 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
K CUBED RESOURCES, L.L.C.		448536								
ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 104825		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
06	750 N	477	-0-	-273	-0-	477 3	N	-0-		-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.)		28650 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
DEES, W. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 029116		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249 3	N	-0-		62
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

FAYETTE YATES (UPPER CADD)		30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
YATES, FAYETTE		WELL #: 15 D		RRCID -> 205957		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAYETTE YATES		30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
		430368								
		WELL #: 16 D		RRCID -> 205958		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO)													//CONT.// 30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													//CONT.// 430368							
FAYETTE YATES													WELL #: 17D		RRCID -> 205959		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FAYETTE YATES													WELL #: 18D		RRCID -> 205960		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FAYETTE YATES													WELL #: 20D		RRCID -> 205961		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FAYETTE YATES													WELL #: 22D		RRCID -> 205962		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802	
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-						23	
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-						23	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	N	-0-						23	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	N	-0-						23	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-						23	
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	46	2	N	-0-						23	

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100)													30916 333		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: YOUNG	
BORDERLINE OPERATING CORP.													082999							
NANTZ, J. H.													WELL #: 1 C		RRCID -> 022858		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GILMORE, H. C. "A"													WELL #: 1		RRCID -> 051125		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG												
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999												
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103												
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186												
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-			-0-
04		300 N	190	-0-	-110	-0-	190 2	N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	170	170	1	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	914	914	1	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	173	173	1	-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PICK OIL & GAS, LLC 664362												
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999												
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			34
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-			34
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			34
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			34
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			34
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG												
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008												
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
03		403 N	125	-0-	-278	-0-	125 2	N	-0-			-0-
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-			-0-
*07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		30986 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG				
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991									
KENDALL		WELL #:		1	RRCID ->	156559	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4170 - 4175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		Y	-0-			-0-

ALLAR 1723 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	181857	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4206 - 4210	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAC OPERATING BRISCO, D.		WELL #:		2	RRCID ->	021377	COMPL. DATE	09/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4410 - 4423	
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-			71
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			71
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			71
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			71
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			71
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			71

FLETCHER (CONGLOMERATE) LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	123287	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7070	
DOYLE													
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1 9	Y	1			48
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			48
04	462 R	462	-0-	-0-	-0-	426	2	36 9	Y	33	70 1		11
05	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			11
06	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	2		Y	-0-			11
07	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2		Y	-0-			11

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP MCMURREY RANCH		WELL #:		554750	RRCID ->	157957	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	6512 - 6818	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	150028	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	N/A	
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073													
MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	N	6	117
03		298 R	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5	122
04		287 R	287	-0-	-0-	-0-	286	3	1	9	N	1	123
05		308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	N	3	126
*06		276 R	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	N	4	130
*07		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	130

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A													
02		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
04		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
05		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-	-0-
*06		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
*07		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A													
02		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	-0-
03		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
04		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	-0-
05		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-	-0-
06		180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-	-0-
*07		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A													
02		174 #	167	-0-	-7	-0-	167	3			N	-0-	-0-
03		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
04		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	-0-
05		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	-0-
06		180 #	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-	-0-
*07		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
02		116 #	113	-0-	-3	-0-	113	3			N	-0-	-0-
03		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-	-0-
*07		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A													
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-
03		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
04		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-
05		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-	-0-
*06		241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
*07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-	-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A													
02		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
03		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-	-0-
*07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073															
FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 #	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*07		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A															
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A															
02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
03		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
05		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
06		240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*07		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
02		29 #	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*07		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A															
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A															
02		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
05		186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*07		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.//		31464 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
GAGE				WELL #: 1	RRCID -> 112426	COMPL. DATE 06/29/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6976	- 7006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 #	8	-0-	-79	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03	93 #	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-		-0-
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	21 3		N	-0-		-0-
05	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-

GAGE				WELL #: 2	RRCID -> 137974	COMPL. DATE 01/14/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6915	- 6997		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWFORD				WELL #: 1	RRCID -> 147812	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6996	- 7034		
02	58 #	16	-0-	-42	-0-	16 2		N	-0-		-0-
03	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-		-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-

CARSON				WELL #: 1	RRCID -> 157903	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6923	- 6963		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

FORTENBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 158511	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 7995	PERF. 6991	- 7027		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELY OIL COMPANY				763148							
HAYES TOWNSITE				WELL #: 1 T	RRCID -> 118831	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7073	- 7078		
02	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		97
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		97
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		97
05	124 #	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		97
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		97
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-		97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
MATUS, JOHN JR.															
WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		29 N	15	-0-	-14	-0-		1 1	14 3		N	-0-			-0-
03		15 N	7	-0-	-8	-0-		1 1	6 3		N	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		1 1	3 3		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-		2 1	3 3		N	-0-			-0-
06		7 N	2	-0-	-5	-0-		1 1	1 3		N	-0-			-0-
07		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.)															
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
CHERRYHOMES "Y"															
WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116															
02		116 N	63	-0-	-53	-0-		63 3			N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3			N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3			N	-0-			-0-

CHERRYHOMES "Y"															
WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432															
02		116 N	63	-0-	-53	-0-		63 3			N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3			N	-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3			N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3			N	-0-			-0-

FRANK (4200)															
ITX CORPORATION															
LONG, BERNICE															
WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188															
02		2970 N	2970	-0-	-0-	B	-0-	2957 3	13 9		N	12			36
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2990 N	2990	-0-	-0-	B	-0-	2969 3	21 9		N	19			55
04		2760 N	2649	-0-	-111	B	-0-	2619 3	30 9		N	27			82
05		2742 N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2680 3	62 9		N	56			138
06		2760 N	2208	-0-	-552	B	-0-	2197 3	11 9		N	10	129 1		19
07		2728 N	2095	-0-	-633	B	-0-	2092 3	3 9		N	3			22

FRANKLIN (STRAWN)															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
HUSKEY															
WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735															
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			80
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY															
PYEATT, M. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697															
02		406 N	405	-0-	-1	-0-		405 2			N	-0-			-0-
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 2			N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2			N	-0-			-0-
05		434 N	411	-0-	-23	-0-		411 2			N	-0-			-0-
06		450 N	379	-0-	-71	-0-		379 2			N	-0-			-0-
07		465 N	394	-0-	-71	-0-		394 2			N	-0-			-0-

FRANKLIN (STRAWN) GO OIL CORP. BURNS		//CONT.//	32685 100 311420	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 092777	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3600	-	3608		
02		335 N	335	-0-	-0-	335 2		N	-0-			172
03		403 N	293	-0-	-110	293 2		N	-0-			172
04		240 N	98	-0-	-142	98 2		N	-0-			172
05		372 N	58	-0-	-314	58 2		N	-0-			172
06		633 N	633	-0-	-0-	633 2		N	-0-			172
*07		506 N	506	-0-	-0-	506 2		N	-0-			172
				WELL #: 1	RRCID -> 204339	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 5054	PERF. 3552	-	3558		
02		290 N	257	-0-	-33	257 3		N	-0-			46
03		374 N	374	-0-	-0-	374 3		N	-0-			46
04		422 N	422	-0-	-0-	422 3		N	-0-			46
05		324 N	324	-0-	-0-	324 3		N	-0-			46
06		360 N	33	-0-	-327	33 3		N	-0-			46
07		434 N	126	-0-	-308	126 3		N	-0-			46
				WELL #: 1	RRCID -> 254893	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 6087	PERF. 3635	-	3676		
02		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
03		100 N	100	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
04		50 N	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-			30
*05		60 N	60	-0-	-0-	60 3		N	-0-			30
*06		60 N	60	-0-	-0-	60 3		N	-0-			30
07		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			30
				WELL #: 2	RRCID -> 255117	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 6214	PERF. 3842	-	3867		
02		351 N	351	-0-	-0-	351 2		N	-0-			11
03		382 N	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-			11
04		370 N	370	-0-	-0-	370 2		N	-0-			11
05		372 N	356	-0-	-16	356 2		N	-0-			11
06		360 N	334	-0-	-26	334 2		N	-0-			11
07		372 N	342	-0-	-30	342 2		N	-0-			11
				WELL #: 1	RRCID -> 259265	COMPL. DATE 09/23/2010	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3794	-	3847		
02		551 N	551	-0-	-0-	551 2		N	-0-			79
03		1433 N	1433	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			79
04		1718 N	1718	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			79
05		791 N	791	-0-	-0-	791 2		N	-0-			79
06		1380 N	51	-0-	-1329	51 2		N	-0-			79
07		1767 N	134	-0-	-1633	134 2		N	-0-			79
				WELL #: 2	RRCID -> 260649	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 3774	-	3800		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
SABRE OPERATING, INC.				742261									
CHIVERS, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	147874	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	3730 - 3790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		161	
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		161	
04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		161	
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-		161	
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		161	
*07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		161	

PYEATT, M. A.				WELL #:	1	RRCID ->	148361	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3686 - 3696
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		18	
03		992 N	974	-0-	-18	-0-	974 2		N	-0-		18	
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 5		N	-0-		18	
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		18	
06		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2		N	-0-		18	
07		961 N	697	-0-	-264	-0-	697 2		N	-0-		18	

MASSEY, ADA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149712	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3660 - 3680
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	317 2		N	-0-		61	
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		61	
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		61	
05		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-		61	
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N	-0-		61	
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-		61	

GADBERRY (CADD0 LM)				33624 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
GADBERRY, H. C. "D"				WELL #:	24C	RRCID ->	175956	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3970 - 4066
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		-0-	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-	

GAFFORD (MEGARGEL SAND)				33649 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FOARD				
NWG OPERATING LLC				616947									
JOHNSON, L. K.				WELL #:	61	RRCID ->	138161	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3032 - 3052
02		290 N	124	-0-	-166	-0-	124 2		Y	-0-		-0-	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-	
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-	
*05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-	
06		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GAGE (CONGLOMERATE)				33652 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804									
MADER				WELL #:	2	RRCID ->	180584	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5394 - 5403
02		1914 N	1835	-0-	-79	-0-	1835 3		N	-0-		-0-	
03		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1724 3		N	-0-		-0-	
04		1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742 3		N	-0-		-0-	
05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-	
*06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3		N	-0-		-0-	
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-		-0-	

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939 3	1 9	Y	1			8
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		Y	-0-			8
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	940 3		Y	-0-			8
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-			8
06	960 N	780	-0-	-180	-0-	780 3		Y	-0-			8
07	961 N	788	-0-	-173	-0-	788 3		Y	-0-			8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592 3	9 9	Y	8			14
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	597 3	13 9	Y	12			26
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	661 3	19 9	Y	17			43
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	676 3	15 9	Y	14			57
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	646 3	14 9	Y	13			70
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	778 3	15 9	Y	14			84

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			18
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			18
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			18
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			18
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			18
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			18

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2019 - P/A 06/26/19

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05	527 N	396	-0-	-131	-0-	396 3		N	-0-			-0-
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422 3		N	-0-			-0-
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	055702	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA		WELL #:		1	RRCID ->	055704	COMPL. DATE	12/16/1972	TOTAL DEPTH	6993	PERF. N/A	
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3	N	-0-			-0-
06	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3	N	-0-			-0-
07	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3	N	-0-			-0-

EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A	
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A	
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	N	-0-			-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
*07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-

EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A	
02	203 N	180	-0-	-23	-0-	180	3	N	-0-			-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	483	3	N	-0-			-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3	N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-			-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3	N	-0-			-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
COLE, M. T. TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 057715	COMPL. DATE 10/26/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6357	- 6462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	232 N	159	-0-	-73	-0-	159 2	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 060258	COMPL. DATE 07/22/1974	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A			
02	377 N	259	-0-	-118	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #:		1	RRCID -> 056340	COMPL. DATE 02/19/1973	TOTAL DEPTH 7330	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FERGUSON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 056343	COMPL. DATE 01/14/1973	TOTAL DEPTH 7104	PERF. N/A			
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 056406	COMPL. DATE 02/06/1973	TOTAL DEPTH 6960	PERF. N/A			
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-

BRANCH		WELL #:		1	RRCID -> 056558	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH 6975	PERF. N/A			
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-

 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-

 GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

02	464 N	279	-0-	-185	-0-	279 2		N	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2		N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			-0-

 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
 LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			-0-

 TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

 BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-

 BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794							
FERGUSON		WELL #:		1	RRCID -> 056341	COMPL. DATE 08/24/1972	TOTAL DEPTH 7404	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-

FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID -> 056345	COMPL. DATE 01/21/1973	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		Y	-0-		-0-

FERGUSON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 056348	COMPL. DATE 07/03/1973	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A			
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 056350	COMPL. DATE 12/21/1972	TOTAL DEPTH 6941	PERF. N/A			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		Y	-0-		-0-

MCCLENDON		WELL #:		1	RRCID -> 056357	COMPL. DATE 05/22/1973	TOTAL DEPTH 7191	PERF. N/A			
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-		-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-		-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-		-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-

PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID -> 056407	COMPL. DATE 04/01/1973	TOTAL DEPTH 7207	PERF. N/A			
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		Y	-0-		-0-

FLINN		WELL #:		1	RRCID -> 056686	COMPL. DATE 03/06/1973	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A			
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		Y	-0-		-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-		-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794								
SITZ		WELL #:		1	RRCID ->	056687	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2		Y	-0-		-0-

COOK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057712	COMPL. DATE	12/08/1973	TOTAL DEPTH	6996	PERF. N/A	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-		-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-		-0-

PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057714	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	6913	PERF. N/A	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-		-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-		-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-

BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057893	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		Y	-0-		-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953	PERF. N/A	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-		-0-
03	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		Y	-0-		-0-

PARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238	PERF. N/A	
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-		-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-		-0-
05	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2		Y	-0-		-0-
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	2		Y	-0-		-0-
*07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-		-0-

FERGUSON "J"		WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794								
MILLER-CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	061731	COMPL. DATE	12/08/1974	TOTAL DEPTH	7150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			Y	-0-		-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			Y	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2			Y	-0-		-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-		-0-
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			Y	-0-		-0-

FERGUSON "K"		WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015 PERF. N/A		
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			Y	-0-		-0-
03	279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2			Y	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			Y	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			Y	-0-		-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			Y	-0-		-0-

ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070 PERF. N/A		
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-		-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2			Y	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			Y	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			Y	-0-		-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2			Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 6595 - 6608		
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			Y	-0-		-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	737 2			Y	-0-		-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 2			Y	-0-		-0-
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2			Y	-0-		-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			Y	-0-		-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780 PERF. 5746 - 6670		
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			Y	-0-		-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			Y	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			Y	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			Y	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-		-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-		-0-

LEA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157535	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6550 - 6562		
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y	-0-		64
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2			Y	-0-		64
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2			Y	-0-		64
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9		Y	1		65
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			Y	-0-		65
07	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275 2			Y	-0-		65

TINDLE		WELL #:		2	RRCID ->	170544	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6576 - 6706		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-		-0-
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2			Y	-0-		-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			Y	-0-		-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-		-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	475	-0-	475	475	475 2			Y	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON						
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794										
EVERS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172240	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6515 -	9841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON "J"		WELL #:		2	RRCID ->	174480	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6148 -	6158	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUREL		WELL #:		1	RRCID ->	174964	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6456 -	6568	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A		
MCCALLUM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON, H. N. "A"		WELL #:			RRCID ->	102186	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5684 -	6756	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	225199	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	6731 -	6743	
FOSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225199	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	6731 -	6743	
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	743	3			N	-0-			53
03	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-			53
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-			53
05	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-			53
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-			53
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2011

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
TEJAS-FERGUSON "F"		WELL #:		1	RRCID -> 056346	COMPL. DATE	03/05/1973	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS-FERGUSON "I"		WELL #:		1	RRCID -> 056349	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	7126 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 057350	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	7165 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS-FERGUSON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 057713	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7065 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCKLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057892	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	6926 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 058030	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	7065 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 127980	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	6634 PERF. 5790 - 6468		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						
BRISCOE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063370	COMPL. DATE	05/09/1975	TOTAL DEPTH	6750 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209 3	N	-0-		-0-
03	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE	01/13/1976	TOTAL DEPTH	6569 PERF. N/A	
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3	N	-0-		-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 6314 - 6386	
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-		105
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		105
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	160 3	N	-0-		105
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	144 3	N	-0-		105
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		105
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105

WISE PRODUCTION COMPANY		933825								
KIBLER, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6475 - 6505	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2	N	-0-		-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE)		34184 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307								
MASSENGALE		WELL #:		3	RRCID -> 124386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5160 PERF. 5003 - 5013	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE)		34190 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307								
OWEN, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 071227	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	5150 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

GATES, WEST (CONGLOMERATE)		//CONT.//		34190 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307								
J.B. OWEN		WELL #:		S 2	RRCID ->	279621	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 4894 -	5250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
JONES, M.		WELL #:		1	RRCID ->	021383	COMPL. DATE	04/27/1956	TOTAL DEPTH	5071	PERF. 4884 -	4971
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-		54
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		54
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2			N	-0-		54
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		54
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-		54
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		54

GIBTOWN, SOUTH (4400)				34710 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
RKW OPERATING LLC				714311								
JORDAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120981	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4392 -	4445
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2			N	-0-		-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-		-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLESPIE (4530)				34870 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988								
GILLESPIE, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	101181	COMPL. DATE	11/24/1975	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4532 -	4541
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GILLEY (CADDO LIME)				34905 333	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK	
G & F OIL, INC.				292000								
CRAFT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	132806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF. 5679 -	5701
02	783 #	610	-0-	-173	-0-	597 2	13 9	Y	12			164
03	753 R	753	-0-	-0-	-0-	709 2	44 9	Y	40	161 1		43
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	610 2	11 9	Y	10			53
05	665 R	665	-0-	-0-	-0-	656 2	9 9	Y	8			61
06	720 #	371	-0-	-349	-0-	367 2	4 9	Y	4			65
07	744 #	562	-0-	-182	-0-	554 2	8 9	Y	7			72

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			50
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			50
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

LKM OIL & GAS 504579
 BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			75
*03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-			75
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			75
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			75
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			75
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			75

MYERS, A. J. 597440
 STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			11
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			11
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			11
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			11
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			11
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-

DECLEVA, PAUL 209380
 BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			59
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			59
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			59
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			59
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			59
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			59

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK	
EXTECH OPERATING, LLC				257019							
MANSFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 157488		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3		N	-0-	59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59

STEWARD		WELL #:		1		RRCID -> 219164		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	166
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	166
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	166
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	166
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	166
*07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-	166

CULVERHOUSE		WELL #:		1		RRCID -> 261747		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776	
02	1189 N	1157	-0-	-32	-0-	1157	3		N	-0-	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-	-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-	-0-

STEWARD "B"		WELL #:		3		RRCID -> 282829		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	N	20
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	N	5
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-

TATE		WELL #:		1		RRCID -> 283803		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-

FRANKENFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 286077		COMPL. DATE 08/04/2020		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827	
02	493 N	481	-0-	-12	-0-	481	3			N	-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-
07	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	3			N	-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) G & F OIL, INC. ESKRIDGE		//CONT.//	34911 500 292000	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 6		RRCID -> 132808		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5902	-	6010		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			11	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			11	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			11	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			11	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			11	
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			11	
CRAFT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142197		COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5709	-	5814
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CRAFT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142199		COMPL. DATE	08/01/1967	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5690	-	5847
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2		Y	-0-			8	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			8	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			8	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			8	
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		Y	-0-			8	
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			8	
CRAFT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 142203		COMPL. DATE	07/05/1966	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5690	-	5828
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
ESKRIDGE		WELL #: 5		RRCID -> 159924		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5789	-	5854
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
ESKRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 264933		COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5866	-	5938
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-	
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-	

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
OLIVER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	137706	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5582 - 5722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)				517060				CNTY: JACK			
BLANTON		WELL #:		3	RRCID ->	159841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6103	PERF. 5752 - 5810
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
GILMAC (CONGL)				34935 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999							
NANTZ		WELL #:		4-C	RRCID ->	135704	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 4046 - 4061
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILMORE (1ST CONGLOMERATE)				34951 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG			
BEREN CORPORATION				066750							
GILMORE, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	177991	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4068 - 4078
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-		-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-		-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-		-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
GLENNA (STRAWN)				35401 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG			
J. K. J. COMPANY				427693							
HAZELTON, G. O., -A-		WELL #:		2	RRCID ->	021386	COMPL. DATE	10/07/1958	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3171 - 3176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GIFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	035921	COMPL. DATE	01/06/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3172 - 3184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GLENNA (STRAWN)				//CONT.//	35401 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
J. K. J. COMPANY				//CONT.//	427693							
GIFFORD, T.				WELL #:	1	RRCID ->	073982	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	3128	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODMAN (MISS.)					35816 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC					291942							
VAUGHN-GOODMAN				WELL #:	2	RRCID ->	130291	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF. 4542 - 4571
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-		-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		-0-

VAUGHN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	132479	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	4642	PERF. 4635 - 4639
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOSENECK (MISS.)					35888 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
RANGER OPERATING CO.					691776							
DOVE PATCH				WELL #:	1	RRCID ->	274355	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	4354	PERF. 4338 - 4340
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161	2		N	-0-		-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDON (CONGL.)					35895 150	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY					684629							
WORTHINGTON, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	119096	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5295 - 5304
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500)					35957 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON		
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY					265140							
STUCKEY				WELL #:	1	RRCID ->	093794	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	13072	PERF. 10241 - 10639
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.)		35959 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
IRBY		WELL #: 4		RRCID -> 256480		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1334 N	1174	-0-	-160	-0-	1163	2	11 9	N	10		309
03	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1287	2	11 9	N	10		319
04	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1205	2	9 9	N	8		327
05	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1153	2	8 9	N	7		334
06	1260 N	1030	-0-	-230	-0-	1019	2	11 9	N	10		344
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1051	2	8 9	N	7		351

GRAHAM (CHAPPEL)		36286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
SCHLITTLER, WILLARD		754025										
GRAHAM		WELL #: 5		RRCID -> 102863		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A				
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-

GRAHAM EAST (4000)		36295 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
HALL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082964		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D & H INVESTMENTS		196148										
WIGNALL-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 085117		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908				
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135										
CHOATE		WELL #: 1 A		RRCID -> 082878		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS)		36297 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
AMEN OIL LLC		016944										
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 102056		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		36298 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG			
WES-MOR DRILLING, INC.		908800									
EASTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 068367		COMPL. DATE 08/27/1976		TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		7
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		7
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		7
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		7
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		7
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		7

STEGALL		WELL #: 1		RRCID -> 070023		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		49
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		49
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		49
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		49
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		49
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		49

CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 072241		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		76
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		76
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		76
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		76
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		76
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		76

HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 074370		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		22
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		22
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		22
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		22
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		22
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		22

JAMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 187901		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO)		36300 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HAZELTON, IOLA		WELL #: 1		RRCID -> 033249		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773			
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10 9	Y	9	50
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	514	3	11 9	Y	10	60
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	524	3	24 9	Y	22	9
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3 9	Y	3	12
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510	3	6 9	Y	5	17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

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

GRAHAM, SOUTH (CADD)		//CONT.//		36300 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG	
BARNETT ENERGY, INC.		//CONT.//		051290						
HAZELTON, IOLA		WELL #:		2	RRCID ->	101931	COMPL. DATE	07/17/1982	TOTAL DEPTH	4640 PERF. 3700 - 3720
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	709 3	15 9	Y	14	79
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	771 3	18 9	Y	16	95
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	787 3	33 9	Y	30	110 1 15
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809 3	4 9	Y	4	19
*06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765 3	8 9	Y	7	26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26

HAYS PARTNERSHIP				369057						
RAMSEY-CORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	021389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4015 PERF. 3816 - 3874
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427						
HAZELTON		WELL #:		1A	RRCID ->	269476	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	4282 PERF. 3680 - 3801
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	84 2		N	-0-	-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-	-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-

GRAHAM, SE (STRAWN 3275)				36307 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG	
BARNETT ENERGY, INC.				051290						
HALL, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	091961	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3470 PERF. 3275 - 3281
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26 3	4 9	Y	4	230
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71 3	6 9	Y	5	235
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	65 3	9 9	Y	8	243
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	Y	3	246
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65 3	6 9	Y	5	251
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	251

GREENWOOD (ATOKA)				36767 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE	
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
FOREMAN-BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	100084	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	7324 PERF. 6729 - 6745
02	435 N	361	-0-	-74	-0-	359 2	2 9	N	2	132
03	403 N	34	-0-	-369	-0-	33 2	1 9	N	1	133
04	390 N	41	-0-	-349	-0-	19 2	22 9	N	20	153 1 -0-
05	372 N	15	-0-	-357	-0-	14 2	1 9	N	1	1
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	12 2	1 9	N	1	2
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	11 2	1 9	N	1	3

GREENWOOD (ATOKA 6650)				36767 510	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
ROBERTS, N.R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117548	COMPL. DATE	08/16/1977	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6224 - 6660
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	16
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-	16
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		Y	-0-	16
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		Y	-0-	16
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	16
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	16

GREENWOOD (ATOKA 6650)		//CONT.//		36767 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
KEOWN		WELL #:		2	RRCID ->	201675	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6086 - 6538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		-0-
04		780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2	N	-0-		-0-
05		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2	N	-0-		-0-
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-

GREENWOOD (CADD0)				36767 520	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC				623073								
FERGUSON 4		WELL #:		4	RRCID ->	150173	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	N/A
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
*06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
*07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-

FERGUSON				WELL #:	5	RRCID ->	150175	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	N/A
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		78	
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		78	
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		78	
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		78	
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		78	
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		78	

GREENWOOD (CONGL 6550)				36767 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
RILEY, HOMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244537	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6549 - 6565
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGORY T				36845 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STRICKLAND, NANCY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	104705	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	3616 - 3622
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
06		720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-		-0-
07		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-		-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400)				37627 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
DELFIN OPERATING, LLC				212175									
HULL		WELL #:		1	RRCID ->	282366	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5416 - 5432	
02		2204 N	1302	-0-	-902	-0-	1222	2	80	9	N	73	226
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2272	2	99	9	N	90	149
04		2190 N	2158	-0-	-32	-0-	2053	2	105	9	N	95	244
05		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2588	2	110	9	N	100	344
*06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1511	2	33	9	N	30	209
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	209

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG											
BARNETT ENERGY, INC. 051290											
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231											
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON											
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385											
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654											
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON											
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385											
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE											
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122											
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892											
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-	
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE											
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140											
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANDY, WEST (DORNICK HILLS)			38680 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: COOKE					
JONES, L. E. OPERATING, INC.			443122												
DICK, J. R.			WELL #: 3		RRCID -> 111849			COMPL. DATE 04/25/1984		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		116 #	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-			407
03		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			407
04		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			407
05		124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			407
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			407
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			407

DICK, J. R.			WELL #: 2		RRCID -> 111850			COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252					
02		319 #	221	-0-	-98	-0-	221	2			N	-0-			1330
03		310 #	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			1330
04		300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-			1330
05		310 #	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-			1330
06		300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			1330
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			1330

DICK-STURDIVANT			WELL #: 1		RRCID -> 111851			COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858					
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DICK, J. R.			WELL #: 1		RRCID -> 115863			COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390					
02		1189 #	1016	-0-	-173	-0-	1016	2			N	-0-			263
03		1240 #	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			N	-0-			263
04		1110 #	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-			263
05		1147 #	762	-0-	-385	-0-	762	2			N	-0-			263
06		1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			263
07		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			263

HANDY, WEST (K-3)			38680 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: COOKE					
BLS PRODUCTION CO., INC.			076385												
THORN, J. B.			WELL #: 2		RRCID -> 282493			COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080					
02		580 #	552	-0-	-28	-0-	550	2	2	9	Y	2			37
03		620 #	586	-0-	-34	-0-	585	2	1	9	Y	1			38
04		600 #	595	-0-	-5	-0-	593	2	2	9	Y	2			40
05		620 #	610	-0-	-10	-0-	608	2	2	9	Y	2			42
06		600 #	495	-0-	-105	-0-	495	2			Y	-0-			42
07		620 #	614	-0-	-6	-0-	610	2	4	9	Y	4			46

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY			265140												
BRATCHER-RAGSDALE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 102187			COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANDY, WEST (K-3)		//CONT.//		38680 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: COOKE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140									
RAGSDALE		WELL #:		1	RRCID ->	128630	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5185 - 5202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANDY, WEST (YOUNG)				38680 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COOKE						
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122									
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	114600	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6021 - 6029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11 N	10	-0-	-1	-0-		10 2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC				600683									
YOUNG, WM. B. ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	086823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	5824 - 5842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMAHON, MARJORIE				WELL #:	2	RRCID ->	097874	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5752 - 5768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCMAHON, MAJORIE				WELL #:	4	RRCID ->	105005	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	6281	PERF.	6246 - 6278
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTSELL (STRAWN 3800)				39501 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
GILES, J. E. GU 1		WELL #:		3U	RRCID ->	172773	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	3791 - 3806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARTSELL (STRAWN 3800)		//CONT.//		39501 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
FORESTER, C. H.				WELL #:	1	RRCID -> 167286	COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 3783 - 3793	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		-0-		-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		-0-		-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)				39762 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
HAWTHORNE				WELL #:	1	RRCID -> 083705	COMPL. DATE 03/07/1979	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5255 - 5265	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		-0-		49
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		49
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		49
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)				39762 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.				643730						
HAWTHORNE "OIL"				WELL #:	1L	RRCID -> 173116	COMPL. DATE 06/14/1979	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020 - P/A 01/29/2020										

HAZELTON (STRAWN 3100)				39927 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG			
HAYS PARTNERSHIP				369057						
EPPENAUER-CORLEY				WELL #:	1	RRCID -> 116565	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3164 - 3170	
02	493 #	280	-0-	-213	-0-	280 3		N	-0-	5
03	527 #	412	-0-	-115	-0-	412 3		N	-0-	5
04	510 #	392	-0-	-118	-0-	392 3		N	-0-	5
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-	5
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-	5
07	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-	5

HEARD (CADD0)				40014 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CLAY			
LANE OPERATING COMPANY				484815						
GORDON				WELL #:	4	RRCID -> 283812	COMPL. DATE 10/31/2002	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5686 - 5934	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

HELMS (CADDU CONGL)		40275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
XSTAR RESOURCES LLC		945934									
LEACH		WELL #:	2	RRCID ->	106554	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4854 - 4858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18											

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
GERRY-MAC OIL, INC.		302025									
OLDHAM		WELL #:	1	RRCID ->	119521	COMPL. DATE	09/16/1985	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	2921 - 2990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER)		41863 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
CALLAWAY, W. R.		WELL #:	1	RRCID ->	209731	COMPL. DATE	10/05/1954	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	5662 - 5668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS)		41909 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133									
HILL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	122716	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	5048 - 5232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

HULL (CADDU A)		43393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
D L OPERATING		196262									
HENDERSON-BRIDWELL		WELL #:	3	RRCID ->	096753	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	3896 - 3904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-

HUNTER (CONGL.) ENERGYPRO, INC. ROYCE		43685 300 252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021										
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		4
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		4
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		4
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		4
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. HEATH, W. B.										
		709694								
WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. TURNER, R. D.										
		817555								
WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179										
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-

WISE PRODUCTION COMPANY MULLINAX										
		933825								
WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127										
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145 2	6 9 N	5		36
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	180 2	2 9 N	2		38
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9 N	5		43
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155 2	6 9 N	5		48
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180 2	6 9 N	5		53
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9 N	5		58

MULLINAX										
		WELL #: 2A								
RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

MULLINAX										
		WELL #: 10								
RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
 TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
03	10 N	2	-0-	-8	-0-		2 2			N	-0-					-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
 TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	112 1	1444 3			N	-0-					-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	120 1	1546 2			N	-0-					-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	96 1	1231 2			N	-0-					-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	86 1	1116 2			N	-0-					-0-
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	102 1	1308 2			N	-0-					-0-
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101 1	1313 2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 RANGER OPERATING CO. 691776
 IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

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

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3				N	-0-					-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3				N	-0-					-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1856 N	1756	-0-	-100	-0-	1756 3				N	-0-					20
03	1984 N	1660	-0-	-324	-0-	1660 3				N	-0-					20
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3				N	-0-					20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	194283	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5460 - 5586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #:		1	RRCID ->	198777	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5980 - 6180	
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2		N	-0-			25
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2		N	-0-			25
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2		N	-0-			25
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2		N	-0-			25
06	900 N	861	-0-	-39	-0-		861	2		N	-0-			25
07	930 N	829	-0-	-101	-0-		829	2		N	-0-			25

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	201821	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5943 - 6091			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	203481	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 6080 - 6228			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	267646	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5306	PERF. 4990 - 5210			
02	1479 N	1160	-0-	-319	-0-		1160	2		N	-0-			77
03	1364 N	1060	-0-	-304	-0-		1060	2		N	-0-			77
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-		1130	2		N	-0-			77
05	1240 N	1085	-0-	-155	-0-		1085	2		N	-0-			77
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2		N	-0-			77
*07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2		N	-0-			77

ERWIN-MOBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269471	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	6079	PERF. 5900 - 6050			
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		2929	2		N	-0-			133
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		4322	2		N	-0-			133
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925	2		N	-0-			133
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-		2558	2		N	-0-			133
06	1950 X	860	-0-	-1090	-0-		860	2		N	-0-			133
*07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-		3990	2		N	-0-			133

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287							
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	269478	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5040 - 5053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		26
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		26
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		26
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-		26
06	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2	N	-0-		26
07	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	2	N	-0-		26

DUERSON		WELL #:		1G	RRCID ->	269508	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 5190 - 5236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	286166	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5180 - 5220
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

BIG STAR EXPLORATION VANCE		WELL #:		070442	RRCID ->	185424	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5450 - 5610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARY OIL & GAS, INC EPPERSON		WELL #:		138872	RRCID ->	267651	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4960 - 5200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

CENTURY PETROLEUM, INC. JACKSON HEIRS "C"		WELL #:		141763	RRCID ->	180522	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5922 - 6144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		126

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763											
RUMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	181417	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5932 - 6040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			59
03	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			59
04	1140 N	951	-0-	-189	-0-	-0-	951	2			N	-0-			59
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-					N	1			60
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	1			61
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	1			62

RUMAGE		WELL #:		2	RRCID ->	182185	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5980 - 6220			
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	14	9	N	13			46
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	17	9	N	15			61
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	14	9	N	13			74
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	12	9	N	11			85
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2	88	9	N	80	165	1	-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2	139	9	N	126			126

ODELL		WELL #:		R 1	RRCID ->	183302	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	5913 - 6102			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

SPILLER		WELL #:		1	RRCID ->	183305	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6052 - 6230			
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	-0-	17	2			N	-0-			14
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			14
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			14
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			14
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			14
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			14

SPILLER		WELL #:		2	RRCID ->	185139	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6005 - 6163			
02	522 N	426	-0-	-96	-0-	-0-	426	2			N	-0-			20
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	-0-	439	2			N	-0-			20
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			20
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			20
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			20
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			20

SPILLER		WELL #:		3	RRCID ->	185422	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5986 - 6164			
02	406 N	383	-0-	-23	-0-	-0-	383	2			N	-0-			122
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1			123
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	6	9	N	5			128
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	N	1			129
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1			130
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	N	1			131

O'DELL		WELL #:		2	RRCID ->	185427	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6120			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	1			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			51
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	1			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			55

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763										
SPILLER		WELL #: 4		RRCID -> 186301		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	2	N	-0-			46
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			46
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			46
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			46
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			46
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			46

ROPER "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 188440		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320				
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			158
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			158
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			158
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-			158
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-			158
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	325	2	8 9 N	7	165 1		-0-

SLUSHER "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 190466		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054				
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	83	2	1 9 N	1			50
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1 9 N	1			51
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1 9 N	1			52
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	79	2	1 9 N	1			53
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9 N	1			54
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1 9 N	1			55

RUMAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192066		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199				
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			61
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			61
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2	N	-0-			61
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-			61
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2	N	-0-			61
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			61

RILEY "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 192742		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			47

LEWIS, TERRY		WELL #: R 1		RRCID -> 193915		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

JAGODA		WELL #: R 1		RRCID -> 193916		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110				
02	261 N	234	-0-	-27	-0-	234	2	N	-0-			15
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			15
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			15
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			15
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2	N	-0-			15
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			15

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
HOLDER		WELL #:		R 1	RRCID ->	193917	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	5904 - 6087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-			83
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			83
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			83
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			83
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			83
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			83

HENSLEY		WELL #:		R 1	RRCID ->	195160	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5974 - 6150		
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	2	4	9	N	4			60
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	3			63
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	196	2	2	9	N	2			65
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	184	2	113	9	N	103	168	1	-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	198	2	2	9	N	2			2
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	210	2	3	9	N	3			5

EDWARDS		WELL #:		R 1	RRCID ->	196067	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	6158	PERF.	5962 - 6116		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			46
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			46
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			46
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			46
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			46
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			47

JOHNSTON		WELL #:		R 1	RRCID ->	196068	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5830 - 6008		
02	145 N	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-			44
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			44
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			45
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			46
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			47
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			47

SLUSHER "A"		WELL #:		R 2	RRCID ->	196069	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5858 - 6012		
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			42
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			42
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			42
05	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-			42
06	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-			42
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			42

ABERNATHIE		WELL #:		R 2	RRCID ->	197774	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6010 - 6160		
02	261 N	239	-0-	-22	-0-	239	2			N	-0-			88
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			88
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			88
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			88
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-			88
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			88

SLUSHER "D"		WELL #:		R 1	RRCID ->	199306	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5950 - 6110		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			61
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			61
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			61
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			61
06	3000 N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-			61
*07	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	5			N	-0-			61

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
WHEELIS		WELL #:		1	RRCID ->	199307	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6022 - 6172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			132
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			134
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	1			135

SHAWVER		WELL #:		2	RRCID ->	201517	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5912 - 6070	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			46
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			46
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			46
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			46
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			46
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			46

FORE		WELL #:		R 11	RRCID ->	201518	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6084 - 6260	
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			25
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			25
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			25
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			25
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			25
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			25

LYON		WELL #:		1	RRCID ->	201519	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	5850 - 6020	
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2		N	-0-			80
03	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-			80
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			80
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			80
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			80
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			80

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	203936	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4970 - 6140	
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	316	2		N	-0-			50
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			50
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			50
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			50
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			50
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			50

ABERNATHIE, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	204668	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	6060 - 6150	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			103
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			103
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			103
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			103
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			103
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			103

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	207064	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5768 - 5926	
02	696 N	638	-0-	-58	-0-	623	2	15	9	N	14		103
03	713 N	658	-0-	-55	-0-	654	2	4	9	N	4		107
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	626	2	9	9	N	8		115
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7		122
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	583	2	7	9	N	6		128
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	626	2	8	9	N	7		135

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
THOMPSON-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	207065	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5836 -	5954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			38

MOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	211367	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5870 -	5974	
02	589	N	589	-0-	-0-	588	2	1 9	N	1			108
03	828	N	828	-0-	-0-	828	2		N	-0-			108
04	848	N	848	-0-	-0-	848	2		N	-0-			108
05	990	N	990	-0-	-0-	990	2		N	-0-			108
06	971	N	971	-0-	-0-	971	2		N	-0-			108
*07	991	N	991	-0-	-0-	991	2		N	-0-			108

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	213409	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5810 -	5990	
02	77	N	77	-0-	-0-	77	2		N	-0-			139
03	82	N	82	-0-	-0-	82	2		N	-0-			139
04	66	N	66	-0-	-0-	66	2		N	-0-			139
05	93	N	69	-0-	-24	69	2		N	-0-			139
06	90	N	55	-0-	-35	55	2		N	-0-			139
07	62	N	44	-0-	-18	44	2		N	-0-			139

GREEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	213410	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4886 -	4960	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

DICKENSON		WELL #:		1	RRCID ->	219191	COMPL. DATE	12/31/2013	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5396 -	5670	
02	1014	N	1014	-0-	-0-	922	2	92 9	N	84	168 1		58
03	1209	N	389	-0-	-820	389	2		N	-0-			58
04	1111	N	1111	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			58
05	1154	N	1154	-0-	-0-	1032	2	122 9	N	111	169 1		-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	997	2	56 9	N	51			51
07	1147	N	1022	-0-	-125	1022	2		N	-0-			51

WELCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	234880	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5820 -	5962	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAITS C		WELL #:		1	RRCID ->	238742	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6008 -	6210	
02	443	N	443	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	480	N	360	-0-	-120	360	2		N	-0-			-0-
07	558	N	399	-0-	-159	399	2		N	-0-			-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
ABERNATHIE		WELL #: R		1	RRCID ->	282610	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5957 - 6138	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5597 X	5134	-0-	-463	-0-	5132	2	2	9	N	2		10
03	5983 X	5576	-0-	-407	-0-	5574	2	2	9	N	2		12
04	5730 X	5567	-0-	-163	-0-	5565	2	2	9	N	2		14
05	5766 X	5628	-0-	-138	-0-	5626	2	2	9	N	2		16
06	5490 X	5269	-0-	-221	-0-	5267	2	2	9	N	2		18
07	5766 X	4196	-0-	-1570	-0-	4194	2	2	9	N	2		20

L.R. JOHNSON		WELL #: C		1	RRCID ->	288644	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5000 - 5290	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1695													
02	1728 X	33	-0-	-1695	-0-	33	2			N	-0-		-0-
03	186 X	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-		-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
05	186 X	33	-0-	-153	-0-	33	2			N	-0-		-0-
06	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-		-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC		WELL #: 229372		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5330 - 5460	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GO OIL CORP.		WELL #: 311420		1	RRCID ->	198073	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6050 - 6214	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WIZ		WELL #: 2		RRCID ->	201298	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5980 - 6180		
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-		24
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		24
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-		24
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-		24
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-		24
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		24

INGRAM		WELL #: 1		RRCID ->	202147	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	6048 - 6270		
02	609 N	599	-0-	-10	-0-	599	2			N	-0-		117
03	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-		117
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	649	2		2	9	N	2	119
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		119
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		119
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2		2	9	N	2	121

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342							
CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: B 1	RRCID -> 183337	COMPL. DATE 05/01/2001	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6140	- 6290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: 12	RRCID -> 188442	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 6110	- 6310		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: S 2	RRCID -> 194070	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 6140	- 6330		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: S 3	RRCID -> 194071	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 6138	- 6325		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: S 4	RRCID -> 195804	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 6185	PERF. 5980	- 6150		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: S 5	RRCID -> 195805	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6250	- 6425		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE				WELL #: S 6	RRCID -> 196066	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6120	- 6320		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 8	RRCID ->	197489	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	6238	PERF. 6038 - 6236
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #:		S 9	RRCID ->	197574	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	6264	PERF. 6062 - 6257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		T 1	RRCID ->	198314	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6088 - 6246
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 10	RRCID ->	199867	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6143 - 6318
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 11	RRCID ->	199868	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 6008 - 6183
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		T 3	RRCID ->	199870	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 6010 - 6185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	201587	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6216	PERF. 5930 - 6100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6020	-		6195					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6038	-		6214					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 12		RRCID -> 204372	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 6287	-		7800					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 14		RRCID -> 204378	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6244	PERF. 6061	-		6150					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				38

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 13		RRCID -> 204598	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 6012	-		6114					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-				-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 15		RRCID -> 205226	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6100	-		6200					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENSON, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 205714	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5710	-		5890					
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	514	2	42	9	N	38				93
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	516	2	36	9	N	33				126
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	N	14				140
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	349	2	36	9	N	33				173
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				173
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	160	1		13

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 17		RRCID -> 207342	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6230	-	6380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	543	-0-	543	543	264	2	279	9	Y	254	3	8		251
04	14B2 EXT	2338	-0-	2338	2881	1590	2	748	9	Y	680	855	1		76
05	14B2 EXT	1838	-0-	1838	4719	1399	2	439	9	Y	399	389	1		86
06	14B2 EXT	1478	-0-	1478	6197	1170	2	308	9	Y	280	166	1		200
*07	3100 N	1079	-0-	-2021	4176	836	2	243	9	Y	221	246	1		175
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 18		RRCID -> 207347	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 6086	-	6425						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	2073	-0-	2073	2073	2049	2	24	9	Y	22	1	8		61
04	14B2 EXT	4232	-0-	4232	6305	4193	2	39	9	Y	35				96
05	14B2 EXT	5763	-0-	5763	12068	5721	2	42	9	Y	38	99	1		35
06	14B2 EXT	5996	-0-	5996	18064	5951	2	45	9	Y	41				76
*07	22748 X	4684	-0-	-18064	-0-	4654	2	30	9	Y	27	87	1		16
SEWELL		WELL #: 3		RRCID -> 208629	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6270	-	8990						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STAMPER-FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 255453	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5527	-	5595						
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	7	4	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-				-0-
HARDY-PRICE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262358	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 5166	-	5700						
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				28
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: N 1		RRCID -> 262359	COMPL. DATE 06/04/2011	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 5517	-	5900						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CLAYTON RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 264154	COMPL. DATE 10/17/2011	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5019	-	5049						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342										
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 264934		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5036 - 5319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14 9	N	13		43
03	1953 N	1573	-0-	-380	-0-	1573	2		N	-0-		43
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		43
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	2	24 9	N	22		65
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1743	2	42 9	N	38		103
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2 9	N	2		105

BROWN-GREEN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265381		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 5966		PERF. 5083 - 5880
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1629	2	55 9	N	50		83
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1662	2	52 9	N	47	110 1	20
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1658	2	47 9	N	43		63
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1787	2	28 9	N	25		88
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1610	2	45 9	N	41		129
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1737	2	18 9	N	16		145

CLAYTON RANCH B				WELL #: 2		RRCID -> 265383		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4857 - 5276
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

MARTIN, ROBERT				WELL #: 2		RRCID -> 265384		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5117 - 5670
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		21
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

WORTHINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 265387		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 6393		PERF. 5355 - 5815
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		50
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		50
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

SEWELL A				WELL #: 4		RRCID -> 265388		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6305		PERF. 5322 - 5690
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 270503		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 4948 - 5192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		17
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
*06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2709	2	1 9	N	1		18
*07	3100 N	5039	-0-	1939	1939	5036	2	3 9	N	3		21

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342									
HAMMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	270505	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5031 -	5281
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		981 N	981	-0-	-0-	981 2			N	-0-			58
03		1109 N	1109	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			58
04		1165 N	1165	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			58
05		1225 N	1225	-0-	-0-	1225 2			N	-0-			58
*06		1182 N	1182	-0-	-0-	1182 2			N	-0-			58
*07		1241 N	1241	-0-	-0-	1241 2			N	-0-			58

A J NASH		WELL #:		2	RRCID ->	278791	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5072 -	5348
02		5327 X	5327	-0-	-0-	5261 2	66 9		N	60	3 8		145
03		5886 X	5886	-0-	-0-	5770 2	116 9		N	105	169 1	16 8	65
04		5255 X	5255	-0-	-0-	5161 2	94 9		N	85	2 8		148
05		5204 X	5204	-0-	-0-	5142 2	62 9		N	56	154 1		50
*06		5615 X	5615	-0-	-0-	5550 2	65 9		N	59	58 1		51
*07		5934 X	5934	-0-	-0-	5879 2	55 9		N	50			101

HAMMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	278798	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5006 -	5370
02		351 N	351	-0-	-0-	351 2			N	-0-			16
03		403 N	363	-0-	-40	363 2			N	-0-			16
04		308 N	308	-0-	-0-	308 2			N	-0-			16
05		321 N	321	-0-	-0-	321 2			N	-0-			16
*06		355 N	355	-0-	-0-	355 2			N	-0-			16
*07		381 N	381	-0-	-0-	381 2			N	-0-			16

STAMPER-FOWLER		WELL #:		8	RRCID ->	279765	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5275 -	5596
02		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-			23
03		3 N	3	-0-	-0-	3 2			N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		3 N	3	-0-	-0-	3 2			N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

STAMPER-FOWLER		WELL #:		10	RRCID ->	279766	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5237 -	5560
02		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STAMPER-FOWLER		WELL #:		12	RRCID ->	279767	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5321 -	5840
02		852 N	852	-0-	-0-	842 2	10 9		N	9			85
03		976 N	976	-0-	-0-	973 2	3 9		N	3			88
04		649 N	649	-0-	-0-	649 2			N	-0-			88
05		474 N	474	-0-	-0-	474 2			N	-0-			88
*06		345 N	345	-0-	-0-	345 2			N	-0-			88
*07		294 N	294	-0-	-0-	294 2			N	-0-			88

A J NASH		WELL #:		3	RRCID ->	280972	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	5102 -	5368
02		5 N	5	-0-	-0-	5 2			N	-0-			11
03		3 N	-0-	-0-	-3				N	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342									
STAMPER-FOWLER		WELL #:		9	RRCID ->	282505	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5304 - 5605	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	N	15		88
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88

SEWELL		WELL #:		15	RRCID ->	282515	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5084 - 5810	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1305	2	55	9	N	50		70
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	60	102 1	28
04	3000 N	3084	-0-	-84	-84	2966	2	118	9	N	107	112 1	23
05	3024 N	2940	-0-	-84	-84	2835	2	105	9	N	95	113 1	5
*06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2317	2	77	9	N	70	36 1	39
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-	21 1	18

JW NASH		WELL #:		1	RRCID ->	283616	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5182 - 5446	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		35
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		35
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		35
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		35
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		35
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		35

ROBERT MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	286881	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5144 - 5425	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-

STAMPER-FOWLER		WELL #:		11	RRCID ->	286882	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5236 - 5558	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STAMPER-FOWLER		WELL #:		7	RRCID ->	286883	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5227 - 5544	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STAMPER-FOWLER		WELL #:		5	RRCID ->	286884	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5441 - 5614	
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15		58
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28		86
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		86
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		86
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		86
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		86

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342											
STAMPER-FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	287012	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5295 - 5637			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCIS WIMBERLY		WELL #:		10	RRCID ->	287138	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5176 - 5614			
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1450	2	182	9	N	165	109	1	90
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1200	2	77	9	N	70	110	1	50
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	69	1	20
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	N	16			36
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	N	22			58
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10			68

L.A. WORTHINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	287139	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5295 - 5740			
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAMPER-FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	287581	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5480 - 5716			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WELL #:	1	RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6120 - 6320		
FILLINE															
02	435	N	203	-0-	-232	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
*06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

FILLINE		WELL #:		2	RRCID ->	206692	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6172 - 6270			
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
ROPER		WELL #:		1	RRCID ->	209318	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5880 - 6027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
DALE		WELL #: S		1	RRCID ->	215335	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 5950 - 8556	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
BROWN B		WELL #:		1	RRCID ->	284451	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	5214	PERF. 4714 - 5100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-		-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345								
FURR		WELL #:		1	RRCID ->	207327	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5862 - 5988	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LYONS "C"												
		WELL #:		1	RRCID ->	234879	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5850 - 5950	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JACK COUNTY REGULAR				45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	099389	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4801 - 4840	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
PATTON "2555"		WELL #:		1	RRCID ->	150230	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 3		N	-0-		-0-
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145 3		N	-0-		-0-
*04	83 R	83	-0-	-0-	-0-		83 3		N	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

TURNER, I.A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150277	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94

TURNER, I.A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	150286	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAWVER, ANDY B.		WELL #:		1	RRCID ->	153958	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

TURNER-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157532	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	216212	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	5910 - 5920
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860						
M4 RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 254847	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4830	- 4835	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	754 #	573	-0-	-181	-0-	573 2	N	-0-		177
03	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		177
04	600 #	174	-0-	-426	-0-	174 2	N	-0-		177
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		177
06	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		177
*07	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		177

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287			CNTY: JACK			
WEST DEARING				WELL #: 1	RRCID -> 288642	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4492	- 4582	
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 2	N	-0-		-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	90 2	N	-0-		-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999			CNTY: JACK			
HULL-KINDER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127505	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 4626	- 4631	
02	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	23	91 1	-0-
03	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-		-0-
04	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
05	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
*06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
07	1054 #	1039	-0-	-15	-0-	1039 3	N	-0-		-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870			CNTY: JACK			
CRAFT, EULA MAE				WELL #: 1	RRCID -> 227081	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5549	- 5559	
02	145 #	130	-0-	-15	-0-	130 3	N	-0-		20
03	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		20
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123 3	N	-0-		20
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		20
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		20
*07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		20

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763			CNTY: JACK			
ELLIS				WELL #: R 1	RRCID -> 210324	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 4611	PERF. 3820	- 3880	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		79
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		81
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		82
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		84

JACKSON HEIRS				WELL #: R 1	RRCID -> 210325	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 3634	- 3688	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		78
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		79
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		81
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		82
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		83

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

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204								
WIMBERLY		WELL #:		5	RRCID ->	237882	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	3761 - 3769
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

D L OPERATING				196262								
CLAY, J. B. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	118836	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4077 - 4094
02	174 #	93	-0-	-81	-0-	93	3	N	-0-			-0-
03	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	3	N	-0-			-0-
04	180 #	81	-0-	-99	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	186 #	68	-0-	-118	-0-	68	3	N	-0-			-0-
06	180 #	73	-0-	-107	-0-	73	3	N	-0-			-0-
07	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-BRIDWELL		WELL #:		21	RRCID ->	172913	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1772 - 1780
02	957 #	917	-0-	-40	-0-	917	3	N	-0-			20
03	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			20
04	960 #	865	-0-	-95	-0-	865	3	N	-0-			20
05	1023 #	28	-0-	-995	-0-	28	3	N	-0-			20
06	990 #	936	-0-	-54	-0-	936	3	N	-0-			20
*07	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			20

ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FROST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	152280	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3236 - 3607
02	174 #	111	-0-	-63	-0-	111	2	N	-0-			-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	2	N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

FROST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	152283	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3478 - 3560
02	145 #	111	-0-	-34	-0-	111	2	N	-0-			-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-			-0-
04	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-			-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	150 #	72	-0-	-78	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
BAILEY, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	148317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4288 - 4320
02	522 #	462	-0-	-60	-0-	445	2	17 9	N	15		65
03	558 #	512	-0-	-46	-0-	490	2	22 9	N	20		85
04	540 #	121	-0-	-419	-0-	111	2	10 9	N	9		94
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	2		96
06	510 #	214	-0-	-296	-0-	203	2	11 9	N	10		106
07	527 #	200	-0-	-327	-0-	183	2	17 9	N	15		121

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
JACK COUNTY REGULAR										
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: JACK		
BAILEY, H. E.		//CONT.//		300160	WELL #: 1		RRCID -> 149666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	90 #	31	-0-	-59	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
CHAMBERS, C. C.										
		WELL #: A 2		RRCID -> 150031	COMPL. DATE 08/03/1954		TOTAL DEPTH 5016	PERF. N/A		
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106 2	N	-0-		-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	51 2	N	-0-		-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
GO OIL CORP. SMITH										
		WELL #: 1		RRCID -> 165136	COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4935 - 4941		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019 - P/A 08/07/19										
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HENDERSON, JOHN										
		WELL #: 3		RRCID -> 109472	COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 5341	PERF. 4988 - 5115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHERRYHOMES, ROY "C"										
		WELL #: 5 T		RRCID -> 149095	COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH 5879	PERF. N/A		
02	261 #	201	-0-	-60	-0-	32 1 169 2	N	-0-		-0-
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	51 1 178 2	N	-0-		-0-
04	270 #	203	-0-	-67	-0-	32 1 171 2	N	-0-		-0-
05	248 #	226	-0-	-22	-0-	51 1 175 2	N	-0-		-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	51 1 163 2	N	-0-		-0-
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	51 1 165 2	N	-0-		-0-
CHERRYHOMES, ROY										
		WELL #: 4		RRCID -> 182166	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5844	PERF. 5714 - 5806		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHERRYHOMES, ROY										
		WELL #: 7 T		RRCID -> 182169	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5983	PERF. 5628 - 5734		
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4 1 82 2	N	-0-		-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	4 1 99 2	N	-0-		-0-
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	4 1 77 2	N	-0-		-0-
05	136 R	136	-0-	-0-	-0-	24 1 112 2	N	-0-		-0-
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	24 1 83 2	N	-0-		-0-
*07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	24 1 74 2	N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		11	RRCID ->	182171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5796 -	5855	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-			95
03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-			95
04	170 R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-			95
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	56	1	223	2	N	-0-			95
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	2	N	-0-			95
*07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	56	1	147	2	N	-0-			95

DAVIS, T. E.		WELL #:		4	RRCID ->	186343	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 -	5672
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194295	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5752 -	5829
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

CADDELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	219717	COMPL. DATE	03/14/1970	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3991 -	4089
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				1	1 8			31
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		31
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		31
05	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

KINDER & PETTY BRAZOS RIVER UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	253457	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2850 -	2860
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRAZOS RIVER UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	253458	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2857 -	2860
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
MARTIN OIL				528422											
MARTIN				WELL #:	5	RRCID ->	144936	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	4883	PERF.	3312 - 3319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC				573677											
JOHNSON 7				WELL #:	7	RRCID ->	282501	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	4960 - 4980		
02		232 #	222	-0-	-10	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03		248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-
04		240 #	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			-0-
05		248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-			-0-
06		240 #	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
07		248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-

MYERS, A. J.				597440											
PIPPEN				WELL #:	1	RRCID ->	162820	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4070 - 4076		
02		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		8 #	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342											
STAMPER-FOWLER				WELL #:	14	RRCID ->	276652	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	4966 - 4990		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCIS WIMBERLY				WELL #:	7	RRCID ->	284554	COMPL. DATE	01/13/2018	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5100 - 5454		
02		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			25
03		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			25
04		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			25
05		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			25
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25

PATTON EXPLORATION, INC.				643730											
BROWN, ETHEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	159279	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307							
CRAFT, E. M. #134				WELL #: 1	RRCID -> 126984	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4513	- 4522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS				WELL #: B 2	RRCID -> 279762	COMPL. DATE 05/22/2014	TOTAL DEPTH 5707	PERF. 4829	- 5308		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WB OWEN				WELL #: B 2	RRCID -> 281591	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 4968	- 5412		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARHAM				WELL #: 2	RRCID -> 287994	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 4719	PERF. 4438	- 4553		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK				WELL #: S 1	RRCID -> 288139	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 4769	- 4771		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIGER SOUTH UNIT				WELL #: P 1H	RRCID -> 288423	COMPL. DATE 06/03/2018	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4340	- 4775		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACK		
PINE CREEK OPERATING LLC				665645								
FOGG, GEORGE P.				WELL #: 7	RRCID -> 280839	COMPL. DATE 09/28/2015	TOTAL DEPTH 5455	PERF. 5160	-	5186		
02	290 #	94	-0-	-196	-0-	94 3		N	-0-			137
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			137
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			137
05	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			137
06	690 #	105	-0-	-585	-0-	105 3		N	-0-			137
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			137

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 123758	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4898	-	4917		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWDEN				WELL #: 3	RRCID -> 155845	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER OPERATING CO.				691776								
MUNSON-REALTY				WELL #: 1	RRCID -> 148548	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5313	PERF. 4662	-	4668		
02	87 #	14	-0-	-73	-0-	14 2		N	-0-			38
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			38
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			38
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			38
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			38
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			38

MUNSON-REALTY				WELL #: 2	RRCID -> 148550	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4824	PERF. 4580	-	4680		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC				767851								
PEAVY, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 158008	COMPL. DATE 04/01/1996	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2899	-	2963		
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4 3		N	-0-			18
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			18
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			18
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			18
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			18
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			18

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK						
7-IRON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		767851									
PEAVY, STANLEY H. JR. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	202391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4601	PERF.	2906 - 2984	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	116 #	49	-0-	-67	-0-	49 3			N	-0-			61
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			61
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			61
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			61
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			61
*07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			61

SLICK PRODUCTION, LLC		788437					TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674						
POTTS ESTATE		WELL #:		2X	RRCID ->	282621	COMPL. DATE	07/11/2014					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS ENERGY CORP.		817515					TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597						
RIDER, MINEOLA		WELL #:		7	RRCID ->	181464	COMPL. DATE	03/01/2001					
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
05	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2			N	-0-			-0-
07	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555					TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732						
LEWIS, H. H.		WELL #:		2	RRCID ->	118835	COMPL. DATE	09/30/1985					
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
04	360 #	317	-0-	-43	-0-	317 3			N	-0-			-0-
05	372 #	290	-0-	-82	-0-	290 3			N	-0-			-0-
06	360 #	280	-0-	-80	-0-	280 3			N	-0-			-0-
07	341 #	289	-0-	-52	-0-	289 3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964					TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A						
RICHARDS, W. R. ET AL		WELL #:		2894	RRCID ->	153328	COMPL. DATE	07/14/1994					
02	580 #	509	-0-	-71	-0-	509 3			N	-0-			154
03	620 #	560	-0-	-60	-0-	560 3			N	-0-			154
04	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-			154
05	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			154
06	570 #	529	-0-	-41	-0-	528 3	1 9		N	1			155
07	651 #	564	-0-	-87	-0-	564 3			N	-0-			155

TIPTON		850964					TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679						
		WELL #:		1	RRCID ->	192743	COMPL. DATE	01/28/1982					
02	783 #	766	-0-	-17	-0-	762 3	4 9		N	4			85
03	837 #	827	-0-	-10	-0-	825 3	2 9		N	2			87
04	810 #	800	-0-	-10	-0-	797 3	3 9		N	3			90
05	837 #	820	-0-	-17	-0-	814 3	6 9		N	5			95
06	810 #	782	-0-	-28	-0-	780 3	2 9		N	2			97
07	837 #	827	-0-	-10	-0-	814 3	13 9		N	12			109

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2020 - P/A 04/02/20

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
 SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

02		261 R	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1					129
03		279 #	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					131
04		270 #	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					131
05		279 #	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					131
06		270 #	146	-0-	-124	-0-	145	3	1	9	N	1					132
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					132

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

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

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

02		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					25
03		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					25
04		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					25
05		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					25
*06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25
*07		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

02		290 #	275	-0-	-15	-0-	250	3	25	9	N	23					47
03		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					47
04		240 #	191	-0-	-49	-0-	180	3	11	9	N	10					57
05		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					57
*06		353 R	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					62
*07		388 R	388	-0-	-0-	-0-	355	3	33	9	N	30	89	1			3

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACK					
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940											
BRANSFORD, F. M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	261722	COMPL. DATE	05/27/1963	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5754 -	5761		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-		369	3	19	9	N	17			57
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398	3			N	-0-			57
04	396 R	396	-0-	-0-	-0-		389	3	7	9	N	6			63
05	424 R	424	-0-	-0-	-0-		424	3			N	-0-			63
*06	417 R	417	-0-	-0-	-0-		411	3	6	9	N	5			68
*07	410 R	410	-0-	-0-	-0-		377	3	33	9	N	30	89	1	9

BRANSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	278832	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5760 -	5770
02	58 #	52	-0-	-6	-0-		52	3			N	-0-	-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3			N	-0-	-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-		31	3			N	-0-	-0-
05	62 #	40	-0-	-22	-0-		40	3			N	-0-	-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT	-0-

WISE PRODUCTION COMPANY		933825		WELL #:	1	RRCID ->	206703	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5127 -	5134
FORT RICHARDSON														
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-		34	1	449	2	N	-0-	-0-	
03	434 #	191	-0-	-243	-0-		13	1	178	2	N	-0-	-0-	
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-	-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-	-0-	
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-	-0-	
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-	-0-	

MULLINAX		WELL #:		6	RRCID ->	250109	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5197 -	5201
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-		112	2	1	9	N	1	34
03	124 #	98	-0-	-26	-0-		98	2			N	-0-	34
04	120 #	65	-0-	-55	-0-		64	2	1	9	N	1	35
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	2			N	-0-	35
06	120 #	83	-0-	-37	-0-		83	2			N	-0-	35
07	124 #	48	-0-	-76	-0-		47	2	1	9	N	1	36

MULLINAX		WELL #:		9	RRCID ->	250110	COMPL. DATE	06/07/1986	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5181 -	5185
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-	33
03	124 #	100	-0-	-24	-0-		99	2	1	9	N	1	34
04	120 #	64	-0-	-56	-0-		64	2			N	-0-	34
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-		126	2	1	9	N	1	35
06	120 #	84	-0-	-36	-0-		84	2			N	-0-	35
07	124 #	47	-0-	-77	-0-		47	2			N	-0-	35

MULLINAX		WELL #:		8	RRCID ->	250112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612 -	3618
02	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-	33
03	124 #	91	-0-	-33	-0-		90	2	1	9	N	1	34
04	120 #	64	-0-	-56	-0-		64	2			N	-0-	34
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-		126	2	1	9	N	1	35
06	120 #	83	-0-	-37	-0-		83	2			N	-0-	35
07	124 #	47	-0-	-77	-0-		47	2			N	-0-	35

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
XPLORE OPERATING, LLC				946023						
CRAFT, E. M.				WELL #: 4	RRCID -> 210707	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4554	-	4560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3				-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3				-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3				-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2				-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3				-0-
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3				-0-

NOWAK-BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 282608	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2150	-	2170
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)				45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804						
PURSLEY, JOHN W. '1649'				WELL #: 1	RRCID -> 140613	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4880	-	5560
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	918 3	11 9	N	10	160
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1059 3	21 9	N	19	179 1
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-	-0-
05	992 N	861	-0-	-131	-0-	861 3		N	-0-	-0-
06	1050 N	570	-0-	-480	-0-	570 3		N	-0-	-0-
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	-0-

AMEN OIL LLC				016944			CNTY: JACK			
TEAGUE, OLAN FEE				WELL #: 1	RRCID -> 060316	COMPL. DATE 10/04/1972	TOTAL DEPTH 4908	PERF. 4487	-	4500
02	522 N	456	-0-	-66	-0-	456 3		N	-0-	-0-
03	589 N	410	-0-	-179	-0-	410 3		N	-0-	-0-
04	570 N	400	-0-	-170	-0-	400 3		N	-0-	-0-
05	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3		N	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-	-0-

NASH, T. J.				WELL #: 3	RRCID -> 063718	COMPL. DATE 08/26/1975	TOTAL DEPTH 4624	PERF. 3360	-	3369
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOMEPLACE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121847	COMPL. DATE 05/21/1986	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 4196	-	4205
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944											
HALSELL BROTHERS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 188110		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 1538 - 1544			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:		2		RRCID -> 061587		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A	
HUMPHRIES															
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES		WELL #:		4		RRCID -> 068936		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. N/A			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

MARTIN "C"		WELL #:		2		RRCID -> 078788		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 4900		PERF. N/A			
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	12	163	1	22
							13	9							
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	36	1	287	2	N	30			52
							33	9							
04		420 N	368	-0-	-52	-0-	54	1	272	2	N	38			90
							42	9							
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	50	1	278	2	N	41			131
							45	9							
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	215	2		12	9	N	11		142
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	370	2		55	9	N	50		192

RIDER, ELSIE		WELL #:		5		RRCID -> 102102		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4338 - 4344			
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			39
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-			39
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-			39
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-			39
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			39
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			39

RIDER, ELSIE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 106241		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4460 - 4467			
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			6
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			6
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			6
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			6
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			6
*07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			6

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
RIDER, ELSIE		WELL #:		6	RRCID ->	111855	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3542 - 3658
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			-0-

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC		028626		2	RRCID ->	185604	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	3762 - 3787
RAINES-BROWN		WELL #:		2								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		1	RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
THOMPSON, R. H.		WELL #:		1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS, J. H.		072982		1	RRCID ->	072982	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4848 - 5094
WELL #:		1										
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRANFORD		077276		2A	RRCID ->	077276	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
WELL #:		2A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOWELL, T. J.		101806		3	RRCID ->	101806	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5200 - 5210
WELL #:		3										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			//CONT.//	033523											
ROBERTSON, ODESSA			WELL #:	1	RRCID ->	114601	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4977 - 4997			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BOLEY, L. E.			WELL #:	2	RRCID ->	178434	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	2664 - 3755			

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

STRICKLAND			WELL #:	4	RRCID ->	203307	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3700 - 3732			

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

ATOKA OPERATING, INC.			036606												
HUTTON, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	207337	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5172 - 8184			

02	580	N	507	-0-	-73	-0-	507	2			N	-0-			124
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			124
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			124
05	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-			124
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			124
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			124

BAJA PRODUCTION			044650												
SHAWVER, ANDY			WELL #:	2	RRCID ->	065929	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	N/A			

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360												
NASH "575"			WELL #:	1	RRCID ->	061732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	4934 - 4958			

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	143	1	717	2	N	-0-			-0-
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	143	1	697	2	N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	143	1	838	2	N	-0-			-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	143	1	792	2	N	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	143	1	873	2	N	-0-			-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	143	1	853	2	N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343	3			N	-0-			16
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-			16
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			16
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-			16
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			16
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	3	1			N	-0-			16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

02	1334 N	1332	-0-	-2	-0-	1323	3	9	9	Y	8			61
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10			71
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1372	3	9	9	Y	8			79
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	3	8	9	Y	7			86
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1474	3	9	9	Y	8			94
*07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	9	9	Y	8			102

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

02	203 N	195	-0-	-8	-0-	195	3			N	-0-			36
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-			36
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	-1			37
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			37
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-			37
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	3	1			N	-0-			37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

02	319 N	278	-0-	-41	-0-	278	3			N	-0-			45
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			45
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			45
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			45
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			45
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			45

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			24
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			24
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			24
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			24
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			24
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			24
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			24
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			24
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			24
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			24

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
D L OPERATING			196262									
HENDERSON-BRIDWELL			WELL #:	4	RRCID ->	104431	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	4859	PERF. 4383 - 4391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		145 N	144	-0-	-1	-0-	144 3		N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-

HENDERSON-BRIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	108366	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 4347 - 4351	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196									
WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	071972	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	5530	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.			251885									
WORTHINGTON, MARY			WELL #:	2	RRCID ->	069830	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	5501	PERF. N/A	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	79 1	287 2	Y		-0-		40
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	73 1	271 2	Y		-0-		40
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	68 1	245 2	Y		-0-		40
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	77 1	303 2	Y		-0-		40
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	68 1	254 2	Y		-0-		40
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	66 1	231 2	Y		-0-		40

G & L ROYALTY			292198									
WILSON, C. L.			WELL #:	1	RRCID ->	067095	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	5451	PERF. 2548 - 2556	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GBF OPERATING LLC			298359									
BROWN, M. E.			WELL #:	1	RRCID ->	077265	COMPL. DATE	02/08/1968	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4916 - 4944	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		111

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
HW OPERATING, LLC 341598														
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
02		116 N	29	-0-	-87	-0-		29	3	N	-0-		-0-	
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-		-0-	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-		-0-	
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-		-0-	
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-		-0-	
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2	N	-0-		-0-	

HAMMAN, BLAKE 350160														
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746														
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	3	N	-0-		13	
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	3	N	-0-		13	
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666	3	N	-0-		13	
05		682 N	538	-0-	-144	-0-		538	3	N	-0-		13	
06		660 N	451	-0-	-209	-0-		451	3	N	-0-		13	
07		682 N	593	-0-	-89	-0-		593	3	N	-0-		13	

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704														
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	3	N	-0-		126	
03		279 N	263	-0-	-16	-0-		263	3	N	-0-		126	
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3	N	-0-		126	
05		465 N	342	-0-	-123	-0-		342	3	N	-0-		126	
06		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	3	N	-0-		126	
*07		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3	N	-0-		126	

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655														
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A														
02		14 N	13	-0-	-1	-0-		13	2	N	-0-		44	
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2	N	-0-		44	
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-		44	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-		44	
*06		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-		44	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747														
02		319 N	261	-0-	-58	-0-		66	1	195	2	N	-0-	2
03		310 N	309	-0-	-1	-0-		104	1	205	2	N	-0-	2
04		270 N	262	-0-	-8	-0-		66	1	196	2	N	-0-	2
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-		87	1	202	2	N	-0-	2
06		300 N	274	-0-	-26	-0-		87	1	187	2	N	-0-	2
07		279 N	273	-0-	-6	-0-		87	1	186	2	N	-0-	2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768														
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-		100	1	150	2	N	-0-	90
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-		110	1	100	2	N	-0-	90
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-		110	1	140	2	N	-0-	90
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-		90	1	100	2	N	-0-	90
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-		100	1	210	2	N	-0-	90
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-		70	1	125	2	N	-0-	90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898											
02		960 N	960	-0-	-0-	960	2	Y	-0-		2
03		1000 N	1000	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		2
04		1000 N	1000	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		2
05		1008 N	1008	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-		2
06		1000 N	1000	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		2
07		1023 N	1000	-0-	-23	1000	2	Y	-0-		2

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005											
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003											
02		348 N	309	-0-	-39	-0-	25 1	284 2	N	-0-	1
03		341 N	273	-0-	-68	-0-	25 1	248 2	N	-0-	1
04		300 N	81	-0-	-219	-0-	25 1	56 2	N	-0-	1
05		341 N	61	-0-	-280	-0-	25 1	36 2	N	-0-	1
06		270 N	155	-0-	-115	-0-	25 1	130 2	N	-0-	1
*07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	25 1	151 2	N	-0-	1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604											
02		3277 #	2944	-0-	-333	-0-	116 1	2828 2	N	-0-	22
03		3503 #	3051	-0-	-452	-0-	124 1	2927 2	N	-0-	22
04		3510 #	3040	-0-	-470	-0-	120 1	2920 2	N	-0-	22
05		3627 #	3040	-0-	-587	-0-	120 1	2920 2	N	-0-	22
06		3510 #	3040	-0-	-470	-0-	120 1	2920 2	N	-0-	22
07		3162 #	2704	-0-	-458	-0-	110 1	2594 2	N	-0-	22

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
LEWIS OPERATING COMPANY				499984								
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		1	RRCID -> 061697			COMPL. DATE 04/16/1975			TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5156 - 5166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988								
GILLESPIE, W. L. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 072718			COMPL. DATE 10/13/1982			TOTAL DEPTH	5346 PERF. 4688 - 4692
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MYERS, A. J.				597440								
TUCKER, J. O.		WELL #:		1	RRCID -> 069099			COMPL. DATE 11/10/1976			TOTAL DEPTH	5377 PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

NALL OIL & GAS				599295								
HALSELL "G"		WELL #:		1	RRCID -> 127506			COMPL. DATE 03/19/1988			TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3377 - 3424
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	2	N	-0-
03		465 N	461	-0-	-4	-0-	89	1	372	2	N	-0-
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	89	1	380	2	N	-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	92	1	397	2	N	-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	85	1	379	2	N	-0-
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	89	1	405	2	N	-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC				613784								
WIMBERLY		WELL #:		2	RRCID -> 148264			COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH	5240 PERF. 5133 - 5146
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	859	2	8	9	N	7
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		31
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		31
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342								
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 7	RRCID -> 197488			COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5255 - 5265
02		T. A.	34	-0-	34	-0-	25	2	9	9	Y	16
03		T. A.	20	-0-	20	-0-	18	2	2	9	Y	18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	18
*07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	18

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			//CONT.//	617342											
CHERRYHOMES, MIKE			WELL #:	D 21	RRCID ->	233092	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5070 - 5148			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

STAMPER-FOWLER			WELL #:	2	RRCID ->	252141	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5167 - 5260			
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	830	2	101	9	N	92			96
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1196	2	88	9	N	80	163	1	13
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1187	2	53	9	N	48			61
05		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1355	2	59	9	N	54			115
*06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1176	2	20	9	N	18			133
*07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			133

OXENERGY INCORPORATED			WELL #:	1	RRCID ->	100452	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3070 - 3148			
STANDEFER UNIT															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

PATTON EXPLORATION, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	099864	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	5494	PERF.	6252 - 6284			
BROCK, EDITH															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PERRY OPERATING INC.			WELL #:	8	RRCID ->	049680	COMPL. DATE	10/27/1970	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	4243 - 4250			
SIMPSON, HATTIE															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1	211
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			211
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			211

SIMPSON, HATTIE			WELL #:	9	RRCID ->	110220	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4094 - 4102			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307														
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			30
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1 9	N	1			31
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			31
05		620 N	524	-0-	-96	-0-	522	2	2 9	N	2			33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			33

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988														
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			66
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			66
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			66
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			66

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358														
02	7250	#	2021	-0-	-5229	-0-	1731	2	290 9	N	264	335 1		28
03	1953	#	1338	-0-	-615	-0-	1218	2	120 9	N	109			137
04	1320	#	896	-0-	-424	-0-	834	2	62 9	N	56	125 1		68
05	2170	#	662	-0-	-1508	-0-	567	2	95 9	N	86			154
06	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			154
07	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			154

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
PITCOCK, INC.				665870									
CLAYTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	157916	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	5377	PERF. 4406 - 4414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			4
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			4
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			4
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			4
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			4
*07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			4

HAM-LANE				WELL #:	1	RRCID ->	183790	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 4511 - 4517	
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			2
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			2
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			2
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			2
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			2
*07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			2

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	228770	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5338 - 5339	
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			17
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			17
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			17
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			17
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			17
*07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			17

PRC OPERATING, INC.				WELL #:	1 C	RRCID ->	048761	COMPL. DATE	07/09/1970	TOTAL DEPTH	6432	PERF. 5684 - 5698	
RIDDLE													
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	047372	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	4900	PERF. N/A	
WILLIAMS ESTATE													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARY-MAG				WELL #:	2	RRCID ->	058904	COMPL. DATE	05/06/1974	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			22
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			22
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			22
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			22
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			22
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			22

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629											
COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	100858	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5407 - 5537			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			14
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			14
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			14
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			14
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			14
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			14

SMITH, D. C.				WELL #:		1A	RRCID ->	102322	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3568 - 3574	
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-			19
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			19
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			19
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			19
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			19
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19

FERRELL, M. E.				WELL #:		4 U	RRCID ->	143984	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5084 - 5171	
02		145 N	109	-0-	-36	-0-	3	1	106	2	N	-0-			28
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-			28
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			28
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			28
*06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-			28
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			28

RBE JACK ARCHER, LLC WOODS, FLORA B. ESTATE "B"				WELL #:		685832 1	RRCID ->	111371	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4635	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

RANGER OPERATING CO. MCCLURE "A"				WELL #:		691776 2	RRCID ->	071228	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5184 - 5188	
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-			59
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			59
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			59
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

SEWELL "D"				WELL #:		1	RRCID ->	076050	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	N/A	
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			143
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	-0-			144
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			144
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694																
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141																
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020 - P/A 05/05/20																

RKW OPERATING LLC 714311																
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634																
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2		N	-0-	-0-				-0-
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-	-0-				-0-
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-	-0-				-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-				-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-				-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025																
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476																
02		174 N	128	-0-	-46	-0-	128	3		N	-0-	-0-				38
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-	-0-				38
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-				38
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	-0-				38
06		120 N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-	-0-				38
07		217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3		N	-0-	-0-				38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851																
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A																
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12	3		N	-0-	-0-				23
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-				23
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-				23
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-				23
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-				23
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-				23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A																
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-	-0-				-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-				-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-				-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-				-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-				-0-
*07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-				-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
7-IRON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		767851								
BALLLOW		WELL #:		2A	RRCID ->	110579	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1816 - 1820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		116 N	23	-0-	-93	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
*07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-

SIMPSON OIL & LAND CO.				784000					784000			
SMITH, W. A.				WELL #:	RRCID ->	068491	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013												

SLICK PRODUCTION, LLC				788437					788437			
POTTS ESTATE				WELL #:	RRCID ->	285716	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	4662 - 4674
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
05		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1717	3	N	-0-		-0-
*06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS ENERGY CORP.				817515					817515			
RIDER, JOHN A.				WELL #:	RRCID ->	086754	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3393 - 3434
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-

RIDER, JOHN A.				3					3			
				WELL #:	RRCID ->	110572	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	3459 - 3468
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

RIDER, JOHN B.				3					3			
				WELL #:	RRCID ->	139520	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3412 - 3579
02		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
STEPHENS ENERGY CORP.			//CONT.//		817515									
RIDER, JOHN C.			WELL #:		1	RRCID ->	141367	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 3507 - 3656		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2	N	-0-		-0-	
03		8 N	7	-0-	-1	-0-		7	2	N	-0-		-0-	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2	N	-0-		-0-	
05		9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2	N	-0-		-0-	
06		7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2	N	-0-		-0-	
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-		-0-	

RIDER, MINEOLA			WELL #:		5	RRCID ->	176315	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3657 - 3766		
02		6 N	4	-0-	-2	-0-		4	2	N	-0-		-0-	
03		7 N	3	-0-	-4	-0-		3	2	N	-0-		-0-	
04		5 N	4	-0-	-1	-0-		4	2	N	-0-		-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-		-0-	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-		-0-	
07		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2	N	-0-		-0-	

RIDER, MINEOLA B.			WELL #:		5	RRCID ->	176889	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3631 - 3704		
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2	N	-0-		-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-		-0-	
04		60 N	52	-0-	-8	-0-		52	2	N	-0-		-0-	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	40	-0-	-20	-0-		40	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2	N	-0-		-0-	

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			WELL #:		822615	RRCID ->	142895	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2258 - 3385		
COX, HENRY					2									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SWEETWATER DRILLING CO., INC.			WELL #:		833285	RRCID ->	070202	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A		
SINGLETON, T. F.														
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		182	

T. R. PRODUCTION, INC.			WELL #:		834151	RRCID ->	100178	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5534 - 5578		
JAGODA, DR. ET AL "B"					1									
02	580	N	546	-0-	-34	-0-		546	3	N	-0-		16	
03	651	N	599	-0-	-52	-0-		599	3	N	-0-		16	
04	600	N	464	-0-	-136	-0-		464	3	N	-0-		16	
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	3	N	-0-		16	
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-		573	3	N	-0-		16	
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-		593	3	N	-0-		16	

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK					
T. R. PRODUCTION, INC.		//CONT.//		834151												
WOOD, PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	100179	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	5471 - 5485				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

TARPON OIL & GAS CO.				836178												
CHERRYHOMES		WELL #:		1	RRCID ->	066686	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
CATER		WELL #:		1 C	RRCID ->	055635	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A				
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				63
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				63
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				63
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-				63
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-				63
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-				63

CHERRYHOMES -68-		WELL #:		2	RRCID ->	059086	COMPL. DATE	06/21/1974	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A				
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				61
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				61
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				61
05		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-				61
06		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-				61
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-				61

PRICE		WELL #:		6	RRCID ->	066343	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5192	PERF.	N/A				
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-				-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-				-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-

CLARK-BOLING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079752	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A				
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243	3			N	-0-				-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-				-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
RICHARDS, H.J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	106818	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4578 - 4588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183 3		N	-0-		63
03		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-		63
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-		63
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-		63
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		63
07		217 N	124	-0-	-93	-0-	124 3		N	-0-		63

RICHARDS, W. R. ET AL "A"		WELL #:		2994	RRCID ->	150491	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5165 - 5175
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-		79
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-		79
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		N	-0-		79
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3		N	-0-		79
06		1920 N	1767	-0-	-153	-0-	1767 3		N	-0-		79
07		2294 N	2012	-0-	-282	-0-	2011 3	1 9	N	1		80

TREE OPERATING, LLC		WELL #:		867559	RRCID ->	282971	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	7530 - 9420
DESTINY				2								
02		1508 N	1283	-0-	-225	-0-	1283 3		N	-0-		5
03		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043 2		N	-0-		5
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		5
05		1364 N	971	-0-	-393	-0-	971 3		N	-0-		5
06		1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 3		N	-0-		5
*07		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026 3		N	-0-		5

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID ->	130295	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3447 - 3457
HALE				1								
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	36 1	191 3	Y	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	64 1	209 3	Y	-0-		-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	57 1	192 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	59 1	76 3	Y	-0-		-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	145 1	147 3	Y	-0-		-0-
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	236 1	454 3	Y	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		927001	RRCID ->	056682	COMPL. DATE	07/20/1973	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	N/A
COPELAND				2								
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-

GOWAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	056684	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	N/A
02		87 N	44	-0-	-43	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001																	
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					21
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					21
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					21
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					21
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940																	
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670																	

02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					29
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					29
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					29
*06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					29
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825																	
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310																	

02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					26
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					26
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					26
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					26
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023																	
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306																	

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

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK																	
JRJ OIL & GAS LLC 448004																	
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258																	

02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					30
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					30
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					30
*05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK																	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342																	
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					40

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
 MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	493	-0-	493 B	6253	493	2			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6253												
03	0	713	-0-	713 B	6966	713	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	544	-0-	-2456 B	4510	544	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	500	-0-	-2600 B	1910	500	2			Y	-0-					-0-
*06	2344 N	434	-0-	-1910 B	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013															

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					36
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
 FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	580 N	36	-0-	-544 B	-0-	3 1	33 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	15	-0-	-605 B	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
04	95 N	-0-	-0-	-95 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237												
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220												
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78 3		N	-0-			98
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			98
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			98
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	N	1			99
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	111 3	1 9	N	1			100
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			100

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279												
02	290 #	123	-0-	-167	-0-	123 3		N	-0-			70
03	310 #	57	-0-	-253	-0-	57 3		N	-0-			70
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			70
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			70
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			70
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			70

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342												
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284												
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE)		45381 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
PETROCOASTAL, INC.		660297													
PENDER, O. L. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 059967		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 4910		-		4918	
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.)		45382 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629													
HARRIS, BETTY SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 086190		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 4951		-		4958	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300)		46010 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
RIDGE OIL COMPANY		711100													
JAMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206733		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 4284		-		4292	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF)		46279 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK									
AMEN OIL LLC		016944															
MCMURTRY, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 094664		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4323		-		4730	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11		

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 277702		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4302		-		4700	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1827 #	1116	-0-	-711	-0-	203 1	913 2		Y	-0-	45
03		1612 #	974	-0-	-638	-0-	217 1	757 2		Y	-0-	45
04		1560 #	937	-0-	-623	-0-	203 1	734 2		Y	-0-	45
05		1395 #	1366	-0-	-29	-0-	217 1	1149 2		Y	-0-	45
06		2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	210 1	1762 2		Y	40	85
							44 9					
*07		2798 R	2798	-0-	-0-	-0-	210 1	2553 2		Y	32	117
							35 9					

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783												
02		87 #	60	-0-	-27	-0-	60 2			N	-0-	-0-
03		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-	-0-
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-	-0-
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-	-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

JERMYN, W. (MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314												
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-	-0-
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2			N	-0-	-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-	-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-	-0-
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
AYRES, C. D. 039528												
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708												
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
			PLUGGED AND ABANDONED				05/15/2018					

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718												
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7
			PLUGGED AND ABANDONED				05/10/2018					

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360												
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598												
02		232 #	189	-0-	-43	-0-	189 2			N	-0-	-0-
03		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 2			N	-0-	-0-
04		240 #	222	-0-	-18	-0-	222 2			N	-0-	-0-
05		248 #	224	-0-	-24	-0-	224 2			N	-0-	-0-
06		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-	-0-
*07		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	-0-

JERRY-E-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 XPLORE OPERATING, LLC 946023
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260

JERRY-E-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

02	2378	#	2212	-0-	-166	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*06	2598	R	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*07	3147	R	3147	-0-	-0-	-0-	3053	2	94	9	N	85					85

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					27
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
 NWG OPERATING LLC 616947
 JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

02	348	N	180	-0-	-168	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000)		47090 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
OXXN		630579										
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094402		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3005 - 3009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			23
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			23
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			23
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102864		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 3522 - 4409		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONESIE (4400)		47210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
RKW OPERATING LLC		714311										
JONES, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 086528		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4395 - 4497		
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)		47247 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
GO OIL CORP.		311420										
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 049250		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4690 - 4700		
02	1015 N	923	-0-	-92	-0-	923	2	N	-0-			122
03	1085 N	684	-0-	-401	-0-	684	2	N	-0-			122
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			122
05	992 N	564	-0-	-428	-0-	564	2	N	-0-			122
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2	N	-0-			122
07	682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2	N	-0-			122

HAWLEY		WELL #: 1 A		RRCID -> 121786		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4814 - 4820		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN)		47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 254967		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 3682 - 3793		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN)		//CONT.//	47253 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.			597440									
PEEL		WELL #:	1	RRCID ->	180322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3820 -	3835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		17	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		17	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		17	
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		17	
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		17	
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		17	

SHAWVER		WELL #:	1	RRCID ->	181663	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	4085 -	4099
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		39	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		39	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		39	
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		39	
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		39	
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		39	

PEEL		WELL #:	2	RRCID ->	182830	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	3874 -	3897
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		93	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		93	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		93	
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		93	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		93	
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		93	

PEEL		WELL #:	5	RRCID ->	182855	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	3940 -	3954
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	

HOOTEN		WELL #:	1	RRCID ->	190370	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	5485	PERF.	3811 -	3836
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		75	
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		75	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		75	
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		75	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		75	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		75	

WIMBERLY		WELL #:	1	RRCID ->	206840	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	3953 -	3969
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-	
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOPLIN, SW. (STRAWN)		//CONT.//		47253 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
YATES, L. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 178777	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 5646	PERF. 3599	- 3617		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JOY, N.W. (MARBLE FALLS)				47376 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: CLAY		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000							
HOLT, W. I. "AB"				WELL #: 2CS	RRCID -> 287583	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5608	- 5615		
02	40	28	-0-	-12 B	319	28	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			319							
03	0	21	-0-	21 B	340	21	2	N	-0-		-0-
04	358 N	18	-0-	-340 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)				47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
HUPHINES				WELL #: 1A	RRCID -> 110578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5702	- 5712	
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	528	2	8 9	N	7	137
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30 9	N	27	164
04	540 N	261	-0-	-279	-0-	236	2	25 9	N	23	187
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	187
06	540 N	46	-0-	-494	-0-	35	2	11 9	N	10	197
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	189	2	3 9	N	3	200
FAYETTE YATES				WELL #: 23	RRCID -> 192084	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 5836	PERF. 5222	- 5374		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
TREE OPERATING, LLC				867559							
FRANCIS "B"				WELL #: 3	RRCID -> 168779	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 5775	PERF. 5650	- 5668		
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	89
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	89
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	89
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-	89
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-	89
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-	89
METCALF				WELL #: 1	RRCID -> 190315	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 5726	PERF. 5281	- 5289		
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100	3		N	-0-	2
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	2
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	65	3		N	-0-	2
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	2
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3		N	-0-	2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	2

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		//CONT.//		47726 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
WY WOODLAND OPERATING, LLC				945283								
DOOLIN TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	184912	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 5666 - 5700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			28
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			28
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-			28
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			28
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			28
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)				47726 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
DURHAM, MILDRED ET AL				WELL #:	10 U	RRCID ->	042568	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURHAM, MILDRED ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	181033	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 4932 - 4968
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			-0-
03	372 #	266	-0-	-106	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
04	360 #	242	-0-	-118	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368					CNTY: JACK			
DURHAM, W. J. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099320	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5416 - 5422
02	593 R	593	-0-	-0-	-0-	116	1	464	2	N	12	50
						13	9					
03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	124	1	569	2	N	20	70
						22	9					
04	739 R	739	-0-	-0-	-0-	124	1	586	2	N	26	96
						29	9					
05	721 R	721	-0-	-0-	-0-	124	1	594	2	N	3	99
						3	9					
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	124	1	528	2	N	4	103
						4	9					
*07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	124	1	572	2	N	4	107
						4	9					

DURHAM, JOE "C"				WELL #:	2	RRCID ->	111864	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 4944 - 4952
02	377 #	218	-0-	-159	-0-	218	2	N	-0-			27
03	341 #	145	-0-	-196	-0-	145	2	N	-0-			27
04	300 #	44	-0-	-256	-0-	44	2	N	-0-			27
05	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	2	N	-0-			27
06	240 #	127	-0-	-113	-0-	127	2	N	-0-			27
07	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-			27

DURHAM, JOE				WELL #:	10	RRCID ->	132122	COMPL. DATE	09/17/1989	TOTAL DEPTH	5705	PERF. 5215 - 5247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					5
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					5
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5
*07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

02	406 #	360	-0-	-46	-0-	87	1	273	2	N	-0-					-0-
03	434 #	401	-0-	-33	-0-	93	1	308	2	N	-0-					-0-
04	420 #	351	-0-	-69	-0-	93	1	258	2	N	-0-					-0-
05	434 #	332	-0-	-102	-0-	93	1	239	2	N	-0-					-0-
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	90	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403 #	284	-0-	-119	-0-	93	1	191	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

02	1421 #	1233	-0-	-188	-0-	116	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1519 #	1395	-0-	-124	-0-	124	1	1271	2	N	-0-					-0-
04	1470 #	1173	-0-	-297	-0-	124	1	1049	2	N	-0-					-0-
05	1519 #	1089	-0-	-430	-0-	124	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1491	2	N	-0-					-0-
07	1395 #	921	-0-	-474	-0-	120	1	801	2	N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

*02	261 #	260	-0-	-1	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					124
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					124
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					124
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					124
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					124
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					124

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) BIG MOUNTAIN OPERATING LLC ASHE BCDE		//CONT.//	47726 800 069510	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK				
		WELL #:	C 10	RRCID -> 282565	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 5120 - 5690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-

ASHE BCDE		WELL #:	D 9	RRCID -> 282593	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5395 - 5835		
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. DURHAM -B- GAS UNIT		251885	WELL #:	2	RRCID -> 085960	COMPL. DATE 09/15/1979	TOTAL DEPTH	5757	PERF. 5283 - 5644	
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	32 1	217 2	Y	-0-	11
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	35 1	238 2	Y	-0-	11
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	34 1	231 2	Y	-0-	11
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	55 1	233 2	Y	-0-	11
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	54 1	214 2	Y	-0-	11
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	56 1	213 2	Y	-0-	11

DURHAM "B" GAS UNIT		WELL #:	3B	RRCID -> 128470	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5412 - 5468		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52

EVANS, J. B.		WELL #:	2	RRCID -> 155844	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

EXTECH OPERATING, LLC DURHAM -A-1- GAS UNIT		257019	WELL #:	3	RRCID -> 085961	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5514 - 5556	
02	1160 N	1114	-0-	-46	-0-	1084 3	30 9	Y	27	177
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1194 3	30 9	Y	27	27
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1113 3	20 9	Y	18	45
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	45

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)		//CONT.// 47726 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
EXTECH OPERATING, LLC		//CONT.// 257019												
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 153982		COMPL. DATE 04/24/1995			TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

GONZENBACH OIL & GAS, LLC		314165		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 149074		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280					
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2018 - P/A 12/19/18														

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
DURHAM "C"		WELL #: 5		RRCID -> 134903		COMPL. DATE 12/31/1989			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 149531		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482					
02	1334 N	1114	-0-	-220	-0-	116	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	124	1	985	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	120	1	955	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	124	1	988	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	120	1	925	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	124	1	949	2	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173604		COMPL. DATE 06/20/1999			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468					
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			14
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			14
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-			14
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-			14

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 174205		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572					
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1643	2	N	42			164
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	124	1	857	2	N	24	154	1	34
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	120	1	467	2	N	11			45
05	806 N	452	-0-	-354	-0-	120	1	332	2	N	-0-			45
06	780 N	448	-0-	-332	-0-	120	1	328	2	N	-0-			45
07	620 N	245	-0-	-375	-0-	110	1	135	2	N	-0-			45

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		145 N	126	-0-	-19	-0-	67 1	59 2		N	-0-	-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	71 1	72 2		N	-0-	-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	71 1	74 2		N	-0-	-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	71 1	75 2		N	-0-	-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	71 1	67 2		N	-0-	-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	71 1	72 2		N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606												
02		1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-				N	-0-	13
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2			N	-0-	13
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-	13
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-	13
06		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	1391 2			N	-0-	13
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	13

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440												
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-	52

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242												
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-	16
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	16
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	16
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16

TREE OPERATING, LLC 867559												
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416												
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-	19
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	19
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-	19
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-	19
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-	19
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-	19

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366												
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			N	-0-	20
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-	20
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-	20
05		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3			N	-0-	20
06		480 N	386	-0-	-94	-0-	386 3			N	-0-	20
07		496 N	332	-0-	-164	-0-	332 3			N	-0-	20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
03	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-				-0-
04	1800 N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-				-0-
05	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			N	-0-				-0-

K.B.H. (STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
 DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-				-0-
03	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	4044	3			N	-0-				-0-
04	4620 X	4351	-0-	-269	-0-	4256	3	95	9	N	86	86	1		-0-
05	4774 X	2875	-0-	-1899	-0-	2875	3			N	-0-				-0-
06	4620 X	4559	-0-	-61	-0-	4559	3			N	-0-				-0-
07	4774 X	4023	-0-	-751	-0-	4023	3			N	-0-				-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287							
LAKE				WELL #: 3	RRCID -> 283796	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4970	- 4980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	203 N	117	-0-	-86	-0-	117	2	N	-0-		13
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		13
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		13
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-		13
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2	N	-0-		13
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-		13

COZART				WELL #: 4	RRCID -> 288643	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4874	- 4884		
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
03	DELQ PR	364	-0-	364	-0-	364	2	N	-0-		-0-
04	659 X	295	-0-	-364	-0-	295	2	N	-0-		-0-
05	372 X	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-		-0-
06	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2	N	-0-		-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563	RRCID -> 284647	COMPL. DATE 07/06/2018	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 5540	- 5666		
COBB				WELL #: 2							
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1 9 N	1		13
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1828	2	66 9 N	60		73
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1 9 N	1		74
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-		74
*06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

CLERIEHW				WELL #: 2	RRCID -> 287365	COMPL. DATE 04/02/2019	TOTAL DEPTH 5806	PERF. 5066	- 5478		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33964 04/07/2019											

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990	RRCID -> 284778	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 5246	PERF. 4652	- 4980		
LCI				WELL #: 1							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125	RRCID -> 276522	COMPL. DATE 06/05/2014	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4015	- 4095		
GRAHAM NATIONAL BANK				WELL #: 2A							
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
04	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	660	-0-	-363	-0-	31	1	629 2 N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-

KRS (MARBLE FALLS) G & F OIL, INC. BOYD		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
				292000												
				WELL #: 7	RRCID -> 280105	COMPL. DATE 01/22/2013	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5534	- 5574							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GO OIL CORP. LANN				311420	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
				WELL #: 2	RRCID -> 278828	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 6092	PERF. 5154	- 5170							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. WYLER				381740	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
				WELL #: 1	RRCID -> 278933	COMPL. DATE 04/20/2015	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 4778	- 4872							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. GILLISPIE				500222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
				WELL #: 1	RRCID -> 288920	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4210	- 4598							
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-					-0-
05	0 W	112	-0-	112	223	112	2			N	-0-					-0-
06	0 W	200	-0-	200	423	200	2			N	-0-					-0-
07	0 W	101	-0-	101	524	101	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP HAMMAN A				617342	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK								
				WELL #: 1	RRCID -> 264557	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5004	- 5266							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

STAMPER-FOWLER				WELL #: 14	RRCID -> 275870	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 6047	PERF. 4966	- 5544							
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3					51
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2129	2	70	9	N	64					115
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2859	2	40	9	N	36					151
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2757	2	57	9	N	52	158	1			45
*06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2575	2	44	9	N	40					85
*07	3100 N	3477	-0-	-0-	-0-	377	377	3432	2	45	9	N	41			126

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342								
BROWN D		WELL #: 1		RRCID -> 279079		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5017 X	2538	-0-	-2479	-0-	2497 2	41 9	N	37	63
03	4650 X	2342	-0-	-2308	-0-	2323 2	19 9	N	17	24
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4492 2	13 9	N	12	36
05	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	3926 2		N	-0-	36
06	4050 X	3246	-0-	-804	-0-	3246 2		N	-0-	36
*07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		N	-0-	36

HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 280022		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346		
02	2552 X	2143	-0-	-409	-0-	2121 2	22 9	N	20	70
03	2604 N	2246	-0-	-358	-0-	2246 2		N	-0-	70
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-	70
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-	70
*06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-	70
*07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-	70

ETHEL WORTHINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 280095		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384		
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	23
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	23
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	23
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	23
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	23
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-	23

HAMMAN C		WELL #: 1		RRCID -> 280790		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	55
03	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55

BROWN A		WELL #: 1		RRCID -> 281103		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244		
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	10
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	10
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	10
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	863 2	44 9	N	40	50
*06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1370 2	62 9	N	56	106
*07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1597 2	56 9	N	51	11

CRAINSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 281933		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

PROTHRO		WELL #: 1		RRCID -> 282436		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216		
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	85
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	85
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	85
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	85
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-	85
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	85

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342										
CLAYTON RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 282477		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1174 2	51 9	N	46	142 1		45
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1031 2	22 9	N	20			65
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			65
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			65
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CLAYTON RANCH B		WELL #: 4		RRCID -> 282484		COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011			
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1201 2	66 9	N	60			85
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1145 2	198 9	N	180	162 1		103
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1260 2	67 9	N	61	64 1		100
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1406 2	69 9	N	63			163
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1308 2	43 9	N	39	146 1		56
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1282 2	46 9	N	42			98

HAMMAN B		WELL #: 14		RRCID -> 282509		COMPL. DATE 04/02/2014			TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

COCA COLA		WELL #: 31		RRCID -> 282510		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036			
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2372 2	187 9	N	170	347 1		16
03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2484 2	182 9	N	165	165 1		16
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2260 2	111 9	N	101	104 1		13
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1790 2	55 9	N	50			63
*06	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2146 2	171 9	N	155	185 1		33
*07	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1649 2	36 9	N	33			66

COCA COLA		WELL #: 36		RRCID -> 282511		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090			
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1219 2	53 9	N	48	85 1		51
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1289 2	52 9	N	47			98
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1215 2	39 9	N	35	87 1		46
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	979 2	4 9	N	4			50
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			50
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			50

COCA COLA		WELL #: 37		RRCID -> 282512		COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970			
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2019 - P/A 04/15/19												

SEWELL		WELL #: 9		RRCID -> 282516		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902			
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			10
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			10
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			10
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			10
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			10
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			10

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342								
CLAYTON RANCH C		WELL #:		2	RRCID ->	282540	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	4723 - 5052
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	643 2	37 9	N	34	159 1	25
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	987 2	11 9	N	10		35
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		35
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		35
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		35
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		35

WOOLSEY		WELL #:		2	RRCID ->	282594	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5146 - 5818
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	-0-	26 2		N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2	29 9	N	26		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

HAMMAN		WELL #:		6	RRCID ->	282599	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4987 - 5642
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		23
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34 2		N	-0-		23
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		23
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		23
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		23
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		23

WOOLSEY		WELL #:		1	RRCID ->	282602	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5392 - 5834
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	22 9	N	20		81
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	117 2	312 9	N	284		365
*06	3000 N	3159	-0-	159	159	1720 2	1439 9		N	1308	1333 1	340
*07	3100 N	3441	-0-	341	500	1989 2	1452 9		N	1320	1443 1	217

SEWELL EAST		WELL #:		1	RRCID ->	282620	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	5240 - 5870
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2245 2	63 9	N	57		93
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2229 2	75 9	N	68	101 1	60
04	3000 N	3181	-0-	181	181	3117 2	64 9		N	58	98 1	20
05	3100 N	4126	-0-	1026	1207	4062 2	64 9		N	58	70 1	8
*06	3000 N	3449	-0-	449	1656	3399 2	50 9		N	45		53
*07	3100 N	3079	-0-	-21	1635	3036 2	43 9		N	39	56 1	36

BROWN-GREEN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	283634	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5068 - 5378
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		26
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149 2		N	-0-		26
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

MCCLURE AGT		WELL #:		1	RRCID ->	283668	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	6059	PERF.	5354 - 5732
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-		-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
*06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
*07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-		-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342												
L.A. WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 283988		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			42
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2497	2	139	9	N	126	120	1	48
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2681	2	265	9	N	241	226	1	63
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3091	2	131	9	N	119	105	1	77
*06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2977	2	96	9	N	87	99	1	65
*07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3146	2	90	9	N	82	82	1	65

L.A. WORTHINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 283989		COMPL. DATE 02/19/2014			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768					
02	2900 N	2991	-0-	91	283	2933	2	58	9	N	53	70	1	16
03	2858 N	2575	-0-	-283	-0-	2510	2	65	9	N	59			75
04	3000 N	3478	-0-	478	478	3404	2	74	9	N	67	132	1	10
05	4147 X	3669	-0-	-478	-0-	3571	2	98	9	N	89	79	1	20
*06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3571	2	89	9	N	81	66	1	35
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3126	2	55	9	N	50			85

BOYD R		WELL #: 1		RRCID -> 285277		COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5562 - 6020					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MIKE CHERRYHOMES D UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 286128		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5537 - 5902					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CLAYTON RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 286499		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203					
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	2	30	9	N	27	92	1	40
03	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	1114	2	28	9	N	25			65
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			65
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

TINAJERO		WELL #: 1		RRCID -> 286863		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4995 - 5540					
02	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	551	2	105	9	N	95	14	1	81
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	520	2	56	9	N	51			132
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	486	2	52	9	N	47	106	1	73
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	681	2	90	9	N	82			155

HAMMAN		WELL #: 7		RRCID -> 286903		COMPL. DATE 06/16/2012			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324					
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			33
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			33
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			33
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			33
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			33
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			33

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342								
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	286904	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	4950 - 5223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1348	2	6 9	N	5		33
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-		33
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		33
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		33
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		33
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		33

HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	287019	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5001 - 5289
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		27
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-		27
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		27
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		27
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		27
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		27

CLAYTON RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	287020	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	4844 - 5090
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6 9	N	5		25
03	589 N	310	-0-	-279	-0-	304	2	6 9	N	5		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

HAMMAN C		WELL #:		2	RRCID ->	287751	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	5997	PERF.	5144 - 5445
02	377 X	12	-0-	-365	-0-	12	2		N	-0-		-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WIMBERLY-KEITH		WELL #:		1	RRCID ->	288153	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5054 - 5636
02	0 W	597	-0-	597	1191	597	2		N	-0-		-0-
03	0 W	214	-0-	214	1405	214	2		N	-0-		-0-
04	0 W	3	-0-	3	1408	3	2		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1408				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1408				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1408				N	-0-		-0-

PETEX BARNETT		WELL #:		101	RRCID ->	277471	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4226 - 4340
02	3915 X	1739	-0-	-2176	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
03	4185 X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
04	4050 X	701	-0-	-3349	-0-	701	2		N	-0-		-0-
05	4185 X	890	-0-	-3295	-0-	890	2		N	-0-		-0-
06	2610 X	642	-0-	-1968	-0-	642	2		N	-0-		-0-
07	1984 X	1426	-0-	-558	-0-	1426	2		N	-0-		-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK		
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307							
CODY OWEN UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 272332	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5092	-		5226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5059 2	47 9	N	43		153
03	5053 X	4851	-0-	-202	-0-	4773 2	78 9	N	71		224
04	5280 X	4415	-0-	-865	-0-	4363 2	52 9	N	47	154 1	117
05	5456 X	5403	-0-	-53	-0-	5317 2	86 9	N	78	89 1	106
06	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		106
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT		106

HUITT		WELL #: B 1		RRCID -> 272384	COMPL. DATE 04/24/2014	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4760	-		4994	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		13
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		13
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		13
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		13

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 4		RRCID -> 272486	COMPL. DATE 09/09/2012	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4958	-		5234	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		63
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		63
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		63
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		63

TABOR		WELL #: B 1		RRCID -> 273111	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5014	-		5372	
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2071 2	101 9	N	92		129
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2185 2	37 9	N	34		163
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2199 2	37 9	N	34	149 1	48
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		48

WOODS UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 273112	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 5302	PERF. 4612	-		4900	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	36524		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36524		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36524		N	NO RPT		-0-

CONWAY		WELL #: B 2		RRCID -> 273292	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5218	-		5518	
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1750 2	101 9	N	92	160 1	85
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1902 2	107 9	N	97	158 1	24
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1884 2	119 9	N	108		132
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1928 2	111 9	N	101	126 1	107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		107

BEELER		WELL #: B 1		RRCID -> 273538	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5080	-		5374	
02	3161 X	1226	-0-	-1935	-0-	1226 2		N	-0-		34
03	3379 X	1063	-0-	-2316	-0-	1056 2	7 9	N	6		40
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3463 2	1 9	N	1		41
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2903 2	3 9	N	3		44
06	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		44
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		44

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
BARHAM HEIRS-WEAVER		WELL #: B 1		RRCID -> 273547		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		30	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	

HALSELL RANCH		WELL #: B 10		RRCID -> 273680		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		37	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	

BARTON		WELL #: B 1		RRCID -> 273693		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058				
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7	117
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2	119
04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	19
05	893 X	893	-0-	-0-	-0-	869	2	24	9	N	22	41
06	510 X	NO RPT	-0-	-0-	-510					N	NO RPT	41
07	527 N	NO RPT	-0-	-0-	-527					N	NO RPT	41

TC OWEN		WELL #: B 3		RRCID -> 273702		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374				
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	30
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	30
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	30
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	N	14	44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	44

HALSELL RANCH		WELL #: B 11		RRCID -> 273997		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000				
02	8410 X	7182	-0-	-1228	-0-	7109	2	73	9	N	66	183
03	8990 X	6989	-0-	-2001	-0-	6959	2	30	9	N	27	210
04	8400 X	6889	-0-	-1511	-0-	6874	2	15	9	N	14	193
05	8649 X	6977	-0-	-1672	-0-	6954	2	23	9	N	21	214
06	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT	214
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT	214

AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274145		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	28	2	23	9	N	21	74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74

GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274146		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307										
HAM-BONE UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 274147		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-			43
03	5084 X	4439	-0-	-645	-0-	4437 2	2 9	N	2			45
04	4920 X	3546	-0-	-1374	-0-	3502 2	44 9	N	40			85
05	5084 X	2534	-0-	-2550	-0-	2534 2		N	-0-			85
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			N	NO RPT			85
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			85

MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274393		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

HALSELL RANCH		WELL #: B 9		RRCID -> 274535		COMPL. DATE 03/15/2016			TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786			
02	3480 X	1805	-0-	-1675	-0-	1795 2	10 9	N	9			38
03	3720 X	2094	-0-	-1626	-0-	2091 2	3 9	N	3			41
04	3600 X	1843	-0-	-1757	-0-	1840 2	3 9	N	3			44
05	2263 X	1449	-0-	-814	-0-	1449 2		N	-0-			44
06	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT			44
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			44

SPILLER		WELL #: B 1		RRCID -> 274549		COMPL. DATE 03/07/2014			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508			
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			34
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			34
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			34
05	310 N	23	-0-	-287	-0-	23 2		N	-0-			34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			34

DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274551		COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274600		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700			
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			34
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1257 2	85 9	N	77			111
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1041 2	105 9	N	95	175 1		31
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1137 2	85 9	N	77			108
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			108

HOUSE		WELL #: S 2		RRCID -> 275239		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316			
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7126 2	39 9	N	35	128 1		38
03	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7482 2	28 9	N	25			63
04	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7244 2	75 9	N	68			131
05	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6945 2	66 9	N	60	118 1		73
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			73
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			73

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307												
CRAFT JONES EAST		WELL #: S 4		RRCID -> 275377		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 5314		- 5490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	165	1	28
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1478	2	110	9	N	100			128
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1423	2	120	9	N	109	166	1	71
05	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	1281	2	94	9	N	85	47	1	109
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			109

HOUSE		WELL #: S 5		RRCID -> 275380		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 5524		PERF. 5114		- 5270		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	58	1	24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 275422		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5160		- 5680		
02	3277 X	2563	-0-	-714	-0-	2445	2	118	9	N	107			158
03	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	2685	2	74	9	N	67	152	1	73
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3227	2	108	9	N	98			171
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4043	2	160	9	N	145	149	1	167
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			167
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			167

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 2		RRCID -> 275538		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 4928		- 5216		
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			10
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			10
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			10
05	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			10

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 3		RRCID -> 275606		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5344		PERF. 4914		- 5273		
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			88
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			88
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			88
05	403 N	22	-0-	-381	-0-	22	2			N	-0-			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			88

FRANCIS VAUGHN		WELL #: S 1		RRCID -> 275800		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4886		- 5175		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			23
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			23
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			23
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			23

OTIS		WELL #: 1		RRCID -> 277039		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4346		- 4583		
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307											
KEATING HALSELL		WELL #:		1		RRCID -> 277040		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4596 - 4809			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4321 X	4278	-0-	-43	-0-		4212	2	66	9	N	60	170	1	25
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-		6360	2	75	9	N	68			93
04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-		5547	2	39	9	N	35			128
05	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-		10622	2	367	9	N	334	350	1	112
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-						N	NO RPT			112
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT			112

HALSELL RANCH		WELL #:		S 3		RRCID -> 277071		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4668 - 4774			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH		WELL #:		B 16		RRCID -> 277317		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 5103		PERF. 4510 - 4738			
02	2784 X	352	-0-	-2432	-0-		352	2			N	-0-			88
03	2666 X	409	-0-	-2257	-0-		409	2			N	-0-			88
04	1680 X	842	-0-	-838	-0-		718	2	124	9	N	113	171	1	30
05	1395 X	814	-0-	-581	-0-		768	2	46	9	N	42			72
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT			72
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-						N	NO RPT			72

BA SMITH		WELL #:		S 1		RRCID -> 277665		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4980 - 5182			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCLURE HART UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 277666		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 5007 - 8707			
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		2934	2	68	9	N	62	101	1	42
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		3208	2	58	9	N	53			95
04	3060 X	2397	-0-	-663	-0-		2344	2	53	9	N	48			143
05	3162 X	2751	-0-	-411	-0-		2630	2	121	9	N	110	164	1	89
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-						N	NO RPT			89
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						N	NO RPT			89

J.B. OWEN		WELL #:		S 2		RRCID -> 277668		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 4894 - 5250			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			66
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			66
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66

KRS (MARBLE FALLS) PETROBAL OMEGA 1, LLC SCUDDER		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 660307		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HALSELL RANCH		WELL #: B 12H		RRCID -> 278767		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4858 - 7180		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			36
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			36
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			36
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			36

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 278854		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 4864 - 5132		
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			20
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			20
04	30 X	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			20
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			20
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			20
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			20

HALSELL RANCH		WELL #: B 19		RRCID -> 279062		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 5226		PERF. 4570 - 4830		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			35
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			35
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			35
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			35

HALSELL RANCH		WELL #: B 18		RRCID -> 279115		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4580 - 4806		
02	2146 X	858	-0-	-1288	-0-	858 2		N	-0-			28
03	2263 X	713	-0-	-1550	-0-	713 2		N	-0-			28
04	1650 X	508	-0-	-1142	-0-	508 2		N	-0-			28
05	1519 X	527	-0-	-992	-0-	527 2		N	-0-			28
06	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			28
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			28

QUICK		WELL #: B 1		RRCID -> 279128		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5280 - 5688		
02	1450 X	146	-0-	-1304	-0-	146 2		N	-0-			44
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425 2	3 9	N	3			47
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529 2	2 9	N	2			49
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2270 2	25 9	N	23	17 1		55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			55

HENDERSON		WELL #: B 8		RRCID -> 279143		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5082 - 5324		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	21 1		23
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

 KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
 BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					31
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					31
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					31
05	775 N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					31
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					31
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					31

 HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	9	N	3					26
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	18	2	25	9	N	23					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

 HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					46
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					46
04	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					46
05	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					46
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					46
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					46

 BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

 WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					153
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					153
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					153
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	172	2	81	9	N	74	138	1			89
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					89
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					89

 CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

KRS (MARBLE FALLS) PETROBAL OMEGA 1, LLC BURDICK ROGERS		//CONT.// //CONT.//	47941 500 660307	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017												

MAXWELL UNIT		WELL #: B 1H			RRCID -> 279995	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 5332	PERF. 5930 - 7779	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MUNSON		WELL #: S 1H			RRCID -> 280023	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 4997	PERF. 5080 - 5802	
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	73
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	73
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	73
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	73
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	73
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	73

NOBLE		WELL #: 7			RRCID -> 281321	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 5163	PERF. 4692 - 4718	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

WILLIAMS		WELL #: S 1			RRCID -> 281322	COMPL. DATE 01/10/2011	TOTAL DEPTH 5591	PERF. 4622 - 5020	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	37
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	37

DERRICK		WELL #: 1B			RRCID -> 281462	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5059 - 5305	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307									
MILLER		WELL #: S 2		RRCID -> 281589		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLAYTON		WELL #: B 2		RRCID -> 281590		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148			
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

WB OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 281730		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412			
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		84	
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		84	
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		84	
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		84	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84	

HALSELL RANCH		WELL #: B 26		RRCID -> 282323		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068			
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2697 2	65 9	N	59	99 1	32
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2845 2	46 9	N	42		74
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2988 2	113 9	N	103	103 1	74
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3430 2	131 9	N	119	103 1	90
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		90
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		90

HALSELL RANCH		WELL #: B 27		RRCID -> 282490		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060			
02	1131 X	700	-0-	-431	-0-	668 2	32 9	N	29	49 1	9
03	961 X	34	-0-	-927	-0-	11 2	23 9	N	21		30
04	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1724 2	57 9	N	52	52 1	30
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2498 2	67 9	N	61	52 1	39
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		39
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		39

WB OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 283079		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: S 5		RRCID -> 283875		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307												
TILLERY GARDNER UNIT		WELL #: P 2		RRCID -> 284411		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			98		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			98		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98		

CANAN-HENDERSON		WELL #: P 7		RRCID -> 286054		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917						
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	37	2	90	9	Y	82	89	1	80
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	214	2	81	9	Y	74	89	1	65
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	225	2	57	9	Y	52	102	1	15
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	295	2	78	9	Y	71	55	1	31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31

HENDERSON		WELL #: P 9		RRCID -> 286115		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780						
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			43
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			43
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1			44
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-			44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			44

PEARCE		WELL #: B 1		RRCID -> 286494		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: S 1		RRCID -> 286496		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182						
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9	N	43			83
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	628	2	36	9	N	33	80	1	36
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	576	2	17	9	N	15			51
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			51

TIGER SOUTH UNIT		WELL #: P 1H		RRCID -> 286809		COMPL. DATE 06/03/2018		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4340 - 4775						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENE		WELL #: P 1		RRCID -> 286952		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307								
STEWART		WELL #: S 2		RRCID -> 287357		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	116 2		N	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

DOROTHA OWEN		WELL #: B 1		RRCID -> 288056		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348		
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOK		WELL #: S 3		RRCID -> 288141		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536		
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	68910 X	-0-	-0-	-68910	-0-			N	-0-	-0-
05	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON		WELL #: B 3		RRCID -> 288142		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150		
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	68910 X	-0-	-0-	-68910	-0-			N	-0-	-0-
05	71207 X	NO RPT	-0-	-71207	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON-PRICE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 288152		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090		
*02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
*05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
*07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HOUSE		WELL #: S 4		RRCID -> 288705		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KRS (MARBLE FALLS) PROCO OPERATING CO., INC. MCAVOY, MARTHA		//CONT.//	47941 500 679595	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	285480	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	5058	PERF.	4527 - 4898
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
*05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
*06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIFE ENERGY OPERATING, INC. LODGE CREEK			711370	WELL #:	1	RRCID ->	286497	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6153 PERF. 5410 - 5530
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			25
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			25
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	257 2	N	-0-			25
05	496 N	274	-0-	-222	-0-	274 2	N	-0-			25
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
TARPON OIL & GAS CO. PALTEX			836178	WELL #:	2	RRCID ->	286862	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	4860 PERF. 4294 - 4690
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC BUCHANAN			918507	WELL #:	1	RRCID ->	273956	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5381 PERF. 4750 - 5130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LANE GREEN				WELL #:	2	RRCID ->	277963	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	5137 PERF. 4590 - 4986
02	1566 X	170	-0-	-1396	-0-	170 3	N	-0-			222
03	1674 X	656	-0-	-1018	-0-	656 3	N	-0-	100 1		122
04	1080 X	528	-0-	-552	-0-	528 3	N	-0-			122
05	992 X	546	-0-	-446	-0-	546 3	N	-0-			122
06	630 X	484	-0-	-146	-0-	484 3	N	-0-			122
07	651 X	444	-0-	-207	-0-	444 3	N	-0-			122
SEALE				WELL #:	1	RRCID ->	278117	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5297 PERF. 4610 - 5040
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38

KRS (MARBLE FALLS) WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC RICHARDS RANCH		//CONT.// 47941 500 //CONT.// 918507		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
		WELL #: N 50		RRCID -> 278779		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 5330		- 5880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	904	-0-	-401	-0-	836 3	68	9	N	62	168	1			88
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1047 3	68	9	N	62					150
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	60					210
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1298 3	64	9	N	58	166	1			102
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1311 3	58	9	N	53					155
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1343 3	55	9	N	50					205

HASTEN		WELL #: 2		RRCID -> 278977		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5066		- 5636				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

HASTEN		WELL #: 3		RRCID -> 279053		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5100		- 5478				
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6842 3	150	9	N	136	120	1			125
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5894 3	111	9	N	101	164	1			62
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6330 3	151	9	N	137					199
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5073 3	123	9	N	112					311
06	990	X	260	-0-	-730	-0-	260 3			N	-0-	162	1			149
07	1023	X	26	-0-	-997	-0-	26 3			N	-0-					149

GOWDY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 279074		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5965		PERF. 5206		- 5730				
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1202 3	73	9	N	66					180
03	1302	N	674	-0-	-628	-0-	617 3	57	9	N	52	162	1			70
04	1260	N	4	-0-	-1256	-0-	4 3			N	-0-					70
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-					70
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					70
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3			N	-0-					70

WALTER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 279080		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4810		- 5352				
02	1044	N	834	-0-	-210	-0-	834 3			N	-0-					95
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	867 3	1	9	N	1	1	8			95
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	813 3	6	9	N	5					100
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837 3			N	-0-					100
06	840	N	612	-0-	-228	-0-	612 3			N	-0-					100
07	837	N	628	-0-	-209	-0-	628 3			N	-0-					100

WALTER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 279082		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 4944		- 5386				
02	3770	X	3319	-0-	-451	-0-	3293 3	26	9	N	24	140	1	1	8	47
03	3844	X	2530	-0-	-1314	-0-	2512 3	18	9	N	16	1	8			62
04	3630	X	2088	-0-	-1542	-0-	2052 3	36	9	N	33					95
05	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	3567 3	44	9	N	40					135
06	3420	X	2563	-0-	-857	-0-	2528 3	35	9	N	32	110	1			57
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3928 3	39	9	N	35					92

WALTER RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279083		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 4954		- 5386				
02	4553	X	3819	-0-	-734	-0-	3728 3	91	9	N	83	3	8			210
03	4867	X	4023	-0-	-844	-0-	3902 3	121	9	N	110	162	1	8	8	150
04	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	3742 3	134	9	N	122	162	1	1	8	109
05	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	3773 3	106	9	N	96					205
06	4380	X	2915	-0-	-1465	-0-	2909 3	6	9	N	5					210
07	4092	X	2982	-0-	-1110	-0-	2982 3			N	-0-					210

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
WALTER RANCH				WELL #:	7A	RRCID ->	279085	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4974 - 5482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02	5162 X	4764	-0-	-398	-0-	4645	3	119	9	N	108	27	1	142
03	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	4295	3	90	9	N	82	148	1	75
04	5130 X	4569	-0-	-561	-0-	4452	3	117	9	N	106	1	8	180
05	5301 X	4433	-0-	-868	-0-	4326	3	107	9	N	97	157	1	120
06	5070 X	4375	-0-	-695	-0-	4277	3	98	9	N	89	125	1	84
07	5084 X	4405	-0-	-679	-0-	4317	3	88	9	N	80			164

WALTER RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	279107	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	4966 - 5380	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

HIDDEN SPRINGS				WELL #:	1	RRCID ->	279219	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4610 - 4856	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

HIDDEN SPRINGS				WELL #:	6	RRCID ->	279223	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4616 - 4860	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TRIANGLE J				WELL #:	N 5	RRCID ->	279245	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4580 - 4890	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILHELM				WELL #:	1	RRCID ->	279252	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4659 - 4960	
02	2146 X	38	-0-	-2108	-0-	38	3			N	-0-			150
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			150
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			150
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			150
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			150
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			150

LAZY C				WELL #:	1	RRCID ->	279300	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5240 - 5624	
02	3886 X	3487	-0-	-399	-0-	3468	3	19	9	N	17			167
03	3782 X	3682	-0-	-100	-0-	3649	3	33	9	N	30			197
04	3660 X	3576	-0-	-84	-0-	3546	3	30	9	N	27	147	1	77
05	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551	3			N	-0-			77
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			77
07	3720 X	2555	-0-	-1165	-0-	2555	3			N	-0-			77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
 RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2059 X	1783	-0-	-276	-0-	1651	3	132	9	N	120	168	1		179	
03	2201 X	1604	-0-	-597	-0-	1546	3	58	9	N	53	168	1		64	
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	8				72	
05	2077 X	324	-0-	-1753	-0-	315	3	9	9	N	8				80	
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				80	
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				80	

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

02	3712 X	3415	-0-	-297	-0-	3357	3	58	9	N	53	30	1		140
03	3937 X	3505	-0-	-432	-0-	3437	3	68	9	N	62				202
04	3690 X	3312	-0-	-378	-0-	3223	3	89	9	N	81	167	1	1 8	115
05	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	3365	3	87	9	N	79				194
06	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	3147	3	78	9	N	71	160	1		105
07	3658 X	3427	-0-	-231	-0-	3336	3	91	9	N	83	26	1		162

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3530	3	107	9	N	97				202
03	3844 X	3450	-0-	-394	-0-	3345	3	105	9	N	95	165	1		132
04	3720 X	2873	-0-	-847	-0-	2826	3	47	9	N	43				175
05	3844 X	2256	-0-	-1588	-0-	2246	3	10	9	N	9				184
06	3720 X	919	-0-	-2801	-0-	919	3			N	-0-				184
07	3844 X	540	-0-	-3304	-0-	526	3	14	9	N	13	140	1		57

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1786	3	87	9	N	79	104	1		92
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2120	3	79	9	N	72				164
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	65				229
05	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2619	3	72	9	N	65	165	1		129
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2663	3	66	9	N	60				189
*07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2817	3	78	9	N	71	166	1		94

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

02	2523 X	1932	-0-	-591	-0-	1868	3	64	9	N	58	166	1		86
03	2666 X	2119	-0-	-547	-0-	2055	3	64	9	N	58				144
04	2340 X	2068	-0-	-272	-0-	2012	3	56	9	N	51	1	8		194
05	2418 X	379	-0-	-2039	-0-	379	3			N	-0-				194
06	2310 X	491	-0-	-1819	-0-	491	3			N	-0-				194
07	2139 X	355	-0-	-1784	-0-	355	3			N	-0-				194

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #:		1	RRCID ->	279768	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	5200 - 5700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1160 N	895	-0-	-265	-0-	851	3	44	9	N	40			195
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1268	3	59	9	N	54			249
04	1200 N	31	-0-	-1169	-0-	27	3	4	9	N	4	191	1	62
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			62
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			62
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			62

MYERS		WELL #:		3	RRCID ->	279771	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5228 - 5818		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172														

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	279786	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5362 - 5874		
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1406	3	198	9	N	180	165	1	219
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1477	3	189	9	N	172	165	1	226
04	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1415	3	169	9	N	154	170	1	210
05	1705 N	68	-0-	-1637	-0-	68	3			N	-0-			210
06	1620 N	480	-0-	-1140	-0-	462	3	18	9	N	16			226
*07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1587	3	227	9	N	206	327	1	105

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	279855	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5300 - 5774		
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2100	3	152	9	N	138	161	1	177
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1970	3	111	9	N	101	170	1	108
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2695	3	155	9	N	141	164	1	85
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2544	3	87	9	N	79			164
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2345	3	85	9	N	77	158	1	83
*07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2346	3	85	9	N	77			160

JOLLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	279956	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	5376 - 7064		
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1827	3	2	9	N	2			126
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			126
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	3	18	9	N	16			142
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			142
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			142
*07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-			142

COLE TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	280026	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5090 - 5386		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	3	117	9	N	106			125
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	3	63	9	N	57			182
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	48	80	1	150
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	23	3	48	9	N	44			194
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	15			209
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	3	59	9	N	54	169	1	94

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.// 918507										
LINDSEY		WELL #: N 1		RRCID -> 280027		COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	435 N	115	-0-	-320	-0-	101 3	14 9	N	13			142
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	451 3	3 9	N	3			145
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			145
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			145
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			145
07	899 N	264	-0-	-635	-0-	264 3		N	-0-			145

HASTEN		WELL #: 5		RRCID -> 280093		COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322			
02	2958 X	2939	-0-	-19	-0-	2910 3	29 9	N	26			74
03	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	2917 3	11 9	N	10			84
04	3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2828 3	20 9	N	18			102
05	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	2945 3	33 9	N	30			132
06	3030 X	2771	-0-	-259	-0-	2745 3	26 9	N	24			156
07	3131 X	2754	-0-	-377	-0-	2736 3	18 9	N	16			172

HARDING		WELL #: 1		RRCID -> 280357		COMPL. DATE 03/10/2016			TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636			
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-			N	47			167
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	43			210
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	52	168 1		94
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			94
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	4			98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			107

KIRKLAND		WELL #: 1		RRCID -> 280358		COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710			
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	604 3	91 9	N	83			162
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	655 3	61 9	N	55			217
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	626 3	72 9	N	65	175 1		107
05	744 N	384	-0-	-360	-0-	384 3		N	-0-			107
06	690 N	207	-0-	-483	-0-	207 3		N	-0-			107
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			107

SCHAAKE		WELL #: 1		RRCID -> 280359		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			47
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 3	1 9	N	1			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 280969		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820			
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2209 3	28 9	N	25			175
03	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	2200 3	30 9	N	27			202
04	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2286 3	43 9	N	39	174 1		67
05	2883 X	22	-0-	-2861	-0-	22 3		N	-0-			67
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			67
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			67

MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 280974		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610			
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5638 3	171 9	N	155	171 1		154
03	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6006 3	154 9	N	140	166 1	3 8	125
04	5580 X	5444	-0-	-136	-0-	5299 3	145 9	N	132	162 1		95
05	5766 X	5699	-0-	-67	-0-	5625 3	74 9	N	67			162
06	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	5102 3	101 9	N	92	167 1		87
07	5766 X	4234	-0-	-1532	-0-	4234 3		N	-0-			87

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.// 918507											
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 282701		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5627		PERF. 4911 - 5195			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1166	-0-	-110	-0-	1166 3		N	-0-			44
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242 3		N	-0-			44
04	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	1149 3		N	-0-			44
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			44
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			44
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			44

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 282704		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4674 - 4950			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTER RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 285616		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 5789		PERF. 5026 - 5474			
02	3335	X	3134	-0-	-201	-0-	3125 3	9 9	N	8			90
03	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3227 3	9 9	N	8			98
04	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	3104 3	13 9	N	12			110
05	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	3154 3	15 9	N	14			124
06	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2922 3	10 9	N	9	46 1		87
07	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	2931 3	3 9	N	3			90

YOW		WELL #: 1		RRCID -> 286495		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 5421		PERF. 4840 - 5230			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 286674		COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 4630 - 5076			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 286766		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 4764 - 5260			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOLLIFF		WELL #: 2H		RRCID -> 288524		COMPL. DATE 05/16/2019		TOTAL DEPTH 5428		PERF. 5350 - 7692			
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-			N	-0-			-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47941 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507									
HART				WELL #:	1	RRCID ->	288646	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	5150 - 5640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	263	-0-	263	263	256	3	7	9	N	6		6
03	534 X	271	-0-	-263	-0-	271	3			N	-0-		6
04	300 X	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1		7
05	310 X	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-		7
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-		7
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-		7

KADANE (MARBLE FALLS)				47972 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287									
SEWELL				WELL #:	1	RRCID ->	122717	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5268 - 5275
02	232 N	82	-0-	-150	-0-	82	2			N	-0-		-0-
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342									
CRAINSHAW "128"				WELL #:	2	RRCID ->	253247	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5554 - 5686
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

STAMPER FOWLER				WELL #:	13	RRCID ->	284648	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5290 - 5627
02	2718	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	36		45
03	2292	2292	-0-	-0-	-0-	2259	2	33	9	N	30		75
04	2574	2574	-0-	-0-	-0-	2504	2	70	9	N	64	131 1	8
05	2708	2708	-0-	-0-	-0-	2661	2	47	9	N	43		51
*06	2318	2318	-0-	-0-	-0-	2285	2	33	9	N	30		81
*07	2489	2489	-0-	-0-	-0-	2459	2	30	9	N	27		108

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100)				48768 747	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACK			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CALLOWAY, A. B.				WELL #:	1	RRCID ->	095278	COMPL. DATE	03/12/1956	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	5106 - 5110
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	752	3	59	9	N	54		112
03	1023 N	907	-0-	-116	-0-	893	3	14	9	N	13		125
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	856	3	12	9	N	11		136
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	955	3	14	9	N	13		149
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	891	3	11	9	N	10		159
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	10	9	N	9		168

KENDALL (BEND CONGLOMERATE)				48814 166	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: YOUNG			
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
BRUNDIDGE				WELL #:	6	RRCID ->	116574	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4094 - 4104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		48814 166	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
KENDALL		WELL #:		2	RRCID ->	284192	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4212 - 4217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
06		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-		-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2	N	-0-		-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME)				48814 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: YOUNG				
DRAKE PETROLEUM, LLC				227868								
O'NEAL-PILOT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	284801	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 4420 - 4430	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENKIRK (STRAWN 3100)				48882 568	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
BRIAR ENERGY CORPORATION				090877								
GREGORY		WELL #:		1 A	RRCID ->	286112	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3126 - 3168	
02		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
05		155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-
06		150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-		-0-
07		155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-		-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
HUFF, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	144897	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 3011 - 3020	
02		638 #	609	-0-	-29	-0-	606	2	3 9	N	3	145
03		682 #	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-	145
04		660 #	638	-0-	-22	-0-	638	2		N	-0-	145
05		682 #	632	-0-	-50	-0-	632	2		N	-0-	145
06		630 #	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-	145
*07		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	145

LKM OIL & GAS				504579								
WILKINS		WELL #:		1	RRCID ->	200342	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 3064 - 3072	
02		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	66
03		54 R	54	-0-	-0-	-0-	52	3	2 9	N	2	68
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	23	3	2 9	N	2	70
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	5	75
06		60 #	42	-0-	-18	-0-	41	3	1 9	N	1	76
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	76

M5 STANDING ENERGY, LLC				519510								
D&A PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	256300	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	3134	PERF. 2880 - 3072	
02		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	8
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
05		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	8
06		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	8
07		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	8

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

KENNEDY, SW. (STRAWN 2800)		48888 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #:		1		RRCID -> 181407		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 2995 - 3036	
PHILLIPS, CREEL															
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KENNEDY (ATOKA)		48916 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
BUCK PRODUCTION CO.		105557		WELL #:		3		RRCID -> 108824		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4799 - 4805	
SANDERS-WEST															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENERGYPRO, INC.		252085		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
CLAYTON		252085		WELL #:		2		RRCID -> 110195		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 4998		PERF. 4887 - 4891	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				91
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				91
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-				91
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				91
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				91
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91

MYERS, A. J.		597440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
OWENS		597440		WELL #:		2		RRCID -> 113554		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 4839 - 4844	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
HANNAH, K. W.		684629		WELL #:		1		RRCID -> 168226		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 4692 - 4696	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				42
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

KENNEDY (CONGL. LOWER)		48916 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MONTAGUE							
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		4H		RRCID -> 281968		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6694 - 6718	
PEMBROKE C UNIT															
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	17				45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12				57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	11				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	19				87
*07	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	268	3	7	9	N	6			93

KINCY (LOWER HANDY SAND) ATOKA OPERATING, INC. KINCY		49373 240 036606	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON		
WELL #:		1	RRCID -> 267692	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9575	- 9622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	553 N	553	-0-	-0-	543 2	10 9	124
03	2501 N	2501	-0-	-0-	2501 2		124
04	2386 N	2386	-0-	-0-	2386 2		124
05	2269 N	2269	-0-	-0-	2269 2		124
06	1950 N	1718	-0-	-232	1718 2		124
07	2015 N	1772	-0-	-243	1772 2		124

BRAMMER PETROLEUM, INC. CAROLYN		088600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON		
WELL #:		1	RRCID -> 172156	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9458	- 9485
02	551 N	480	-0-	-71	480 2		548
03	496 N	453	-0-	-43	453 2		548
04	480 N	407	-0-	-73	407 2		548
05	527 N	481	-0-	-46	481 2		548
06	570 N	378	-0-	-192	378 2		548
*07	669 N	669	-0-	-0-	669 2		548

KINDER (BASAL CADDO) XSTAR RESOURCES LLC KINDER "A"		49381 568 945934	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID -> 120022	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 4620	PERF. 4454	- 4464
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			84
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2018							

WADE, R. E.		49381 852 685832	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
WELL #:		1	RRCID -> 151150	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 4626	PERF. N/A	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19							

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) RBE JACK ARCHER, LLC MAXWELL, VIRGIL E.		49381 852 685832	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
WELL #:		5	RRCID -> 193912	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4782	- 4788
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-

KINDER (CONGL)		49381 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232														
KINDER		WELL #: 3		RRCID -> 058149		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2019 - P/A 11/04/19																

KINDER		49381 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
KINDER		WELL #: 4		RRCID -> 077221		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/2019																

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.)		49383 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
MYERS, A. J.		597440														
DEATON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 109616		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764								
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-							32
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-							32
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-							32
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-							32
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-							32
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT							32

JONES, LULA ARMINDA		49383 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
JONES, LULA ARMINDA		WELL #: 1		RRCID -> 110838		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646								
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-							-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-							-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-							-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-							-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-							-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT							-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)		49383 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
MYERS, A. J.		597440														
LANCER-MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 113664		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562								
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-							-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-							-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-							-0-
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-							-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-							-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT							-0-

BLACKIE		49383 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
BLACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 123239		COMPL. DATE 03/07/1986		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462								
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-							34
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-							34
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-							34
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-							34
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-							34
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT							34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
MYERS, A. J. //CONT.// 597440												
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
*05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745												
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-	-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-	-0-
07		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT	-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KNOX (BASAL CADD0) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
PERRY OPERATING INC. 656847												
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KNOX (CADD0) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
AMEN OIL LLC 016944												
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KNOX, NORTH (CADD)		49961 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360									
SLATER, E. T. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	021486	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3820 - 3840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18											

D & B OIL COMPANY		195869		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
SLATER		068360									
		WELL #:	2	RRCID ->	100659	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3821 - 3827
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION		427179		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
HARRISON "B"		068360									
		WELL #:	14	RRCID ->	126841	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	3980 - 4016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		50252 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ALAMOS OPERATING COMPANY		010078									
LINDSEY		WELL #:		RRCID ->	112913	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5198 - 5202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992											

CARIBOU OPERATING, INC.		131827		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
EDWARDS		010078									
		WELL #:	4	RRCID ->	182807	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5250 - 5260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWARDS		131827		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
		010078									
		WELL #:	5	RRCID ->	183220	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5270 - 5280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2	N	-0-			47
03	3751 #	319	-0-	-3432	-0-	317 2	N	2			49
04	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-		N	1			50
05	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-			50
06	3630 #	-0-	-0-	-3630	-0-		N	-0-			50
07	3751 #	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT			50

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 MYERS, A. J. 597440
 COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	203 #	158	-0-	-45	-0-	158	3		N	-0-			4
03	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3		N	-0-			4
04	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			4
*05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			4
*06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			4
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

*02	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
03	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-			-0-
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-
06	1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
07	1426 #	1416	-0-	-10	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

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

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

*02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
*07	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

*02	1392 #	1284	-0-	-108	-0-	1277	2	7 9	Y	6			30
03	1457 #	1401	-0-	-56	-0-	1389	2	12 9	Y	11			41
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	3			44
05	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	2			46
06	1350 #	942	-0-	-408	-0-	940	2	2 9	Y	2			48
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			48

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JDL OPERATING, LLC 430590
 OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

02	145 #	135	-0-	-10	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2020

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		50897 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599									
GAS STORAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 048408		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6168 - 6342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						599
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						325
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						388
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						388
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						388
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						388
GAS STORAGE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 048409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6206 - 6356	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT # 5		WELL #: 1		RRCID -> 076048		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT # 4		WELL #: 1		RRCID -> 076049		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 079302		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 6347		PERF. N/A	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135919		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 6254 - 6406	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139273		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6351 - 6376	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		50897 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: CLAY				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599										
LAPAN GAS STORAGE UNIT		WELL #:		9DR	RRCID ->	283498	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6142 - 6337		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LAKE DALLAS (STRAWN)				51437 666	NON-ASSOCIATED			STORAGE		CNTY: DENTON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599										
GAS STORAGE WELL		WELL #:		2	RRCID ->	021487	COMPL. DATE	06/12/1967	TOTAL DEPTH	3722	PERF.	2821 - 2839		

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GAS STORAGE WELL		WELL #:		3	RRCID ->	021488	COMPL. DATE	08/04/1960	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	2824 - 2858		

02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GAS STORAGE WELL		WELL #:		5	RRCID ->	058165	COMPL. DATE	07/18/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2826 - 2855		

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GAS STORAGE WELL		WELL #:		6	RRCID ->	058166	COMPL. DATE	07/12/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2796 - 2828		

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GAS STORAGE WELL		WELL #:		7	RRCID ->	058167	COMPL. DATE	06/24/1967	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2840 - 2848		

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LAKE DALLAS (STRAWN)			//CONT.//		51437 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: DENTON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599							
GAS STORAGE WELL			WELL #:		8	RRCID -> 137662		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2794 - 2824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL			WELL #:		9H	RRCID -> 166525		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT			WELL #:		10H	RRCID -> 267654		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH	2842	PERF. 3082 - 4709
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE)					52015 600	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG	
JAID ENERGY, LLC					429595							
ALLAR			WELL #:		2	RRCID -> 277836		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH	4610	PERF. 3918 - 3922
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAYNE BROWNING (CADD)					52508 200	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE	
LEGACY EXPLORATION, LLC I					495532							
MOSEY, JEFFREY			WELL #:		1	RRCID -> 141766		COMPL. DATE 11/29/1980		TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5383 - 5398
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.)					52739 500	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: JACK	
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC					918507							
CARNEY			WELL #:		1	RRCID -> 287105		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH	5744	PERF. 2986 - 3024
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300)		52958 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
BLANTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 021497		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 4325 - 5442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		136
03	961 N	771	-0-	-190	-0-	770 3	1 9	N	1		137
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		137
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9	N	1		138
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 3	2 9	N	2		140
07	961 N	841	-0-	-120	-0-	841 3		N	-0-		140

LELA HILL (CADD0 CONGL.)		53044 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
YATES, FAYETTE		WELL #: 11 U		RRCID -> 105256		COMPL. DATE 02/08/1983		TOTAL DEPTH 5840		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LENORA (D-ZONE CONGL)		53178 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
PATON EXPLORATION, INC.		643730									
FRANKLIN, LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 084152		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 5270 - 5280	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		5
05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-		5
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		5
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
SHAWVER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 202745		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5430		PERF. 5182 - 5186	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	15 1	1112 3	N	45		112
						50 9					
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	16 1	1194 3	N	48		160
						53 9					
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	15 1	1138 3	N	51		211
						56 9					
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	16 1	1198 3	N	53		264
						58 9					
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	15 1	1162 3	N	51	178 1	137
						56 9					
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	16 1	1206 3	N	44		181
						48 9					

LESTER (CONGLOMERATE)		53369 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
ATOKA OPERATING, INC.		036606									
LOWRANCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186296		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4936 - 4968	
02	5104 #	4985	-0-	-119	-0-	4985 2		N	-0-		10
03	5146 #	4818	-0-	-328	-0-	4818 2		N	-0-		10
04	4980 #	3530	-0-	-1450	-0-	3530 2		N	-0-		10
05	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		10
06	5160 #	281	-0-	-4879	-0-	281 2		N	-0-		10
07	5332 #	5070	-0-	-262	-0-	5070 2		N	-0-		10

LEWTEX (STRAWN) D L OPERATING FREEMAN, ANN		53475 800 196262		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
		WELL #:	3	RRCID ->	158679	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3293 - 3301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06		81 N	81	-0-	-0-		81 3		N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

LONG BEND (MARBLE FALLS) WELLS OILFIELD SERVICES, INC. RIBBLE, W. A.		54654 250 907973		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG				
		WELL #:	5	RRCID ->	166069	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3864 - 3873		
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2			N	-0-			-0-
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	599 2			N	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			-0-
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660 2			N	-0-			-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2			N	-0-			-0-

LOST VALLEY (CADDO) TLH PRODUCTION LLC ROBERTSON-DEATS "B"		55050 333 860938		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	224115	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	4693	PERF.	5183 - 6999		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

XPLORE OPERATING, LLC RUTH PEK 'A'		946023		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK				
		WELL #:	2	RRCID ->	284910	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4603 - 4618		
02	58 #		-0-	-0-	-58				N	-0-			-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	4 1	50 3		N	-0-			-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3		N	-0-			-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3		N	-0-			-0-
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	3 1	24 3		N	-0-			-0-
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	3 1	33 3		N	-0-			-0-

KING, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	286752	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4500 - 4512	
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	6 1	70 3		N	-0-			-0-
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	8 1	105 3		N	-0-			-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-	7 1	102 3		N	-0-			-0-
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	7 1	96 3		N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	10 1	91 3		N	-0-			-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	8 1	89 3		N	-0-			-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBERTSON-DEATS		55050 666 430368		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	192208	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4564 - 4953		
02	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

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

LOST VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		55050 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
REAGAN-MERCER				WELL #: 1	RRCID -> 282605	COMPL. DATE 11/18/1989	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4879	-		4916	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

LUCAS (CADDO)				55420 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
D L OPERATING				196262								
SMITH-OWNES				WELL #: 2	RRCID -> 218573	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 5292	PERF. 4411	-		4491	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	901 3	48 9	N	44			152
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1449 3	37 9	N	34			186
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1861 3	68 9	N	62	152 1		96
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1505 3	51 9	N	46			142
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1596 3	33 9	N	30			172
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1184 3	31 9	N	28			200

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180)				55528 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
7-IRON OIL & GAS, LLC				767851								
COUNTY FARM				WELL #: 1	RRCID -> 185252	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 5042	-		5050	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100)				55531 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
DENNISON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 083651	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 5552	PERF. 5149	-		5170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL)				55630 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG				
FIVE K PARTNERSHIP				271317								
BARNETT-DAVIDSON "C"				WELL #: 1	RRCID -> 087186	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 4721	PERF. 4156	-		4164	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			43
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			43
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			43
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			43
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			43
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			43

BARNETT-DAVIDSON "E"				WELL #: 3	RRCID -> 097688	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4124	-		4136	
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	105 3		N	-0-			-0-
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3		N	-0-			-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 3		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE)		55713 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: JACK			
BUCK PRODUCTION CO.		105557		WELL #: 3		RRCID -> 147986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5203 - 5208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-		55
04		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-		55
05		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-		55
06		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2		N	-0-		55
07		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT		55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		WELL #: 2		RRCID -> 206839	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5352 - 5356		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

RHOADES, T.N.		WELL #: A 1		RRCID -> 234323	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5332 - 5412				
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	782 2	69 9	N	63		94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1643	1170	-0-	-473 B	-473	1115 2	55 9	N	50	86 1	58
04		1590	1635	-0-	45 B	-428	1580 2	55 9	N	50	82 1	26
05		1597	1649	-0-	52 B	-376	1605 2	44 9	N	40		66
06		1546	1475	-0-	-71 B	-447	1438 2	37 9	N	34		100
07		1178 #	1556	-0-	378 B	-69	1525 2	31 9	N	28	98 1	30

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 080685	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4980 - 4995		
02		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1020 3	6 9	N	5		76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1080 3	7 9	N	6		82
04		1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	1032 3	8 9	N	7		89
05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1092 3	8 9	N	7		96
06		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1076 3	9 9	N	8		104
07		1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1058 3	6 9	N	5		109

LUNDY (CONGL)		55770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #: 1		RRCID -> 202953	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH	5222	PERF. 5103 - 5136		
02		377 N	170	-0-	-207	-0-	170 2		N	-0-		128
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2		130
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	392 2	4 9	N	4		134
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	315 2	2 9	N	2		136
06		390 N	255	-0-	-135	-0-	255 2		N	-0-		136
07		403 N	186	-0-	-217	-0-	186 2		N	-0-		136

LYNN		56011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
THE BROGDON COMPANY, INC.		851453								
FUNK		WELL #: 2		RRCID -> 247606		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	435 N	25	-0-	-410	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYTLE (CONGLOMERATE)		56040 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 043787		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20 2	N	-0-		-0-
06	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MP (STRAWN)		56276 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880								
HALSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112431		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	232 N	176	-0-	-56	-0-	176 2	N	-0-		43
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-		43
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-		43
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		43
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		43
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 2	N	-0-		43

NALL OIL & GAS		599295		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
TRI-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 115866		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		26
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2	N	-0-		26
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		26
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		26
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		26
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		26

TRI-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 116576		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CRAFT		57478 333 430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	11	RRCID ->	045795	COMPL. DATE	03/26/1953	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5852 - 5881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:	15	RRCID ->	172639	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5811 - 5821			
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	102	1	285	2	N	-0-			19
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	109	1	307	2	N	-0-			19
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	105	1	282	2	N	-0-			19
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	109	1	303	2	N	-0-			19
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	2	N	-0-			19
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	100	1	300	2	N	-0-			19
CRAFT, J. D.		WELL #:	23	RRCID ->	173145	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5612 - 5625			
02	1102 N	979	-0-	-123	-0-	116	1	863	2	N	-0-			87
03	1085 N	997	-0-	-88	-0-	124	1	873	2	N	-0-			87
04	1170 N	904	-0-	-266	-0-	120	1	784	2	N	-0-			87
05	1054 N	935	-0-	-119	-0-	124	1	811	2	N	-0-			87
06	960 N	887	-0-	-73	-0-	124	1	763	2	N	-0-			87
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	124	1	777	2	N	-0-			87
CRAFT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	185859	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5450 - 5470			
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	207	2			N	-0-			37
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-			37
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-			37
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			37
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-			37
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-			37
CHERRYHOMES, ROY D.		WELL #:	12	RRCID ->	187899	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5252 - 5792			
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			92
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			92
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			92
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			92
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			92
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			92
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:	10	RRCID ->	189080	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5697 - 5412			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:	11	RRCID ->	189082	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5590 - 5607			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		57478 333	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		2 T	RRCID ->	189087	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5647 - 5668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	N	-0-		-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-		-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	2	N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	N	-0-		-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	80	1	334	2	N	-0-		-0-
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		9 T	RRCID ->	190751	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	569 - 5699	
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	60	1	64	2	N	44		165
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	63	1	108	2	N	8		173
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	63	1	104	2	N	-0-		173
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	60	1	80	2	N	-0-		173
06	270 N	166	-0-	-104	-0-	63	1	103	2	N	-0-		173
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	70	1	122	2	N	-0-		173

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		11	RRCID ->	190755	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5288 - 5448	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	110	1	150	2	N	-0-		20
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	2	N	-0-		20
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	120	1	160	2	N	-0-		20
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	100	1	100	2	N	-0-		20
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	110	1	300	2	N	-0-		20
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	N	-0-		20

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		15	RRCID ->	195253	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5766 - 5777	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY -E-		WELL #:		10	RRCID ->	282596	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	5713 - 5731	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	319	1	382	2	N	-0-		-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-		-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	341	1	398	2	N	-0-		-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	341	1	430	2	N	-0-		-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	330	1	417	2	N	-0-		-0-
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	330	1	449	2	N	-0-		-0-

TREE OPERATING, LLC		867559		1	RRCID ->	072298	COMPL. DATE	07/08/1977	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) TREE OPERATING, LLC LONG, ROY ET AL		//CONT.// //CONT.//		57478 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
				867559											
		WELL #:		3	RRCID ->	169443	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5533 - 5670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP BORDEN, Z. H.				57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK						
				033523											
		WELL #:		2	RRCID ->	100855	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5577 - 5608			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-			180
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3				N	-0-			180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			180
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "C"				430368		EXEMPT			CNTY: JACK						
		WELL #:		5 C	RRCID ->	042524	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	N/A			
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	6	1	34	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2		N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2		N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B"				5	RRCID ->	073480	COMPL. DATE	09/23/1977	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	N/A			
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	2				N	-0-			23
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2				N	-0-			23
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			23
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2				N	-0-			23
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2				N	-0-			23
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			23

CHERRYHOMES, T. H.				3	RRCID ->	074095	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	5242 - 5300			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39

CHERRYHOMES, ROY "D"				4	RRCID ->	074536	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	N/A			
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	2		N	20			115
						22	9								
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	109	1	350	2		N	7			122
						8	9								
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	105	1	815	2		N	2			124
						2	9								
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	109	1	822	2		N	9			133
						10	9								
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	53	1	294	2		N	2			135
						2	9								
07	372 N	18	-0-	-354	-0-	4	1	14	2		N	-0-			135

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC CHERRYHOMES, ROY "F"		//CONT.// 57478 334 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 2 C		RRCID -> 074680		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5865		PERF. 5601 - 5620						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 075025		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 5782		PERF. N/A						
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	60	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	63	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	60	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	70	1	121	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 075656		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 5794		PERF. N/A						
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	60	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	170	-0-	-140	-0-	63	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	60	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	70	1	121	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 075732		COMPL. DATE 03/17/1978		TOTAL DEPTH 5811		PERF. N/A						
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					146
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					146
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					146
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					146
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #: 9		RRCID -> 076067		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 5811		PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 3 C		RRCID -> 076366		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. N/A						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 080345		COMPL. DATE 11/21/1978		TOTAL DEPTH 5995		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326												
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	33	1	63	2	N	-0-	-0-
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	36	1	107	2	N	-0-	-0-
04	270 N	139	-0-	-131	-0-	36	1	103	2	N	-0-	-0-
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	60	1	79	2	N	-0-	-0-
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	36	1	104	2	N	-0-	-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	N	-0-	-0-
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608												
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	334	2	Y	9	71
						10	9					
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	Y	9	80
						10	9					
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	46	1	271	2	Y	5	85
						6	9					
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	80	1	375	2	Y	2	87
						2	9					
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	334	2	Y	5	92
						6	9					
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	3	95
						3	9					
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)												
//CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

MARKLEY, S. (MARBLE FALLS)												
BAY ROCK OPERATING COMPANY 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG												
GAMESON 057860												
WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876												
02	1218 N	1027	-0-	-191 B	-0-	1027	2				N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2				N	-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2				N	-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2				N	-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2				N	-0-
*07	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2				N	-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS)												
WALSH & WATTS, INC. 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG												
GILLESPIE "A" 895060												
WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934												
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS "D"												
WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903												
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	5	28
						6	9					
03	59 R	59	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	4	32
						4	9					
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	5	37
						6	9					
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	N	5	42
						6	9					
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	4	46
						4	9					
*07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	5	51
						6	9					

DAVIS "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882												
02	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	1				N	-0-
03	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	1				N	-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	1				N	-0-
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	1				N	-0-
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	1				N	-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1				N	-0-

MARYETTA (ATOKA 5360)		58043 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
GUNTER, ZOY		WELL #: 2		RRCID -> 151499		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-	-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-	-0-	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-	-0-	
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		Y	-0-	-0-	

MARYETTA (ATOKA 5700)		58043 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		311420								
SPILLER		WELL #: 1		RRCID -> 101802		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

MARYETTA, SE. (CONGL)		58050 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)		517060									
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 143974		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756			
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	306	3	7 9	N	6	36
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	322	3	8 9	N	7	43
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	308	3	9 9	N	8	51
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	323	3	8 9	N	7	58
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8 9	N	7	65
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	322	3	17 9	N	15	80

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
WILLIAMS, GLADYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124534		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
BERRY, TOM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 186729		COMPL. DATE 01/10/1981		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	10
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	10
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

CHAMBERS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 200531		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARYETTA, SE. (CONGL) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. WHITAKER, E. B.		//CONT.//	58050 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK		
			709694					
		WELL #:	1	RRCID -> 110574	COMPL. DATE 09/30/1980	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5628 - 5638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC CHOWNING, MARY E. "A"			760218	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE		
			311420					
		WELL #:	1	RRCID -> 136597	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5374 - 5674
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	-0-
*07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	-0-

MATZINGER (CADDO) GO OIL CORP. STEVENS			58373 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WISE		
			311420					
		WELL #:	3	RRCID -> 270451	COMPL. DATE 01/20/1980	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4222 - 4226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) J B J OIL PROPERTIES, INC. MCCLUSKEY, ED			59009 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: YOUNG		
			427487					
		WELL #:	2	RRCID -> 105646	COMPL. DATE 05/28/1983	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 4002 - 4008
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCCONNELL TREE OPERATING, LLC MCCONNELL			59057 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK		
			867559					
		WELL #:	2A	RRCID -> 222716	COMPL. DATE 06/23/1986	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5330 - 5789
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	798	3	33 9 N 30
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	912	2	30 9 N 27
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	901	3	44 9 N 40
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11 9 N 10
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6 9 N 5
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	3	7 9 N 6

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		59241 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		WELL #: 1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 7286		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			35
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			35
04	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-			35
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-			35
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

MCDONALD		597440		WELL #: 2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6972 - 6981		
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	3	3	9	N	3	1	8	20
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	52	3	1	9	N	1			21
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	55	3	2	9	N	2			23
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	3	1	9	N	1			24
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE)		60024 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
MYERS, A. J.		597440		WELL #: 1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4674 - 4682		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			181

JONES, MELTON		60120 500		WELL #: 2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4882		PERF. 4640 - 4656		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
*05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5406 - 5505		
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-			-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-			-0-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-			-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-			-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-			-0-
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-			-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5784 - 5787		
02	174 N	128	-0-	-46	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		//CONT.//		60123 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TIPTON "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	032665	COMPL. DATE	01/28/1964	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 5782 - 5803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
BAKER-DAHLSTROM		WELL #:		1	RRCID ->	187026	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5626 - 5653	
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
03		1457 N	984	-0-	-473	-0-	984 2		N	-0-		-0-
04		1560 N	1381	-0-	-179	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
05		961 N	927	-0-	-34	-0-	927 2		N	-0-		-0-
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1169	-0-	-257	-0-	1169 2		N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
DAVIS, T. E.		WELL #:		3	RRCID ->	021512	COMPL. DATE	07/21/1955	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 4802 - 4818	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
MOSEY, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	224169	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5712 - 5794	
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		7
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-		7
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		Y	-0-		7
*07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		7

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)				60123 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
WARDEN, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	172957	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 5544 - 5828	
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		17
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		17
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-		17
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		17

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS)				60123 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
MORRIS, R. L. "C"		WELL #:		18	RRCID ->	117843	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	5798	PERF. 5446 - 5646	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		134
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		134
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		134
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		134
*06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		134
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

MERRF (CONGL.)		60613 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
KILLEN		WELL #: 3		RRCID -> 107360		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			120
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			120
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			120
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

MIGL (5150)		61285 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		597440										
CRAFT		WELL #: 1		RRCID -> 126840		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			100
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			100
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			100
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			100
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			100
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			100

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085603		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILES-JACKSON (CADD)		61384 284		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
ROBINSON, I. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200)		61835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON				
BKM PRODUCTION		072533										
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087284		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	409 3	2 9	N	2			54
03	3100 N	4665	-0-	1565	1565	4452 3	213 9	N	194	144	1	104
04	3000 N	8594	-0-	5594	7159	8507 3	87 9	N	79			183
05	3100 N	7559	-0-	4459	11618	7481 3	78 9	N	71			254
06	23868	6665	-0-	-17203	-0-	6613 3	52 9	N	47			301
*07	12880	6998	-0-	-5882	-0-	6958 3	40 9	N	36	179	1	158

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA)		61835 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON							
BKM PRODUCTION KRIS		072533		WELL #: 1		RRCID -> 227196		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 14426		PERF. 12690 - 14350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				73

BRAMMER PETROLEUM, INC. CULLAR UNIT		088600		WELL #: 2		RRCID -> 114603		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 14032		PERF. 13860 - 13914			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

XTO ENERGY INC. CULLAR UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 102812		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12750 - 12812			
02	4263 X	4069	-0-	-194	-0-	4035	3	34	9	N	31				199
03	4774 X	3524	-0-	-1250	-0-	3499	3	25	9	N	23				222
04	4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4255	3	25	9	N	23				245
05	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	4420	3	26	9	N	24				269
06	4290 X	4236	-0-	-54	-0-	4213	3	23	9	N	21	186	1		104
07	4433 X	4320	-0-	-113	-0-	4300	3	20	9	N	18				122

MONTAGUE COUNTY REGULAR FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY TEMPLETON		62528 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE							
		265140		WELL #: 3		RRCID -> 212107		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6030 - 6224			
02	145 #	5	-0-	-140	-0-	5	2			N	-0-				47
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				47
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	1				48
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	1				49
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				49
07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	1				50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. GARLINGTON		817555		WELL #: 2		RRCID -> 128634		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	160	3			N	-0-				-0-
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-				-0-
04	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-				-0-
05	217 #	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-				-0-
06	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-				-0-
07	186 #	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-				-0-

JACKSON 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 141760		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4650 - 4734					
02	116 #	98	-0-	-18	-0-	98	3			N	-0-				-0-
03	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-				-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-				-0-
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-				-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
07	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-				-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS)													
Penny, Ralph E.													
SCOTT, S. L.													
62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE													
652335													
WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-	
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
JACKSON -A-													
817555													
WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810													
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	

JACKSON -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686													
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	

JACKSON -A-													
WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765													
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-	
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
*07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-	

GARLINGTON													
WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692													
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-	

WISE PRODUCTION COMPANY													
SCROGGINS													
933825													
WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTEATH (ATOKA, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC COLE TRUST "A"				62580 100 061620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
				WELL #: 4	RRCID -> 206919	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6218	-		6242			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	115 1	1077 2	N	-0-			-0-	
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	126 1	1133 2	N	-0-			-0-	
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	122 1	1083 2	N	-0-			-0-	
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	124 1	1120 2	N	-0-			-0-	
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	126 1	1075 2	N	-0-			-0-	
*07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	134 1	792 2	N	-0-			-0-	

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. GILBERT				068287 1	RRCID -> 207446			COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 6326		PERF. 6236	- 6254
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BECK, FRED				216378 12	RRCID -> 205398			COMPL. DATE 02/10/2017			TOTAL DEPTH 6891		PERF. 6219	- 6240
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC DUESSEN-DUNN UNIT				623073 2	RRCID -> 136879			COMPL. DATE 12/20/1990			TOTAL DEPTH 6318		PERF. 5438	- 5510
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-			-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-	
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-	
*07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC CHRISTIAN				743223 1	RRCID -> 197699			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6443	- 6486
02		174 N	139	-0-	-35	-0-	139 3		N	-0-			78	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			78	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			78	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			78	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	

SHEPARD				WELL #: 3	RRCID -> 217087			COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 8575		PERF. 6458	- 6633
02		435 N	421	-0-	-14	-0-	421 3		N	-0-			54	
03		465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-			54	
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			54	
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-			54	
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-			54	
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3		N	-0-			54	

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808													
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		290 N	134	-0-	-156	-0-	134	3	N	-0-			8
03		434 N	357	-0-	-77	-0-	357	3	N	-0-			8
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3	N	-0-			8
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			8
*06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224													
02		145 N	64	-0-	-81	-0-	64	3	N	-0-			-0-
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
*06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTEATH (CADD0) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280			Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134													
02		986 N	952	-0-	-34 B	-0-	35	1	N	-0-			2
03		1023 N	1020	-0-	-3 B	-0-	41	1	N	-0-			2
04		990 N	980	-0-	-10 B	-0-	36	1	N	-0-			2
05		1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	37	1	N	-0-			2
06		990 N	960	-0-	-30 B	-0-	37	1	N	-0-			2
07		1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	39	1	N	-0-			2

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073													
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE													
1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073													
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119													
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
*06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
*07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-

MORRIS (CADDO LIME)
NAVUS OPERATING, INC.
HANNA, EDITH

62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
601216

WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
MORRIS-KEMPNER "B"

62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
760218

WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
TURNER, CARSON A.

62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
033523

WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

02	493 #	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					19
03	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					19
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					19
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					19
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC
SLAY

069510
WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					4
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					4
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					4
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					4

SLAY

WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

02	667 #	300	-0-	-367	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					2
04	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					2
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					2
*07	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					2

SLAY

WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

02	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					2
03	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2
04	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					2
05	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					2
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					2
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC		//CONT.//		069510											
SLAY		WELL #:		11		RRCID -> 219724		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		5885		PERF.		5236 -		5244					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		551 #	300	-0-	-251	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	2	
03		372 #	300	-0-	-72	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	2	
04		360 #	200	-0-	-160	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	2	
05		341 #	200	-0-	-141	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	2	
06		400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-	-0-	-0-	2	
07		310 #	300	-0-	-10	-0-	-0-	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	2	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
BLACK-KAKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 035156		COMPL. DATE		03/28/1964		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5270 - 5299	
02		752 R	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-	104	
03		806 #	649	-0-	-157	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-	104	
04		780 #	778	-0-	-2	-0-	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-	104	
05		806 #	631	-0-	-175	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-	104	
06		780 #	523	-0-	-257	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-	104	
07		806 #	569	-0-	-237	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-	104	

CUL-RAY UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 042699		COMPL. DATE		10/06/1962		TOTAL DEPTH		5904 PERF. 5840 - 5867	
02		377 #	326	-0-	-51	-0-	-0-	326	3	Y	-0-	-0-	-0-	34	
03		403 #	367	-0-	-36	-0-	-0-	367	3	Y	-0-	-0-	-0-	34	
04		355 R	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	34	
05		413 R	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-	-0-	-0-	34	
06		330 R	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	-0-	34	
*07		373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-	-0-	-0-	34	

CUL-RAY		WELL #:		2		RRCID -> 262135		COMPL. DATE		05/01/2011		TOTAL DEPTH		6049 PERF. 5264 - 5911	
02		261 #	217	-0-	-44	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		279 #	244	-0-	-35	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		276 R	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		240 #	220	-0-	-20	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07		249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
GILLILAND, V.		WELL #:		1		RRCID -> 050992		COMPL. DATE		02/23/1959		TOTAL DEPTH		5977 PERF. 3653 - 5268	
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		93 #	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, D. J. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 138549		COMPL. DATE		08/21/1990		TOTAL DEPTH		6065 PERF. 4127 - 4249	
02		696 #	694	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		753 R	753	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		726 R	726	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		747 R	747	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		720 #	696	-0-	-24	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		744 #	729	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1131 #	1082	-0-	-49	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-			15
03	1178 #	1174	-0-	-4	-0-	3	1	1152	3	Y	17			32
						19	9							
04	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-			32
05	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	28	58	1	2
						31	9							
06	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	12	1	1	13
						13	9							
07	1178 #	1166	-0-	-12	-0-	3	1	1163	3	Y	-0-			13

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690														
02	1276 #	912	-0-	-364	-0-	3	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	1147 #	931	-0-	-216	-0-	3	1	928	3	Y	-0-			-0-
04	1110 #	875	-0-	-235	-0-	3	1	872	3	Y	-0-			-0-
05	1054 #	868	-0-	-186	-0-	3	1	865	3	Y	-0-			-0-
06	900 #	811	-0-	-89	-0-	3	1	808	3	Y	-0-			-0-
07	930 #	808	-0-	-122	-0-	3	1	805	3	Y	-0-			-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024														
02	870 #	869	-0-	-1	-0-	3	1	866	3	N	-0-			-0-
03	935 R	935	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
04	906 R	906	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-			-0-
05	930 #	919	-0-	-11	-0-	3	1	916	3	N	-0-			-0-
06	900 #	877	-0-	-23	-0-	3	1	874	3	N	-0-			-0-
07	930 #	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	N	-0-			-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986														
02	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	3	Y	-0-			-0-
03	2542 #	2523	-0-	-19	-0-	8	1	2515	3	Y	-0-			-0-
04	2460 #	2275	-0-	-185	-0-	8	1	2267	3	Y	-0-			-0-
05	2604 #	2460	-0-	-144	-0-	9	1	2451	3	Y	-0-			-0-
06	2310 #	2303	-0-	-7	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-			-0-
*07	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	9	1	2489	3	Y	-0-			-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598														
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019														

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290														
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996														
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			3
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			3
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			3
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			3
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			3
*07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
ADMIRE, C. H.				WELL #: 2 U		RRCID -> 041356		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5562 - 5574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H.				WELL #: 1 T		RRCID -> 111859		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 5139 - 5146		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURHAM, MILDRED				WELL #: 6		RRCID -> 172296		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 4912 - 5630		
02	873 R	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	2	N	-0-			-0-
03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	81	1	759	2	N	-0-			-0-
04	960 #	651	-0-	-309	-0-	78	1	573	2	N	-0-			-0-
05	992 #	990	-0-	-2	-0-	81	1	909	2	N	-0-			-0-
06	900 #	749	-0-	-151	-0-	78	1	671	2	N	-0-			-0-
07	930 #	687	-0-	-243	-0-	81	1	606	2	N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE				WELL #: 5		RRCID -> 181036		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5112 - 5537		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H.				WELL #: 1		RRCID -> 199343		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 3839 - 5944		
02	232 #	220	-0-	-12	-0-	220	2			N	-0-			4
03	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			4
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			4
05	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-			4
06	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-			4
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9				WELL #: 1		RRCID -> 260621		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5045 - 5690		
02	667 #	576	-0-	-91	-0-	576	2			N	-0-			147
03	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			147
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			147
05	713 #	410	-0-	-303	-0-	410	2			N	-0-			147
*06	690 #	406	-0-	-284	-0-	406	2			N	-0-			147
*07	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			192

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
CHICAGO ROCK ISLAND		WELL #:		1	RRCID ->	105852	COMPL. DATE	04/03/1983	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5288 - 5677
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	435 #	430	-0-	-5	-0-	430	2	N	-0-			-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	450 #	434	-0-	-16	-0-	434	2	N	-0-			-0-
05	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-			-0-
06	450 #	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	465 #	305	-0-	-160	-0-	305	2	N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
PARR, J. D. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4976 - 5678
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
03	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-			-0-
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
*07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820								
NEWTON		WELL #:		1A	RRCID ->	142259	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5889 - 5893
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
HUFHINES, O. B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	055435	COMPL. DATE	08/24/1965	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6006 - 6256
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			-0-

LARGENT, J. J.		WELL #:		3 L	RRCID ->	094394	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5510 - 6100
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			39
03	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			39
04	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-			39
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			39
06	958 R	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			39
*07	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			39

GREER, FLAVIS		WELL #:		2L	RRCID ->	102323	COMPL. DATE	05/15/1961	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5282 - 5818
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		805 R	805	-0-	-0-	-0-		805 2			N	23
03		605 R	605	-0-	-0-	-0-		605 2			N	23
04		605 R	605	-0-	-0-	-0-		605 2			N	23
05		556 R	556	-0-	-0-	-0-		556 2			N	23
06		534 R	534	-0-	-0-	-0-		534 2			N	23
*07		548 R	548	-0-	-0-	-0-		548 2			N	23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710												
02		240 R	240	-0-	-0-	-0-		60 1	180 2		N	-0-
03		195 R	195	-0-	-0-	-0-		61 1	134 2		N	-0-
04		180 #	152	-0-	-28	-0-		57 1	95 2		N	-0-
05		191 R	191	-0-	-0-	-0-		60 1	131 2		N	-0-
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-		63 1	144 2		N	-0-
*07		191 R	191	-0-	-0-	-0-		62 1	129 2		N	-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523												
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680												
02		1827 #	1799	-0-	-28	-0-		1774 2	25 9		N	67
03		1953 #	1894	-0-	-59	-0-		1883 2	11 9		N	77
04		1890 #	1316	-0-	-574	-0-		1308 2	8 9		N	84
05		1922 #	1752	-0-	-170	-0-		1739 2	13 9		N	96
06		1860 #	1771	-0-	-89	-0-		1763 2	8 9		N	103
07		1922 #	1454	-0-	-468	-0-		1444 2	10 9		N	112

KND OIL & GAS, LLC 470757												
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792												
02		371 R	371	-0-	-0-	-0-		371 3			N	-0-
03		413 R	413	-0-	-0-	-0-		413 3			N	-0-
04		404 R	404	-0-	-0-	-0-		404 3			N	-0-
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-		409 3			N	-0-
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-		381 3			N	-0-
*07		397 R	397	-0-	-0-	-0-		397 3			N	-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768												
02		232 #	180	-0-	-52	-0-		180 3			N	45
03		255 R	255	-0-	-0-	-0-		255 3			N	45
04		240 #	203	-0-	-37	-0-		203 3			N	45
05		248 #	196	-0-	-52	-0-		196 3			N	45
06		276 R	276	-0-	-0-	-0-		276 3			N	45
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	45

LKM OIL & GAS 504579												
YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550												
02		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	112
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100 3			N	112
04		90 #	30	-0-	-60	-0-		30 3			N	112
*05		103 R	103	-0-	-0-	-0-		103 3			N	112
06		90 #	35	-0-	-55	-0-		35 3			N	112
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE					
MYERS, A. J.				597440											
LEWIS				WELL #: 3	RRCID -> 177503	COMPL. DATE 02/10/1992	TOTAL DEPTH 5781	PERF. 4980	-	5640					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

PENNY, RALPH E.				652335											
MOORE, L. O.				WELL #: 1	RRCID -> 111863	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5750	-	5780					
02		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	946	3	110	9	N	100	120	1	-0-
03		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
04		390 #	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05		403 #	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-			-0-
06		390 #	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-			-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER, W. O.				WELL #: 2	RRCID -> 129430	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5811	-	5834					
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
04		270 #	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-			-0-
05		279 #	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06		270 #	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER, W. O.				WELL #: 4	RRCID -> 163438	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 5721	-	5762					
02		261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-
03		248 #	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
05		217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06		210 #	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER, W. O.				WELL #: 3	RRCID -> 187399	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5767	-	5773					
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.				742261											
HENRY, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 122249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4412	-	6164				
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8	-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SMITH, JOHN E.		WELL #:		1 D	RRCID ->	037763	COMPL. DATE	04/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5549 - 5555	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	174 #	142	-0-	-32	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

KAKER, SAM F. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	040684	COMPL. DATE	02/20/1962	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5302 - 5676	
*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-	
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-	
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
06	180 #	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-		-0-	
07	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-		-0-	

COWLING, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	045060	COMPL. DATE	12/08/1963	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5060 - 5570	
*02	290 #	281	-0-	-9	-0-	281	2		N	-0-		-0-	
03	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-		-0-	
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-	
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-	
*07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-	

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		19 T	RRCID ->	054110	COMPL. DATE	12/14/1964	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5925 - 2240	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLEECE		WELL #:		1	RRCID ->	105104	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5584 - 5589	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MYERS, H. E.		WELL #:		5	RRCID ->	110570	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5524 - 5702	
*02	580 #	539	-0-	-41	-0-	539	2		Y	-0-		-0-	
03	620 #	560	-0-	-60	-0-	560	2		Y	-0-		-0-	
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		-0-	
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-	
06	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-		-0-	
*07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-		-0-	

LILES, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	111369	COMPL. DATE	11/22/1963	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5559 - 5693	
*02	986 #	922	-0-	-64	-0-	891	2	31 9	Y	28		55	
03	1023 #	953	-0-	-70	-0-	927	2	26 9	Y	24		79	
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-				Y	26		105	
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	21		126	
06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	964	2	19 9	Y	17		143	
*07	942 R	942	-0-	-0-	-0-	922	2	20 9	Y	18	80 1	81	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TARRANT CO. WATERBOARD		WELL #: 30		RRCID -> 116567		COMPL. DATE 08/22/1983		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 5756 - 6311	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693 2				-0-
03	750 R	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 2				-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					-0-
06	691 R	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691 2				-0-
*07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2				-0-

MOORE, KATIE		WELL #: 3		RRCID -> 119140		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5422 - 5759	
*02	406 #	367	-0-	-39	-0-	-0-	367 2				3
03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411 2				3
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					3
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					3
06	390 #	383	-0-	-7	-0-	-0-	383 2				3
07	403 #	398	-0-	-5	-0-	-0-	398 2				3

MAY, MYRTLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 127484		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 6139		PERF. 5186 - 6112	
*02	2378 #	443	-0-	-1935	-0-	-0-	443 2				31
03	2542 #	890	-0-	-1652	-0-	-0-	890 2				31
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					32
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					32
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738 2				32
*07	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964 2				32

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 134291		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 4994 - 5094	
*02	1073 #	998	-0-	-75	-0-	-0-	973 2	25 9	Y	23	67
03	1147 #	1007	-0-	-140	-0-	-0-	982 2	25 9	Y	23	90
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-			Y	18	108
05	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			Y	12	120
06	900 #	863	-0-	-37	-0-	-0-	850 2	13 9	Y	12	132
*07	982 R	982	-0-	-0-	-0-	-0-	975 2	7 9	Y	6	138

BRYANT, DAVID W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 136243		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5163 - 5798	
*02	696 #	631	-0-	-65	-0-	-0-	631 2		Y	-0-	9
03	713 #	693	-0-	-20	-0-	-0-	693 2		Y	-0-	9
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	9
*07	712 R	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-	9

HUGHES, D. J.		WELL #: 23		RRCID -> 144755		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 4416 - 4458	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I"		WELL #: 18		RRCID -> 146883		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5270 - 5662	
*02	406 #	367	-0-	-39	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	3
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	-0-	402 2		Y	-0-	3
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	3
*07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-	3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																			
EVANS-DICKENSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148420	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5192 - 5309											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
*02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			-0-								
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-								
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-								
*07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-								
LAWRENCE, C. A. UNIT "F"													WELL #:		14	RRCID ->	150200	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5274 - 5700
*02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	77	9	Y	70			146								
03	459 R	459	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2	43	9	Y	39			185								
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	47	171	1	61								
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	25			86								
06	450 #	421	-0-	-29	-0-	-0-	389	2	32	9	Y	29			115								
07	465 #	460	-0-	-5	-0-	-0-	428	2	32	9	Y	29	80	1	64								
HUGHES, D. J.													WELL #:		28	RRCID ->	160382	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	4491 - 5727
*02	493 #	343	-0-	-150	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-								
03	527 #	121	-0-	-406	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-								
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1													WELL #:		7	RRCID ->	170758	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5002 - 5710
*02	348 #	293	-0-	-55	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-								
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	-0-	284	2			Y	-0-			-0-								
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-								
*07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-								
HUGHES-CRAWFORD													WELL #:		1	RRCID ->	171952	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4369 - 4502
*02	348 #	314	-0-	-34	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			83								
03	372 #	311	-0-	-61	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			83								
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	5			88								
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	5			93								
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			93								
*07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			93								
MOLLOY, W. A.													WELL #:		4	RRCID ->	172775	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5135 - 5187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
LINEHAN, R. W.													WELL #:		3	RRCID ->	175791	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5275 - 5285
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KAKER, CARL C.		WELL #:		5	RRCID ->	179459	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	3953 - 4008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		580 #	548	-0-	-32	-0-	548 2		Y	-0-			7
03		620 #	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-			7
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			7
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			7
06		600 #	503	-0-	-97	-0-	503 2		Y	-0-			7
07		620 #	573	-0-	-47	-0-	573 2		Y	-0-			7

GADBERRY-PHILLIPS (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	191555	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4110 - 4286	
*02		667 #	627	-0-	-40	-0-	627 2		Y	-0-			7
03		713 #	554	-0-	-159	-0-	554 2		Y	-0-			7
04		390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			7
05		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			7
06		540 #	520	-0-	-20	-0-	520 2		Y	-0-			7
*07		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-			7

THOMAS, ROY GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	192118	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4992 - 5972	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-

CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	192209	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4412 - 4458	
*02		203 #	165	-0-	-38	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
03		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
04		240 #	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
*07		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	194019	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	4938 - 5495	
*02		290 #	244	-0-	-46	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
03		279 #	165	-0-	-114	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		240 #	185	-0-	-55	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
*07		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-

SHEPPARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	4930 - 5116	
*02		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*07		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-

GILBERT SHAWN GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	198996	COMPL. DATE	06/28/1993	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5145 - 5223	
*02		850 R	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	Y	2			52
03		786 R	786	-0-	-0-	-0-	776 2	10 9	Y	9			61
04		810 #	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			61
05		837 #	-0-	-0-	-837	-0-			Y	4			65
06		930 #	913	-0-	-17	-0-	913 2		Y	-0-			65
*07		982 R	982	-0-	-0-	-0-	980 2	2 9	Y	2			67

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*02	435 #	410	-0-	-25	-0-	410	2			Y	-0-	-0-
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-	-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	-0-
07	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-	-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752												
*02	377 #	341	-0-	-36	-0-	341	2			Y	-0-	-0-
03	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-	-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
06	390 #	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-	-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783												
*02	957 #	728	-0-	-229	-0-	728	2			Y	-0-	-0-
03	961 #	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-	-0-
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
06	926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-	-0-
*07	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650												
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015												
*02	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-	13
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-	13
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	13
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	13
06	750 #	491	-0-	-259	-0-	491	2			Y	-0-	13
*07	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-	13

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466												
*02	406 #	379	-0-	-27	-0-	379	2			Y	-0-	18
03	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-	18
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	18
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	18
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	18
07	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-	18

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)			//CONT.//	62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
LAWRENCE, C. A. GU "C"			WELL #:	24	RRCID ->	246675	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4162 - 5675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	250664	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5351 - 5567			
*02		116 #	113	-0-	-3	-0-		113	2		Y	-0-			-0-
03		155 #	137	-0-	-18	-0-		137	2		Y	-0-			-0-
04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06		143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	2		Y	-0-			-0-
*07		146 R	146	-0-	-0-	-0-		146	2		Y	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. GU			WELL #:	4	RRCID ->	254862	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5106 - 5687			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAWKINS, M.D. GU			WELL #:	5	RRCID ->	260109	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	5163 - 5620			
*02		145 #	24	-0-	-121	-0-		24	2		Y	-0-			6
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-			6
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			6
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			6
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-		207	2		Y	-0-			6
*07		163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	2		Y	-0-			6

HENRY, T.A.			WELL #:	1	RRCID ->	260164	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5556 - 5964			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPS, FAYE GU			WELL #:	3	RRCID ->	260165	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	4004 - 4300			
*02		406 #	308	-0-	-98	-0-		308	2		Y	-0-			-0-
03		403 #	348	-0-	-55	-0-		348	2		Y	-0-			-0-
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06		377 R	377	-0-	-0-	-0-		377	2		Y	-0-			-0-
*07		391 R	391	-0-	-0-	-0-		391	2		Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU "B"			WELL #:	1 L	RRCID ->	265420	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	4030 - 6089			
*02		174 #	170	-0-	-4	-0-		170	2		N	-0-			-0-
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-			-0-
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-		187	2		N	-0-			-0-
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	2		N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DUKE, E. L.		WELL #:		7	RRCID ->	280447	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5000 -	5713	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*02	783 #	601	-0-	-182	-0-	562	2	39	9	Y	35		206	
03	744 #	700	-0-	-44	-0-	650	2	50	9	Y	45		251	
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	60	167 1	144	
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	51		195	
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	655	2	66	9	Y	60		255	
*07	727 R	727	-0-	-0-	-0-	655	2	72	9	Y	65		320	

PRUETT, M. E. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	281356	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4140 -	5816
*02	1363 #	1288	-0-	-75	-0-	1288	2			Y	-0-		-0-	
03	1457 #	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			Y	-0-		-0-	
04	990 #	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-	
05	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-	
06	1200 #	1154	-0-	-46	-0-	1154	2			Y	-0-		-0-	
07	1240 #	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-		-0-	

PRUETT, M. E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	281543	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	4094 -	5748
*02	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-		28	
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-		28	
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		28	
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		28	
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-		28	
*07	758 R	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-		28	

M.E. PRUETT				WELL #:	1	RRCID ->	281548	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4244 -	4500
*02	290 #	246	-0-	-44	-0-	246	2			Y	-0-		-0-	
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-		-0-	
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-	
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-	
06	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-		-0-	
07	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-		-0-	

LAWRENCE, GU "B" & OL "C"				WELL #:	10 U	RRCID ->	288148	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4160 -	5370
*02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-		29	
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29	
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		29	
*07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-		29	

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A"				WELL #:	1	RRCID ->	288149	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5193 -	5947
*02	725 #	592	-0-	-133	-0-	592	2			N	-0-		-0-	
03	775 #	595	-0-	-180	-0-	595	2			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-		-0-	
*07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		-0-	

FRAZIER, WILLIS V.				WELL #:	2	RRCID ->	288151	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	4389 -	4548
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	493 #	219	-0-	-274	-0-	219 2		N	-0-			-0-
03	527 #	235	-0-	-292	-0-	235 2		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
07	248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			20
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

02	754 #	701	-0-	-53	-0-	137 1	564 3	Y	-0-			-0-
03	806 #	738	-0-	-68	-0-	184 1	554 3	Y	-0-			-0-
04	750 #	519	-0-	-231	-0-	95 1	424 3	Y	-0-			-0-
05	775 #	185	-0-	-590	-0-	26 1	159 3	Y	-0-			-0-
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	203 1	695 3	Y	-0-			-0-
*07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	155 1	730 3	Y	-0-			-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

02	1160 #	1086	-0-	-74	-0-	211 1	868 3	Y	6			73
						7 9						
03	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	331 1	976 3	Y	11			84
						12 9						
04	1110 #	905	-0-	-205	-0-	164 1	734 3	Y	6			90
						7 9						
05	1147 #	359	-0-	-788	-0-	50 1	309 3	Y	-0-			90
06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	312 1	1069 3	Y	6			96
						7 9						
*07	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	253 1	1187 3	Y	2			98
						2 9						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
ORR, WILLIAM UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188251		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	95 1 67 9	390 3	Y	61 71 1	163	
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	137 1 61 9	403 3	Y	55	218	
04	540 #	374	-0-	-166	-0-	65 1 19 9	290 3	Y	17 68 1	167	
05	558 #	151	-0-	-407	-0-	15 1 44 9	92 3	Y	40	207	
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	148 1 68 9	505 3	Y	62 74 1	195	
*07	684 R	684	-0-	-0-	-0-	106 1 79 9	499 3	Y	72 145 1	122	

R. BRIDGES UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 219595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448	
02	812 #	797	-0-	-15	-0-	155 1 7 9	635 3	Y	6	85	
03	978 R	978	-0-	-0-	-0-	244 1 17 9	717 3	Y	15	100	
04	840 #	694	-0-	-146	-0-	126 1 3 9	565 3	Y	3	103	
05	868 #	264	-0-	-604	-0-	37 1	227 3	Y	-0-	103	
06	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	271 1 12 9	928 3	Y	11	114	
*07	998 R	998	-0-	-0-	-0-	172 1 19 9	807 3	Y	17	131	

KELLEY, EARL		WELL #: 4		RRCID -> 219600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773	
02	1189 #	1136	-0-	-53	-0-	222 1 4 9	910 3	Y	4	87	
03	1240 #	1225	-0-	-15	-0-	310 1 3 9	912 3	Y	3	90	
04	1170 #	794	-0-	-376	-0-	145 1	649 3	Y	-0-	90	
05	1209 #	449	-0-	-760	-0-	62 1	387 3	Y	-0-	90	
06	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	295 1	1009 3	Y	-0-	90	
*07	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	179 1 3 9	840 3	Y	3	93	

REDDELL, E. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 219601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849	
02	1943 #	1861	-0-	-82	-0-	365 1	1496 3	Y	-0-	31	
03	2046 #	1979	-0-	-67	-0-	499 1 10 9	1470 3	Y	9	40	
04	1920 #	1402	-0-	-518	-0-	256 1	1146 3	Y	-0-	40	
05	1984 #	884	-0-	-1100	-0-	122 1	762 3	Y	-0-	40	
06	1590 #	1543	-0-	-47	-0-	348 1 4 9	1191 3	Y	4	44	
*07	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	375 1 1 9	1765 3	Y	1	45	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
COFFEE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 219602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1073 #	778	-0-	-295	-0-	152	1	625	3	Y	1			82
03	1147 #	972	-0-	-175	-0-	246	1	725	3	Y	1			83
04	1050 #	597	-0-	-453	-0-	108	1	482	3	Y	6			89
05	837 #	197	-0-	-640	-0-	27	1	169	3	Y	1			90
06	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	253	1	868	3	Y	3			93
*07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	199	1	934	3	Y	13			106

BRIDGES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 222403		COMPL. DATE 11/21/1986		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665						
02	802 R	802	-0-	-0-	-0-	157	1	645	3	Y	-0-			30
03	867 R	867	-0-	-0-	-0-	220	1	647	3	Y	-0-			30
04	780 #	551	-0-	-229	-0-	101	1	450	3	Y	-0-			30
05	868 #	299	-0-	-569	-0-	41	1	258	3	Y	-0-			30
06	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	230	1	788	3	Y	-0-			30
*07	784 R	784	-0-	-0-	-0-	138	1	646	3	Y	-0-			30

JENNINGS, M. N.		WELL #: 3		RRCID -> 282706		COMPL. DATE 12/18/1965		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200						
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-

JENNINGS, M. N.		WELL #: 1		RRCID -> 282707		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666						
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-

BARKSDALE, AMOS		WELL #: 2		RRCID -> 286395		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174						
02	1305 #	1008	-0-	-297	-0-	197	1	811	3	N	-0-			24
03	1395 #	1252	-0-	-143	-0-	317	1	935	3	N	-0-			24
04	1230 #	434	-0-	-796	-0-	79	1	355	3	N	-0-			24
05	1085 #	257	-0-	-828	-0-	36	1	221	3	N	-0-			24
06	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	282	1	968	3	N	-0-			24
*07	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	243	1	1142	3	N	11			35

PMC		WELL #: 1		RRCID -> 286672		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029						
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	-0-			-0-
03	508 R	508	-0-	-0-	-0-	119	1	389	3	N	-0-			-0-
04	437 R	437	-0-	-0-	-0-	100	1	337	3	N	-0-			-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	103	1	132	3	N	-0-			-0-
06	228 R	228	-0-	-0-	-0-	113	1	115	3	N	-0-			-0-
*07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	189	1	364	3	N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY				931940									
HENRY, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	210191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	5703 - 5711
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY, T. A.				WELL #:	2	RRCID ->	210576	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5716 - 5726
02	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	180 #	87	-0-	-93	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	186 #	76	-0-	-110	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-

MORRIS (STRAWN)				62970 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC				069510									
SLAY				WELL #:	6	RRCID ->	177120	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	4050 - 4060
02	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			36
03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			36
04	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			36
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			36
06	300 #	225	-0-	-75	-0-	225	3		Y	-0-			36
07	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3		Y	-0-			36

TARRANT E				WELL #:	14	RRCID ->	282690	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	4072 - 4080
02	203 #	163	-0-	-40	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368			CNTY: WISE						
BIRD, REX				WELL #:	1	RRCID ->	280973	COMPL. DATE	07/10/2016	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	4083 - 5843
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: WISE						
METHODIST CAMP				WELL #:	1 C	RRCID ->	021533	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	5956	PERF.	4005 - 4028
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #:		37U	RRCID ->	192206	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4484 - 4658	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		-0-
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-		-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-		-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-		-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	281547	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	4166 - 5665	
*02	696 #	620	-0-	-76	-0-	620	2			Y	-0-		-0-
03	713 #	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-		-0-
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		-0-
05	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-		-0-
*07	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
EAGLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	162043	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	5162 - 5214	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS)		62970 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
BRIDWELL OIL CO.		092480											
WHITLEY, B. O.		WELL #:		2	RRCID ->	108042	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	4026 - 4255	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-		-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-		-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
CURTNER, PAUL		WELL #:		4	RRCID ->	150193	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4362 - 4488	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-		5
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	N	-0-		5
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-		5
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	19	1	164	2	N	-0-		5
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	13	1	107	2	N	-0-		5
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	19	1	146	2	N	-0-		5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
LEMAY, G. T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021537	COMPL. DATE	04/01/1962	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4336 - 4350	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274															
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			15		
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2		Y	-0-			15		
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			15		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15		
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-			15		
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			15		

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523															
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	27	1	108	3	Y	-0-		-0-		
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	36	1	106	3	Y	-0-		-0-		
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	19	1	85	3	Y	-0-		-0-		
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	5	1	32	3	Y	-0-		-0-		
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-		-0-		
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-		-0-		

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454															
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	33	1	140	3	Y	-0-		-0-		
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	Y	-0-		-0-		
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	103	1	23	3	Y	-0-		-0-		
05	186 N	42	-0-	-144	-0-	6	1	36	3	Y	-0-		-0-		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	3	Y	-0-		-0-		
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	39	1	183	3	Y	-0-		-0-		

MULKEY (4700 CADD0) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307															
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572															
02	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	87	9	N	79	162	1	105
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	35	9	N	32			137
04	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	754	2	8	9	N	7	81	1	63
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			63
07	403 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			63

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
WISE PRODUCTION COMPANY 933825															
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572															
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE)		63753 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203070		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

MYNARD (CONGLOMERATE)		64190 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307								
NOBLE		WELL #: 2		RRCID -> 113030		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NBOP (STRAWN)		64255 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380								
WALKER-WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 140531		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805		
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)		64394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
MATTINGLY, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035079		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90

NAPECO (MISS)		64500 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BARNETT ENERGY, INC.		051290								
HALL-PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 101801		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
CLINTON		WELL #: 4		RRCID -> 110094		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NAPECO, SW. (CONGL.)			64505 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.			099280											
BRIGHTMAN, MAE			WELL #: 2		RRCID -> 176087			COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE

02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	278 2	34 9		N	31			172
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	321 2	41 9		N	37	179 1		30
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	96 2	4 9		N	4			34
05		341 N	163	-0-	-178	-0-	133 2	30 9		N	27			61
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	378 2	34 9		N	31			92
*07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	423 2	29 9		N	26			118

JAID ENERGY, LLC			429595		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK			
EPPSTEIN			WELL #: 2		RRCID -> 100905			COMPL. DATE 03/04/1982			TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018			
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	239 2	9 9		N	8			103
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	259 2	8 9		N	7			110
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	231 2	10 9		N	9	105 1		14
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	185 2	1 9		N	1			15
06		210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2			N	-0-			15
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2			N	-0-			15

NEALE (MARBLE FALLS)			64699 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342											
HAMMAN D			WELL #: 2		RRCID -> 278794			COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450			
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			18
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530 2	2 9		N	2			20
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			20
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			20
*06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			20
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-			20

BROWN D			WELL #: 2		RRCID -> 278801			COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310			
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3001 2	45 9		N	41	115 1		18
03		3348 X	2937	-0-	-411	-0-	2891 2	46 9		N	42			60
04		3240 X	2781	-0-	-459	-0-	2741 2	40 9		N	36			96
05		3472 X	2303	-0-	-1169	-0-	2303 2			N	-0-			96
06		3360 X	2243	-0-	-1117	-0-	2243 2			N	-0-			96
07		3255 X	2160	-0-	-1095	-0-	2160 2			N	-0-			96

HAMMAN			WELL #: 9		RRCID -> 279761			COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216			
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2			N	-0-			28
03		2356 N	2192	-0-	-164	-0-	2192 2			N	-0-			28
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-			28
05		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-			28
*06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2			N	-0-			28
*07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2478 2	31 9		N	28			56

BLOODWORTH			WELL #: 1		RRCID -> 279764			COMPL. DATE 03/25/2020			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5018 - 5028			
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-			40
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-			40
04		3000 N	3116	-0-	116	-0-	3116 2			N	-0-			40
05		2641 N	2525	-0-	-116	-0-	2525 2			N	-0-			40
*06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			N	-0-			40
*07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 64699 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342														
BLOODWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 279782		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	2	N	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ETHEL WORTHINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 280448		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780								
02	731	N	731	-0-	-0-		731	2		N	-0-					33
03	814	N	814	-0-	-0-		740	2	74	9	N	67				100
04	898	N	898	-0-	-0-		820	2	78	9	N	71	101	1		70
05	868	N	868	-0-	-0-		824	2	44	9	N	40	82	1		28
*06	802	N	802	-0-	-0-		802	2			N	-0-				28
*07	670	N	670	-0-	-0-		670	2			N	-0-				28

ETHEL WORTHINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 280450		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795								
02	1354	N	1354	-0-	-0-		1208	2	146	9	N	133	187	1		61
03	1373	N	1373	-0-	-0-		1249	2	124	9	N	113	78	1		96
04	1180	N	1180	-0-	-0-		1116	2	64	9	N	58	89	1		65
05	1228	N	1228	-0-	-0-		1149	2	79	9	N	72	61	1		76
*06	1171	N	1171	-0-	-0-		1091	2	80	9	N	73	66	1		83
*07	1222	N	1222	-0-	-0-		1158	2	64	9	N	58				141

HAMMAN D		WELL #: 4		RRCID -> 282503		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440								
02	45	N	45	-0-	-0-		45	2			N	-0-				41
03	536	N	536	-0-	-0-		530	2	6	9	N	5				46
04	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
05	2	N	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-				46
06	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46
07	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46

HAMMAN D		WELL #: 5		RRCID -> 282504		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495								
02	6	N	6	-0-	-0-		6	2			N	-0-				11
03	2	N	2	-0-	-0-		2	2			N	-0-				11
04	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
05	2	N	2	-0-	-0-		2	2			N	-0-				11
06	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
07	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11

HAMMAN		WELL #: 10		RRCID -> 282600		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302								
02	740	N	740	-0-	-0-		740	2			N	-0-				6
03	787	N	787	-0-	-0-		787	2			N	-0-				6
04	773	N	773	-0-	-0-		773	2			N	-0-				6
05	601	N	601	-0-	-0-		601	2			N	-0-				6
*06	328	N	328	-0-	-0-		328	2			N	-0-				6
07	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				6

HAMMAN		WELL #: 11		RRCID -> 282601		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220								
02	3281	X	3281	-0-	-0-		3169	2	112	9	N	102	165	1		30
03	3802	X	3802	-0-	-0-		3674	2	128	9	N	116				146
04	3864	X	3864	-0-	-0-		3709	2	155	9	N	141	174	1		113
05	3818	X	3818	-0-	-0-		3667	2	151	9	N	137	167	1		83
*06	3795	X	3795	-0-	-0-		3668	2	127	9	N	115				198
*07	4042	X	4042	-0-	-0-		3884	2	158	9	N	144	165	1		177

OIL AND GAS DIVISION

NEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 64699 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342												
SEWELL B		WELL #: 2		RRCID -> 282618		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

PROTHRO		WELL #: 2		RRCID -> 282828		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200					
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2291	2	56	9	N	51			101
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2			103
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2036	2	8	9	N	7			110
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			110
*06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2398	2	6	9	N	5			115
*07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2340	2	12	9	N	11			126

WIMBERLY B		WELL #: 5		RRCID -> 283631		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574					
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-			70
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1			71
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			71
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			71
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HAMMAN D		WELL #: 3		RRCID -> 284468		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400					
02	2900 N	940	-0-	-1960	21194	927	2	13	9	N	12			50
03	3100 N	2125	-0-	-975	20219	2125	2			N	-0-			50
04	3000 N	1446	-0-	-1554	18665	1446	2			N	-0-			50
05	3100 N	1302	-0-	-1798	16867	1302	2			N	-0-			50
*06	3000 N	1400	-0-	-1600	15267	1400	2			N	-0-			50
*07	3100 N	1400	-0-	-1700	13567	1400	2			N	-0-			50

BROWN A		WELL #: 3		RRCID -> 284555		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252					
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			56
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			56
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

WIMBERLY B		WELL #: 4		RRCID -> 285275		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588					
02	2900 N	2978	-0-	78	78	2844	2	134	9	N	122	162	1	65
03	2073 N	1995	-0-	-78	-0-	1923	2	72	9	N	65	59	1	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	77	1	-0-
05	1178 X	29	-0-	-1149	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	1140 X	44	-0-	-1096	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	1178 X	17	-0-	-1161	-0-	17	2			N	-0-			-0-

WIMBERLY B		WELL #: 6		RRCID -> 285276		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEALE (MARBLE FALLS)													
//CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK													
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342													
SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2022	2	44	9	N	40		83
03	2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2070	2	22	9	N	20	63 1	40
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	2	28	9	N	25		65
05	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	1883	2	31	9	N	28		93
*06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2915	2	17	9	N	15		108
*07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2564	2	52	9	N	47	69 1	86

CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270													
02	3915 X	3808	-0-	-107	-0-	3772	2	36	9	N	33	81 1	3
03	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	3819	2	41	9	N	37		40
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	N	18		58
05	4464 X	3137	-0-	-1327	-0-	3137	2			N	-0-		58
06	4320 X	2486	-0-	-1834	-0-	2476	2	10	9	N	9		67
07	4061 X	2954	-0-	-1107	-0-	2954	2			N	-0-		67

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 287140 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5064 - 5314													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

HAMMAN D WELL #: 1 RRCID -> 287601 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5159 - 5460													
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	561	2	13	9	N	12		12
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	788	2	22	9	N	20		32
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		32
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-		32
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		32
*07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		32

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY													
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599													
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328													
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY										
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599										
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396										
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					1391
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					1084
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					368
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					368
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					368
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					368

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402										
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894										
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130										
02	3074 X	2928	-0-	-146	-0-	2928	2			120
03	3503 X	3091	-0-	-412	-0-	3091	2			120
04	3390 X	2213	-0-	-1177	-0-	2213	2			120
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			120
06	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			120
*07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			120

ALARON ENERGY, INC. 010450										
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//	010450									
JOHNS		WELL #:	1	RRCID ->	254047	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	3956	PERF. 3814 - 3834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHUFFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	256100	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3734 - 3754		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHUFFIELD B		WELL #:	1	RRCID ->	258586	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	3888	PERF. 3780 - 3800		
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOECK		WELL #:	1	RRCID ->	258588	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3724 - 3744		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCALING B		WELL #:	2	RRCID ->	259563	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4252 - 4272		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLEDER INC.		013296										
ALLEDER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	252370	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	5119	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC				013301									
FOMBY				WELL #:	1	RRCID ->	247300	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7277 - 7338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2019 - P/A 10/23/19													

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC				014132									
RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	222204	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2860 - 2870
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

AMEN OIL LLC				016944									
VANDERBEKEN				WELL #:	1	RRCID ->	201572	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	7830 - 8230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

BORCHERS-WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	208536	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3609 - 3722
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETTY				WELL #:	1 H	RRCID ->	213442	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	5255 - 5880
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STARKS SMITH				WELL #:	1 H	RRCID ->	232341	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5957 - 8740
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944									
HAMBLIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238342	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	6114 - 7852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

HAMBLIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244292	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6065 - 7767	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOWER		WELL #:		1	RRCID ->	286778	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8316 - 9158	
02	0 W	313	-0-	313	2423	313 3					N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423						N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423						N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423						N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423						N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2423						N	NO RPT	-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510		DYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	201556	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5454 - 5580
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	

DYLAN		WELL #:		2	RRCID ->	204003	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5494 - 5644	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIDEELL/JOHN CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	207995	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	5910 - 6090	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		//CONT.//		019510								
GILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	212418	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5626	PERF.	5455 - 5573
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DYLAN		WELL #:		3	RRCID ->	212421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	5471 - 5597
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUIR		WELL #:		2 H	RRCID ->	212529	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6690 - 9807
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COOK, PAULINE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214781	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7005 - 8852
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOS-BEVERUNG		WELL #:		1 H	RRCID ->	218620	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	7975 - 9797
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115

MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6850 - 8942
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUIR "M"		WELL #:		2H	RRCID ->	219159	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6800 - 8862
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510															
MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6510	-	8760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7750	-	8810
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5900	-	8120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			19		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19		

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006										TOTAL DEPTH	5459	PERF.	6210	-	7210
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			72		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			72		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			72		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			72		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			72		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72		

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH	5510	PERF.	6000	-	8464
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			45		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45		

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6630	-	10285
02	DLQ G-10	7302	-0-	7302	19856	7302	3		Y	-0-			127		
03	DLQ G-10	8460	-0-	8460	28316	8460	3		Y	-0-			127		
04	35669 X	7353	-0-	-28316		7353	3		Y	-0-			127		
*05	5890 X	5890	-0-			5890	3		Y	-0-			127		
06	6180 X	109	-0-	-6071		109	3		Y	-0-			127		
07	8370 X	NO RPT	-0-	-8370					Y	NO RPT			127		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		//CONT.//	019510									
RBR		WELL #: A 1 H		RRCID ->	232795	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	5870 - 9826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

RBR		WELL #: B 2 H		RRCID ->	232803	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5824 - 9442	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		53
03	2635 X	521	-0-	-2114	-0-	521	3		N	-0-		53
04	2550 X	946	-0-	-1604	-0-	946	3		N	-0-		53
*05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-		53
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-		53
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-			N	NO RPT		53

RBR		WELL #: F 1H		RRCID ->	232812	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5920 - 9215	
02	DLQ G-10	6759	-0-	6759	21610	6759	3		Y	-0-		30
03	DLQ G-10	6786	-0-	6786	28396	6786	3		Y	-0-		30
04	36535 X	8139	-0-	-28396	-0-	8139	3		Y	-0-		30
*05	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3		Y	-0-		30
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-	-0-			Y	-0-		30
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

RBR		WELL #: D 2 H		RRCID ->	232995	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	5800 - 7820	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUIR J		WELL #: 2 H		RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275	
02	DLQ G-10	4810	-0-	4810	12162	4810	3		Y	-0-		66
03	DLQ G-10	1618	-0-	1618	13780	1618	3		Y	-0-		66
04	13780 X	-0-	-0-	-13780	-0-	-0-			Y	-0-		66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-			Y	-0-		66
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-			Y	NO RPT		66

RBR		WELL #: C 3 H		RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

RBR		WELL #: C 2 H		RRCID ->	234973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5976 - 8041	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510													
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445				Y	-0-			1
04	445 X	-0-	-0-	-445	-0-				Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148													
02	DLQ G-10	468	-0-	468	1723	468	3		Y	-0-			16
03	DLQ G-10	978	-0-	978	2701	978	3		Y	-0-			16
04	1600 N	305	-0-	-1295	1406	305	3		Y	-0-			16
*05	2503 N	1097	-0-	-1406	-0-	1097	3		Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			16

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.//		019510														
ROSE		WELL #:		3H	RRCID ->	245624	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	5531	PERF. 6000 - 8375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					102

RBR I		WELL #:		2H	RRCID ->	245774	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	5326	PERF. 6063 - 9425					
02	DLQ G-10	4786	-0-	4786	14283	4786	3			Y	-0-					11
03	DLQ G-10	4947	-0-	4947	19230	4947	3			Y	-0-					11
04	23389 X	4159	-0-	-19230	-0-	4159	3			Y	-0-					11
*05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					11
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-				Y	NO RPT					11

ROSE		WELL #:		4H	RRCID ->	248347	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5559	PERF. 5867 - 8027					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RBR F		WELL #:		2H	RRCID ->	248348	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5325	PERF. 6335 - 8012					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RBR I		WELL #:		1H	RRCID ->	248527	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 6008 - 9128					
02	DLQ G-10	864	-0-	864	2915	864	3			Y	-0-					14
03	DLQ G-10	1190	-0-	1190	4105	1190	3			Y	-0-					14
04	1600 N	997	-0-	-603	3502	997	3			Y	-0-					14
*05	3100 N	307	-0-	-2793	709	307	3			Y	-0-					14
*06	709 N	-0-	-0-	-709	-0-	-0-				Y	-0-					14
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	NO RPT					14

ARCADIA-COLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249202	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 6502 - 9520					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249243	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	5894	PERF. 6143 - 9913					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		//CONT.//		019510									
RBR		WELL #:		H 2H	RRCID ->	249876	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5950 -	7939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5647 X	1811	-0-	-3836	-0-	1811 3		N	-0-			27
03		2883 X	1636	-0-	-1247	-0-	1636 3		N	-0-			27
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			27
05		2883 X	2335	-0-	-548	-0-	2335 3		N	-0-			27
*06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			27
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT			27

MUIR "L"		WELL #:		2H	RRCID ->	249891	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	6700 -	10442
02	DLQ	G-10	2142	-0-	2142	12274	2142 3		Y	-0-			143
03	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	13507	1233 3		Y	-0-			143
04		17664 X	4157	-0-	-13507	-0-	4157 3		Y	-0-			143
*05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 3		Y	-0-			143
06		4800 X	24	-0-	-4776	-0-	24 3		Y	-0-			143
07		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT			143

SCHUTTS		WELL #:		2H	RRCID ->	249899	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6445 -	9273
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

RBR		WELL #:		E 1H	RRCID ->	251011	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5650 -	8060
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUIR-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	251013	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6790 -	9329
02	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	6009	1453 3		Y	-0-			66
03	DLQ	G-10	1074	-0-	1074	7083	1074 3		Y	-0-			66
04		1600 N	929	-0-	-671	6412	929 3		Y	-0-			66
*05		3100 N	54	-0-	-3046	3366	54 3		Y	-0-			66
*06		3000 N	433	-0-	-2567	799	433 3		Y	-0-			66
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			66

RBR		WELL #:		C 1H	RRCID ->	252231	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5850 -	7906
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

CLINTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254366	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	5900 -	8784
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
 STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

02	DLQ	G-10	4528	-0-	4528	20284	4528	3			Y	-0-					148
03	DLQ	G-10	5917	-0-	5917	26201	5917	3			Y	-0-					148
04		31564 X	5363	-0-	-26201	-0-	5363	3			Y	-0-					148
*05		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					148
06		5550 X	1668	-0-	-3882	-0-	1668	3			Y	-0-					148
07		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					148

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

02	DLQ	G-10	862	-0-	862	2852	862	3			Y	-0-					71
03	DLQ	G-10	800	-0-	800	3652	800	3			Y	-0-					71
04		4450 X	798	-0-	-3652	-0-	798	3			Y	-0-					71
*05		815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					71
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					71
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					71

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

02	DLQ	G-10	8856	-0-	8856	24968	8856	3			Y	-0-					133
03	DLQ	G-10	9525	-0-	9525	34493	9525	3			Y	-0-					133
04		43889 X	9396	-0-	-34493	-0-	9396	3			Y	-0-					133
*05		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			Y	-0-					133
06		7590 X	3045	-0-	-4545	-0-	3045	3			Y	-0-					133
07		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					133

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
 MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
 FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

APEXCO, INC. 027480
 JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
APEXCO, INC.		//CONT.//		027480								
JEWEL		WELL #:		3	RRCID ->	209338	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7264 - 7550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149								
INVICTA		WELL #:		3H	RRCID ->	237339	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF. 7700 - 9765	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

INVICTA		WELL #:		2H	RRCID ->	237343	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5583	PERF. 6120 - 10440	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39

INVICTA		WELL #:		1H	RRCID ->	239194	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 6560 - 10893	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

BLACK GNAT		WELL #:		1H	RRCID ->	244279	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8485 - 9630	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
HUTCHESON		WELL #:		1H	RRCID ->	207806	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 7080 - 8253	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	945			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	945			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	945			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	945			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
LLOYD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208400		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2146	N	2146	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOME "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210867		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSKEY		WELL #: 4		RRCID -> 212187		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786				
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	484	N	484	-0-	-0-	484	3	N	-0-			15
*04	511	N	511	-0-	-0-	511	3	N	-0-			15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PEARSON		WELL #: 1H		RRCID -> 217145		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150				
02	2349	X	1558	-0-	-791	401	1	1157	3	N	-0-	10
03	2201	X	1605	-0-	-596	401	1	1204	3	N	-0-	10
04	2040	X	1508	-0-	-532	401	1	1107	3	N	-0-	10
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922			N	NO RPT			10
06	1680	X	NO RPT	-0-	-1680			N	NO RPT			10
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674			N	NO RPT			10

NEWSOM		WELL #: 1H		RRCID -> 217151		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEIGHBOR		WELL #: 1		RRCID -> 217840		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841				
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			37

NEIGHBOR		WELL #: 2		RRCID -> 217841		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800				
02	522	N	369	-0-	-153	369	3	N	-0-			123
03	713	N	331	-0-	-382	331	3	N	-0-			123
*04	135	N	135	-0-	-0-	135	3	N	-0-			123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
NEIGHBOR		WELL #: 3		RRCID -> 217843		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	739				N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	739				N	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	739				N	-0-					153
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	739				N	NO RPT					153
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					153

ASHE		WELL #: 1H		RRCID -> 218541		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 220177		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

JOHNSTON "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221581		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1462				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1462				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1462				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1462				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221583		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

WIMBERLY		WELL #: 1H		RRCID -> 221587		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740								
02	5104 X	4671	-0-	-433	-0-	4270	1	401	3	N	-0-					19
03	5456 X	4917	-0-	-539	-0-	401	1	4516	3	N	-0-					19
04	5280 X	4766	-0-	-514	-0-	401	1	4365	3	N	-0-					19
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-				N	NO RPT					19
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	-0-				N	NO RPT					19
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	-0-				N	NO RPT					19

DIXON "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 221590		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
PARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	223794	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6075 - 8855		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

CHURCHILL		WELL #:		1H	RRCID ->	223796	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5637 - 7664		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

FOX "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	225783	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6235 - 9340		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226336	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6380 - 9900		
02	4988 X	4116	-0-	-872	-0-	130	1	3983	3	N	3			17
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	3	9			N	-0-			17
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			17
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			17
06	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			17
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
RUMAGE		WELL #: 1H		RRCID ->	226356	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6315 - 9230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUDILL-HILL		WELL #: 1H		RRCID ->	226368	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	5948 - 8349	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUDILL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5810 - 9285	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID ->	228258	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6493 - 9215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON HEIRS "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	6240 - 9249	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSKOM		WELL #: 1 H		RRCID ->	228900	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6165 - 8725	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARRIS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	230113	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6132 - 10150	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
SHAWVER		WELL #: 1H		RRCID -> 230484		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R.		WELL #: 3 H		RRCID -> 230557		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 230908		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 231473		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518								
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	1	9	3	N	-0-					60
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1		WELL #: 1 H		RRCID -> 231526		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425								
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	3	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C		WELL #: 2 H		RRCID -> 232340		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C		WELL #: 1 H		RRCID -> 232819		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070								
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					19
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
FOX B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233508		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A		WELL #: 2 H		RRCID -> 233878		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 235353		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473								
02	551 N	271	-0-	-280	-0-	271	3			N	-0-					30
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					30
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CHURCHILL		WELL #: 2 H		RRCID -> 236156		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 236313		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647								
02	928 N	421	-0-	-507	-0-	130	1	291	3	N	-0-					48
03	1023 N	398	-0-	-625	-0-	130	1	268	3	N	-0-					48
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	130	1	212	3	N	-0-					48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE		WELL #: 1 H		RRCID -> 236701		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS		WELL #: 1 H		RRCID -> 236886		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
ROBBINS		WELL #: 1 H		RRCID -> 237611		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C		WELL #: 1H		RRCID -> 237726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907								
02	2088 N	401	-0-	-1687	-0-	401	1			N	-0-					17
03	1178 N	401	-0-	-777	-0-	401	1			N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LYNCH		WELL #: 101H		RRCID -> 237735		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383								
02	2204 N	1654	-0-	-550	-0-	1654	3			N	-0-					70
03	3100 N	4299	-0-	1199	1199	4299	3			N	-0-					70
*04	3000 N	7161	-0-	4161	5360	7161	3			N	-0-					70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5360					N	NO RPT					70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

CAUDILL 3		WELL #: 2H		RRCID -> 237981		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238652		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 238670		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 238820		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453								
02	1305 N	594	-0-	-711	-0-	327	1	267	3	N	-0-					29
03	1426 N	561	-0-	-865	-0-	327	1	234	3	N	-0-					29
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	327	1	156	3	N	-0-					29
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																			
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880																			
02		1769	N		798	-0-	-971	-0-	-0-	66	1	731	3	N	1				20
										1	9								
03		2015	N		754	-0-	-1261	-0-	-0-	67	1	686	3	N	1				21
										1	9								
*04		647	N		647	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	581	3	N	-0-				21
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			21
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			21
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			21

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345																			
02		9	N		9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810																			
02		0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06		0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		0	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891																			
02		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		124	N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				27
04		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			27
06		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			27
07		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600																			
02		58	X		37	-0-	-21	-0-	-0-	37	3			N	-0-				40
03		62	X		40	-0-	-22	-0-	-0-	40	3			N	-0-				40
04		60	X		37	-0-	-23	-0-	-0-	37	3			N	-0-				40
05		31	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			40
06		30	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			40
07		31	X		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523												
STAN HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	248784	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5633	PERF. 5801 -	8286				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BANDY B		WELL #:		1	RRCID ->	248853	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VERDON MADER		WELL #:		2	RRCID ->	248860	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VERDON MADER		WELL #:		1H	RRCID ->	250809	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 6375 -	8753				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

PUREFOY		WELL #:		2	RRCID ->	250918	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 5024 -	5138				
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	-0-	2	3		N	-0-					50
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

PUREFOY		WELL #:		1	RRCID ->	251071	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	5465	PERF. 5014 -	5130				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITE C		WELL #:		1H	RRCID ->	251382	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5913 -	8823				
02	754 N	367	-0-	-387	-0-	-0-	367	3		N	-0-					40
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
KELSAY A		WELL #: 1H		RRCID -> 251545		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 252287		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940								
02	928 N	453	-0-	-475	-0-	453	3			N	-0-					25
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A		WELL #: 1H		RRCID -> 252289		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193								
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	51	3			N	-0-					51
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER		WELL #: 1H		RRCID -> 252547		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS		WELL #: 1H		RRCID -> 252556		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252758		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D		WELL #: 1H		RRCID -> 252992		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598								
02	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					32
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
RAMSEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	253004	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	5340	PERF. 5565 - 8899	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-				N	-0-		12
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	253323	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 6196 - 9854	
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-				N	-0-		11
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

BARBARA UPHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	253755	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5836 - 9419	
02	2146 N	-0-	-0-	-2146	-0-				N	-0-		30
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

BARBARA UPHAM C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253774	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	5319	PERF. 5792 - 9474	
02	1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-		-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMSEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	253775	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5327	PERF. 5570 - 8949	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		48
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

REILLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 6220 - 9998	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		Y	-0-		65
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1		Y	-0-		65
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		65

MYRTLE A		WELL #:		4H	RRCID ->	254340	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 5404 - 8437	
02	406 N	181	-0-	-225	-0-	181	3		N	-0-		-0-
03	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
MYRTLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 254785		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	290 N	137	-0-	-153	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03	341 N	129	-0-	-212	-0-	129 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254896		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 255076		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505				
02	T. A.	137	-0-	137	727	137 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	129	-0-	129	856	129 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	856			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	856			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRANNAN HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 255722		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660				
02	1160 N	679	-0-	-481	-0-	269 1	410 3	N	-0-			-0-
03	1271 N	656	-0-	-615	-0-	268 1	388 3	N	-0-			-0-
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	269 1	334 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDUX (S. A.) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256060		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662				
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 256422		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098				
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 1		N	-0-			33
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 1		N	-0-			33
*04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			33
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			33
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			33

REILLY A		WELL #: 2H		RRCID -> 256595		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523											
TRAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 256746		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

WHITE B		WELL #: 1H		RRCID -> 256749		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532					
02		870 N	596	-0-	-274	-0-	596 3		N	-0-			51
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

BRANNAN HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 257888		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876					
02		986 N	486	-0-	-500	-0-	66 1	419 3	N	1			61
							1 9						
03		1240 N	462	-0-	-778	-0-	66 1	395 3	N	1			62
							1 9						
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	66 1	340 3	N	-0-			62
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

MC DONALD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258010		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

MC DONALD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258011		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

MC DONALD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258013		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MC DONALD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258021	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 5588	PERF. 5867	- 9750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-		Y	-0-	15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	15

JANET HOLLAND		WELL #: 1H		RRCID -> 258313	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 5147	PERF. 5556	- 10500	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	41

DURANT B		WELL #: 1H		RRCID -> 258469	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 5579	- 9881	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

LYONS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261457	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 4846	PERF. 5264	- 8792	
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-	71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71

ALCORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262285	COMPL. DATE 04/15/2011	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 5478	- 10686	
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-	52
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	52
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	52
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT	52
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	52
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	52

JANET HOLLAND A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262286	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 5520	- 10200	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	29

SINGLETON		WELL #: 1H		RRCID -> 274030	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 5179	PERF. 5625	- 9428	
02	493 N	221	-0-	-272	-0-	221 3	N	-0-	-0-
03	527 N	209	-0-	-318	-0-	209 3	N	-0-	-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
SINGLETON		WELL #: 2H		RRCID -> 274031		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SINGLETON		WELL #: 3H		RRCID -> 274032		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150			
02	290 N	133	-0-	-157	-0-	133	3		N	-0-		-0-
03	310 N	125	-0-	-185	-0-				N	-0-		-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SINGLETON		WELL #: 5 H		RRCID -> 274033		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981			
02	1160 N	531	-0-	-629	-0-	327	1	204	3	N	-0-	28
03	1271 N	501	-0-	-770	-0-	327	1	174	3	N	-0-	28
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	327	1	104	3	N	-0-	28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

L. W. PUREFOY		WELL #: 1H		RRCID -> 274507		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865			
02	348 N	3	-0-	-345	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOWSHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274838		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763			
02	3828 X	1971	-0-	-1857	-0-	484	1	1486	3	N	1	72
						1	9					
03	4061 X	1888	-0-	-2173	-0-	485	1	1402	3	N	1	73
						1	9					
04	3930 X	1690	-0-	-2240	-0-	484	1	1206	3	N	-0-	73
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT		73
06	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT		73
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		73

BOWSHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274839		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523																		
SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183																		
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098																		
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680																		
02	1643	X		1643	-0-	-0-	-0-	401	1	1241	3	N	1					22
03	1738	X		1738	-0-	-0-	-0-	402	1	1149	3	N	170	184	1			8
04	1440	X		1334	-0-	-106	-0-	401	1	933	3	N	-0-					8
05	1488	X		NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					8
06	1440	X		NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					8
07	1488	X		NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					8

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649																		
02	0	N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N			-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249																		
02	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT			NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	275632	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	6825 - 8810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		87 N	44	-0-	-43	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	275635	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	5503 - 8318		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	275638	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5228	PERF.	5650 - 9428		
02		870 N	388	-0-	-482	-0-	202	1	185 3	N	1			25
03		930 N	368	-0-	-562	-0-	202	1	164 3	N	2			27
*04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	202	1	113 3	N	-0-			27
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

SINGLETON B		WELL #:		3RH	RRCID ->	275639	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5426 - 7710		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	275641	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5791 - 8798		
02		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1485	3	165 9	N	150	182 1		18
03		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4 9	N	4			22
*04		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1206	3	199 9	N	181	187 1		16
05		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			16
06		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			16
07		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			16

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275642	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	5518 - 9239		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	25 3			N	-0-	31
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3			N	-0-	31
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-	31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31
SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365												
02		580 N	258	-0-	-322	-0-	258 3			N	-0-	-0-
03		620 N	243	-0-	-377	-0-	243 3			N	-0-	-0-
*04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977												
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	401 1	221 3		N	-0-	-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	401 1	209 3		N	-0-	-0-
*04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	401 1	180 3		N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748												
02		2175 N	510	-0-	-1665	-0-	493 1	17 3		N	-0-	14
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454												
02		1189 N	951	-0-	-238	-0-	282 1	669 3		N	-0-	-0-
03		1271 N	898	-0-	-373	-0-	282 1	616 3		N	-0-	-0-
*04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	282 1	490 3		N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441												
02		783 N	427	-0-	-356	-0-	401 1	26 3		N	-0-	-0-
03		868 N	410	-0-	-458	-0-	401 1	9 3		N	-0-	-0-
*04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668												
02		1653 N	754	-0-	-899	-0-	282 1	472 3		N	-0-	40
03		1829 N	712	-0-	-1117	-0-	282 1	430 3		N	-0-	40
*04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	282 1	330 3		N	-0-	40
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1856 N	1068	-0-	-788	-0-	401 1	667 3		N	-0-		102
03	2015 N	1032	-0-	-983	-0-	402 1	630 3		N	-0-		102
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	401 1	542 3		N	-0-		102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618												
02	1189 N	543	-0-	-646	-0-	202 1	340 3		N	1		27
						1 9						
03	1302 N	513	-0-	-789	-0-	202 1	310 3		N	1		28
						1 9						
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	202 1	238 3		N	-0-		28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623												
02	783 N	362	-0-	-421	-0-	362 3			N	-0-		-0-
03	837 N	341	-0-	-496	-0-	341 3			N	-0-		-0-
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462												
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	70 1	77 3		N	-0-		-0-
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	73 3			N	-0-		-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719												
02	2494 X	1936	-0-	-558	-0-	269 1	1667 3		N	-0-		10
03	2666 X	1842	-0-	-824	-0-	268 1	1574 3		N	-0-		10
04	2580 X	1623	-0-	-957	-0-	269 1	1354 3		N	-0-		10
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT		10
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		10
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		10
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799												
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	282 1	72 3		N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	282 1	68 3		N	-0-		-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	282 1	58 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 2H		RRCID -> 277358		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		116 N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L. W. PUREFOY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277361		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738							
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	282	1	121	3	N	-0-			-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	282	1	115	3	N	-0-			-0-
*04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	282	1	98	3	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 3H		RRCID -> 277362		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 4H		RRCID -> 277370		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 2H		RRCID -> 277371		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119							
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C		WELL #: 3H		RRCID -> 277372		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550							
02		87 N	37	-0-	-50	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B		WELL #: 1H		RRCID -> 277388		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707							
02		609 N	271	-0-	-338	-0-	271	3			N	-0-			148
03		651 N	256	-0-	-395	-0-	256	3			N	-0-			148
*04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			148
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI		WELL #:	1H	RRCID ->	277955	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	5502 -	8751
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1943 X	868	-0-	-1075	-0-	282 1	586 3	N	-0-		-0-
03		2108 X	820	-0-	-1288	-0-	282 1	538 3	N	-0-		-0-
04		2040 X	705	-0-	-1335	-0-	282 1	423 3	N	-0-		-0-
05		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
06		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		-0-
07		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

AZTECA PETROLEUM, LLC				039750								
ENGLISH		WELL #:	1	RRCID ->	206851	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8053 -	8776
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEW-CRANDALL		WELL #:	1	RRCID ->	207515	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8120 -	8709
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		5
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		10
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		15
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		20
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		25
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		31
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

CRANDALL		WELL #:	2	RRCID ->	209653	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7812 -	8710
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		5
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		10
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		15
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		20
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		26
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		38
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

MUNCASTER		WELL #:	2	RRCID ->	209654	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	8010 -	8915
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAIG-MUNCASTER		WELL #:	3	RRCID ->	221082	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	8931	PERF.	8046 -	8858
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
AZTECA PETROLEUM, LLC		//CONT.// 039750										
ENGLISH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 224893		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	7	-0-	7	48	1	2	6	9	N	5	29
03	14B2 EXT	7	-0-	7	55	1	2	6	9	N	5	34
04	14B2 EXT	7	-0-	7	62	1	2	6	9	N	5	39
05	14B2 EXT	7	-0-	7	69	1	2	6	9	N	5	44
06	14B2 EXT	7	-0-	7	76	1	2	6	9	N	5	49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	76					N	NO RPT	49

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 254462		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 8		RRCID -> 274435		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 9		RRCID -> 274436		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
AZTECA PETROLEUM, LLC		//CONT.//		039750										
BOYD		WELL #:		2	RRCID ->	276784	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 8060 - 8680			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4494				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494				N	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #:		5	RRCID ->	276794	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8050 - 8750			
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	38580				N	-0-			-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	35480				N	-0-			-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	32480				N	-0-			-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	29380				N	-0-			-0-
*06		3000 N	-0-	-0-	-3000	26380				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26380				N	NO RPT			-0-

ENGLISH D		WELL #:		2	RRCID ->	276804	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7928 - 8678			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENGLISH D		WELL #:		3	RRCID ->	276832	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7996 - 8626			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42463				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42463				N	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #:		15	RRCID ->	277016	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 7970 - 8696			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110991				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991				N	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #:		16	RRCID ->	277017	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8044 - 8696			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	277018	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8896	PERF. 7860 - 8756			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
AZTECA PETROLEUM, LLC		//CONT.// 039750														
ENGLISH D		WELL #: 11		RRCID -> 277030		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

ENGLISH D		WELL #: 15		RRCID -> 277058		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

ENGLISH D		WELL #: 17		RRCID -> 277059		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLISH		WELL #: 8		RRCID -> 277979		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 6		RRCID -> 278697		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 4		RRCID -> 278698		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	3					3
04	0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	5					8
05	0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	5					13
06	0 W	-0-	-0-	-0-	64508					N	5					18
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C.			041821								
GADDY UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	235627	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 5215 - 8364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.			054313								
LOGAN SWD			WELL #:	1	RRCID ->	262403	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4594 - 4919
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BC WILSON AND COMPANY			058904								
CARAWAY			WELL #:	1	RRCID ->	190521	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	5024	PERF. 4820 - 4948
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARAWAY "B" UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	212354	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 5520 - 7080
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARAWAY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	213271	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 6695 - 7422
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620								
HARPER, ROLLER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	136600	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7532 - 7727
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156517		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908 2		Y	-0-	48
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-	48
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	47 1	1130 2	Y	-0-	48
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	110 1	883 2	Y	-0-	48
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53 1	813 2	Y	-0-	48
07	1085 N	731	-0-	-354	-0-	49 1	682 2	Y	-0-	26

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161088		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083		
02	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2		Y	-0-	18
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-	18
04	930 N	732	-0-	-198	-0-	45 1	687 2	Y	-0-	18
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	112 1	903 2	Y	-0-	18
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	54 1	851 2	Y	-0-	18
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51 1	866 2	Y	-0-	1

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 162592		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126		
02	2059 N	1943	-0-	-116	-0-	1943 2		Y	-0-	65
03	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	1847 2		Y	-0-	65
04	2070 N	1890	-0-	-180	-0-	111 1	1779 2	Y	-0-	65
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	303 1	2364 2	Y	-0-	65
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	137 1	2142 2	Y	-0-	65
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	121 1	2209 2	Y	-0-	10

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 163508		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920		
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-	-0-
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2		Y	-0-	-0-
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 2		Y	-0-	-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-	-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-	-0-
07	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		Y	-0-	-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164301		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063		
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-	22
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-	22
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	103 1	2675 2	Y	-0-	22
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	239 1	2458 2	Y	-0-	22
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	146 1	2229 2	Y	-0-	22
*07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	129 1	2515 2	Y	-0-	22

SKINNER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 165091		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 165262		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856		
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	-0-
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 165758		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 165762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #: 2		RRCID -> 168459		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						152

NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 170395		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665							
02	1653 X	1090	-0-	-563	-0-	1090	2		Y	-0-					94
03	1488 X	1106	-0-	-382	-0-	1106	2		Y	-0-					94
04	1260 X	983	-0-	-277	-0-	983	2		Y	-0-					94
05	1178 X	1078	-0-	-100	-0-	1078	2		Y	-0-					94
06	1140 X	967	-0-	-173	-0-	967	2		Y	-0-					94
07	1178 X	976	-0-	-202	-0-	976	2		Y	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170543		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000							
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-					30
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		Y	-0-					30
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	Y	-0-				30
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	111	1	925	2	Y	-0-				30
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	Y	-0-				30
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	2	Y	-0-				17

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171049		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975							
02	1682 N	1089	-0-	-593	-0-	1089	2		Y	-0-					20
03	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	1284	2		Y	-0-					20
04	1560 N	1361	-0-	-199	-0-	54	1	1307	2	Y	-0-				20
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	172	1	2106	2	Y	-0-				20
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	133	1	1885	2	Y	-0-				20
*07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1990	2	Y	-0-				8

CARTER, B. S. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 171921		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790							
02	1653 N	1384	-0-	-269	-0-	1384	2		Y	-0-					-0-
03	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	1513	2		Y	-0-					-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-					-0-
05	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	2		Y	-0-					-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-					-0-
07	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2		Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
CARTER, B. S. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 172000		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-	-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		Y	-0-	-0-
04	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	2036 2		Y	-0-	-0-
05	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2120 2		Y	-0-	-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-	-0-
07	2108 N	2093	-0-	-15	-0-	2093 2		Y	-0-	-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172064		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVENPORT		WELL #: 3		RRCID -> 174055		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 174496		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780		
02	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 2		Y	-0-	90
03	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6818 2	20 9	Y	18	108
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2		Y	-0-	108
05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		Y	-0-	108
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242 2		Y	-0-	108
*07	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	335 1	6861 2	Y	-0-	108

BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174680		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680		
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174689		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 175744		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812		
02	2378 N	2135	-0-	-243	-0-	2135 2		Y	-0-	40
03	2604 N	2333	-0-	-271	-0-	2333 2		Y	-0-	40
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-	40
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		Y	-0-	40
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		Y	-0-	40
*07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		Y	-0-	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176112		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8043		PERF. 7460 - 7892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	783 N	683	-0-	-100	-0-	683 2		Y	-0-		-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-		-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-		-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-		-0-
*07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-		-0-

COLE, M. T.		WELL #: 1A		RRCID -> 176510		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7680 - 7990	
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	345 2		Y	-0-		102
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-		102
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-		102
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		Y	-0-		102
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		102
07	372 N	148	-0-	-224	-0-	148 2		Y	-0-		102

ROACH, DON		WELL #: 1		RRCID -> 176587		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7900 - 8050	
02	319 N	93	-0-	-226	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-		-0-
04	480 N	114	-0-	-366	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

COLE TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176837		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 7164 - 7560	
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		Y	-0-		-0-
03	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2915 2		Y	-0-		-0-
04	2970 X	2732	-0-	-238	-0-	2732 2		Y	-0-		-0-
05	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974 2		Y	-0-		-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-		-0-
07	3069 X	2212	-0-	-857	-0-	2212 2		Y	-0-		-0-

COLE TRUST TWO		WELL #: 4		RRCID -> 177071		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7180 - 7555	
02	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16 2		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	163	-0-	163	179	163 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	256	-0-	256	435	256 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	107	-0-	107	542	107 2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	542			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	542			Y	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177485		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7486 - 7910	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	381	-0-	-69	-0-	381 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	284	-0-	-181	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	268 2		Y	-0-		-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177658		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7428 - 7853	
02	261 N	144	-0-	-117	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178040	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7510 - 7950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02		261 N	243	-0-	-18	-0-	243 2		Y	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
04		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
*07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-

RANGE		WELL #:		2	RRCID ->	178101	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7238 - 7704
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE TRUST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	178120	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7162 - 7550
02		2291 N	1620	-0-	-671	-0-	1620 2		Y	-0-		-0-
03		2356 N	1895	-0-	-461	-0-	1895 2		Y	-0-		-0-
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-		-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-		-0-
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		Y	-0-		-0-
07		2325 N	1741	-0-	-584	-0-	1741 2		Y	-0-		-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	178121	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7344 - 7772
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-
03		589 N	512	-0-	-77	-0-	512 2		Y	-0-		-0-
04		540 N	479	-0-	-61	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		Y	-0-		-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
07		496 N	389	-0-	-107	-0-	389 2		Y	-0-		-0-

RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	178122	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7254 - 7722
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-		-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-
04		1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828 2		N	-0-		-0-
05		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-
*07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-		-0-

COLE TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178503	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7194 - 7580
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
07		155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

PETERSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178669	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7192 - 7626
02		1189 N	1024	-0-	-165	-0-	1024 2		Y	-0-		-0-
03		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127 2		Y	-0-		-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		Y	-0-		-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-		-0-
07		1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1043 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BARKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	179230	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 7339 -	7760	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2				-0-	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2				-0-	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2				-0-	
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2				-0-	
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2				-0-	
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2				-0-	

TALLY, CURTIS				WELL #:	1	RRCID ->	179231	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7278 -	7765
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	

NORTH, JERRY				WELL #:	1	RRCID ->	179320	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 7708 -	8370
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	

JONES				WELL #:	1	RRCID ->	179321	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 7748 -	8430
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2		Y	-0-	57	
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-	57	
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-	57	
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2		Y	-0-	57	
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-	57	
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-	5	

COLE TRUST "B"				WELL #:	3	RRCID ->	179322	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7173 -	7568
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-	-0-	
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	174	2		Y	-0-	-0-	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2		Y	-0-	-0-	
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	2		Y	-0-	-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	-0-	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	2		Y	-0-	-0-	

JONES				WELL #:	2	RRCID ->	179746	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7783 -	8484
02	667 N	629	-0-	-38	-0-	-0-	629	2		Y	-0-	70	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-	70	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-	70	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-	70	
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-	70	
*07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-	70	

RANGE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	179845	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7240 -	7710
02	725 N	249	-0-	-476	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-	
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-	
04	270 N	98	-0-	-172	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-	
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
COLE, M. T.		WELL #:		3A	RRCID ->	180009	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7438 - 8150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1641 2	2 9	Y	2			24
03		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1844 2	8 9	Y	7			31
04		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1965 2	4 9	Y	4			35
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2371 2	4 9	Y	4			39
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1643 2	4 9	Y	4			43
*07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2190 2	3 9	Y	3			46

BARNETT, SKIP		WELL #:		1	RRCID ->	180679	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7478 - 8198
02	T. A.	23	-0-	23	24	23 2			Y	-0-	17 1	34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-		34
04	T. A.	136	-0-	136	160	136 2			Y	-0-		34
05	T. A.	447	-0-	447	607	447 2			Y	-0-		34
06	930 N	323	-0-	-607	-0-	323 2			Y	-0-		34
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		34

COLE TRUST STONY		WELL #:		1	RRCID ->	180733	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7442 - 8146
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	138 1	1015 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	87 1	1242 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	864	-0-	-126	-0-	84 1	780 2	Y	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	84 1	862 2	Y	3			3
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	59 1	861 2	Y	2	5 1		-0-
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	61 1	798 2	Y	-0-			-0-

COLE TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	180734	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7216 - 7608
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RANGE		WELL #:		3	RRCID ->	180971	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7250 - 7722
02	1711 N	1287	-0-	-424	-0-	1287 2			N	-0-		-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2			N	-0-		-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-		-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			N	-0-		-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2			N	-0-		-0-
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2			N	-0-		-0-

RANGE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180972	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7270 - 7764
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2			N	-0-		-0-
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2			N	-0-		-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-		-0-
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2			N	-0-		-0-
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2			N	-0-		-0-
07	2728 N	2631	-0-	-97	-0-	2631 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
SCHLUTER		WELL #: 2		RRCID -> 180973		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7301 - 7710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-			-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-			-0-

TALLY, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 180974		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 7235 - 7716		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2	N	-0-			-0-

TURNER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 181159		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7290 - 7798		
02	783 N	556	-0-	-227	-0-	556	2	N	-0-			-0-
03	744 N	550	-0-	-194	-0-	550	2	N	-0-			-0-
04	690 N	490	-0-	-200	-0-	490	2	N	-0-			-0-
05	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-

ROWAN		WELL #: 1		RRCID -> 181698		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 7552 - 7646		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-			-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-

NORTH, JERRY		WELL #: 3		RRCID -> 181699		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7778 - 8460		
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	Y	-0-			45
03	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2	Y	-0-			45
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	-0-			45
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	Y	-0-			45
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-			45
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	Y	-0-			5

NORTH, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 181707		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7736 - 8420		
02	551 N	420	-0-	-131	-0-	420	2	Y	-0-			75
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2	Y	-0-			75
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2	Y	-0-			75
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	Y	-0-			75
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-			75
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			75

CONDEE-WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 182158		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7456 - 8098		
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-			48
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-			48
04	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2	Y	-0-			48
05	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	1143	2	Y	-0-			48
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	Y	-0-			48
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	-0-	1249	2	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182186		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 182203		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392			
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	Y	-0-	97	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-	97	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	Y	-0-	97	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-	97	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-	97	
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-	8	

COLE TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 182212		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538			
02	1421 N	1413	-0-	-8	-0-	1413	2	Y	-0-	-0-	
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	Y	-0-	-0-	
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	Y	-0-	-0-	
07	1488 N	854	-0-	-634	-0-	854	2	Y	-0-	-0-	

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 182217		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140			
02	1682 N	1606	-0-	-76	-0-	198	1	1408	2	N	-0-
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	191	1	1489	2	N	-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	169	1	1577	2	N	-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	184	1	1552	2	N	-0-
*07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	197	1	1600	2	N	-0-

SAUDER, ALANE		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932			
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-	60	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	Y	-0-	60	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-	60	
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	Y	-0-	60	
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-	60	
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-	60	

COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590			
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246	2	Y	-0-	-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-	-0-	
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	Y	-0-	-0-	

TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660			
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-	1	
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	1	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-	1	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-	1	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-	1	
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	Y	-0-	1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3480 X	3082	-0-	-398	-0-	331 1	2751 2	Y	-0-	-0-
03	3379 X	3213	-0-	-166	-0-	341 1	2872 2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	3090	-0-	-90	-0-	330 1	2760 2	Y	-0-	-0-
05	3286 X	3162	-0-	-124	-0-	335 1	2827 2	Y	-0-	-0-
06	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	323 1	2576 2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	326 1	2141 2	Y	-0-	-0-

COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520		
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	106 1	955 2	Y	-0-	-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	115 1	1017 2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	111 1	893 2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	113 1	933 2	Y	-0-	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	111 1	899 2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	788	-0-	-235	-0-	115 1	673 2	Y	-0-	-0-

BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183309		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108		
02	870 N	413	-0-	-457	-0-	412 2	1 9	Y	1	34
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	709 2	44 9	Y	40	15
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612 2	3 9	Y	3	18
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	425 2	1 9	Y	1	19
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-	19
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-	19

COLE, M. T.		WELL #: 4A		RRCID -> 183310		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STANCIL-ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 183781		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184252		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786		
02	1189 N	1162	-0-	-27	-0-	1162 2		N	-0-	-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	-0-
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-

WOLFENBARGER		WELL #: 1		RRCID -> 184405		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911		
02	1479 N	1371	-0-	-108	-0-	1371 2		Y	-0-	49
03	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1419 2		Y	-0-	49
04	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359 2		Y	-0-	49
05	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 2		Y	-0-	49
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-	49
07	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388 2		Y	-0-	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
SEXTON		WELL #:		1	RRCID -> 184793		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7669 -	8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2		N	-0-		-0-		
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2		N	-0-		-0-		
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-		-0-		
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		-0-		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-		
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-		

SCHLUTER, GARY		WELL #:		1	RRCID -> 184794		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH	8544	PERF. 7770 -	8448	
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-		-0-		
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-		
04	1170 N	998	-0-	-172	-0-	998	2		N	-0-		-0-		
05	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		N	-0-		-0-		
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-		
*07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		-0-		

COLE TRUST STONY		WELL #:		2	RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7408 -	8094	
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	1	42	1	5
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	-0-			5
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	21	1	236	2	Y	12			17
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	13			30
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	30	1	-0-
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		3	RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001			TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7414 -	8128	
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-				-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-				-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-				-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-				-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-				-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT				-0-

SEXTON		WELL #:		2	RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH	8453	PERF. 7778 -	8368	
02	609 N	470	-0-	-139	-0-	470	2		N	-0-				-0-
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-				-0-
04	540 N	421	-0-	-119	-0-	421	2		N	-0-				-0-
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2		N	-0-				-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #:		1	RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7222 -	8024	
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-				62
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-				62
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-				62
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-				62
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-				62
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-				62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8232 - 8242	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2					1
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2					1
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2					1
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2					1
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2					1
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2					1

COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7122 - 7500	
02	2842 X	2793	-0-	-49	-0-	274 1	2519 2	Y			-0-
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	301 1	2692 2	Y			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	292 1	2525 2	Y			-0-
05	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	297 1	2531 2	Y			-0-
06	2880 X	2696	-0-	-184	-0-	294 1	2402 2	Y			-0-
07	3007 X	2105	-0-	-902	-0-	307 1	1798 2	Y			-0-

CONDEE-WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 185266		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7258 - 7980	
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y			83
03	744 N	708	-0-	-36	-0-	708 2		Y			83
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	703 2		Y			83
05	744 N	657	-0-	-87	-0-	657 2		Y			83
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y			83
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	50 1	858 2	Y			7

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 185283		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7800 - 8840	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694 2	2 9	N	2		65
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	719 2	22 9	N	20		85
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		85
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	725 2	8 9	N	7		92
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669 2	1 9	N	1	47 1	46
07	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		N	-0-		44

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 186141		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 7590 - 8404	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y			46
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y			3
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y			3
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y			3
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y			3
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y			3

BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186142		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 7230 - 7966	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295 2	2 9	Y	2		35
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305 2	45 9	Y	41	61 1	15
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	220 2	3 9	Y	3		18
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	214 2	2 9	Y	2		20
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	210 2	8 9	Y	7		27
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193 2	8 9	Y	7		34

BARNETT, SKIP		WELL #: 2		RRCID -> 186150		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7336 - 8084	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y			37
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y			37
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y			37
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y			37
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y			37
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		Y			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
CORINTH CHURCH		WELL #:		1	RRCID -> 186331		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7404 -	8100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	24		25
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	128	1	622	2	Y	3		28
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	Y	84		112
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	127	1	705	2	Y	54		166
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-	160 1	6
*07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	Y	-0-		6

CORINTH CHURCH		WELL #:		2	RRCID -> 186332		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH	8217	PERF. 7429 -	8144
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	179	1	1472	2	Y	-0-		10
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	277	1	1467	2	Y	-0-		10
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	268	1	1387	2	Y	-0-		10
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	-0-		10
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	2	Y	-0-		10
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	59	1	1278	2	Y	-0-		10

HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 186333		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7516 -	7744
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-		-0-
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-		-0-
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-		-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-		-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-		-0-
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-		-0-

TURNER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 186334		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7279 -	7756
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-		-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-		-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-		-0-

CORINTH CHURCH		WELL #:		3	RRCID -> 186335		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7423 -	8144
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	373	1	1988	2	Y	-0-		-0-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	358	1	2122	2	Y	-0-		-0-
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	346	1	2034	2	Y	-0-		-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	358	1	1964	2	Y	-0-		-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1856	2	Y	-0-		-0-
07	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	98	1	1880	2	Y	-0-		-0-

ROACH, DON		WELL #:		2	RRCID -> 186336		COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7728 -	7990
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 186337		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COLE TRUST STONY		WELL #: 4		RRCID -> 186338		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	625					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	380	-0-	380	1005	63	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1005					Y	NO RPT					-0-
06	1313 N	308	-0-	-1005	-0-	24	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	277	-0-	-126	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 186341		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458								
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

RANGE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 186342		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786								
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-

WINSTON		WELL #: D 1		RRCID -> 186352		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED		WELL #: 1		RRCID -> 186353		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER		WELL #: A 1		RRCID -> 186354		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) BEDROCK PRODUCTION, LLC RANGE "A"		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7296 - 7772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2349 N	2272	-0-	-77	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
03	2449 N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2	N	-0-		-0-
04	2370 N	2083	-0-	-287	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
05	2418 N	2240	-0-	-178	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-		-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7370 - 8076	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		42
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		42
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		42
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		42
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	2 1	40
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		40

TULLIO		WELL #: 4		RRCID -> 186911		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 7616 - 8624	
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	374	2	N	-0-		64
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		64
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		64
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		64
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		64
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		64

TURNER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 187010		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7540 - 7800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TULLIO		WELL #: 3		RRCID -> 187264		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 7626 - 8574	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		11
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		11
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		11
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		11
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		11
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		11

CORINTH CHURCH		WELL #: 5		RRCID -> 187360		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7338 - 8026	
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 187361		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 7312 - 7768	
02	319 N	302	-0-	-17	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 187362		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 7264 - 7688					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	2	Y	-0-			-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	-0-			-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1767	2	Y	-0-			-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1714	2	Y	-0-			-0-
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	-0-	71	1	1702	2	Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 187363		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6967 - 7261					
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-			-0-
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
04	2550 N	2290	-0-	-260	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	2406	-0-	-229	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
*07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 5		RRCID -> 187578		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7410 - 8110					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 187800		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 8423		PERF. 7640 - 8290					
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			25
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			25
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			25
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	-0-	524	2			N	-0-			25
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			25
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			25

BLAIR		WELL #: 2		RRCID -> 187856		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6872 - 7178					
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1512	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	-0-	205	1	1571	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	-0-	185	1	1385	2	N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187857		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7468 - 7930					
02	232 N	112	-0-	-120	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187858		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8018 - 8530					
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		-0-
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
*07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155												
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	-0-	8 1	1
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-		1
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	2		3
							2	9				
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	6		9
							7	9				
06		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	8	16 1	1
							9	9				
*07		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	-0-		1

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-		8
03		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	162	1	Y	-0-		8
04		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	157	1	Y	-0-		8
05		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	162	1	Y	-0-		8
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		8
07		1116 N	928	-0-	-188	-0-	44	1	Y	-0-		8

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088												
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	-0-		-0-
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	351	1	Y	-0-		-0-
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	339	1	Y	-0-		-0-
05		2139 N	2131	-0-	-8	-0-	350	1	Y	-0-		-0-
06		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-		-0-
07		2139 N	1826	-0-	-313	-0-	81	1	Y	-0-		-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790												
02		87 N	34	-0-	-53	-0-	34	2	N	-0-		34
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		34
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		34
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-		34
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		34

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788												
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
COLE TRUST STONY		WELL #: 10		RRCID -> 188432		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7402 - 8104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	-0-

PETERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188527		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7344 - 7854		
02	406 N	72	-0-	-334	-0-	72	2		N	-0-	-0-	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-	-0-	-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2		N	-0-	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188528		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8210 - 8596		
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188529		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8184 - 8540		
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-	-0-	-0-

BARKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 188533		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7314 - 7732		
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-	-0-	-0-
*07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 7		RRCID -> 188536		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7438 - 8151		
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-	-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	2	Y	-0-	-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	98	1	1413	2	Y	-0-	-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	Y	3	3
						3	9					
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	Y	8	10 1
						9	9					1
07	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	96	1	1357	2	Y	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
COLE TRUST STONY		WELL #: 9		RRCID -> 188537		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26 1	392 2	Y	-0-	-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	477 2	Y	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25 1	444 2	Y	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	26 1	423 2	Y	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y	-0-	-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	Y	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 13		RRCID -> 188538		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125		
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	45 1	579 2	Y	2	114 1
						2 9				11
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	39 1	670 2	Y	-0-	11
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	38 1	615 2	Y	31	42
						34 9				
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	712 2	Y	34	76
						37 9				
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47 1	683 2	Y	1	77 1
						1 9				-0-
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	48 1	655 2	Y	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 1		RRCID -> 188539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 188540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 188799		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800		
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	621 2	7 9	N	6	71
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	71
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-	71
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	71
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	71
07	868 N	406	-0-	-462	-0-	406 2		N	-0-	71

BARNETT, SKIP		WELL #: 3		RRCID -> 188800		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202		
02	522 N	261	-0-	-261	-0-	261 2		Y	-0-	101
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		Y	-0-	67
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-	67
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-	67
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9	Y	1	68
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		Y	-0-	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620															
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	2284	-	8060
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		319 N	203	-0-	-116	-0-		203	2	Y	-0-			17	
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-		547	2	Y	3	9		20	
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	2	Y	-0-			20	
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2	Y	-0-			20	
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2	Y	-0-			20	
*07		685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2	Y	-0-			20	

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7314	-	8022
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		2266	2	Y	2	9		107	
03		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		2603	2	Y	11	9		117	
04		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2268	2	Y	44	9		157	
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2303	2	Y	176	9	158 1	5	
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2	Y	-0-			5	
07		2356 N	53	-0-	-2303	-0-		53	2	Y	-0-			5	

COCANOUGH "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002										TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7476	-	7700
02		58 N	16	-0-	-42	-0-		16	2	Y	-0-			48	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	Y	-0-			48	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	Y	-0-			48	
05		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2	Y	-0-			48	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	Y	-0-			48	
07		62 N	21	-0-	-41	-0-		21	2	Y	-0-			48	

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7743	-	8429
02		667 N	652	-0-	-15	-0-		652	2	Y	-0-			15	
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2	Y	-0-			15	
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	2	Y	-0-			15	
05		682 N	395	-0-	-287	-0-		395	2	Y	-0-			15	
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2	Y	-0-			15	
*07		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2	Y	-0-			15	

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8094	-	8693
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2	N	-0-			-0-	
03		837 N	811	-0-	-26	-0-		811	2	N	-0-			-0-	
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2	N	-0-			-0-	
05		806 N	775	-0-	-31	-0-		775	2	N	-0-			-0-	
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	2	N	-0-			-0-	
*07		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2	N	-0-			-0-	

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8286	-	8727
02		261 N	113	-0-	-148	-0-		113	2	N	-0-			-0-	
03		279 N	157	-0-	-122	-0-		157	2	N	-0-			-0-	
04		270 N	159	-0-	-111	-0-		159	2	N	-0-			-0-	
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2	N	-0-			-0-	
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-	
*07		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2	N	-0-			-0-	

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7224	-	7644
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-		35	1	Y	-0-			-0-	
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-		28	1	Y	-0-			-0-	
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-		36	1	Y	-0-			-0-	
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-		34	1	Y	-0-			-0-	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-		25	1	Y	-0-			-0-	
*07		512 N	512	-0-	-0-	-0-		20	1	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620												
COLE TRUST STONY		WELL #: 8		RRCID -> 189107		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7392 - 8094				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	775 N	730	-0-	-45	-0-	1	1	729	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	692	-0-	-58	-0-	1	1	691	2	Y	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	Y	1	1	1	-0-
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	2	Y	-0-			-0-
COLE TRUST STONY		WELL #: 11		RRCID -> 189108		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7408 - 8112				
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	80	1	1172	2	Y	-0-			-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	Y	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1304	2	Y	-0-			-0-
COLE TRUST STONY		WELL #: 12		RRCID -> 189109		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7415 - 8110				
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	Y	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	837	2	Y	2			2
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	804	2	Y	4	6	1	-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	Y	-0-			-0-
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7443 - 7904				
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189122		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 7418 - 7872				
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8095		PERF. 7496 - 7964				
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	744	2			Y	-0-			-0-
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-			-0-
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
WOLFENBARGER		WELL #:		2	RRCID ->	189614	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7182 - 7852
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42

SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	189616	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7136 - 7650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAKER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	190295	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8094 - 8347
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		118
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		118

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	190305	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6948 - 7200
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2		N	-0-		-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2		N	-0-		-0-
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		-0-
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	190334	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7301 - 7759
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	22	1	83	2	Y	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	2	Y	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	190335	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7290 - 7764
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-		-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
07	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	1189	2		N	-0-		-0-

RANGE "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190336	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7244 - 7718
02	1421 N	1262	-0-	-159	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 190408		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437 2		N	-0-			-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 190493		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080				
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	1			54
03	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2		Y	-0-			54
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			54
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-	30 1		24
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	10 1		4
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			4

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 190494		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128				
02	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			105
*03	12	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36 1		69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44

BARNETT, SKIP		WELL #: 4		RRCID -> 190500		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300				
02	493 N	23	-0-	-470	-0-	23 2		Y	-0-			35
03	527 N	6	-0-	-521	-0-	6 2		Y	-0-	12 1		23
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			23
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			23
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1			24
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			24

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 2		RRCID -> 190501		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342				
02	464 N	268	-0-	-196	-0-	261 2	7 9	Y	6			173
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	274 2	44 9	Y	40	185 1		28
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	249 2	2 9	Y	2			30
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3			33
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 2	4 9	Y	4			37
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	343 2	7 9	Y	6			43

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 190502		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200				
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-			-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON-HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 190525		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
COPE		WELL #: 2		RRCID -> 190905		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNT		WELL #: 1		RRCID -> 190908		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656								
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP		WELL #: 5		RRCID -> 191225		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWLAND		WELL #: 1		RRCID -> 191227		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960								
02	783 N	716	-0-	-67	-0-	709	2	7	9	N	6					57
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	755	2	45	9	N	41					98
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					98
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	760	2	2	9	N	2					100
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1	29	1			72
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					71

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 191233		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 191382		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100								
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					72
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					72
05	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					72
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					72
*07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					72

DODD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191479		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100								
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	599	-0-	-1501	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	411	-0-	-1325	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 191541		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191546		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080								
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					91
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1150	2	10	9	N	9					100
04	1140 N	499	-0-	-641	-0-	490	2	9	9	N	8					108
05	1023 N	528	-0-	-495	-0-	526	2	2	9	N	2					110
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	579	2	35	9	N	32	108	1			34
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					32

UNION CENTRAL 1		WELL #: 1		RRCID -> 191594		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260								
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	5	1	226	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983								
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					122
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					122
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-	107	1			15
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	Y	-0-					15
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	607	2	Y	-0-					15
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	669	2	Y	-0-					15

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764								
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					76
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					76
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					76
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	1			Y	-0-					76

HALL		WELL #: 5		RRCID -> 191600		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656								
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2			N	-0-					-0-

GLOSSER		WELL #: 3		RRCID -> 191602		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606								
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) BEDROCK PRODUCTION, LLC RANGE		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
		WELL #: 13		RRCID -> 191603		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RANGE		WELL #: 12		RRCID -> 191604		COMPL. DATE 07/28/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762						
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-				-0-
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-				-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
RANGE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 191608		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728						
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-				-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-				-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-				-0-
05	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	2			Y	-0-				-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-				-0-
07	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2			Y	-0-				-0-
TURNER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191609		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927						
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-				-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-				-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-				-0-
GLOSSER		WELL #: 4		RRCID -> 191611		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565						
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	-0-				-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-				-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				-0-
SAMPSON, JACK		WELL #: 3		RRCID -> 191613		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230						
02	783 N	770	-0-	-13	-0-	770	2			N	-0-				-0-
03	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	2			N	-0-				-0-
04	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-				-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-				-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				-0-
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
MARRS, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 191753		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870						
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1				35
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1001	2	6	9	N	5				40
04	990 N	858	-0-	-132	-0-	856	2	2	9	N	2				42
05	1023 N	779	-0-	-244	-0-	773	2	6	9	N	5				47
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	735	2	66	9	N	60	59	1		48
*07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
ELKINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 191896		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 192077		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 192078		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165			
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-		-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-

ELKINS 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 192609		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318			
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		-0-
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
04	2370 N	1448	-0-	-922	-0-	1448	2	N	-0-		-0-
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-

BOGESS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192610		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373			
02	1885 N	1700	-0-	-185	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996	2	N	-0-		-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-		-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 192705		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088			
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		14
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2	N	-0-		14
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		14
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		14
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	323	2	N	35	24 1	25
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		24

DOWNE, AUTHOR		WELL #: 3		RRCID -> 192713		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		90
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		90
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	51 1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1	5
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620											
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		4	RRCID ->	192714	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7404 -	8110			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-				42
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-				42
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-				42
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	66	9	Y	60	61	1	41
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-	21	1		-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-				-0-

BOGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	193955	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7332 -	7574			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	193958	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7187 -	7474			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	193963	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 8312 -	9080			
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				108
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				108
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163	2		N	-0-				108
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	-0-	127	2		N	-0-				108
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				108
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	68	2		N	-0-				108

LITTLE BROOK		WELL #:		3	RRCID ->	193974	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8270 -	9092			
02	1044 N	907	-0-	-137	-0-	-0-	907	2		N	-0-				55
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	958	2		N	-0-				55
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1			56
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1			57
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2	25	1	34
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	-0-	925	2		N	-0-				33

DOWNE, ARTHUR		WELL #:		4	RRCID ->	193975	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7860 -	8080			
02	928 N	757	-0-	-171	-0-	-0-	757	2		Y	-0-				58
03	775 N	707	-0-	-68	-0-	-0-	707	2		Y	-0-				58
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	-0-	605	2		Y	-0-				58
05	806 N	670	-0-	-136	-0-	-0-	658	2	12	9	Y	11	41	1	28
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-	14	1		-0-
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-				-0-

DOWNE, AUTHOR		WELL #:		5	RRCID ->	193978	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7380 -	8110			
02	116 N	32	-0-	-84	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				11
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				11
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	1	6	1		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 193980		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

IHM		WELL #: 1		RRCID -> 193981		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

PETERSEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193982		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050								
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	1059	2	25	9	N	23				128
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7				135
04	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	2			N	-0-				135
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-				135
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	N	1	78	1		58
07	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-				56

PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040								
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				47
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15				62
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2				64
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1085	2	10	9	N	9				73
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	72	1		3
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-				1

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284								
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	2			Y	-0-				-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-				-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-				-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-				-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-				-0-

COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170								
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	28	1	84	2	Y	-0-				-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	Y	-0-				-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-				-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-				-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	86	2	Y	-0-				-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	2	Y	-0-				-0-

NEWLAND		WELL #: 2		RRCID -> 193986		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048								
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	831	2			N	-0-				67
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1	9	N	1				68
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	855	2	7	9	N	6				74
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	858	2	34	9	N	31				105
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	683	2	88	9	N	80	78	1		107
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MARRS-HOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 193987		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 7914 - 8871	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1131 N	1038	-0-	-93	-0-	1032 2	6 9	N	5		148
03	1147 N	977	-0-	-170	-0-	977 2		N	-0-		148
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-		148
05	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063 2		N	-0-		148
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074 2	2 9	N	2	98 1	52
07	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2		N	-0-		50

PHILLIPS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193988		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 7912 - 9110	
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1464 2	10 9	N	9		235
03	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	1097 2	2 9	N	2	152 1	85
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1685 2	3 9	N	3		88
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782 2	13 9	N	12		100
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1490 2	20 9	N	18	78 1	40
07	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655 2		N	-0-		39

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193989		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7414 - 8126	
02	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-		144
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2498 2	19 9	N	17	79 1	82
04	2310 N	2259	-0-	-51	-0-	2259 2		N	-0-		82
05	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564 2		N	-0-		82
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-		82
*07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	157 1	2698 2	N	-0-		82

KAS		WELL #: 1		RRCID -> 193990		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7536 - 8250	
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-		95
03	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1683 2	10 9	Y	9	104 1	-0-
04	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	1567 2		Y	-0-		-0-
05	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678 2		Y	-0-		-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-		-0-
*07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-		-0-

SELWYN SCHOOL		WELL #: 2		RRCID -> 193991		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 8174 - 9234	
02	1305 N	969	-0-	-336	-0-	968 2	1 9	N	1		40
03	1395 N	931	-0-	-464	-0-	931 2		N	-0-		40
04	1260 N	883	-0-	-377	-0-	883 2		N	-0-		40
05	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 2		N	-0-		40
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		40
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	760 2		N	-0-		40

SKINNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194060		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7880	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRICE		WELL #: 3		RRCID -> 194284		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7304 - 7590	
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
03	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
07	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	2161 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
PRICE	WELL #:	2	RRCID ->	194435	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7350	-	7631
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-				-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-				-0-
04	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	1868 2	N	-0-				-0-
05	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	1819 2	N	-0-				-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-				-0-
07	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1549 2	N	-0-				-0-

DUNN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	194482	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7878 - 8160
02	696 N	604	-0-	-92	-0-	604 2	N	-0-				-0-
03	744 N	615	-0-	-129	-0-	615 2	N	-0-				-0-
04	690 N	550	-0-	-140	-0-	550 2	N	-0-				-0-
05	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2	N	-0-				-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-				-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-				-0-

ELKINS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7176 - 7450
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-				-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2	N	-0-				-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2	N	-0-				-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-				-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-				-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-				-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	8036 - 9080
02	899 N	728	-0-	-171	-0-	720 2	8 9 N	7	148	1		15
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014 2	10 9 N	9				24
04	960 N	956	-0-	-4	-0-	950 2	6 9 N	5				29
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976 2	14 9 N	13				42
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	939 2	20 9 N	18	55	1		5
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		-0-				4

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		3	RRCID ->	195153	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7338 - 7933
02	2349 N	2246	-0-	-103	-0-	2246 2		Y	-0-			82
03	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	2296 2		Y	-0-			82
04	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2249 2		Y	-0-			82
05	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	2383 2		Y	-0-			82
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2355 2	15 9 Y	14				96
07	2325 N	1933	-0-	-392	-0-	1907 2	26 9 Y	24				120

BROWDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	195699	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6500 - 6590
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	195976	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6894 - 7134
02	1827 X	1643	-0-	-184	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3528 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																	
SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2552 N	2498	-0-	-54	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03		2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04		2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05		2666 N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07		2511 N	2337	-0-	-174	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193																	
02		377 N	335	-0-	-42	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03		651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04		720 N	371	-0-	-349	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142																	
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3					50
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					50
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					50
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9	N	10					60
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5	49	1			16
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					15

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719																	
02		1682 N	1537	-0-	-145	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03		1643 N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07		1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693																	
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03		248 N	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729																	
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620												
DEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 196648		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #: A 1		RRCID -> 196664		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600						
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 103		RRCID -> 196671		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064						
02	899 N	763	-0-	-136	-0-	42	1	721	2	N	-0-			-0-
03	961 N	750	-0-	-211	-0-	37	1	713	2	N	-0-			-0-
04	930 N	746	-0-	-184	-0-	36	1	710	2	N	-0-			-0-
05	806 N	759	-0-	-47	-0-	35	1	724	2	N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-
07	775 N	737	-0-	-38	-0-	32	1	705	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 196673		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120						
02	1363 N	849	-0-	-514	-0-	849	2			N	-0-			-0-
03	1364 N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	748	-0-	-585	-0-	748	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 505		RRCID -> 196674		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078						
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
*07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 1		RRCID -> 197319		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 3		RRCID -> 197326		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651						
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			18
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			18
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			18
05	682 N	536	-0-	-146	-0-	536	2			Y	-0-			18
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			18
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
COCANOUGH "287"		WELL #: 4		RRCID -> 197327		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211 2		Y	-0-	15
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-	15
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y	-0-	15
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		Y	-0-	15
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	15
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-	15

TRWD		WELL #: D 1		RRCID -> 197531		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944		
02	261 N	192	-0-	-69	-0-	6 1	186 2	N	-0-	-0-
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	6 1	188 2	N	-0-	-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	8 1	231 2	N	-0-	-0-
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	3 1	101 2	N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 2	N	-0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	8 1	226 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: C 1		RRCID -> 197532		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990		
02	2117 N	2029	-0-	-88	-0-	65 1	1964 2	N	-0-	-0-
03	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	69 1	2112 2	N	-0-	-0-
04	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	67 1	2008 2	N	-0-	-0-
05	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	69 1	2078 2	N	-0-	-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	66 1	2006 2	N	-0-	-0-
07	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	69 1	2028 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: B 1		RRCID -> 197533		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASHMORE FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197572		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333		
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2		N	-0-	-0-
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270		
02	203 N	166	-0-	-37	-0-	11 1	155 2	N	-0-	-0-
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	8 1	164 2	N	-0-	-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	8 1	180 2	N	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 2	N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-	-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375		
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 2		N	-0-	-0-
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 2		N	-0-	-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7310 - 8110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1102 N	1007	-0-	-95	-0-	1007 2		Y	-0-			38
03	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1085 2	70 9	Y	64			102
04	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	1081 2	8 9	Y	7	76 1		33
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082 2	10 9	Y	9	24 1		18
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1063 2	7 9	Y	6			24
07	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062 2		Y	-0-			24

BONDS RANCH "A"		WELL #: 101		RRCID -> 198294		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7180 - 7464		
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	109 1	1951 2	N	-0-			-0-
03	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	101 1	2059 2	N	-0-			-0-
04	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	98 1	1911 2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1899	-0-	-23	-0-	113 1	1786 2	N	-0-			-0-
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	180 1	2022 2	N	-0-			-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	186 1	2059 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: B 1		RRCID -> 198311		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6540 - 6654		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #: 3		RRCID -> 198505		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7455 - 7800		
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-

LESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 198506		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7553 - 8062		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 198511		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7377 - 7742		
02	754 N	601	-0-	-153	-0-	57 1	544 2	Y	-0-			-0-
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	41 1	617 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	483	-0-	-147	-0-	56 1	427 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	400	-0-	-251	-0-	53 1	347 2	Y	-0-			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35 1	548 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	25 1	458 2	Y	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 198528		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7315 - 7717		
02	580 N	530	-0-	-50	-0-	530 2		Y	-0-			-0-
03	651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	478	-0-	-122	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	198558	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7697 - 8245				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	116 N	43	-0-	-73	-0-			43	2			N	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-			297	2			N	-0-			-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-			76	2			N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-			496	2			N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		I 1	RRCID ->	198834	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6690 - 6780				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-			3	1	131	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-			10	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-			8	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-			11	1	175	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-			3	1	145	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-			141	2			Y	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	198843	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6725 - 7160				
02	2552 X	2384	-0-	-168	-0-			2384	2			Y	-0-			125
03	2728 X	2362	-0-	-366	-0-			2362	2			Y	-0-			125
04	2640 X	2175	-0-	-465	-0-			137	1	2038	2	Y	-0-			125
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-			328	1	3120	2	Y	-0-			125
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-			171	1	2990	2	Y	-0-			125
*07	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-			163	1	2554	2	Y	-0-			10

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	198844	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6649 - 7045				
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-			1263	2			Y	-0-			63
03	1395 N	1253	-0-	-142	-0-			1253	2			Y	-0-			63
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-			58	1	1705	2	Y	-0-			63
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-			162	1	1810	2	Y	-0-			63
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-			103	1	1688	2	Y	-0-			63
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-			98	1	1535	2	Y	-0-			30

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198935	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7400 - 7804				
02	406 N	1	-0-	-405	-0-			1	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	1	-0-	-402	-0-			1	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305	2			Y	-0-			-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-			406	2			Y	-0-			-0-

RANGE		WELL #:		17	RRCID ->	199070	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7240 - 7678				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		4	RRCID ->	199073	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7011 - 7295				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
SAMPSON, JACK		WELL #:		5	RRCID ->	199074	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7017 - 7305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2	N	-0-			-0-
06		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
*07		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	199079	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7143 - 7692		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199080	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7486 - 7909		
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-			-0-

BARKLEY		WELL #:		4	RRCID ->	199105	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7303 - 7673		
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	Y	-0-			-0-
03		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	Y	-0-			-0-
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-			-0-
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-			-0-
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	Y	-0-			-0-
*07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	Y	-0-			-0-

BRINKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	199240	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 7496 - 7995		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	199446	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7280 - 7680		
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
03		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-
04		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2	N	-0-			-0-
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-			-0-
06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
*07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-			-0-

TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	199450	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7342 - 7811		
02		2639 N	2131	-0-	-508	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
03		2728 N	1883	-0-	-845	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
04		2490 N	2234	-0-	-256	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
05		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	-0-			-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
*07		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	199451	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 7345 -	7797	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	199454	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 8050 -	9873	
02		4031 X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2	N	-0-			-0-
03		4309 X	1450	-0-	-2859	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
04		4080 X	939	-0-	-3141	-0-	939	2	N	-0-			-0-
05		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
06		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
*07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-			-0-

CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID ->	199478	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8365 -	9803	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		4	RRCID ->	199481	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8330 -	10234	
02		3973 X	2744	-0-	-1229	-0-	2744	2	Y	-0-			63
03		4092 X	3273	-0-	-819	-0-	3273	2	Y	-0-			63
04		3960 X	3251	-0-	-709	-0-	3251	2	Y	-0-			63
05		4092 X	3499	-0-	-593	-0-	3499	2	Y	-0-			63
06		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	Y	-0-			63
07		3348 X	999	-0-	-2349	-0-	999	2	Y	-0-			63

PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	199680	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6907 -	8477	
02		58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

DUNN "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	199706	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 8400 -	9960	
02		3306 X	3051	-0-	-255	-0-	3051	2	N	-0-			27
03		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2	N	-0-			27
04		3180 X	3105	-0-	-75	-0-	3105	2	N	-0-			27
05		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			27
06		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-			27
*07		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-			3

HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	199735	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 7420 -	7796	
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-			-0-
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	Y	-0-			-0-
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	-0-			-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	-0-			-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-			-0-
*07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BROWN		WELL #: D 1		RRCID -> 200263		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWDER DEARING		WELL #: B 1		RRCID -> 200266		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEAN		WELL #: D 1		RRCID -> 200268		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 200269		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3

BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 200339		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
SMELLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 200907		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 200930		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 201050		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680								
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					72
03	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					72
04	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			Y	-0-					72
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					72
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1794	2	58	9	Y	53					125
*07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					125

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201059		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870								
02	348 N	145	-0-	-203	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING		WELL #: E 1		RRCID -> 201471		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER		WELL #: D 1		RRCID -> 201472		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING		WELL #: D 1		RRCID -> 201473		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BONDS RANCH		WELL #: 207		RRCID -> 201476		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 507		RRCID -> 201478		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560		
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2	N	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 406		RRCID -> 201481		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080		
02	116 N	62	-0-	-54	-0-	62	2	N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-	-0-

CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201577		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCANOUGHHER "287"		WELL #: 5		RRCID -> 201640		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353		
02	1363 N	1216	-0-	-147	-0-	1216	2	Y	-0-	-0-
03	1178 N	989	-0-	-189	-0-	989	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	221	-0-	-919	-0-	221	2	Y	-0-	-0-
05	1302 N	868	-0-	-434	-0-	868	2	Y	-0-	-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	Y	-0-	-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #: 21		RRCID -> 201643		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822		
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	839	-0-	-184	-0-	839	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	928	-0-	-92	-0-	928	2	Y	-0-	-0-
05	1209 N	778	-0-	-431	-0-	778	2	Y	-0-	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	2	Y	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #: 20		RRCID -> 201656		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848		
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-	-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	Y	-0-	-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2	Y	-0-	-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	878	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
HALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201658		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	575 2		N	-0-	-0-	
03	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2		N	-0-	-0-	
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	529 2		N	-0-	-0-	
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	503 2		N	-0-	-0-	
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-	
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-	-0-	

TURNER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201660		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942			
02	145 N	99	-0-	-46	-0-	99 2		Y	-0-	-0-	
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2		Y	-0-	-0-	
04	150 N	35	-0-	-115	-0-	35 2		Y	-0-	-0-	
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		Y	-0-	-0-	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	-0-	
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-	-0-	

FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 201889		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066			
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2341 2	11 9	N	10	85	
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2384 2	44 9	N	40	125	
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2275 2	20 9	N	18	143	
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485 2	6 9	N	5	148	
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2123 2	12 9	N	11	159	
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1994 2	28 9	N	25	23	

TRWD		WELL #: E 1		RRCID -> 201996		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514			
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	69 1	2074 2	N	-0-	-0-	
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	72 1	2197 2	N	-0-	-0-	
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	72 1	2174 2	N	-0-	-0-	
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	75 1	2266 2	N	-0-	-0-	
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	72 1	2195 2	N	-0-	-0-	
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	77 1	2255 2	N	-0-	-0-	

FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 202166		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	

BONDS RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 202211		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472			
02	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	1733 2		N	-0-	-0-	
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-	-0-	
04	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1684 2		N	-0-	-0-	
05	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 2		N	-0-	-0-	
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	-0-	
07	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706 2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH "A"		WELL #: 116H		RRCID -> 202213		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BONDS RANCH "A"		WELL #: 107		RRCID -> 202438		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	394 2	N	-0-	-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	18 1	422 2	N	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 2	N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 2	N	-0-	-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18 1	385 2	N	-0-	-0-
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19 1	414 2	N	-0-	-0-

UNION CENTRAL 3		WELL #: 3		RRCID -> 202460		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309		
02	2726 X	2308	-0-	-418	-0-	169 1	2122 2	N	15	155
						17 9				
03	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	180 1	2471 2	N	3	158
						3 9				
04	2850 X	1924	-0-	-926	-0-	172 1	1664 2	N	80	158
						88 9			80 1	
05	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	356 1	2494 2	N	-0-	158
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	356 1	4199 2	N	-0-	158
*07	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	377 1	4515 2	N	-0-	158

LESLEY		WELL #: 4		RRCID -> 202464		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 202480		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232		
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-	62
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1	63
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	516 2	2 9	Y	2	65
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-	65
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	416 2	13 9	Y	12	77
*07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		Y	-0-	77

COLE, M. T.		WELL #: 8A		RRCID -> 202488		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110		
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1157 2	13 9	Y	12	75
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1218 2	121 9	Y	110	185
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-	81
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		Y	-0-	1
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-	1
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		Y	-0-	1

COLE, M. T.		WELL #: 10A		RRCID -> 202522		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620												
BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
*07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384												
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
*07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306												
02		2842 X	2578	-0-	-264	-0-	580 1	1998 2	Y	-0-		-0-
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	620 1	2435 2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	2925	-0-	-15	-0-	600 1	2325 2	Y	-0-		-0-
05		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	620 1	2220 2	Y	-0-		-0-
06		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	593 1	2224 2	Y	-0-		-0-
*07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	603 1	2472 2	Y	-0-		-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701												
02		3074 X	2816	-0-	-258	-0-	2816 2		Y	-0-		12
03		3224 X	3039	-0-	-185	-0-	3009 2	30 9	Y	-0-		39
04		3120 X	2869	-0-	-251	-0-	2869 2		Y	-0-		39
05		3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2986 2		Y	-0-		39
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		Y	-0-		39
07		3038 X	2870	-0-	-168	-0-	2870 2		Y	-0-		39

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270												
02		377 N	376	-0-	-1	-0-	376 2		N	-0-		-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
04		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-		-0-
05		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
07		341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2		N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713												
02		580 N	230	-0-	-350	-0-	230 2		N	-0-		182
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-		182
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	207 2		N	-0-		182
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		182
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-		182
*07		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
RANGE "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202950	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7903 - 10904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3376	-0-	-1150	-0-	3376 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2407	-0-	-1943	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	2170	-0-	-2387	-0-	2170 2		N	-0-			-0-
06	4410 X	2353	-0-	-2057	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
*07	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		115	RRCID ->	202993	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7060 - 7260	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	203255	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 8110 - 9846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

COLE TRUST 11A UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	203326	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7380 - 8050	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		K 1	RRCID ->	203378	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 6485 - 6558	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		L 1	RRCID ->	203379	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6474 - 6568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		J 1	RRCID ->	203381	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 6530 - 6588	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
MCFARLAND		WELL #: D 1		RRCID -> 203382		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6498 - 6586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONDS RANCH "B"		WELL #: 1012H		RRCID -> 203485		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 7100 - 8403					
02	3451 X	3110	-0-	-341	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
03	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-				-0-
04	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	3060	2			N	-0-				-0-
05	3813 X	3208	-0-	-605	-0-	3208	2			N	-0-				-0-
06	3540 X	3042	-0-	-498	-0-	3042	2			N	-0-				-0-
07	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	3005	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 203500		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 6940 - 7214					
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	17	1	370	2	N	-0-				-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-				-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-				-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-				-0-
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	18	1	321	2	N	-0-				-0-

PETERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203605		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7850 - 9700					
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-				-0-
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-				-0-
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-				-0-
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-				-0-
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-				-0-
*07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH		WELL #: 3012		RRCID -> 203671		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 6710 - 6812					
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	98	2			N	-0-				-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 6		RRCID -> 203739		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 8350 - 9745					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112

MCFARLAND		WELL #: A 1		RRCID -> 203817		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6506		PERF. 6364 - 6450					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
ENGLER		WELL #: 1		RRCID -> 203998		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 6953		PERF. 7700 - 9710					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4350 X	4307	-0-	-43	-0-		139	1	4168	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4615	-0-	-35	-0-		147	1	4468	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4441	-0-	-59	-0-		143	1	4298	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	4549	-0-	-70	-0-		146	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	4230	-0-	-240	-0-		135	1	4095	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4240	-0-	-379	-0-		140	1	4100	2	N	-0-			-0-

BAKER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 204186		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 9280 - 11604					
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1275	2	6	9	N	5			152
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081	2			N	-0-			152
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1238	2	7	9	N	6			158
05	3100 N	3484	-0-	384	-0-	384	3484	2			N	-0-			158
06	3000 N	9506	-0-	6506	-0-	6890	9506	2			N	-0-			158
*07	3100 N	7994	-0-	4894	-0-	11784	7994	2			N	-0-			158

DUNN "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 204187		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8456 - 11599					
02	3770 X	3732	-0-	-38	-0-		172	1	3560	2	N	-0-			42
03	4371 X	3470	-0-	-901	-0-		184	1	3286	2	N	-0-			42
04	4230 X	2875	-0-	-1355	-0-		172	1	2703	2	N	-0-			42
05	4371 X	3592	-0-	-779	-0-		184	1	3408	2	N	-0-			42
06	4230 X	3586	-0-	-644	-0-		172	1	3414	2	N	-0-			42
07	3999 X	3650	-0-	-349	-0-		178	1	3472	2	N	-0-			42

BONDS RANCH		WELL #: 4015		RRCID -> 204471		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6690 - 6912					
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		2453	2			N	-0-			-0-
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		2573	2			N	-0-			-0-
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		2468	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	2612	-0-	-23	-0-		2612	2			N	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2488	2			N	-0-			-0-
*07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 3012H		RRCID -> 204472		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7166 - 9543					
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-		137	1	2245	2	N	-0-			-0-
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-		7462	2			N	-0-			-0-
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		6773	2			N	-0-			-0-
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-		6782	2			N	-0-			-0-
06	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-		6322	2			N	-0-			-0-
*07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-		6324	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 209H		RRCID -> 204588		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7350 - 8855					
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2311	2			N	-0-			-0-
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		3030	2			N	-0-			-0-
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		3299	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3655	-0-	555	-0-	555	3655	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3362	-0-	362	-0-	917	3362	2			N	-0-			-0-
*07	3023 X	2106	-0-	-917	-0-		2106	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 108 D		RRCID -> 204636		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7048 - 7278					
02	1073 N	1037	-0-	-36	-0-		47	1	990	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1144	-0-	-3	-0-		54	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1080	-0-	-30	-0-		53	1	1027	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-		53	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		46	1	1059	2	N	-0-			-0-
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		48	1	1084	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BONDS RANCH "C"		WELL #: 1013H		RRCID -> 204670		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		N	-0-	-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-	-0-
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-	-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		N	-0-	-0-
06	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-	-0-
07	5611 X	5176	-0-	-435	-0-	5176 2		N	-0-	-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F"		WELL #: 6		RRCID -> 204944		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170		
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-	21
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1195 2	25 9	N	23	44
04	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080 2		N	-0-	44
05	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1195 2	7 9	N	6	50
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-	50
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-	50

SEXTON		WELL #: 3		RRCID -> 205116		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700		
02	4988 X	4847	-0-	-141	-0-	4847 2		N	-0-	-0-
03	5673 X	5085	-0-	-588	-0-	5085 2		N	-0-	-0-
04	5490 X	4109	-0-	-1381	-0-	4109 2		N	-0-	-0-
05	5673 X	5030	-0-	-643	-0-	5030 2		N	-0-	-0-
06	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455 2		N	-0-	-0-
*07	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 2		RRCID -> 205138		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	619	-0-	619	619	211 1	408 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	944	-0-	944	1563	102 1	842 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	922	-0-	922	2485	95 1	827 2	N	-0-	-0-

WINSTON		WELL #: G 1		RRCID -> 205171		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490		
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	109 1	1158 2	N	-0-	-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	117 1	1224 2	N	-0-	-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	113 1	1215 2	N	-0-	-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	117 1	943 2	N	-0-	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	113 1	919 2	N	-0-	-0-
*07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	117 1	887 2	N	-0-	-0-

WINSTON		WELL #: C 1		RRCID -> 205172		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 108H		RRCID -> 205200		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373		
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2		N	-0-	-0-
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		N	-0-	-0-
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-	-0-
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2		N	-0-	-0-
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-	-0-
*07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
WINSTON		WELL #: A 1		RRCID -> 206796		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6436 - 6495					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSTON		WELL #: I 1		RRCID -> 206797		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6370 - 6464					
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-

DEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 207499		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6836 - 9433					
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-				-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	546	2	Y	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	2	Y	-0-				-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-				-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	394	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-				-0-

BONDS RANCH "D"		WELL #: 1010H		RRCID -> 207500		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 7050 - 8053					
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-				-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
05	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
07	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-				-0-

TRWD		WELL #: F 1		RRCID -> 207518		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7100 - 11006					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 109 H		RRCID -> 208381		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6963		PERF. 8600 - 9305					
02	4959 X	4913	-0-	-46	-0-	219	1	4694	2	N	-0-				-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	229	1	5241	2	N	-0-				-0-
04	5220 X	5023	-0-	-197	-0-	212	1	4811	2	N	-0-				-0-
05	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	221	1	4898	2	N	-0-				-0-
06	5190 X	4119	-0-	-1071	-0-	219	1	3900	2	N	-0-				-0-
07	5456 X	4115	-0-	-1341	-0-	226	1	3889	2	N	-0-				-0-

SMELLEY		WELL #: A 2		RRCID -> 208382		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 6900 - 9207					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620												
BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		3915 X	2999	-0-	-916	-0-	2999	2			N	-0-
03		4185 X	813	-0-	-3372	-0-	813	2			N	-0-
04		4050 X	1695	-0-	-2355	-0-	1695	2			N	-0-
05		3782 X	1175	-0-	-2607	-0-	1175	2			N	-0-
06		3390 X	857	-0-	-2533	-0-	857	2			N	-0-
07		3193 X	929	-0-	-2264	-0-	929	2			N	-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036												
02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	132	1	2727	2	N	-0-
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	148	1	3164	2	N	-0-
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	144	1	3087	2	N	-0-
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	N	-0-
*07		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	142	1	3238	2	N	-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540												
02		5365 X	4784	-0-	-581	-0-	4784	2			N	12
03		5735 X	4784	-0-	-951	-0-	4784	2			N	12
04		4980 X	4052	-0-	-928	-0-	4052	2			N	12
05		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	12
06		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	12
*07		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	12

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250												
02		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2570	2	24	9	N	220
03		3100 N	4485	-0-	1385	1385	4438	2	47	9	N	263
04		3000 N	4171	-0-	1171	2556	4165	2	6	9	N	86
05		3100 N	883	-0-	-2217	339	877	2	6	9	N	91
06		2077 N	1738	-0-	-339	-0-	1736	2	2	9	N	93
*07		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2497	2	3	9	N	96

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940												
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	203	1	755	2	N	-0-
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	213	1	2309	2	N	-0-
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	202	1	2207	2	N	-0-
05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	232	1	2272	2	N	-0-
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	249	1	2125	2	N	-0-
*07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	259	1	2440	2	N	-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258												
02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	311	1	5187	2	N	-0-
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	357	1	4023	2	N	-0-
04		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	372	1	4024	2	N	-0-
05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	367	1	4386	2	N	-0-
06		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	371	1	4879	2	N	-0-
*07		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	358	1	5278	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BONDS RANCH		WELL #: 3013H		RRCID ->	210105	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7217 - 10179	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4234 X	3862	-0-	-372	-0-	3862	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2	N	-0-			-0-
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2	N	-0-			-0-
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2	N	-0-			-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4518	-0-	-752	-0-	4518	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 409H		RRCID ->	210256	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7280 - 8205	
02	4234 X	3342	-0-	-892	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	3736	-0-	-790	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	3435	-0-	-945	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	3370	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3428	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 510H		RRCID ->	210290	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7380 - 8973	
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1 3708 2	N	-0-			-0-
03	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2	N	-0-			-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	N	-0-			-0-
*07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4014H		RRCID ->	210316	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7290 - 8928	
02	5336 X	5118	-0-	-218	-0-	5118	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5258	-0-	-446	-0-	5258	2	N	-0-			-0-
04	5520 X	5011	-0-	-509	-0-	5011	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	5490	-0-	-214	-0-	5490	2	N	-0-			-0-
06	5460 X	5164	-0-	-296	-0-	5164	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	5273	-0-	-183	-0-	5273	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4016H		RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7853 - 9434	
02	2030 X	1428	-0-	-602	-0-	1428	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1793	-0-	-377	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	2095	-0-	-65	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1591	-0-	-569	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1902	-0-	-268	-0-	1902	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4013H		RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7250 - 8668	
02	3277 X	3148	-0-	-129	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2363	-0-	-1140	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2077	-0-	-1313	-0-	2077	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	806	-0-	-2573	-0-	806	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	934	-0-	-2336	-0-	934	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	1772	-0-	-1607	-0-	1772	2	N	-0-			-0-

D.A.B.		WELL #: 1 H		RRCID ->	210614	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7360 - 9772	
02	3799 X	3279	-0-	-520	-0-	585	1 2694 2	Y	-0-			66
03	4061 X	3612	-0-	-449	-0-	639	1 2973 2	Y	-0-			66
04	3930 X	3512	-0-	-418	-0-	473	1 3039 2	Y	-0-			66
05	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	415	1 2826 2	Y	-0-			66
06	3540 X	2594	-0-	-946	-0-	262	1 2332 2	Y	-0-			66
07	3627 X	2488	-0-	-1139	-0-	284	1 2204 2	Y	-0-			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HN		RRCID ->	210663	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7200 - 9103
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6583 X	6288	-0-	-295	-0-	286 1	6002 2	N	-0-	-0-	
03	7037 X	6133	-0-	-904	-0-	319 1	5814 2	N	-0-	-0-	
04	6810 X	6037	-0-	-773	-0-	311 1	5726 2	N	-0-	-0-	
05	6727 X	6446	-0-	-281	-0-	311 1	6135 2	N	-0-	-0-	
06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	295 1	6274 2	N	-0-	-0-	
*07	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	305 1	6562 2	N	-0-	-0-	

STANCIL-ROBERTS		WELL #: 2		RRCID ->	210674	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7601 - 10460
02	5481 X	2055	-0-	-3426	-0-	66 1	1989 2	N	-0-	-0-	
03	5859 X	1722	-0-	-4137	-0-	55 1	1667 2	N	-0-	-0-	
04	5670 X	1431	-0-	-4239	-0-	46 1	1385 2	N	-0-	-0-	
05	5859 X	1456	-0-	-4403	-0-	47 1	1409 2	N	-0-	-0-	
06	2130 X	1447	-0-	-683	-0-	46 1	1401 2	N	-0-	-0-	
07	2201 X	1089	-0-	-1112	-0-	36 1	1053 2	N	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: F 2		RRCID ->	210833	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	6900 - 11110
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-	-0-	
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-	-0-	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-	
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-	-0-	

SANDERSON		WELL #: 1		RRCID ->	211512	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7885 - 8926
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904 2	2 9	N	2		100
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	943 2	7 9	N	6		106
04	960 N	908	-0-	-52	-0-	898 2	10 9	N	9		115
05	961 N	904	-0-	-57	-0-	892 2	12 9	N	11		126
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	50 1	52
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2		N	-0-		51

MASTERS		WELL #: 1 H		RRCID ->	211598	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8817 - 10010
02	5394 X	5238	-0-	-156	-0-	5238 2		N	-0-	-0-	
03	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2		N	-0-	-0-	
04	5430 X	5272	-0-	-158	-0-	5272 2		N	-0-	-0-	
05	5611 X	5368	-0-	-243	-0-	5368 2		N	-0-	-0-	
06	5430 X	5034	-0-	-396	-0-	5034 2		N	-0-	-0-	
07	5611 X	5015	-0-	-596	-0-	5015 2		N	-0-	-0-	

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	211600	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7750 - 10171
02	5829 X	3072	-0-	-2757	-0-	3072 2		N	-0-	-0-	
03	6014 X	4311	-0-	-1703	-0-	4311 2		N	-0-	-0-	
04	5640 X	4161	-0-	-1479	-0-	4161 2		N	-0-	-0-	
05	4867 X	3986	-0-	-881	-0-	3986 2		N	-0-	-0-	
06	4710 X	4067	-0-	-643	-0-	4067 2		N	-0-	-0-	
07	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	4167 2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 407H		RRCID ->	211616	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7400 - 8273
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 1		N	-0-	-0-	
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 1		N	-0-	-0-	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N	-0-	-0-	
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 1		N	-0-	-0-	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 1		N	-0-	-0-	
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 1		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
TRWD		WELL #: A 1		RRCID -> 211718		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #: B 2		RRCID -> 211880		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755			
02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	201	1	6045	2	N	-0-
03	6603 X	6563	-0-	-40	-0-	209	1	6354	2	N	-0-
04	6390 X	6238	-0-	-152	-0-	201	1	6037	2	N	-0-
05	6603 X	6409	-0-	-194	-0-	206	1	6203	2	N	-0-
06	6390 X	6098	-0-	-292	-0-	195	1	5903	2	N	-0-
07	6603 X	6218	-0-	-385	-0-	206	1	6012	2	N	-0-

SELWYN SCHOOL		WELL #: 2 H		RRCID -> 212298		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492			
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	N	100
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3057	2	2	9	N	102
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	102
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	107
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	107
*07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	107

COLE, M. T.		WELL #: 14AH		RRCID -> 212300		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	

CASWELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 212490		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600			
02	1015 N	346	-0-	-669	-0-	346	2			Y	5
03	775 N	223	-0-	-552	-0-	223	2			Y	5
04	540 N	242	-0-	-298	-0-	242	2			Y	5
05	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	5
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	5
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	5

BONDS RANCH		WELL #: 1202		RRCID -> 212761		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294			
02	1218 N	889	-0-	-329	-0-	889	2			N	-0-
03	1302 N	233	-0-	-1069	-0-	233	2			N	-0-
04	1260 N	886	-0-	-374	-0-	46	1	840	2	N	-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	151	1	1530	2	N	-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-
*07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-

SCROGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 212913		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302			
02	6773 X	4020	-0-	-2753	-0-	1074	1	2946	2	N	-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1132	1	3149	2	N	-0-
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1086	1	2834	2	N	-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	1120	1	2924	2	N	-0-
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	1080	1	2633	2	N	-0-
*07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	1129	1	2620	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
WINSTON		WELL #: D 2		RRCID -> 212914		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 7060 - 11060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	426 1	3141 2	N	-0-			28
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	456 1	3503 2	N	-0-			28
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	441 1	3431 2	N	-0-			28
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	456 1	3461 2	N	-0-			28
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	180 1	3257 2	N	-0-			28
07	2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	233 1	1460 2	N	-0-			28

BROWDER DEARING		WELL #: A 2		RRCID -> 212968		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 7650 - 10058		
02	58 N	2	-0-	-56	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-

WOODY		WELL #: 1 H		RRCID -> 213158		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7370 - 9970		
02	5858 X	-0-	-0-	-5858	-0-			N	-0-			-0-
03	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			N	-0-			-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	126 1	2592 2	N	-0-			-0-
*07	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	1649 1	9664 2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1		WELL #: 101H		RRCID -> 213201		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6820 - 8495		
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595 2		Y	-0-			4
03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-			4
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		Y	-0-			4
05	4774 X	4738	-0-	-36	-0-	4738 2		Y	-0-			4
06	4740 X	4349	-0-	-391	-0-	4349 2		Y	-0-			4
07	4898 X	4558	-0-	-340	-0-	4558 2		Y	-0-			4

DEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 213353		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7525 - 9035		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BONDS RANCH		WELL #: 4018		RRCID -> 213550		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 6832 - 7008		
02	2088 N	1990	-0-	-98	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			-0-
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 213746		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 6250 - 6350		
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	200 1	1925 2	N	-0-			40
03	2418 N	2216	-0-	-202	-0-	214 1	2002 2	N	-0-			40
04	2340 N	2122	-0-	-218	-0-	210 1	1912 2	N	-0-			40
05	2263 N	2224	-0-	-39	-0-	222 1	2002 2	N	-0-			40
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	213 1	1942 2	N	-0-			40
*07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	226 1	2152 2	N	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213749		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3712 X	2572	-0-	-1140	-0-	411 1	2128 2	N	30	193
						33 9				
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	273 1	4383 2	N	9	202
						10 9				
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	287 1	4183 2	N	1	203
						1 9				
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	321 1	4192 2	N	9	212
						10 9				
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	334 1	3493 2	N	-0-	212
07	3968 X	3405	-0-	-563	-0-	90 1	3315 2	N	-0-	212

BONDS RANCH		WELL #: 1204H		RRCID -> 213751		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684		
02	8787 X	8729	-0-	-58	-0-	8729 2		N	-0-	-0-
03	9393 X	6917	-0-	-2476	-0-	6917 2		N	-0-	-0-
04	9060 X	8919	-0-	-141	-0-	46 1	8873 2	N	-0-	-0-
05	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	151 1	9700 2	N	-0-	-0-
06	9030 X	8964	-0-	-66	-0-	8964 2		N	-0-	-0-
07	9331 X	9321	-0-	-10	-0-	9321 2		N	-0-	-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 213757		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300		
02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	532 1	5191 2	N	-0-	164
03	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	571 1	5408 2	N	103	267
						113 9				
04	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	539 1	5042 2	N	52	319
						57 9				
05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	537 1	5193 2	N	-0-	319
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	517 1	5236 2	N	2	144
						2 9			177 1	
*07	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	540 1	5410 2	N	-0-	144

BONDS RANCH		WELL #: 511H		RRCID -> 213896		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439		
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2		N	-0-	-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-	-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-	-0-
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-	-0-
06	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	-0-
*07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 506 H		RRCID -> 213898		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932		
02	4930 X	4549	-0-	-381	-0-	4549 2		N	-0-	-0-
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2		N	-0-	-0-
04	4830 X	4617	-0-	-213	-0-	4617 2		N	-0-	-0-
05	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	4864 2		N	-0-	-0-
06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 2		N	-0-	-0-
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2		N	-0-	-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 103HS		RRCID -> 213899		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203		
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	282 1	5797 2	N	-0-	-0-
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	298 1	6299 2	N	-0-	-0-
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	290 1	5819 2	N	-0-	-0-
05	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	285 1	5717 2	N	-0-	-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	247 1	5535 2	N	-0-	-0-
*07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	255 1	5484 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620							
BONDS RANCH		WELL #: 4017H		RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833 PERF. 7176 - 8340
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	N	-0-
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2	N	-0-
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2	N	-0-
05	4495 X	4193	-0-	-302	-0-	4193	2	N	-0-
06	4350 X	4170	-0-	-180	-0-	4170	2	N	-0-
07	4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4421	2	N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1205 H		RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892 PERF. 7280 - 9363
02	6467 X	5364	-0-	-1103	-0-	5364	2	N	-0-
03	6417 X	4334	-0-	-2083	-0-	4334	2	N	-0-
04	6030 X	5144	-0-	-886	-0-	46	1	5098 2	-0-
05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	151	1	6537 2	-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	N	-0-
*07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2	N	-0-

GOFORTH, ROBERT J.		WELL #: 1H		RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6770 - 8988
02	7598 X	7058	-0-	-540	-0-	7058	2	N	35
03	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2	N	35
04	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2	N	35
05	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2	N	35
06	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2	N	35
07	7967 X	7796	-0-	-171	-0-	7796	2	N	35

YOUNG, JEAN		WELL #: 1 H		RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069 PERF. 9758 - 11730
02	9193 X	8845	-0-	-348	-0-	8845	2	N	-0-
03	9827 X	9427	-0-	-400	-0-	9427	2	N	-0-
04	9510 X	7036	-0-	-2474	-0-	7036	2	N	-0-
05	9796 X	8450	-0-	-1346	-0-	8450	2	N	-0-
06	9300 X	8825	-0-	-475	-0-	8825	2	N	-0-
*07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2	N	-0-

WESTMORELAND UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539 PERF. 6708 - 9833
02	10817 X	10473	-0-	-344	-0-	10473	2	N	22
03	11563 X	11126	-0-	-437	-0-	11126	2	N	22
04	11070 X	10892	-0-	-178	-0-	10892	2	N	22
05	11439 X	11388	-0-	-51	-0-	11388	2	N	22
06	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2	N	22
07	11253 X	10986	-0-	-267	-0-	10986	2	N	22

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	214687	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7682 PERF. 8010 - 11476
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	Y	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 209HE		RRCID ->	214804	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6924 PERF. 7210 - 9553
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2	N	-0-
03	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2	N	-0-
04	6060 X	5958	-0-	-102	-0-	5958	2	N	-0-
05	6324 X	5782	-0-	-542	-0-	5782	2	N	-0-
06	6120 X	5631	-0-	-489	-0-	5631	2	N	-0-
07	6324 X	5796	-0-	-528	-0-	5796	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
BONDS RANCH		WELL #:		512H	RRCID ->	214839	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7262 - 9497		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5742 X	3528	-0-	-2214	-0-	142	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	6138 X	5250	-0-	-888	-0-	28	1	5222	2	N	-0-			-0-
04	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-			-0-
06	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	5830	-0-	-308	-0-	5830	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		504	RRCID ->	214880	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7239 - 7460		
02	4321 X	4120	-0-	-201	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
03	4433 X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	4021	-0-	-239	-0-	4021	2			N	-0-			-0-
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	4369	-0-	-33	-0-	4369	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4010H	RRCID ->	214896	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1201H	RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7400 - 8663		
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	833	-0-	-487	-0-	46	1	787	2	N	-0-			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	N	-0-			-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
*07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-

COLE, M. T.		WELL #:		9AH	RRCID ->	215178	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8415 - 11302		
02	8004 X	6649	-0-	-1355	-0-	353	1	6132	2	Y	149	186	1	56
						164	9							
03	8556 X	6883	-0-	-1673	-0-	365	1	6512	2	Y	5			61
						6	9							
04	7560 X	6567	-0-	-993	-0-	348	1	6219	2	Y	-0-			61
05	7750 X	6671	-0-	-1079	-0-	355	1	6316	2	Y	-0-			61
06	7170 X	6592	-0-	-578	-0-	343	1	6249	2	Y	-0-			61
*07	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	357	1	6831	2	Y	-0-			61

JONES		WELL #:		6H	RRCID ->	215235	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	9150 - 10200		
02	3074 X	2726	-0-	-348	-0-	2726	2			Y	-0-			113
03	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2			Y	-0-			113
04	2880 X	2633	-0-	-247	-0-	2633	2			Y	-0-			113
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-			113
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-			113
*07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
BROWDER		WELL #: A 3 H		RRCID -> 215243		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 7400 - 10910						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1189 X	735	-0-	-454	-0-	-		730	1	5	2	N	-0-			-0-
03	1271 X	1253	-0-	-18	-0-	-		858	1	395	2	N	-0-			-0-
04	1230 X	979	-0-	-251	-0-	-		837	1	142	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	931	-0-	-340	-0-	-		931	1			N	-0-			-0-
06	1080 X	940	-0-	-140	-0-	-		940	1			N	-0-			-0-
07	1240 X	966	-0-	-274	-0-	-		956	1	10	2	N	-0-			-0-

MADELON		WELL #: 2H		RRCID -> 215304		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6813 - 9966						
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-		528	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-		547	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-		547	1	3612	2	N	-0-			-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	-		565	1	3122	2	N	-0-			-0-
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-		546	1	2900	2	N	-0-			-0-
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-		564	1	2926	2	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5H		RRCID -> 215459		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 9740 - 10640						
02	3828 X	3540	-0-	-288	-0-	-		3540	2			Y	-0-			55
03	4092 X	3741	-0-	-351	-0-	-		3741	2			Y	-0-			55
04	3810 X	3427	-0-	-383	-0-	-		3427	2			Y	-0-			55
05	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	-		3721	2			Y	-0-			55
06	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	-		3463	2			Y	-0-			55
*07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-		3941	2			Y	-0-			5

WILLOW		WELL #: 1H		RRCID -> 215611		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6900 - 9530						
02	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	-		314	1	7536	2	N	-0-			-0-
03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	-		341	1	7157	2	N	-0-			-0-
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	-		330	1	6797	2	N	-0-			-0-
05	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	-		341	1	6915	2	N	-0-			-0-
06	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	-		326	1	6646	2	N	-0-			-0-
*07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-		341	1	6509	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 408H		RRCID -> 215626		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7433 - 8287						
02	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	-		1795	2			N	-0-			-0-
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-		2014	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	-		1769	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	-		1798	2			N	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-		1688	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	-		1691	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4019H		RRCID -> 216105		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 7316 - 9247						
02	7047 X	6869	-0-	-178	-0-	-		6869	2			N	-0-			-0-
03	7533 X	6761	-0-	-772	-0-	-		6761	2			N	-0-			-0-
04	7020 X	6186	-0-	-834	-0-	-		6186	2			N	-0-			-0-
05	7347 X	6975	-0-	-372	-0-	-		6975	2			N	-0-			-0-
06	7110 X	6785	-0-	-325	-0-	-		6785	2			N	-0-			-0-
07	7347 X	6994	-0-	-353	-0-	-		6994	2			N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #: 201H		RRCID -> 216480		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 6940 - 9940						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
BEGGS		WELL #:		202H		RRCID -> 216481		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 1		N	-0-		-0-	
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 1		N	-0-		-0-	
04		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 1		N	-0-		-0-	
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 1		N	-0-		-0-	
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 1		N	-0-		-0-	
*07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 1		N	-0-		-0-	

MILLS		WELL #:		4H		RRCID -> 216487		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826			
02		3219 X	3036	-0-	-183	-0-	281 1	2755 2	N	-0-		7	
03		3441 X	3015	-0-	-426	-0-	300 1	2715 2	N	-0-		7	
04		3330 X	3244	-0-	-86	-0-	294 1	2950 2	N	-0-		7	
05		3410 X	2735	-0-	-675	-0-	306 1	2429 2	N	-0-		7	
06		3150 X	2948	-0-	-202	-0-	284 1	2664 2	N	-0-		7	
07		3348 X	3105	-0-	-243	-0-	296 1	2809 2	N	-0-		7	

D.A.B.		WELL #:		3H		RRCID -> 216666		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

D.A.B.		WELL #:		4H		RRCID -> 216682		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193			
02		5423 X	3789	-0-	-1634	-0-	650 1	3139 2	Y	-0-		96	
03		5797 X	3916	-0-	-1881	-0-	681 1	3235 2	Y	-0-		96	
04		5610 X	4073	-0-	-1537	-0-	571 1	3502 2	Y	-0-		96	
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	664 1	4593 2	Y	-0-		96	
06		7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	782 1	6481 2	Y	-0-		96	
*07		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	785 1	6144 2	Y	-0-		96	

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 216751		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740			
02		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 2		Y	-0-		-0-	
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		Y	-0-		-0-	
04		5070 X	4447	-0-	-623	-0-	4447 2		Y	-0-		-0-	
05		5394 X	4703	-0-	-691	-0-	4703 2		Y	-0-		-0-	
06		5220 X	4188	-0-	-1032	-0-	4188 2		Y	-0-		-0-	
07		5394 X	4069	-0-	-1325	-0-	4069 2		Y	-0-		-0-	

DUNN "A"		WELL #:		3 H		RRCID -> 216763		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-	

PYRAMID ACRES UNIT 2		WELL #:		101H		RRCID -> 216771		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563			
02		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		Y	-0-		11	
03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2		Y	-0-		11	
04		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708 2		Y	-0-		11	
05		5859 X	5757	-0-	-102	-0-	5757 2		Y	-0-		11	
06		5790 X	5384	-0-	-406	-0-	5384 2		Y	-0-		11	
07		5983 X	5541	-0-	-442	-0-	5541 2		Y	-0-		11	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BULLARD		WELL #: 101H		RRCID -> 216774		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-	-0-
03	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2	N	-0-	-0-
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-
05	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	74	1	N	3029	-0-
06	3180 X	3061	-0-	-119	-0-	72	1	N	2989	-0-
*07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	77	1	N	3314	-0-

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 4H		RRCID -> 216812		COMPL. DATE 12/28/2013		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580		
02	3770 X	3185	-0-	-585	-0-	807	1	N	15	120
						17	9			
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	617	1	N	7	127
						8	9			
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	568	1	N	-0-	127
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	551	1	N	-0-	127
06	3810 X	3733	-0-	-77	-0-	524	1	N	2	129
						2	9			
07	4216 X	3120	-0-	-1096	-0-	134	1	N	-0-	129

BULLARD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216818		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264		
02	3335 X	3056	-0-	-279	-0-	3056	2	N	-0-	-0-
03	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3190	-0-	-260	-0-	77	1	N	-0-	-0-
05	3472 X	3344	-0-	-128	-0-	81	1	N	-0-	-0-
06	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	76	1	N	-0-	-0-
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 217183		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 4		RRCID -> 217184		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830		
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	437	1	N	-0-	-0-
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-	-0-
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-	-0-
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	423	1	N	-0-	-0-
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	426	1	N	-0-	-0-
*07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	401	1	N	-0-	-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 3		RRCID -> 217185		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615		
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-	-0-
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	254	1	N	-0-	-0-
04	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-	-0-
05	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	256	1	N	-0-	-0-
06	3660 X	3182	-0-	-478	-0-	241	1	N	-0-	-0-
07	3782 X	3461	-0-	-321	-0-	255	1	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	155 N	2	-0-	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

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

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					65
03	10 N	8	-0-	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					65
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					65
05	31 N	8	-0-	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					65
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					65
07	8 N	6	-0-	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	2618	2	N	1					10
							1	9									
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	2677	2	N	-0-	3	1			7
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	2617	2	N	-0-					7
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	2721	2	N	-0-					7
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	2535	2	N	-0-					7
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	2535	2	N	-0-					7

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

02	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	6503	2	N	-0-					-0-
03	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	6858	2	N	-0-					-0-
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	6594	2	N	-0-					-0-
05	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	6437	2	N	-0-					-0-
06	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	6230	2	N	-0-					-0-
*07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	6513	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

02	14B2 EXT	4256	-0-	-0-	4256	16834	88	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	21316 X	4482	-0-	-0-	-16834	-0-	98	1	4384	2	N	-0-					-0-
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	4324	2	N	-0-					-0-
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4306	2	N	-0-					-0-
*07	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620											
SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 7254 - 11009				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7500 - 9453				
02	4959 X	3752	-0-	-1207	-0-	3752	2			N	-0-				-0-
03	4805 X	3779	-0-	-1026	-0-	3779	2			N	-0-				-0-
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	46	1	4527	2	N	-0-				-0-
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	151	1	5183	2	N	-0-				-0-
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-				-0-
07	4712 X	4330	-0-	-382	-0-	4330	2			N	-0-				-0-

PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 7027 - 8779				
02	2900 N	2335	-0-	-565	5489	2335	2			Y	-0-				11
03	3100 N	2469	-0-	-631	4858	2469	2			Y	-0-				11
04	3000 N	2459	-0-	-541	4317	2459	2			Y	-0-				11
05	3100 N	2513	-0-	-587	3730	2513	2			Y	-0-				11
06	3000 N	2238	-0-	-762	2968	2238	2			Y	-0-				11
*07	3100 N	2111	-0-	-989	1979	2111	2			Y	-0-				11

PEARL RANCH		WELL #:		102 H	RRCID ->	219160	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 6965 - 9245				
02	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-				28
03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-				28
04	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-				28
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-				28
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-				28
07	6045 X	5887	-0-	-158	-0-	5887	2			Y	-0-				28

PEARL RANCH		WELL #:		101 H	RRCID ->	219161	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 6982 - 9030				
02	4060 X	3800	-0-	-260	-0-	3800	2			Y	-0-				28
03	4154 X	3552	-0-	-602	-0-	3552	2			Y	-0-				28
04	3930 X	3854	-0-	-76	-0-	3854	2			Y	-0-				28
05	4061 X	3850	-0-	-211	-0-	3850	2			Y	-0-				28
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-				28
*07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-				28

PEARL RANCH		WELL #:		202H	RRCID ->	219162	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6922 - 8589				
02	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2			Y	-0-				15
03	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			Y	-0-				15
04	4470 X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			Y	-0-				15
05	4619 X	4476	-0-	-143	-0-	4476	2			Y	-0-				15
06	4380 X	4227	-0-	-153	-0-	4227	2			Y	-0-				15
07	4526 X	4330	-0-	-196	-0-	4330	2			Y	-0-				15

GOFORTH UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	219276	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6793 - 8545				
02	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	529	1	6519	2	N	-0-				-0-
03	7006 X	6973	-0-	-33	-0-	565	1	6408	2	N	-0-				-0-
04	6780 X	6492	-0-	-288	-0-	150	1	6342	2	N	-0-				-0-
05	7006 X	6885	-0-	-121	-0-	867	1	6018	2	N	-0-				-0-
06	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	847	1	6108	2	N	-0-				-0-
07	7006 X	6894	-0-	-112	-0-	881	1	6013	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
GOFORTH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 219307		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 6533		PERF. 6740 - 9340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3H		RRCID -> 219330		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5740 - 7490					
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-				-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-				-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-				-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	N	-0-				-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	2	N	-0-				-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH		WELL #: 505 H		RRCID -> 219366		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6946		PERF. 7480 - 9793					
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-				-0-
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-				-0-
04	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-				-0-
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-				-0-
06	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-				-0-
*07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-				-0-

REED		WELL #: 3		RRCID -> 219912		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 6935 - 9315			
02	9628 X	9364	-0-	-264	-0-	784	1	8580	2	N	-0-				-0-
03	10292 X	9700	-0-	-592	-0-	832	1	8868	2	N	-0-				-0-
04	9960 X	9188	-0-	-772	-0-	804	1	8384	2	N	-0-				-0-
05	10013 X	9572	-0-	-441	-0-	852	1	8720	2	N	-0-				-0-
06	9690 X	9029	-0-	-661	-0-	862	1	8167	2	N	-0-				-0-
07	10013 X	9231	-0-	-782	-0-	904	1	8327	2	N	-0-				-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS		WELL #: 1H		RRCID -> 220781		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 7020 - 9957					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 220814		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8130 - 10734					
02	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	798	1	5614	2	Y	-0-				-0-
03	6634 X	6415	-0-	-219	-0-	825	1	5590	2	Y	-0-				-0-
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	814	1	5666	2	Y	-0-				-0-
05	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	620	1	6838	2	Y	-0-				-0-
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	86	1	6556	2	Y	-0-				-0-
07	6851 X	6678	-0-	-173	-0-	6678	2			Y	-0-				-0-

REED HATHORN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 220815		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 7640 - 10092					
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-				-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-				-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5227	-0-	-805	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5615	-0-	-523	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	5657	-0-	-13	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
05	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5591	-0-	-49	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5774	-0-	-85	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830																
02	6815 X	6623	-0-	-192	-0-	703	1	5920	2	Y	-0-					-0-
03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	751	1	6674	2	Y	-0-					-0-
04	7050 X	6885	-0-	-165	-0-	684	1	6201	2	Y	-0-					-0-
05	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	751	1	7002	2	Y	-0-					-0-
06	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	712	1	6636	2	Y	-0-					-0-
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	737	1	6861	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452																
02	3973 X	3092	-0-	-881	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	1595	-0-	-2652	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821																
02	3625 X	3480	-0-	-145	-0-	256	1	3224	2	Y	-0-					3
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	274	1	3722	2	Y	-0-					3
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	265	1	3552	2	Y	-0-					3
05	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	274	1	3416	2	Y	-0-					3
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	265	1	3185	2	Y	-0-					3
*07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	274	1	3044	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528																
02	3886 X	3077	-0-	-809	-0-	340	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	2989	-0-	-1165	-0-	357	1	2632	2	N	-0-					-0-
04	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	338	1	2525	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	2929	-0-	-729	-0-	352	1	2577	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	332	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	327	1	2709	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778																
02	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	177	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	181	1	4063	2	N	-0-					-0-
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	166	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	181	1	4336	2	N	-0-					-0-
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	169	1	4122	2	N	-0-					-0-
*07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	180	1	4132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886							
02	3364 X	3328	-0-	-36	-0-	236	1	3092	2	Y	-0-					-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	254	1	3437	2	Y	-0-					-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	253	1	3445	2	Y	-0-					-0-
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	2888	-0-	-412	-0-	219	1	2669	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3262	-0-	-148	-0-	263	1	2999	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T.		WELL #: 12AH		RRCID -> 223650		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135							
02	11107 X	10000	-0-	-1107	-0-	9998	2	2	9	Y	2					74
03	11873 X	11094	-0-	-779	-0-	11027	2	67	9	Y	61					135
04	11490 X	10465	-0-	-1025	-0-	10440	2	25	9	Y	23	147	1			11
05	11625 X	10670	-0-	-955	-0-	10622	2	48	9	Y	44					55
06	10800 X	10328	-0-	-472	-0-	10321	2	7	9	Y	6					61
07	11098 X	11064	-0-	-34	-0-	10989	2	75	9	Y	68					129

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 223728		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551							
02	3944 X	3691	-0-	-253	-0-	69	1	3622	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	76	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	3861	-0-	-219	-0-	75	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3957	-0-	-135	-0-	78	1	3879	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3808	-0-	-2	-0-	75	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	77	1	3785	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 5		RRCID -> 223816		COMPL. DATE 09/30/2008			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105							
02	5307 X	4910	-0-	-397	-0-	239	1	4671	2	N	-0-					-0-
03	5673 X	5125	-0-	-548	-0-	268	1	4857	2	N	-0-					-0-
04	5490 X	5121	-0-	-369	-0-	263	1	4858	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	5233	-0-	-130	-0-	282	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	5080	-0-	-50	-0-	270	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	5286	-0-	-15	-0-	276	1	5010	2	N	-0-					-0-

EDWARDS		WELL #: A 2 H		RRCID -> 223817		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588							
02	6032 X	4684	-0-	-1348	-0-	192	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	6448 X	4752	-0-	-1696	-0-	223	1	4529	2	N	-0-					-0-
04	5850 X	4497	-0-	-1353	-0-	210	1	4287	2	N	-0-					-0-
05	5704 X	4738	-0-	-966	-0-	231	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	5520 X	4510	-0-	-1010	-0-	223	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4625	-0-	-397	-0-	225	1	4400	2	N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: C 3		RRCID -> 223818		COMPL. DATE 06/30/2013			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307							
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	146	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	194	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	195	1	5801	2	N	-0-					-0-
05	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	204	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	173	1	5363	2	N	-0-					-0-
*07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	193	1	5286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
REED				WELL #:	7	RRCID ->	223820	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7250 - 9138			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	-0-		404	1	4846	2	N	-0-			-0-
03	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	-0-		395	1	5202	2	N	-0-			-0-
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-		382	1	4457	2	N	-0-			-0-
05	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	4248	2	N	-0-			-0-
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-		383	1	4648	2	N	-0-			-0-
*07	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	4804	2	N	-0-			-0-

REED				WELL #:	4	RRCID ->	223821	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7240 - 9248			
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	2718	2	N	-0-			-0-
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	-0-		445	1	3017	2	N	-0-			-0-
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-		425	1	2728	2	N	-0-			-0-
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-		445	1	2364	2	N	-0-			-0-
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-		415	1	2170	2	N	-0-			-0-
*07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-		426	1	2360	2	N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	C 8	RRCID ->	223988	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6683 - 9550			
02	5510 X	4925	-0-	-585	-0-	-0-		143	1	4782	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	5120	-0-	-770	-0-	-0-		151	1	4969	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	4887	-0-	-813	-0-	-0-		147	1	4740	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4765	-0-	-691	-0-	-0-		149	1	4616	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4238	-0-	-1042	-0-	-0-		135	1	4103	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4654	-0-	-616	-0-	-0-		146	1	4508	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK				WELL #:	6H	RRCID ->	224338	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7260 - 9430			
02	6148 X	6134	-0-	-14	-0-	-0-		6134	2			N	-0-			-0-
03	6572 X	6241	-0-	-331	-0-	-0-		6241	2			N	-0-			-0-
04	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	-0-		5957	2			N	-0-			-0-
05	6572 X	6418	-0-	-154	-0-	-0-		6418	2			N	-0-			-0-
06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	-0-		7042	2			N	-0-			-0-
*07	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-		7742	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	224476	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6750 - 9350			
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	-0-		4779	2			N	-0-			32
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-		5185	2			N	-0-			32
04	4770 X	4364	-0-	-406	-0-	-0-		4364	2			N	-0-			32
05	4929 X	4389	-0-	-540	-0-	-0-		4371	2	18	9	N	16			48
06	4770 X	4580	-0-	-190	-0-	-0-		4561	2	19	9	N	17			65
07	4929 X	4327	-0-	-602	-0-	-0-		4324	2	3	9	N	3			68

FLOYD RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	224478	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	8030 - 9630			
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	-0-		5098	2			Y	-0-			10
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-		5139	2			Y	-0-			10
04	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-		4907	2			Y	-0-			10
05	4960 X	4627	-0-	-333	-0-	-0-		4627	2			Y	-0-			10
06	5100 X	4554	-0-	-546	-0-	-0-		4554	2			Y	-0-			10
07	5270 X	4544	-0-	-726	-0-	-0-		4544	2			Y	-0-			10

EFIRE				WELL #:	2H	RRCID ->	224480	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6700 - 8762			
02	3480 X	2880	-0-	-600	-0-	-0-		2880	2			N	-0-			18
03	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	-0-		3071	2	74	9	N	67			85
04	3420 X	3246	-0-	-174	-0-	-0-		3246	2			N	-0-			85
05	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	-0-		3401	2			N	-0-			85
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-		3319	2			N	-0-			85
07	3348 X	3335	-0-	-13	-0-	-0-		3335	2			N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
BONDS RANCH		WELL #: 1302		RRCID -> 224780		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1334 N	1253	-0-	-81	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2	N	-0-		-0-

EFIRE		WELL #: 1H		RRCID -> 224826		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380			
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-		58
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3315	2	N	105	116 9	163
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2	N	-0-		163
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2	N	-0-		163
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	63	178 1	48
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		48

STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224827		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112			
02	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	446	1	Y	-0-		134
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	483	1	Y	33		167
						36	9				
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	383	1	Y	-0-		167
05	3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	280	1	Y	-0-		167
06	4770 X	3212	-0-	-1558	-0-	216	1	Y	15		182
						17	9				
07	4929 X	3219	-0-	-1710	-0-	235	1	Y	59		241
						65	9				

LONESOME DOVE		WELL #: 3H		RRCID -> 224828		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407			
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-			N	-0-		-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		-0-
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOFORTH, R. J. "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 224829		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778			
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2	N	-0-		33
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2	N	-0-		33
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2	N	-0-		33
05	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2	N	-0-		33
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2	N	-0-		33
*07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2	N	-0-		33

YOUNG, JEAN		WELL #: 2H		RRCID -> 224832		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BAKER RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 225219		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	393 1	4883 2	N	-0-	120		
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	415 1	7041 2	N	5	125		
						6 9						
04	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	274 1	5602 2	N	14	139		
						15 9						
05	4619 X	287	-0-	-4332	-0-	287 1		N	-0-	139		
06	4470 X	407	-0-	-4063	-0-	407 1		N	-0-	139		
07	4619 X	733	-0-	-3886	-0-	733 1		N	-0-	139		

WINSTON		WELL #: C 2		RRCID -> 225384		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133			
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	591 1	7424 2	N	-0-	77		
03	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	632 1	7710 2	N	-0-	77		
04	7650 X	5331	-0-	-2319	-0-	687 1	4644 2	N	-0-	77		
05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	720 1	8155 2	N	-0-	77		
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	642 1	7676 2	N	-0-	77		
*07	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	664 1	7471 2	N	-0-	77		

DUNN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 225816		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564			
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	6 1	3058 2	N	-0-	277		
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	7 1	3490 2	N	78	182 1	173	
						86 9						
04	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	6 1	2698 2	N	-0-	173		
05	2914 X	2888	-0-	-26	-0-	7 1	2881 2	N	-0-	173		
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	6 1	2972 2	N	-0-	173		
*07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	7 1	3142 2	N	-0-	173		

D.A.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 225888		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429			
02	3973 X	3018	-0-	-955	-0-	3018 2		N	-0-	-0-		
03	4247 X	3242	-0-	-1005	-0-	3242 2		N	-0-	-0-		
04	4110 X	3338	-0-	-772	-0-	3338 2		N	-0-	-0-		
05	3689 X	3142	-0-	-547	-0-	3142 2		N	-0-	-0-		
06	3120 X	1949	-0-	-1171	-0-	1949 2		N	-0-	-0-		
07	3441 X	2298	-0-	-1143	-0-	2298 2		N	-0-	-0-		

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 225896		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307			
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N	-0-	-0-		
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 2		N	-0-	-0-		
04	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	41 1	5070 2	N	-0-	-0-		
05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	45 1	4988 2	N	-0-	-0-		
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	43 1	4610 2	N	-0-	-0-		
07	4774 X	4656	-0-	-118	-0-	44 1	4612 2	N	-0-	-0-		

NORTH, JERRY		WELL #: 5H		RRCID -> 225905		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647			
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		Y	-0-	38		
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		Y	-0-	38		
04	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		Y	-0-	38		
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 2		Y	-0-	38		
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015 2		Y	-0-	38		
*07	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343 2		Y	-0-	4		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 - 10770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4785 X	3611	-0-	-1174	-0-	3611 2		N	-0-		125
03		5642 X	4625	-0-	-1017	-0-	4625 2		N	-0-		125
04		5460 X	3795	-0-	-1665	-0-	3795 2		N	-0-		125
05		5642 X	4660	-0-	-982	-0-	4660 2		N	-0-		125
06		4680 X	3941	-0-	-739	-0-	3941 2		N	-0-		125
07		4619 X	2743	-0-	-1876	-0-	2743 2		N	-0-		125

NORTH, JERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	226224	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9380 - 11086
02		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		Y	-0-		93
03		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		Y	-0-		93
04		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		Y	-0-		93
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		Y	-0-		93
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		Y	-0-		93
*07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		Y	-0-		36

HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	226225	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6753 - 9196
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEARL RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	226226	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6810 - 8960
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		Y	-0-		16
03		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		Y	-0-		16
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2		Y	-0-		16
05		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		Y	-0-		16
06		3240 X	3188	-0-	-52	-0-	3188 2		Y	-0-		16
07		3348 X	3306	-0-	-42	-0-	3306 2		Y	-0-		16

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	226229	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	8733 - 9764
02		6090 X	4575	-0-	-1515	-0-	4575 2		N	-0-		-0-
03		6510 X	3515	-0-	-2995	-0-	3515 2		N	-0-		-0-
04		6240 X	3079	-0-	-3161	-0-	53 1	3026 2	N	-0-		-0-
05		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	52 1	6184 2	N	-0-		-0-
06		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	50 1	5835 2	N	-0-		-0-
*07		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	52 1	5952 2	N	-0-		-0-

STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7850 - 10408
02		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	276 1	8306 2	N	-0-		-0-
03		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	283 1	8622 2	N	-0-		-0-
04		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	272 1	8167 2	N	-0-		-0-
05		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	283 1	8511 2	N	-0-		-0-
06		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	267 1	8096 2	N	-0-		-0-
*07		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	281 1	8202 2	N	-0-		-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	10090 - 11618
02		7888 X	6962	-0-	-926	-0-	6962 2		N	-0-		-0-
03		8432 X	7386	-0-	-1046	-0-	7386 2		N	-0-		-0-
04		8160 X	5486	-0-	-2674	-0-	5486 2		N	-0-		-0-
05		8370 X	5724	-0-	-2646	-0-	5724 2		N	-0-		-0-
06		7680 X	7032	-0-	-648	-0-	7032 2		N	-0-		-0-
*07		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
B. B. & PAULINE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227072		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 6932		PERF. 7636 - 10138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	749 1	6240 2	N	-0-	-0-	
03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	886 1	6235 2	N	-0-	-0-	
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	511 1	2757 2	N	-0-	-0-	
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	537 1	2699 2	N	-0-	-0-	
06	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	1128 1	7569 2	N	-0-	-0-	
*07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1147 1	7019 2	N	-0-	-0-	

DIMOCK		WELL #: 1		RRCID -> 227073		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7298 - 11452	
02	8845 X	8180	-0-	-665	-0-	263 1	7917 2	N	-0-	-0-	
03	9455 X	8648	-0-	-807	-0-	275 1	8373 2	N	-0-	-0-	
04	9060 X	8256	-0-	-804	-0-	266 1	7990 2	N	-0-	-0-	
05	9083 X	8405	-0-	-678	-0-	270 1	8135 2	N	-0-	-0-	
06	8670 X	8108	-0-	-562	-0-	259 1	7849 2	N	-0-	-0-	
07	8742 X	8152	-0-	-590	-0-	270 1	7882 2	N	-0-	-0-	

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227074		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7700 - 10048	
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	611 1	1775 2	N	-0-	-0-	
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	568 1	1930 2	N	-0-	-0-	
04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	575 1	1805 2	N	-0-	-0-	
05	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	581 1	1718 2	N	-0-	-0-	
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	426 1	1564 2	N	-0-	-0-	
*07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	457 1	1925 2	N	-0-	-0-	

RILEY, LANHAM		WELL #: 1		RRCID -> 227440		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6900 - 7952	
02	3915 X	3519	-0-	-396	-0-	3519 2		Y	-0-	122	
03	4185 X	3781	-0-	-404	-0-	3781 2		Y	-0-	122	
04	3990 X	3543	-0-	-447	-0-	3543 2		Y	-0-	122	
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		Y	-0-	122	
06	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	3834 2		Y	-0-	122	
*07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2		Y	-0-	122	

TURNER "A"		WELL #: 9H		RRCID -> 227828		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 8050 - 10143	
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-	-0-	
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-	-0-	
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		Y	-0-	-0-	
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		Y	-0-	-0-	
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		Y	-0-	-0-	
*07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		Y	-0-	-0-	

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 227829		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7924 - 10506	
02	5800 X	5468	-0-	-332	-0-	101 1	5367 2	N	-0-	-0-	
03	6262 X	5779	-0-	-483	-0-	104 1	5675 2	N	-0-	-0-	
04	6060 X	5726	-0-	-334	-0-	103 1	5623 2	N	-0-	-0-	
05	6262 X	5764	-0-	-498	-0-	110 1	5654 2	N	-0-	-0-	
06	5910 X	5584	-0-	-326	-0-	109 1	5475 2	N	-0-	-0-	
07	5921 X	5890	-0-	-31	-0-	111 1	5779 2	N	-0-	-0-	

FLOYD RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 227831		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 7040 - 9300	
02	T. A.	1	-0-	1	38	1 2		Y	-0-	85	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	85	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			Y	60	145	
05	T. A.	13	-0-	13	51	2 2	11 9	Y	10	155	
06	51 N	-0-	-0-	-0-	-51			Y	51	188 1	18
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	18	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227833	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6855 - 9122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7482 X	6167	-0-	-1315	-0-	478 1	5689 2	Y	-0-	22	
03	7998 X	6817	-0-	-1181	-0-	526 1	6291 2	Y	-0-	22	
04	7320 X	5816	-0-	-1504	-0-	325 1	5491 2	Y	-0-	22	
05	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	350 1	7178 2	Y	-0-	22	
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	377 1	6969 2	Y	-0-	22	
*07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	377 1	6820 2	Y	-0-	22	

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #: 102H		RRCID ->	227834	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	7203 - 9959
02	7337 X	6544	-0-	-793	-0-	6544 2		N	-0-	-0-	
03	7502 X	6990	-0-	-512	-0-	6990 2		N	-0-	-0-	
04	6990 X	6942	-0-	-48	-0-	6942 2		N	-0-	-0-	
05	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270 2		N	-0-	-0-	
06	6930 X	6744	-0-	-186	-0-	6744 2		N	-0-	-0-	
*07	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7362 2		N	-0-	-0-	

TEXASBANC		WELL #: 3H		RRCID ->	228278	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6766 - 9484
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-	50	
03	2666 N	2257	-0-	-409	-0-	2257 2		N	-0-	50	
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2523 2	77 9	N	70	120	
05	2604 N	2537	-0-	-67	-0-	2537 2		N	-0-	120	
06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		N	-0-	120	
07	2697 N	2508	-0-	-189	-0-	2508 2		N	-0-	120	

D.A.B.		WELL #: 6H		RRCID ->	228280	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	7160 - 9901
02	7598 X	6378	-0-	-1220	-0-	6378 2		N	-0-	28	
03	8122 X	6789	-0-	-1333	-0-	6789 2		N	-0-	28	
04	7860 X	6243	-0-	-1617	-0-	6243 2		N	-0-	28	
05	7564 X	6003	-0-	-1561	-0-	6003 2		N	-0-	28	
06	7320 X	5450	-0-	-1870	-0-	5450 2		N	-0-	28	
07	6820 X	5355	-0-	-1465	-0-	5355 2		N	-0-	28	

DEAN		WELL #: L 2		RRCID ->	228296	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6800 - 11208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WINSTON		WELL #: G 4		RRCID ->	228297	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6803 - 10578
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	558 1	5097 2	N	-0-	36	
03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	597 1	5432 2	N	-0-	36	
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	578 1	5234 2	N	-0-	36	
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	597 1	5315 2	N	-0-	36	
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	578 1	5102 2	N	-0-	36	
*07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	597 1	5391 2	N	-0-	36	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620												
WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5452 X	5325	-0-	-127	-0-	447	1	4874	2	Y	4	7	1	9
03	5704 X	5689	-0-	-15	-0-	501	1	5188	2	Y	-0-			9
04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	477	1	5089	2	Y	1	3	1	7
05	5735 X	5680	-0-	-55	-0-	486	1	5193	2	Y	1			8
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	467	1	4948	2	Y	-0-			8
*07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	489	1	5051	2	Y	-0-			8
KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199					
02	2842 X	2824	-0-	-18	-0-	91	1	2733	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	94	1	2854	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2922	-0-	-108	-0-	94	1	2828	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	95	1	2847	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2760	-0-	-210	-0-	88	1	2672	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	92	1	2687	2	N	-0-			-0-
MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170					
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	70	1	4069	2	N	-0-			17
03	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	549	1	5215	2	N	-0-			17
04	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	531	1	4765	2	N	-0-			17
05	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	549	1	3400	2	N	-0-			17
06	4290 X	2740	-0-	-1550	-0-	506	1	2234	2	N	-0-			17
07	4743 X	4445	-0-	-298	-0-	549	1	3896	2	N	-0-			17
DEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 228301		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	232	-0-	232	327	232	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	107	-0-	107	434	107	2			Y	-0-			-0-
REED		WELL #: 8		RRCID -> 228302		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418					
02	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	536	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	5152	-0-	-118	-0-	565	1	4587	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4774	-0-	-326	-0-	535	1	4239	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	4919	-0-	-351	-0-	547	1	4372	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4716	-0-	-324	-0-	499	1	4217	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4710	-0-	-498	-0-	526	1	4184	2	N	-0-			-0-
REED		WELL #: 9		RRCID -> 228303		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
DEAN		WELL #: B 2		RRCID -> 228304		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	951	1	26	2	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			-0-
04	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1058	1	95	2	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	828	1	517	2	-0-
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	956	1	848	2	-0-

WINSTON		WELL #: H 1		RRCID -> 228305		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208		
02	3248 X	3083	-0-	-165	-0-	93	1	2990	2	9
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	116	1	3848	2	9
04	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	114	1	3751	2	9
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	116	1	3702	2	9
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	110	1	3595	2	9
*07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	114	1	3699	2	9

LONESOME DOVE		WELL #: 2H		RRCID -> 229066		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593		
02	10121 X	-0-	-0-	-10121	-0-					-0-
03	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEWELL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 229962		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1301H		RRCID -> 230450		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034		
02	10034 X	8485	-0-	-1549	-0-	8485	2			-0-
03	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			-0-
04	9630 X	8710	-0-	-920	-0-	8710	2			-0-
05	9951 X	8973	-0-	-978	-0-	8973	2			-0-
06	9630 X	9154	-0-	-476	-0-	9154	2			-0-
07	10044 X	9534	-0-	-510	-0-	9534	2			-0-

CHAPEL CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 230494		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988		
02	7250 X	6924	-0-	-326	-0-	6924	2			-0-
03	7688 X	7392	-0-	-296	-0-	7392	2			-0-
04	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			-0-
05	7471 X	6702	-0-	-769	-0-	6702	2			-0-
06	7230 X	5385	-0-	-1845	-0-	5385	2			-0-
07	7998 X	5107	-0-	-2891	-0-	5107	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	511 1	3769 2		N	-0-			49
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	533 1	3957 2		N	-0-			49
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	513 1	3857 2		N	-0-			49
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	526 1	3919 2		N	50			99
						55 9							
06	4200 X	4106	-0-	-94	-0-	477 1	3629 2		N	-0-	74 1		25
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	498 1	3992 2		N	-0-			25

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

02	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	505 1	3735 2		Y	-0-			-0-
03	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	539 1	3727 2		Y	-0-			-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	522 1	3337 2		Y	-0-			-0-
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	636 1	3451 2		Y	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	619 1	3346 2		Y	-0-			-0-
*07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	633 1	3279 2		Y	-0-			-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

02	3538 X	3244	-0-	-294	-0-	3244 2			Y	-0-			15
03	3658 X	3441	-0-	-217	-0-	3441 2			Y	-0-			15
04	3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364 2			Y	-0-			15
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2			Y	-0-			15
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2			Y	-0-			15
07	3441 X	3438	-0-	-3	-0-	3438 2			Y	-0-			15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

02	9135 X	3605	-0-	-5530	-0-	244 1	3361 2		N	-0-			-0-
03	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	1079 1	10072 2		N	-0-			-0-
04	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	1044 1	9901 2		N	-0-			-0-
05	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	1064 1	9168 2		N	-0-			-0-
06	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	1009 1	7929 2		N	-0-			-0-
*07	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	1079 1	9663 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	331 1	3842 2		N	-0-			-0-
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	334 1	3972 2		N	-0-			-0-
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	320 1	3602 2		N	-0-			-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	335 1	2798 2		N	-0-			-0-
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	359 1	2844 2		N	-0-			-0-
*07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	375 1	3109 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
DEAN		WELL #: I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 6960 - 11478						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	5998	2	Y	-0-				-0-
03	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	6319	2	Y	-0-				-0-
04	6510 X	5889	-0-	-621	-0-	-0-	388	1	5501	2	Y	-0-				-0-
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	6477	2	Y	-0-				-0-
06	6630 X	6621	-0-	-9	-0-	-0-	383	1	6238	2	Y	-0-				-0-
*07	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	7008	2	Y	-0-				-0-

MCCUTCHIN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231611		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8164		PERF.10300 - 11419						
02	8497 X	7771	-0-	-726	-0-	-0-	7771	2			N	-0-				-0-
03	9331 X	8959	-0-	-372	-0-	-0-	8959	2			N	-0-				-0-
04	9030 X	5530	-0-	-3500	-0-	-0-	5530	2			N	-0-				-0-
05	9331 X	719	-0-	-8612	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
06	8790 X	3	-0-	-8787	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231648		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 6958 - 8566						
02	6177 X	6038	-0-	-139	-0-	-0-	6038	2			Y	-0-				98
03	6634 X	6586	-0-	-48	-0-	-0-	6398	2	188	9	Y	171	182	1		87
04	6420 X	6224	-0-	-196	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-				87
05	6634 X	6419	-0-	-215	-0-	-0-	6419	2			Y	-0-				87
06	6330 X	6139	-0-	-191	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-				87
07	6572 X	6306	-0-	-266	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-				87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #: 101 H		RRCID -> 231649		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 6856 - 8421						
02	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	-0-	7749	2			Y	-0-				5
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-				5
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-				5
05	8277 X	8004	-0-	-273	-0-	-0-	8004	2			Y	-0-				5
06	8010 X	7484	-0-	-526	-0-	-0-	7484	2			Y	-0-				5
07	8432 X	7731	-0-	-701	-0-	-0-	7731	2			Y	-0-				5

FLOYD RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231652		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 7010 - 9157						
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-				4
03	2914 X	2763	-0-	-151	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-				4
04	2820 X	2636	-0-	-184	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-				4
05	3410 X	2795	-0-	-615	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-				4
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-				4
*07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-				4

MCCUTCHIN B		WELL #: 3 H		RRCID -> 231654		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 8154		PERF.10870 - 11322						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOYD RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231655		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6856 - 8793						
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	5919	2			Y	-0-				4
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-				4
04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-				4
05	4650 X	3982	-0-	-668	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-				4
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-				4
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-				4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		4 H	RRCID ->	231685	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6841 - 8301
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4872 X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2		N	-0-		-0-
03	5332 X	5018	-0-	-314	-0-	5018	2		N	-0-		-0-
04	5160 X	4901	-0-	-259	-0-	43	1	4858	2	N		-0-
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	51	1	5988	2	N		-0-
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	55	1	7679	2	N		-0-
*07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	56	1	7214	2	N		-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP		WELL #:		2 H	RRCID ->	232321	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7301 - 9944
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		5 H	RRCID ->	232424	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7800 - 9561
02	4263 X	2725	-0-	-1538	-0-	256	1	2469	2	Y		-0-
03	3658 X	1817	-0-	-1841	-0-	427	1	1390	2	Y		-0-
04	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	448	1	4642	2	Y		-0-
05	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	447	1	4628	2	Y		-0-
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	454	1	4432	2	Y		-0-
07	4557 X	4122	-0-	-435	-0-	484	1	3638	2	Y		-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	232428	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7135 - 9282
02	4002 X	3704	-0-	-298	-0-	37	1	3667	2	N		-0-
03	4402 X	3870	-0-	-532	-0-	38	1	3832	2	N		-0-
04	4260 X	3810	-0-	-450	-0-	37	1	3773	2	N		-0-
05	4402 X	3622	-0-	-780	-0-	39	1	3583	2	N		-0-
06	3900 X	3389	-0-	-511	-0-	37	1	3352	2	N		-0-
07	3968 X	3208	-0-	-760	-0-	36	1	3172	2	N		-0-

DUNN B		WELL #:		4 H	RRCID ->	233018	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8472 - 10157
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	N		53
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	71	1	1950	2	N		53
04	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	66	1	1608	2	N		53
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1884	2	N		53
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	66	1	1851	2	N		53
07	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	68	1	1641	2	N		53

FLOYD RANCH		WELL #:		5 H	RRCID ->	233021	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6979 - 8850
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #:		201 H	RRCID ->	233077	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6920 - 8616
02	4901 X	4665	-0-	-236	-0-	87	1	4578	2	N		35
03	5239 X	5095	-0-	-144	-0-	94	1	5001	2	N		35
04	4950 X	4898	-0-	-52	-0-	56	1	4842	2	N		35
05	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	57	1	5039	2	N		35
06	4920 X	4287	-0-	-633	-0-	52	1	4235	2	N		35
07	5084 X	4230	-0-	-854	-0-	54	1	4176	2	N		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

02	4843 X	4365	-0-	-478	-0-	-0-	43	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	5146 X	4987	-0-	-159	-0-	-0-	48	1	4939	2	N	-0-					-0-
04	4950 X	4667	-0-	-283	-0-	-0-	46	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	5115 X	4888	-0-	-227	-0-	-0-	51	1	4837	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	4438	-0-	-92	-0-	-0-	47	1	4391	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4592	-0-	-399	-0-	-0-	49	1	4543	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

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

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	833	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	886	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	3608	2	N	-0-					-0-
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	4083	2	N	-0-					-0-
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	-0-	766	1	4094	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

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

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

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

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		5 H		RRCID -> 233154		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	4043	2	N	-0-			-0-
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	3965	2	N	-0-			-0-
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	4030	2	N	-0-			-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	3797	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3803	-0-	-72	-0-	-0-		80	1	3723	2	N	-0-			-0-

BROWDER		WELL #:		A 4		RRCID -> 233507		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 2		RRCID -> 233786		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998						
02	3857 X	3142	-0-	-715	-0-	-0-		305	1	2830	2	Y	6	3	1	4
03	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	-0-		342	1	2949	2	Y	2	5	1	1
04	3510 X	2968	-0-	-542	-0-	-0-		331	1	2635	2	Y	2			3
05	3348 X	3071	-0-	-277	-0-	-0-		342	1	2726	2	Y	3	3	1	3
06	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	-0-		331	1	2640	2	Y	-0-			3
*07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-		342	1	3100	2	Y	-0-	2	1	1

MCFARLAND		WELL #:		A 2		RRCID -> 233804		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41

DEAN		WELL #:		E 4		RRCID -> 233836		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	60	57	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	60						Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		C 10		RRCID -> 233839		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688						
02	2987 X	2702	-0-	-285	-0-	-0-		180	1	2522	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2676	-0-	-517	-0-	-0-		189	1	2487	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2646	-0-	-444	-0-	-0-		186	1	2460	2	N	-0-			-0-
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-		186	1	4049	2	N	-0-			-0-
06	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	7671	2	N	-0-			-0-
*07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	-0-		187	1	7507	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620											
MADELON		WELL #:		5 H		RRCID -> 233869		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
04	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-

DUNN B		WELL #:		3 H		RRCID -> 233870		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216					
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2525	2	N	-0-			163
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2936	2	N	-0-			163
04	2610 X	2494	-0-	-116	-0-	-0-	105	1	2389	2	N	-0-			163
05	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	-0-	112	1	2569	2	N	-0-			163
06	2700 X	2665	-0-	-35	-0-	-0-	104	1	2561	2	N	-0-			163
*07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2747	2	N	-0-			163

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H		RRCID -> 233876		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630					
02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	5063	2	N	-0-			2
03	5084 X	4231	-0-	-853	-0-	-0-	95	1	4136	2	N	-0-			2
04	4920 X	4662	-0-	-258	-0-	-0-	79	1	4583	2	N	-0-			2
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	5220	2	N	-0-			2
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	5009	2	N	-0-			2
*07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	5066	2	N	-0-			2

EFIRE B		WELL #:		4 H		RRCID -> 234359		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552					
02	T. A.	4	-0-	4	7	4	2				Y	-0-			21
03	T. A.	4	-0-	4	11	4	2				Y	-0-			21
04	T. A.	1645	-0-	1645	1656	40	1	1605	2		Y	-0-			21
05	T. A.	2171	-0-	2171	3827	2171	2				Y	-0-			21
06	T. A.	1754	-0-	1754	5581	1754	2				Y	-0-			21
07	T. A.	1717	-0-	1717	7298	1717	2				Y	-0-			21

EFIRE B		WELL #:		5 H		RRCID -> 234360		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307					
02	3625 X	3541	-0-	-84	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-			2
03	3844 X	3731	-0-	-113	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-			2
04	3690 X	2959	-0-	-731	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-			2
05	3813 X	2481	-0-	-1332	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-			2
06	3630 X	2763	-0-	-867	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-			2
07	3751 X	2802	-0-	-949	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-			2

BROWDER DEARING		WELL #:		A 6		RRCID -> 234487		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828					
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1	718	2	N	-0-			-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-			-0-
04	870 N	706	-0-	-164	-0-	-0-	706	1			N	-0-			-0-
05	899 N	606	-0-	-293	-0-	-0-	606	1			N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-			-0-
*07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		C 2		RRCID -> 234507		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658					
02	2987 X	2970	-0-	-17	-0-	-0-	96	1	2874	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3173	-0-	-20	-0-	-0-	101	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	-0-	98	1	2958	2	N	-0-			-0-
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3319	2	N	-0-			-0-
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	3091	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	-0-	138	1	2856	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620												
TRWD		WELL #: F 3		RRCID -> 234508		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7300 - 10488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	1279	1	7003	2	N	-0-			-0-
03	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	1434	1	7092	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	1373	1	6367	2	N	-0-			-0-
05	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1401	1	7905	2	N	-0-			-0-
06	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	1351	1	7219	2	N	-0-			-0-
*07	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	1398	1	6747	2	N	-0-			-0-

BROYLES		WELL #: 2 H		RRCID -> 234595		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 6984 - 9504				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

EFIRE B		WELL #: 3 H		RRCID -> 234626		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6413 - 8545				
02	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-			45
03	2325 N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			Y	-0-			45
04	2250 N	1949	-0-	-301	-0-	1949	2			Y	-0-			45
05	2325 N	1561	-0-	-764	-0-	1561	2			Y	-0-			45
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			45
07	2015 N	749	-0-	-1266	-0-	749	2			Y	-0-			45

TRWD		WELL #: F 2		RRCID -> 234914		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7110 - 10875				
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	854	1	2075	2	N	-0-			-0-
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	936	1	2387	2	N	-0-			-0-
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	868	1	2094	2	N	-0-			-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	966	1	2375	2	N	-0-			-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	925	1	1986	2	N	-0-			-0-
*07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	963	1	1760	2	N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #: 601 H		RRCID -> 235057		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 6856 - 9258				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: B 3		RRCID -> 235092		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7190 - 11432				
02	3683 X	3220	-0-	-463	-0-	274	1	2946	2	Y	-0-			-0-
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	304	1	3148	2	Y	-0-			-0-
04	3810 X	3329	-0-	-481	-0-	288	1	3041	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3752	-0-	-30	-0-	314	1	3438	2	Y	-0-			-0-
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	303	1	3553	2	Y	-0-			-0-
*07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	321	1	3599	2	Y	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235194		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 8024 - 10876				
02	6061 X	6059	-0-	-2	-0-	117	1	5942	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	6415	-0-	-64	-0-	124	1	6291	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	6230	-0-	-40	-0-	122	1	6108	2	N	-0-			-0-
05	6479 X	6386	-0-	-93	-0-	126	1	6260	2	N	-0-			-0-
06	6270 X	6196	-0-	-74	-0-	120	1	6076	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	6380	-0-	-99	-0-	123	1	6257	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-			10
03	2852 X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-			10
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			10
05	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			10
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

02	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	299	1	5511	2	Y	-0-			96
03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	344	1	6244	2	Y	-0-			96
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	317	1	5997	2	Y	-0-			96
05	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	341	1	6218	2	Y	-0-			96
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	329	1	6229	2	Y	-0-			96
*07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	346	1	6491	2	Y	-0-			96

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

02	3944 X	3026	-0-	-918	-0-	3026	2			Y	-0-			1
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-			1
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	2	Y	-0-			1
05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	198	1	4719	2	Y	-0-			1
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	171	1	4198	2	Y	-0-			1
*07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	183	1	4789	2	Y	-0-			1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	326	1	4550	2	Y	10			20
03	5022 X	4439	-0-	-583	-0-	334	1	4105	2	Y	-0-			20
04	4830 X	3720	-0-	-1110	-0-	303	1	3417	2	Y	-0-			20
05	5239 X	4252	-0-	-987	-0-	311	1	3941	2	Y	-0-			20
06	4500 X	3552	-0-	-948	-0-	255	1	3297	2	Y	-0-			20
07	4650 X	3769	-0-	-881	-0-	242	1	3527	2	Y	-0-			20

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

02	1566 N	1294	-0-	-272	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	359	-0-	-726	-0-	359	2			N	-0-			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

02	8526 X	8491	-0-	-35	-0-	8491	2			Y	-0-			99
03	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			Y	-0-			99
04	8700 X	8673	-0-	-27	-0-	8673	2			Y	-0-			99
05	9083 X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-			99
06	8760 X	8607	-0-	-153	-0-	8607	2			Y	-0-			99
07	9052 X	8837	-0-	-215	-0-	8837	2			Y	-0-			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
HAYWIRE		WELL #:		301 H	RRCID ->	235294	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 7126 -	9765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H		WELL #:		5 H	RRCID ->	235295	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 7072 -	9396	
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	347	1	6313	2	N	-0-		-0-
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	339	1	5905	2	N	-0-		-0-
04	6090 X	5879	-0-	-211	-0-	308	1	5571	2	N	-0-		-0-
05	7130 X	5518	-0-	-1612	-0-	332	1	5186	2	N	-0-		-0-
06	6900 X	5553	-0-	-1347	-0-	314	1	5239	2	N	-0-		-0-
07	7130 X	5642	-0-	-1488	-0-	323	1	5319	2	N	-0-		-0-

HAYWIRE		WELL #:		303 H	RRCID ->	235296	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7110 -	9571	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		302 H	RRCID ->	235298	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6887 -	9416	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235299	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 7052 -	9929	
02	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2		Y	-0-			30
03	10602 X	10276	-0-	-326	-0-	10276	2		Y	-0-			30
04	10260 X	9946	-0-	-314	-0-	9946	2		Y	-0-			30
05	10602 X	10298	-0-	-304	-0-	10298	2		Y	-0-			30
06	10050 X	9769	-0-	-281	-0-	9769	2		Y	-0-			30
07	10385 X	9977	-0-	-408	-0-	9977	2		Y	-0-			30

TURNER "A"		WELL #:		11 H	RRCID ->	235300	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 9587 -	0	
02	7076 X	5871	-0-	-1205	-0-	5871	2		Y	-0-			-0-
03	7564 X	6264	-0-	-1300	-0-	6264	2		Y	-0-			-0-
04	6720 X	6064	-0-	-656	-0-	6064	2		Y	-0-			-0-
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		Y	-0-			-0-
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2		Y	-0-			-0-
*07	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		Y	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2		WELL #:		5 H	RRCID ->	235301	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 8350 -	10152	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
CASWELL "D"		WELL #:		1 H	RRCID ->	236036	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8100 - 10924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		83
VR-PR STATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236051	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7666 - 10024
02	6757 X	6366	-0-	-391	-0-	485 1	5881 2	N		-0-		53
03	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	522 1	6443 2	N		-0-		53
04	6870 X	6754	-0-	-116	-0-	358 1	6396 2	N		-0-		53
05	7099 X	6793	-0-	-306	-0-	350 1	6443 2	N		-0-		53
06	6870 X	6537	-0-	-333	-0-	331 1	6206 2	N		-0-		53
07	6975 X	6777	-0-	-198	-0-	345 1	6432 2	N		-0-		53
BEGGS		WELL #:		301 H	RRCID ->	236142	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6853 - 9795
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-				N	-0-		-0-
03	490 X	-0-	-0-	-490	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	751	-0-	751	751	75 1	676 2	N		-0-		-0-
07	14B DENY	8896	-0-	8896	9647	441 1	8455 2	N		-0-		-0-
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	236155	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7083 - 9726
02	4060 X	3906	-0-	-154	-0-	38 1	3868 2	N		-0-		-0-
03	4340 X	4123	-0-	-217	-0-	41 1	4082 2	N		-0-		-0-
04	4020 X	3890	-0-	-130	-0-	39 1	3851 2	N		-0-		-0-
05	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	41 1	3725 2	N		-0-		-0-
06	4050 X	3642	-0-	-408	-0-	40 1	3602 2	N		-0-		-0-
07	4185 X	3499	-0-	-686	-0-	39 1	3460 2	N		-0-		-0-
STEWART UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236164	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6277 - 8620
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	365 1	3782 2	Y		-0-		33
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	400 1	3715 2	Y		25		58
04	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	28 9	3111 2	Y		-0-		58
05	3255 X	2908	-0-	-347	-0-	280 1	2628 2	Y		-0-		58
06	3750 X	2584	-0-	-1166	-0-	294 1	2280 2	Y		9		67
07	3875 X	2689	-0-	-1186	-0-	10 9	2402 2	Y		-0-		67
BROWN		WELL #:		C 11	RRCID ->	236175	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6951 - 10420
02	5858 X	5556	-0-	-302	-0-	184 1	5372 2	N		-0-		-0-
03	6262 X	5880	-0-	-382	-0-	209 1	5671 2	N		-0-		-0-
04	6000 X	5527	-0-	-473	-0-	198 1	5329 2	N		-0-		-0-
05	6200 X	5571	-0-	-629	-0-	182 1	5389 2	N		-0-		-0-
06	6000 X	5558	-0-	-442	-0-	179 1	5379 2	N		-0-		-0-
07	5952 X	5876	-0-	-76	-0-	177 1	5699 2	N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2		N	-0-			-0-
03		7967 X	7849	-0-	-118	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
04		7710 X	7705	-0-	-5	-0-	7705	2		N	-0-			-0-
05		7967 X	7890	-0-	-77	-0-	7890	2		N	-0-			-0-
06		7680 X	7606	-0-	-74	-0-	7606	2		N	-0-			-0-
07		7967 X	7858	-0-	-109	-0-	7858	2		N	-0-			-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481														
02		5104 X	4842	-0-	-262	-0-	91	1	4751	2	N	-0-		-0-
03		5456 X	5206	-0-	-250	-0-	102	1	5104	2	N	-0-		-0-
04		5280 X	4814	-0-	-466	-0-	101	1	4713	2	N	-0-		-0-
05		5425 X	4934	-0-	-491	-0-	102	1	4832	2	N	-0-		-0-
06		5010 X	4703	-0-	-307	-0-	94	1	4609	2	N	-0-		-0-
07		5208 X	4827	-0-	-381	-0-	96	1	4731	2	N	-0-		-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336														
02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	505	1	2978	2	Y	-0-		-0-
03		3689 X	2436	-0-	-1253	-0-	539	1	1897	2	Y	-0-		-0-
04		3570 X	2671	-0-	-899	-0-	522	1	2149	2	Y	-0-		-0-
05		3689 X	2848	-0-	-841	-0-	437	1	2411	2	Y	-0-		-0-
06		3570 X	2620	-0-	-950	-0-	425	1	2195	2	Y	-0-		-0-
07		3689 X	2510	-0-	-1179	-0-	416	1	2094	2	Y	-0-		-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393														
02		7366 X	6649	-0-	-717	-0-	6649	2		Y	-0-			54
03		7347 X	7070	-0-	-277	-0-	7070	2		Y	-0-			54
04		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6899	2	11	9	Y	-0-	10	64
05		7099 X	6993	-0-	-106	-0-	6993	2		Y	-0-			64
06		6870 X	6528	-0-	-342	-0-	6525	2	3	9	Y	-0-	3	67
07		7099 X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2		Y	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7341 - 9013
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	5	-0-	5		5	2	Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		5		Y	-0-		-0-

BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A
02		8004 X	7320	-0-	-684	-0-	7320	2	Y	-0-		54
03		8556 X	7674	-0-	-882	-0-	7674	2	Y	-0-		54
04		8190 X	7303	-0-	-887	-0-	7292	2	Y	10	11 9	64
05		8463 X	7579	-0-	-884	-0-	7579	2	Y	-0-		64
06		7470 X	6914	-0-	-556	-0-	6911	2	Y	3	3 9	67
07		7719 X	7046	-0-	-673	-0-	7046	2	Y	-0-		67

BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	6212 - 7655
02		2900 X	2832	-0-	-68	-0-	270	1	Y	-0-		34
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	280	1	Y	-0-		34
04		3000 X	2978	-0-	-22	-0-	272	1	Y	-0-		34
05		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	320	1	Y	-0-		34
06		3300 X	3047	-0-	-253	-0-	278	1	Y	-0-		34
07		3224 X	3082	-0-	-142	-0-	273	1	Y	-0-		34

MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7424 - 9953
02		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2	Y	-0-		26
03		8618 X	8542	-0-	-76	-0-	8542	2	Y	-0-		26
04		8340 X	8207	-0-	-133	-0-	8207	2	Y	-0-		26
05		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2	Y	-0-		26
06		8250 X	8089	-0-	-161	-0-	8089	2	Y	-0-		26
07		8525 X	8482	-0-	-43	-0-	8482	2	Y	-0-		26

RACHWAL		WELL #:		3H	RRCID ->	237346	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8920 - 10375
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8920 - 10375
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEGGS		WELL #:		101H	RRCID ->	237404	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6980 - 10087
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
SLOCUM		WELL #:		5H	RRCID ->	237409	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	7500 - 9205				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

MADELON		WELL #:		6H	RRCID ->	237416	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7685 - 9286				
02	5568	X	4587	-0-	-981	-0-	190	1	4397	2	N	-0-				-0-
03	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	401	1	5433	2	N	-0-				-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	419	1	5325	2	N	-0-				-0-
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	421	1	5552	2	N	-0-				-0-
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	412	1	5687	2	N	-0-				-0-
07	5921	X	5860	-0-	-61	-0-	439	1	5421	2	N	-0-				-0-

BAKER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	237424	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9066 - 11183				
02	4466	X	3821	-0-	-645	-0-	433	1	3367	2	N	19				158
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	456	1	4915	2	N	5				163
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	289	1	4391	2	N	41				204
05	4123	X	448	-0-	-3675	-0-	442	1	6	9	N	5	186	1		23
06	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	1297	1	2368	2	N	-0-				23
07	4774	X	3372	-0-	-1402	-0-	1144	1	2228	2	N	-0-				23

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	237430	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6949 - 8496				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLOSSER		WELL #:		5H	RRCID ->	237433	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8718 - 10513				
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-				-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-				-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-				-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-				-0-
06	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3242	2			N	-0-				-0-
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-				-0-

TRWD		WELL #:		C 3	RRCID ->	237542	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7150 - 10038				
02	1885	N	1882	-0-	-3	-0-	61	1	1821	2	N	-0-				-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	64	1	1959	2	N	-0-				-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	62	1	1867	2	N	-0-				-0-
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	65	1	1949	2	N	-0-				-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	61	1	1858	2	N	-0-				-0-
07	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	63	1	1853	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
TRWD		WELL #: A 3		RRCID -> 237553		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 7190 - 10008		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	303 1	8836 2	N	-0-			-0-
03	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	325 1	9507 2	N	-0-			-0-
04	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	313 1	9166 2	N	-0-			-0-
05	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	322 1	9388 2	N	-0-			-0-
06	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	294 1	8658 2	N	-0-			-0-
07	9021 X	8911	-0-	-110	-0-	305 1	8606 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: G 3		RRCID -> 237555		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 7104 - 8958		
02	5858 X	5537	-0-	-321	-0-	1426 1	4111 2	N	-0-			-0-
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	1546 1	5238 2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5999	-0-	-61	-0-	1535 1	4464 2	N	-0-			-0-
05	6262 X	6156	-0-	-106	-0-	721 1	5435 2	N	-0-			-0-
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	690 1	5136 2	N	-0-			-0-
07	6262 X	5761	-0-	-501	-0-	681 1	5080 2	N	-0-			-0-

DUNN C		WELL #: 6H		RRCID -> 237738		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 8750 - 10381		
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	191 1	4551 2	Y	-0-			53
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	204 1	4774 2	Y	-0-			53
04	4410 X	4080	-0-	-330	-0-	191 1	3889 2	Y	-0-			53
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	204 1	4416 2	Y	-0-			53
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	190 1	4283 2	Y	-0-			53
*07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	197 1	4422 2	Y	-0-			6

DUNN C		WELL #: 5H		RRCID -> 237740		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8270 - 10109		
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			41
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2		N	-0-			41
04	600 N	505	-0-	-95	-0-	505 2		N	-0-			41
05	620 N	460	-0-	-160	-0-	460 2		N	-0-			41
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			41
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			41

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 3		RRCID -> 237920		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7100 - 9699		
02	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	424 1	5637 2	N	-0-			-0-
03	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	454 1	5853 2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5868	-0-	-192	-0-	439 1	5429 2	N	-0-			-0-
05	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	453 1	6483 2	N	-0-			-0-
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	432 1	5886 2	N	-0-			-0-
*07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	447 1	6073 2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 237922		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 7330 - 9925		
02	203 N	24	-0-	-179	-0-	6 1	18 2	N	-0-			-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	67 1	46 2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	69 1	101 2	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	68 1	8 2	N	-0-			-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 1		N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 237940		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 6907		PERF. 7300 - 9955		
02	4872 X	404	-0-	-4468	-0-	192 1	212 2	N	-0-			-0-
03	5208 X	47	-0-	-5161	-0-	47 1		N	-0-			-0-
04	5130 X	3789	-0-	-1341	-0-	2220 1	1569 2	N	-0-			-0-
05	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	2297 1	3419 2	N	-0-			-0-
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	2262 1	3448 2	N	-0-			-0-
*07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	2331 1	3781 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
ESTES-BRADSHAW		WELL #: 4		RRCID -> 237946		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237947		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967					
02	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	633	1	5794	2	N	-0-		-0-
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	755	1	6095	2	N	-0-		-0-
04	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	842	1	5818	2	N	-0-		-0-
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	910	1	5751	2	N	-0-		-0-
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	706	1	5391	2	N	-0-		-0-
*07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	741	1	5321	2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: J 1		RRCID -> 237949		COMPL. DATE 12/28/2014		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968					
02	4872 X	4602	-0-	-270	-0-	79	1	4509	2	N	13		70
						14	9						
03	5208 X	4798	-0-	-410	-0-	81	1	4717	2	N	-0-		70
04	5010 X	4756	-0-	-254	-0-	83	1	4673	2	N	-0-		70
05	5146 X	4745	-0-	-401	-0-	87	1	4658	2	N	-0-		70
06	4860 X	4477	-0-	-383	-0-	86	1	4391	2	N	-0-		70
07	4929 X	4418	-0-	-511	-0-	91	1	4327	2	N	-0-		70

DEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 238441		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055					
02	2088 X	1463	-0-	-625	-0-	598	1	865	2	Y	-0-		14
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	434	1	2486	2	Y	-0-		14
04	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	507	1	5854	2	Y	-0-		14
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	591	1	6639	2	Y	-0-		14
06	3000 N	6615	-0-	3615	3615	533	1	6082	2	Y	-0-		14
*07	3100 N	6071	-0-	2971	6586	521	1	5550	2	Y	-0-		14

BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 238445		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995					
02	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	220	1	6610	2	N	-0-		-0-
03	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	224	1	6821	2	N	-0-		-0-
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	211	1	6338	2	N	-0-		-0-
05	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	209	1	6281	2	N	-0-		-0-
06	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	196	1	5943	2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5423	-0-	-405	-0-	180	1	5243	2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: D 3		RRCID -> 238456		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758					
02	7772 X	6803	-0-	-969	-0-	6803	2			N	-0-		5
03	8122 X	6895	-0-	-1227	-0-	6895	2			N	-0-		5
04	7710 X	6776	-0-	-934	-0-	6776	2			N	-0-		5
05	7812 X	6558	-0-	-1254	-0-	6558	2			N	-0-		5
06	7530 X	6682	-0-	-848	-0-	387	1	6295	2	N	-0-		5
*07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	380	1	7233	2	N	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
WINSTON		WELL #: D 4		RRCID -> 238459		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7482 X	6549	-0-	-933	-0-	6549 2	N	-0-		5
03	7874 X	6958	-0-	-916	-0-	6958 2	N	-0-		5
04	7380 X	6796	-0-	-584	-0-	6796 2	N	-0-		5
05	7471 X	6764	-0-	-707	-0-	6764 2	N	-0-		5
06	7170 X	6926	-0-	-244	-0-	368 1	N	-0-		5
*07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	361 1	N	-0-		5

WINSTON		WELL #: J 2		RRCID -> 238460		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110		
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	92 1	N	12		65
						13 9				
03	5456 X	5341	-0-	-115	-0-	101 1	N	-0-		65
04	5340 X	5257	-0-	-83	-0-	93 1	N	-0-		65
05	5518 X	5199	-0-	-319	-0-	96 1	N	-0-		65
06	5340 X	5026	-0-	-314	-0-	95 1	N	-0-		65
07	5425 X	5136	-0-	-289	-0-	102 1	N	-0-		65

WINSTON		WELL #: E 2		RRCID -> 238461		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460		
02	6032 X	5868	-0-	-164	-0-	498 1	Y	5	8 1	11
						6 9				
03	6355 X	6268	-0-	-87	-0-	568 1	Y	-0-		11
04	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	548 1	Y	1	4 1	8
						1 9				
05	6324 X	6272	-0-	-52	-0-	539 1	Y	1		9
						1 9				
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	522 1	Y	1		10
						1 9				
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	544 1	Y	-0-		10

WINSTON		WELL #: E 3		RRCID -> 238463		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505		
02	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	437 1	Y	2	4 1	7
						2 9				
03	5580 X	5424	-0-	-156	-0-	487 1	Y	-0-		7
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	470 1	Y	1	2 1	6
						1 9				
05	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	469 1	Y	-0-		6
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	446 1	Y	1		7
						1 9				
*07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	457 1	Y	-0-		7

WINSTON		WELL #: A 4		RRCID -> 238464		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268		
02	3074 X	2789	-0-	-285	-0-	213 1	Y	-0-		3
03	3193 X	3139	-0-	-54	-0-	228 1	Y	-0-		3
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	221 1	Y	-0-		3
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	228 1	Y	-0-		3
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	221 1	Y	-0-		3
*07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	228 1	Y	-0-		3

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 238663		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
DEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 238928		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6950 - 9945		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	302 1	3840 2	Y	-0-			-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	315 1	3935 2	Y	-0-			-0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	301 1	3841 2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	296 1	4044 2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3428	-0-	-322	-0-	239 1	3189 2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3661	-0-	-214	-0-	284 1	3377 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 238929		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6960 - 10235		
02	3538 X	3065	-0-	-473	-0-	645 1	2420 2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	2953	-0-	-829	-0-	699 1	2254 2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	2821	-0-	-839	-0-	650 1	2171 2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	667 1	2302 2	Y	-0-			-0-
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	323 1	2120 2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	2199 2		Y	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 101H		RRCID -> 238934		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6883 - 9442		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

DUNN C		WELL #: 7H		RRCID -> 238939		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 8321 - 9549		
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	337 1	3049 2	N	-0-			98
03	3503 X	2920	-0-	-583	-0-	360 1	2560 2	N	-0-			98
04	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	337 1	2526 2	N	-0-			98
05	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	360 1	2645 2	N	-0-			98
06	3390 X	2314	-0-	-1076	-0-	335 1	1979 2	N	-0-			98
07	3503 X	2822	-0-	-681	-0-	348 1	2474 2	N	-0-			98

SAMPSON, JACK		WELL #: 7H		RRCID -> 238940		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7450 - 9528		
02	9251 X	8226	-0-	-1025	-0-	8226 2		N	-0-			-0-
03	9889 X	8682	-0-	-1207	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
04	9270 X	8593	-0-	-677	-0-	8593 2		N	-0-			-0-
05	8866 X	8591	-0-	-275	-0-	8591 2		N	-0-			-0-
06	8520 X	7739	-0-	-781	-0-	7739 2		N	-0-			-0-
07	8866 X	7852	-0-	-1014	-0-	7852 2		N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #: 102H		RRCID -> 238943		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6846 - 8543		
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 2		N	-0-			51
03	7347 X	7139	-0-	-208	-0-	7139 2		N	-0-			51
04	7110 X	6905	-0-	-205	-0-	6905 2		N	-0-			51
05	7347 X	7113	-0-	-234	-0-	7113 2		N	-0-			51
06	7050 X	6823	-0-	-227	-0-	6823 2		N	-0-			51
07	7285 X	6937	-0-	-348	-0-	6937 2		N	-0-			51

PEARL FEDERAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238945		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6636		PERF. 6915 - 9596		
02	8642 X	8537	-0-	-105	-0-	8537 2		Y	-0-			104
03	9145 X	9004	-0-	-141	-0-	9004 2		Y	-0-			104
04	8760 X	8579	-0-	-181	-0-	8579 2		Y	-0-			104
05	9114 X	8753	-0-	-361	-0-	8753 2		Y	-0-			104
06	8760 X	8501	-0-	-259	-0-	8501 2		Y	-0-			104
07	9052 X	8754	-0-	-298	-0-	8754 2		Y	-0-			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
SLOCUM		WELL #:		6H	RRCID ->	238994	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6903 - 8838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

BEGGS		WELL #:		203H	RRCID ->	238996	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7010 - 8870	
02	2784 X	993	-0-	-1791	-0-	515	1	478	2	N	-0-	-0-	
03	3038 X	1050	-0-	-1988	-0-	430	1	620	2	N	-0-	-0-	
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	395	1	2891	2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	389	1	2631	2	N	-0-	-0-	
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	399	1	2550	2	N	-0-	-0-	
07	3410 X	2215	-0-	-1195	-0-	429	1	1786	2	N	-0-	-0-	

MERCER RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	238997	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	7182 - 10382	
02	5742 X	5114	-0-	-628	-0-	267	1	4847	2	Y	-0-	-0-	
03	6014 X	4925	-0-	-1089	-0-	268	1	4657	2	Y	-0-	-0-	
04	5820 X	4626	-0-	-1194	-0-	28	1	4598	2	Y	-0-	-0-	
05	6014 X	4282	-0-	-1732	-0-	27	1	4255	2	Y	-0-	-0-	
06	4950 X	4094	-0-	-856	-0-	25	1	4069	2	Y	-0-	-0-	
07	5115 X	3687	-0-	-1428	-0-	25	1	3662	2	Y	-0-	-0-	

MERCER RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	238998	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6963 - 10760	
02	10295 X	9390	-0-	-905	-0-	9390	2			Y	-0-	-0-	
03	11005 X	9864	-0-	-1141	-0-	9864	2			Y	-0-	-0-	
04	10080 X	9753	-0-	-327	-0-	59	1	9694	2	Y	-0-	-0-	
05	10292 X	10101	-0-	-191	-0-	61	1	10040	2	Y	-0-	-0-	
06	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	60	1	9841	2	Y	-0-	-0-	
*07	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	62	1	10013	2	Y	-0-	-0-	

PEARL FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	239000	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	7001 - 9420	
02	7975 X	7565	-0-	-410	-0-	7565	2			Y	-0-	91	
03	8432 X	8079	-0-	-353	-0-	8079	2			Y	-0-	91	
04	8040 X	7919	-0-	-121	-0-	7919	2			Y	-0-	91	
05	8308 X	8195	-0-	-113	-0-	8195	2			Y	-0-	91	
06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			Y	-0-	91	
07	8060 X	7989	-0-	-71	-0-	7989	2			Y	-0-	91	

MERCER RANCH		WELL #:		103H	RRCID ->	239006	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7614 - 9858	
02	7859 X	6107	-0-	-1752	-0-	315	1	5792	2	Y	-0-	-0-	
03	8401 X	6594	-0-	-1807	-0-	340	1	6254	2	Y	-0-	-0-	
04	6660 X	5763	-0-	-897	-0-	37	1	5726	2	Y	-0-	-0-	
05	6882 X	6190	-0-	-692	-0-	39	1	6151	2	Y	-0-	-0-	
06	6270 X	5487	-0-	-783	-0-	37	1	5450	2	Y	-0-	-0-	
07	6479 X	4577	-0-	-1902	-0-	32	1	4545	2	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10991 X	7016	-0-	-3975	-0-	809	1	6179	2	Y	25			130
03	10478 X	8131	-0-	-2347	-0-	847	1	7284	2	Y	-0-			130
04	9210 X	7615	-0-	-1595	-0-	833	1	6782	2	Y	-0-			130
05	9517 X	9465	-0-	-52	-0-	877	1	8588	2	Y	-0-			130
06	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	852	1	8657	2	Y	32			162
*07	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	883	1	8868	2	Y	-0-			162

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538														
02	3712 X	2804	-0-	-908	-0-	86	1	2718	2	Y	-0-			-0-
03	3968 X	2611	-0-	-1357	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	2033	-0-	-1807	-0-	77	1	1956	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	50	1	1180	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	763	-0-	-2237	-0-	26	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	599	-0-	-2408	-0-	21	1	578	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412														
02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	243	1	7769	2	Y	-0-			-0-
03	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	261	1	8051	2	Y	-0-			-0-
04	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	246	1	7856	2	Y	-0-			-0-
05	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	265	1	8165	2	Y	-0-			-0-
06	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	268	1	8077	2	Y	-0-			-0-
*07	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	288	1	8305	2	Y	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110														
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	818	1	6725	2	N	-0-			-0-
03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	865	1	7011	2	N	-0-			-0-
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	840	1	6400	2	N	-0-			-0-
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	859	1	6358	2	N	-0-			-0-
06	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	865	1	6448	2	N	-0-			-0-
*07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	916	1	6510	2	N	-0-			-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032														
02	4089 X	3831	-0-	-258	-0-	826	1	3005	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	4179	-0-	-68	-0-	883	1	3296	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3345	-0-	-765	-0-	150	1	3195	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3452	-0-	-733	-0-	155	1	3297	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3308	-0-	-742	-0-	146	1	3162	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	155	1	3153	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435														
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-			-0-
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-			-0-
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-			-0-
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	13	1	4568	2	Y	-0-			-0-
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	13	1	4339	2	Y	-0-			-0-
07	4247 X	4005	-0-	-242	-0-	12	1	3993	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
DEAN		WELL #: L 3		RRCID -> 239446		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		Y	-0-		-0-
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2		Y	-0-		-0-
04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		Y	-0-		-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	9	1	4216	2	Y		-0-
06	4050 X	3960	-0-	-90	-0-	9	1	3951	2	Y		-0-
07	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	9	1	3865	2	Y		-0-

DEAN		WELL #: K 3		RRCID -> 239447		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

DEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 239453		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145				
02	T. A.	4	-0-	4	12	4	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	838	-0-	838	850	410	1	428	2	Y		-0-
04	T. A.	1987	-0-	1987	2837	574	1	1413	2	Y		-0-
05	T. A.	1555	-0-	1555	4392	552	1	1003	2	Y		-0-
06	3000 N	1209	-0-	-1791	2601	491	1	718	2	Y		-0-
*07	3100 N	1156	-0-	-1944	657	532	1	624	2	Y		-0-

SKINNER, JOE		WELL #: 5H		RRCID -> 239458		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113				
02	464 X	367	-0-	-97	-0-	367	2		Y	-0-		7
03	496 X	15	-0-	-481	-0-	15	2		Y	-0-		7
04	480 X	41	-0-	-439	-0-	41	2		Y	-0-		7
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		7
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		7
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		7

CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239498		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195				
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-				N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONESOME DOVE		WELL #: 1H		RRCID -> 239501		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196				
02	5597 X	-0-	-0-	-5597	-0-				N	-0-		-0-
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		-0-
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: C 3		RRCID -> 239829		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247				
02	5365 X	5025	-0-	-340	-0-	364	1	4661	2	Y		2
03	5735 X	5206	-0-	-529	-0-	389	1	4817	2	Y		2
04	5550 X	5254	-0-	-296	-0-	423	1	4831	2	Y		2
05	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	443	1	6247	2	Y		2
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	395	1	5823	2	Y		2
*07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	409	1	5946	2	Y		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
MCDONALD KANN		WELL #: 3		RRCID -> 239831		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5945 X	5686	-0-	-259	-0-	183 1	5503 2	N	-0-	-0-
03	6355 X	5855	-0-	-500	-0-	186 1	5669 2	N	-0-	-0-
04	5820 X	5467	-0-	-353	-0-	176 1	5291 2	N	-0-	-0-
05	6076 X	5906	-0-	-170	-0-	190 1	5716 2	N	-0-	-0-
06	5880 X	5396	-0-	-484	-0-	172 1	5224 2	N	-0-	-0-
07	6076 X	5283	-0-	-793	-0-	175 1	5108 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: B 6		RRCID -> 239833		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030		
02	5655 X	5208	-0-	-447	-0-	646 1	4562 2	N	-0-	-0-
03	6045 X	5455	-0-	-590	-0-	657 1	4798 2	N	-0-	-0-
04	5850 X	4864	-0-	-986	-0-	629 1	4235 2	N	-0-	-0-
05	5797 X	5275	-0-	-522	-0-	668 1	4607 2	N	-0-	-0-
06	5400 X	4834	-0-	-566	-0-	637 1	4197 2	N	-0-	-0-
07	5580 X	4964	-0-	-616	-0-	670 1	4294 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: B 8		RRCID -> 239834		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548		
02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	660 1	6113 2	N	-0-	-0-
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	698 1	6360 2	N	-0-	-0-
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	667 1	5772 2	N	-0-	-0-
05	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	708 1	6282 2	N	-0-	-0-
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	714 1	6301 2	N	-0-	-0-
*07	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	735 1	6222 2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570		
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	282 1	3841 2	Y	-0-	-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	294 1	3948 2	Y	-0-	-0-
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	307 1	3679 2	Y	-0-	-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	346 1	4148 2	Y	-0-	-0-
06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	342 1	4207 2	Y	-0-	-0-
*07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	318 1	4624 2	Y	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 6H		RRCID -> 239839		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935		
02	9425 X	8960	-0-	-465	-0-	579 1	8381 2	N	-0-	-0-
03	10075 X	8863	-0-	-1212	-0-	620 1	8243 2	N	-0-	-0-
04	9750 X	7917	-0-	-1833	-0-	600 1	7317 2	N	-0-	-0-
05	9579 X	9264	-0-	-315	-0-	618 1	8646 2	N	-0-	-0-
06	9270 X	8933	-0-	-337	-0-	599 1	8334 2	N	-0-	-0-
07	9579 X	9045	-0-	-534	-0-	620 1	8425 2	N	-0-	-0-

CARR-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 239844		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698		
02	5800 X	5642	-0-	-158	-0-	5642 2		N	-0-	30
03	6200 X	5982	-0-	-218	-0-	5982 2		N	-0-	30
04	6000 X	5878	-0-	-122	-0-	5878 2		N	-0-	30
05	6200 X	5863	-0-	-337	-0-	5863 2		N	-0-	30
06	5850 X	5474	-0-	-376	-0-	5474 2		N	-0-	30
07	6076 X	5531	-0-	-545	-0-	5531 2		N	-0-	30

MERCER RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 239846		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981		
02	9657 X	8766	-0-	-891	-0-	245 1	8521 2	Y	-0-	-0-
03	10323 X	8834	-0-	-1489	-0-	262 1	8572 2	Y	-0-	-0-
04	9990 X	8547	-0-	-1443	-0-	275 1	8272 2	Y	-0-	-0-
05	10323 X	8923	-0-	-1400	-0-	290 1	8633 2	Y	-0-	-0-
06	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	285 1	8701 2	Y	-0-	-0-
*07	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	313 1	9162 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MASTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 239849		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8293 - 9864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3016 X	2998	-0-	-18	-0-	2998	2	N	-0-		1
03	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2	N	-0-		1
04	3150 X	3048	-0-	-102	-0-	3048	2	N	-0-		1
05	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	3127	2	N	-0-		1
06	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2	N	-0-		1
*07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-		1

COURTS FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239856		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6875 - 10466	
02	5858 X	5741	-0-	-117	-0-	5741	2	N	-0-		45
03	6262 X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2	N	-0-		45
04	6060 X	5872	-0-	-188	-0-	5872	2	N	-0-		45
05	6169 X	6026	-0-	-143	-0-	6026	2	N	-0-		45
06	5940 X	5648	-0-	-292	-0-	5648	2	N	-0-		45
07	6138 X	5811	-0-	-327	-0-	5811	2	N	-0-		45

MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239900		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8350 - 10297	
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	-0-		-0-
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-		-0-
04	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-		-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-		-0-
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-
07	372 X	219	-0-	-153	-0-	219	2	N	-0-		-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 22H		RRCID -> 239923		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8221 - 9948	
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	211	1	3081	2	Y	1
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	231	1	3338	2	Y	1
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	223	1	3136	2	Y	5
						4	9				
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	229	1	3219	2	Y	15
						11	9				
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	197	1	2771	2	Y	1
						15	9				
*07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	203	1	2795	2	Y	1

CARR-CLEVELAND		WELL #: 1H		RRCID -> 239924		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6638		PERF. 7735 - 9298	
02	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2	N	-0-		24
03	7378 X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2	N	-0-		24
04	7110 X	6922	-0-	-188	-0-	6922	2	N	-0-		24
05	7378 X	6939	-0-	-439	-0-	6939	2	N	-0-		24
06	7140 X	6638	-0-	-502	-0-	6638	2	N	-0-		24
07	7378 X	7006	-0-	-372	-0-	7006	2	N	-0-		24

BAKER "A" UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 239991		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 9226 - 9702	
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		2
03	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2	N	-0-		2
04	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	1736	2	N	-0-		2
05	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2	N	-0-		2
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-		2
*07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
MCLAIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240125		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230		

WINSTON		WELL #: G 2		RRCID -> 240132		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898					
02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	583	1	5181	2	N	-0-	19	
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	623	1	5445	2	N	-0-	19	
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	603	1	5278	2	N	-0-	19	
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	623	1	5330	2	N	-0-	19	
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	603	1	5088	2	N	-0-	19	
*07	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	623	1	5201	2	N	-0-	19	

DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755					
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	329	1	4642	2	Y	-0-	-0-	
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	375	1	4009	2	Y	-0-	-0-	
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	300	1	4067	2	Y	-0-	-0-	
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	308	1	4077	2	Y	-0-	-0-	
06	4560 X	3323	-0-	-1237	-0-	241	1	3082	2	Y	-0-	-0-	
07	4712 X	3980	-0-	-732	-0-	271	1	3709	2	Y	-0-	-0-	

WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475					
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	194	1	2381	2	Y	1	3 1	5
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-		5
04	2370 N	1655	-0-	-715	-0-	223	1	1432	2	Y	-0-	1 1	4
05	2759 N	1715	-0-	-1044	-0-	181	1	1533	2	Y	1		5
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	171	1	1694	2	Y	-0-		5
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	179	1	1806	2	Y	-0-		5

VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300					
02	4292 X	4125	-0-	-167	-0-	133	1	3992	2	N	-0-		-0-
03	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	141	1	4290	2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4236	-0-	-204	-0-	136	1	4100	2	N	-0-		-0-
05	4588 X	4420	-0-	-168	-0-	142	1	4278	2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4240	-0-	-170	-0-	135	1	4105	2	N	-0-		-0-
07	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	138	1	4022	2	N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090					
02	7047 X	6222	-0-	-825	-0-	283	1	5939	2	Y	-0-		1
03	7533 X	5994	-0-	-1539	-0-	614	1	5380	2	Y	-0-		1
04	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	534	1	8250	2	Y	-0-		1
05	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-		1
06	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	528	1	8640	2	Y	-0-		1
*07	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	541	1	7955	2	Y	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 6900	-		9925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 6498	PERF. 7050	-		10625				
02	6293 X	6020	-0-	-273	-0-	246	1	5774	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6258	-0-	-469	-0-	263	1	5995	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	6127	-0-	-383	-0-	264	1	5863	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6339	-0-	-388	-0-	290	1	6049	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	6109	-0-	-251	-0-	282	1	5827	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	294	1	5985	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 15		RRCID -> 240207	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6950	-		10945				
02	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	249	1	5531	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	6019	-0-	-26	-0-	271	1	5748	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5990	-0-	-190	-0-	249	1	5741	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	6037	-0-	-349	-0-	258	1	5779	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5893	-0-	-287	-0-	259	1	5634	2	N	-0-			-0-
*07	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	262	1	6120	2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 6820	-		9310				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6609	PERF. 6860	-		9250				
02	T. A.	4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	4	-0-	4	18	4	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	3	21	3	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	4	-0-	4	25	4	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	28	3	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3	-0-	3	31	3	2			Y	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: C 4		RRCID -> 240228	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6497	PERF. 6875	-		11057				
02	4524 X	4262	-0-	-262	-0-	316	1	3945	2	Y	1			11
						1	9							
03	4805 X	4508	-0-	-297	-0-	338	1	4169	2	Y	1	3	1	9
						1	9							
04	4650 X	4257	-0-	-393	-0-	367	1	3888	2	Y	2			11
						2	9							
05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	384	1	5288	2	Y	-0-			11
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	343	1	5217	2	Y	-0-			11
*07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	354	1	5202	2	Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
MADELON		WELL #:		7H	RRCID ->	240231	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7741 - 9008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		C 4	RRCID ->	240317	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6800 - 10115	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

TRWD		WELL #:		H 1	RRCID ->	240414	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7205 - 11035	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		K 2	RRCID ->	240499	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6760 - 9795	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		J 3	RRCID ->	240504	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6900 - 9465	
02		5162 X	4653	-0-	-509	-0-	713 1	3940 2	Y	-0-			-0-
03		5518 X	5251	-0-	-267	-0-	816 1	4435 2	Y	-0-			-0-
04		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	856 1	4185 2	Y	-0-			-0-
05		5146 X	4836	-0-	-310	-0-	789 1	4047 2	Y	-0-			-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	682 1	3594 2	Y	-0-			-0-
*07		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	691 1	4122 2	Y	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		H 2	RRCID ->	240537	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7255 - 11425	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		6	RRCID ->	240539	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7145 - 9955	
02		6612 X	6029	-0-	-583	-0-	373 1	5656 2	N	-0-			-0-
03		7254 X	4172	-0-	-3082	-0-	399 1	3773 2	N	-0-			-0-
04		7860 X	4136	-0-	-3724	-0-	383 1	3753 2	N	-0-			-0-
05		8122 X	6064	-0-	-2058	-0-	373 1	5691 2	N	-0-			-0-
06		7860 X	6219	-0-	-1641	-0-	318 1	5901 2	N	-0-			-0-
07		6448 X	6384	-0-	-64	-0-	329 1	6055 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
DAVENPORT		WELL #:		4	RRCID ->	240542	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7825 - 9065	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	240558	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6960 - 10418	
02	14B2 EXT	4914	-0-	4914	21195	4914	2		Y	-0-		-0-	
03	26135 X	4940	-0-	-21195		4940	2		Y	-0-		-0-	
04	5469 X	5469	-0-	-0-		26	1	5443	2	Y	-0-	-0-	
05	6071 X	6071	-0-	-0-		28	1	6043	2	Y	-0-	-0-	
06	5564 X	5564	-0-	-0-		29	1	5535	2	Y	-0-	-0-	
*07	5984 X	5984	-0-	-0-		36	1	5948	2	Y	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240598	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9310 - 11243	
02	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-		-0-	
03	1674 X	-0-	-0-	-1674		-0-			N	-0-		-0-	
04	1620 X	-0-	-0-	-1620		-0-			N	-0-		-0-	
05	14003 X	14003	-0-	-0-		14003	2		N	-0-		-0-	
06	13032 X	13032	-0-	-0-		13032	2		N	-0-		-0-	
*07	13120 X	13120	-0-	-0-		13120	2		N	-0-		-0-	

MERCER RANCH		WELL #:		302H	RRCID ->	240621	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	7077 - 9568	
02	7308 X	6858	-0-	-450	-0-	6858	2		Y	-0-		-0-	
03	7812 X	7112	-0-	-700	-0-	7112	2		Y	-0-		-0-	
04	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	302	1	7089	2	Y	-0-	-0-	
05	7626 X	7549	-0-	-77	-0-	298	1	7251	2	Y	-0-	-0-	
06	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	273	1	6782	2	Y	-0-	-0-	
*07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	281	1	7229	2	Y	-0-	-0-	

MERCER RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	240625	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6995 - 10125	
02	5133 X	4938	-0-	-195	-0-	244	1	4694	2	Y	-0-	-0-	
03	5859 X	5186	-0-	-673	-0-	274	1	4912	2	Y	-0-	-0-	
04	5670 X	4744	-0-	-926	-0-	4744	2		Y	-0-		-0-	
05	5859 X	4956	-0-	-903	-0-	4956	2		Y	-0-		-0-	
06	4920 X	4871	-0-	-49	-0-	4871	2		Y	-0-		-0-	
07	5084 X	5066	-0-	-18	-0-	5066	2		Y	-0-		-0-	

WINSTON		WELL #:		E 5	RRCID ->	240730	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6970 - 10450	
02	3480 X	3322	-0-	-158	-0-	279	1	3035	2	Y	7	12 1	13
03	3720 X	3408	-0-	-312	-0-	325	1	3083	2	Y	-0-		13
04	3600 X	3480	-0-	-120	-0-	298	1	3181	2	Y	1	5 1	9
05	3627 X	3499	-0-	-128	-0-	310	1	3188	2	Y	1		10
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	314	1	3287	2	Y	2		12
*07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	345	1	3543	2	Y	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655			
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	346	1	4428	2	Y	-0-	5
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	434	1	4092	2	Y	-0-	5
04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	512	1	6560	2	Y	-0-	5
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	523	1	6486	2	Y	-0-	5
06	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	575	1	6718	2	Y	-0-	5
*07	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	602	1	6845	2	Y	-0-	5

HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795			
02	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	310	1	5883	2	N	-0-	-0-
03	6603 X	6556	-0-	-47	-0-	339	1	6217	2	N	-0-	-0-
04	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	330	1	6311	2	N	-0-	-0-
05	6851 X	6548	-0-	-303	-0-	341	1	6207	2	N	-0-	-0-
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	329	1	6421	2	N	-0-	-0-
*07	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	341	1	6552	2	N	-0-	-0-

HAYWIRE		WELL #: 202H		RRCID -> 240748		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: J 5		RRCID -> 240760		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045			
02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	749	1	3821	2	Y	-0-	-0-
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	740	1	4005	2	Y	-0-	-0-
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	699	1	3775	2	Y	-0-	-0-
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	714	1	3659	2	Y	-0-	-0-
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	723	1	3985	2	Y	-0-	-0-
*07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	651	1	3932	2	Y	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4010R		RRCID -> 240793		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603			
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
04	2070 N	2069	-0-	-1	-0-	2069	2		N	-0-		-0-
05	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2		N	-0-		-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
*07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-		-0-

REED		WELL #: 11		RRCID -> 241027		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395			
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	564	1	4721	2	N	-0-	-0-
03	5642 X	5388	-0-	-254	-0-	597	1	4791	2	N	-0-	-0-
04	5460 X	5218	-0-	-242	-0-	566	1	4652	2	N	-0-	-0-
05	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	591	1	4600	2	N	-0-	-0-
06	5460 X	5038	-0-	-422	-0-	545	1	4493	2	N	-0-	-0-
07	5642 X	4944	-0-	-698	-0-	556	1	4388	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MCFARLAND		WELL #: E 3		RRCID -> 241028		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6453		PERF. 6700 - 1050		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	614	1	Y	29	13	1	20
						32	9					
03	5890 X	5648	-0-	-242	-0-	654	1	Y	13	26	1	7
						14	9					
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	633	1	Y	10			17
						11	9					
05	5890 X	5813	-0-	-77	-0-	654	1	Y	13	13	1	17
						14	9					
06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	633	1	Y	-0-			17
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	654	1	Y	2	12	1	7
						2	9					

MCFARLAND		WELL #: E 4		RRCID -> 241029		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6850 - 9135		
02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	655	1	Y	40	18	1	27
						44	9					
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	698	1	Y	18	36	1	9
						20	9					
04	5970 X	5935	-0-	-35	-0-	675	1	Y	15			24
						17	9					
05	6200 X	6132	-0-	-68	-0-	698	1	Y	18	18	1	24
						20	9					
06	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	675	1	Y	-0-			24
07	5394 X	5033	-0-	-361	-0-	698	1	Y	2	17	1	9
						2	9					

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 6960 - 8692	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: J 6		RRCID -> 241056		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 6905 - 1055	
02	T. A.	4	-0-	4	10	4	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	4	-0-	4	14	4	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	4	-0-	4	18	4	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	4	-0-	4	22	4	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	4	-0-	4	26	4	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	3	-0-	3	29	3	2	Y	-0-		-0-

BOGCESS TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 241119		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7276		PERF. 7489 - 9170	
02	10672 X	10419	-0-	-253	-0-	10419	2	N	-0-		-0-
03	11408 X	10994	-0-	-414	-0-	10994	2	N	-0-		-0-
04	11040 X	10847	-0-	-193	-0-	10847	2	N	-0-		-0-
05	11408 X	11197	-0-	-211	-0-	11197	2	N	-0-		-0-
06	10770 X	10563	-0-	-207	-0-	10563	2	N	-0-		-0-
07	11222 X	10684	-0-	-538	-0-	10684	2	N	-0-		-0-

ASHMORE FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 241120		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7986 - 9047	
02	6612 X	6582	-0-	-30	-0-	6582	2	N	-0-		-0-
03	7068 X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2	N	-0-		-0-
04	6840 X	6471	-0-	-369	-0-	6471	2	N	-0-		-0-
05	7068 X	6581	-0-	-487	-0-	6581	2	N	-0-		-0-
06	6810 X	6165	-0-	-645	-0-	6165	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	6196	-0-	-841	-0-	6196	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BONDS RANCH		WELL #: 1303H		RRCID -> 241176		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7269 - 10349		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10295 X	9953	-0-	-342	-0-	9953	2	N	-0-			-0-
03	11098 X	9603	-0-	-1495	-0-	9603	2	N	-0-			-0-
04	11010 X	9734	-0-	-1276	-0-	9734	2	N	-0-			-0-
05	11377 X	8934	-0-	-2443	-0-	8934	2	N	-0-			-0-
06	11010 X	9141	-0-	-1869	-0-	9141	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	9807	-0-	-826	-0-	9807	2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 241306		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7837 - 9235		
02	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	226	1	6177 2	Y	-0-		-0-
03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	341	1	5636 2	Y	-0-		-0-
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	491	1	6584 2	Y	-0-		-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	491	1	6362 2	Y	-0-		-0-
06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	545	1	6184 2	Y	-0-		-0-
*07	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	608	1	5678 2	Y	-0-		-0-

HAYWIRE		WELL #: 502H		RRCID -> 241318		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 8342 - 10001		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: A 5		RRCID -> 242600		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 6770 - 9695		
02	5365 X	5146	-0-	-219	-0-	384	1	4762 2	Y	-0-		2
03	5735 X	5406	-0-	-329	-0-	410	1	4996 2	Y	-0-		2
04	5550 X	5460	-0-	-90	-0-	397	1	5063 2	Y	-0-		2
05	5735 X	5594	-0-	-141	-0-	410	1	5184 2	Y	-0-		2
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	397	1	5136 2	Y	-0-		2
*07	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	410	1	5121 2	Y	-0-		2

WINSTON		WELL #: D 6		RRCID -> 242604		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 6700 - 8935		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 4H		RRCID -> 242678		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7888 - 9529		
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	847	1	4070 2	Y	-0-		-0-
03	4743 X	4374	-0-	-369	-0-	914	1	3460 2	Y	-0-		-0-
04	4590 X	3702	-0-	-888	-0-	895	1	2807 2	Y	-0-		-0-
05	4743 X	3897	-0-	-846	-0-	884	1	3013 2	Y	-0-		-0-
06	4590 X	4203	-0-	-387	-0-	841	1	3362 2	Y	-0-		-0-
07	4743 X	4091	-0-	-652	-0-	820	1	3271 2	Y	-0-		-0-

TRWD		WELL #: C 4		RRCID -> 243113		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7260 - 10158		
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	448	1	5143 2	N	-0-		-0-
03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	480	1	5501 2	N	-0-		-0-
04	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	463	1	5251 2	N	-0-		-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	488	1	5237 2	N	-0-		-0-
06	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	467	1	4941 2	N	-0-		-0-
*07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	501	1	4846 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
COCANOUGH "287"		WELL #: 9H		RRCID -> 243137		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	8149 X	6588	-0-	-1561	-0-	6588	2	Y	-0-	18	
03	8711 X	7825	-0-	-886	-0-	7825	2	Y	-0-	18	
04	8430 X	7829	-0-	-601	-0-	331	1	7498 2	Y	-0-	18
05	8525 X	7236	-0-	-1289	-0-	7236	2	Y	-0-	18	
06	8100 X	7270	-0-	-830	-0-	7270	2	Y	-0-	18	
*07	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2	Y	-0-	18	

WINSTON		WELL #: H 2		RRCID -> 243151		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490			
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	110	1	4521 2	N	-0-	20
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	145	1	6541 2	N	-0-	20
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	152	1	5906 2	N	-0-	20
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	184	1	5935 2	N	-0-	20
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	168	1	5596 2	N	-0-	20
*07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	175	1	5768 2	N	-0-	20

WINSTON		WELL #: H 4		RRCID -> 243152		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685			
02	6090 X	5555	-0-	-535	-0-	172	1	5383 2	N	-0-	11
03	6293 X	5978	-0-	-315	-0-	178	1	5800 2	N	-0-	11
04	5970 X	5540	-0-	-430	-0-	164	1	5376 2	N	-0-	11
05	6169 X	5596	-0-	-573	-0-	165	1	5431 2	N	-0-	11
06	5820 X	5399	-0-	-421	-0-	161	1	5238 2	N	-0-	11
07	5983 X	5677	-0-	-306	-0-	161	1	5516 2	N	-0-	11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 243354		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WINSTON		WELL #: H 3		RRCID -> 243385		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630			
02	4292 X	4198	-0-	-94	-0-	131	1	4067 2	N	-0-	16
03	4464 X	4400	-0-	-64	-0-	129	1	4271 2	N	-0-	16
04	4500 X	4136	-0-	-364	-0-	121	1	4015 2	N	-0-	16
05	4650 X	4219	-0-	-431	-0-	125	1	4094 2	N	-0-	16
06	4500 X	4120	-0-	-380	-0-	123	1	3997 2	N	-0-	16
07	4495 X	4259	-0-	-236	-0-	125	1	4134 2	N	-0-	16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243387		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452			
02	5365 X	4920	-0-	-445	-0-	4920	2		N	-0-	-0-
03	5735 X	5133	-0-	-602	-0-	5133	2		N	-0-	-0-
04	5550 X	3986	-0-	-1564	-0-	3986	2		N	-0-	-0-
05	5580 X	4462	-0-	-1118	-0-	4462	2		N	-0-	-0-
06	5340 X	4252	-0-	-1088	-0-	4252	2		N	-0-	-0-
07	5270 X	4216	-0-	-1054	-0-	4216	2		N	-0-	-0-

GOFORTH C		WELL #: 1H		RRCID -> 243486		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318			
02	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	1604	1	9722 2	N	-0-	-0-
03	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	1820	1	10011 2	N	-0-	-0-
04	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	1720	1	8702 2	N	-0-	-0-
05	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	1889	1	8833 2	N	-0-	-0-
06	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	1648	1	8424 2	N	-0-	-0-
*07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	1172	1	6095 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
HAYWIRE		WELL #: 503H		RRCID -> 243516		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6875 - 9757						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 243641		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 6943 - 9843						
02	12209 X	9189	-0-	-3020	-0-	295	1	8894	2	Y	-0-					-0-
03	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	317	1	10015	2	Y	-0-					-0-
04	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	302	1	10080	2	Y	-0-					-0-
05	10013 X	9962	-0-	-51	-0-	325	1	9637	2	Y	-0-					-0-
06	9690 X	8394	-0-	-1296	-0-	320	1	8074	2	Y	-0-					-0-
07	10633 X	7170	-0-	-3463	-0-	308	1	6862	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO		WELL #: 6H		RRCID -> 243898		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 8538 - 10235						
02	16095 X	15692	-0-	-403	-0-	867	1	14825	2	Y	-0-					-0-
03	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	880	1	17298	2	Y	-0-					-0-
04	16650 X	15938	-0-	-712	-0-	859	1	15079	2	Y	-0-					-0-
05	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	877	1	17454	2	Y	-0-					-0-
06	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	804	1	16153	2	Y	-0-					-0-
07	17205 X	16229	-0-	-976	-0-	777	1	15452	2	Y	-0-					-0-

BLAIR		WELL #: 3H		RRCID -> 244007		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7079		PERF. 7091 - 8702						
02	7453 X	7286	-0-	-167	-0-	849	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	7967 X	7360	-0-	-607	-0-	880	1	6480	2	N	-0-					-0-
04	7710 X	7595	-0-	-115	-0-	896	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	7769	-0-	-43	-0-	878	1	6891	2	N	-0-					-0-
06	7530 X	7404	-0-	-126	-0-	903	1	6501	2	N	-0-					-0-
*07	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	937	1	7345	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND		WELL #: E 5		RRCID -> 244019		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6680 - 10455						
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	614	1	4986	2	Y	28	13	1			19
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	654	1	5203	2	Y	14	26	1			7
04	5580 X	5557	-0-	-23	-0-	633	1	4913	2	Y	10					17
05	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	654	1	4782	2	Y	13	13	1			17
06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	633	1	4804	2	Y	-0-					17
*07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	654	1	5242	2	Y	2	12	1			7

MCFARLAND		WELL #: E 6		RRCID -> 244020		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6680 - 10455						
02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	538	1	4502	2	Y	-0-					1
03	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	574	1	4557	2	Y	-0-					1
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	555	1	4572	2	Y	-0-					1
05	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	574	1	4604	2	Y	-0-					1
06	4890 X	4669	-0-	-221	-0-	555	1	4114	2	Y	-0-					1
07	5053 X	4702	-0-	-351	-0-	574	1	4128	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
WINSTON		WELL #: G 3		RRCID -> 244022		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6860 - 10165		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	583 1	5375 2	N	-0-		3
03		6169 X	5954	-0-	-215	-0-	623 1	5331 2	N	-0-		3
04		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	603 1	5659 2	N	-0-		3
05		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	623 1	5797 2	N	-0-		3
06		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	603 1	5523 2	N	-0-		3
07		6324 X	6265	-0-	-59	-0-	623 1	5642 2	N	-0-		3

COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 8055 - 9677		
02		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	356 1	6911 2	Y	-0-		-0-
03		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	429 1	8163 2	Y	-0-		-0-
04		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	418 1	6816 2	Y	-0-		-0-
05		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	419 1	4295 2	Y	-0-		-0-
06		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	441 1	3367 2	Y	-0-		-0-
*07		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	488 1	5427 2	Y	-0-		-0-

MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7773 - 8930		
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	469 1	5666 2	Y	-0-		-0-
03		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	670 1	4923 2	Y	-0-		-0-
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	621 1	5788 2	Y	-0-		-0-
05		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	620 1	7339 2	Y	-0-		-0-
06		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	514 1	5178 2	Y	-0-		-0-
07		5301 X	5295	-0-	-6	-0-	481 1	4814 2	Y	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7910 - 9616		
02		4350 X	4144	-0-	-206	-0-	763 1	3381 2	Y	-0-		-0-
03		4092 X	3608	-0-	-484	-0-	745 1	2863 2	Y	-0-		-0-
04		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	728 1	3819 2	Y	-0-		-0-
05		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	720 1	3760 2	Y	-0-		-0-
06		4290 X	4065	-0-	-225	-0-	777 1	3288 2	Y	-0-		-0-
07		4712 X	4237	-0-	-475	-0-	827 1	3410 2	Y	-0-		-0-

GOFORTH C		WELL #: 2H		RRCID -> 244523		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 8003 - 10285		
02		5278 X	4201	-0-	-1077	-0-	625 1	3576 2	N	-0-		-0-
03		5642 X	3218	-0-	-2424	-0-	570 1	2648 2	N	-0-		-0-
04		5460 X	3792	-0-	-1668	-0-	586 1	3206 2	N	-0-		-0-
05		5456 X	2381	-0-	-3075	-0-	493 1	1888 2	N	-0-		-0-
06		4680 X	4179	-0-	-501	-0-	667 1	3512 2	N	-0-		-0-
07		4495 X	1850	-0-	-2645	-0-	420 1	1430 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 702H		RRCID -> 244531		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6999 - 9933		
02		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	414 1	8277 2	N	-0-		-0-
03		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	490 1	8456 2	N	-0-		-0-
04		8400 X	8331	-0-	-69	-0-	521 1	7810 2	N	-0-		-0-
05		9300 X	8656	-0-	-644	-0-	539 1	8117 2	N	-0-		-0-
06		9000 X	8296	-0-	-704	-0-	527 1	7769 2	N	-0-		-0-
07		9300 X	6309	-0-	-2991	-0-	540 1	5769 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6765 - 9535		
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	486 1	4488 2	N	-0-		-0-
03		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	520 1	5002 2	N	-0-		-0-
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	503 1	4596 2	N	-0-		-0-
05		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	520 1	4775 2	N	-0-		-0-
06		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	503 1	4589 2	N	-0-		-0-
*07		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	520 1	4746 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		9	RRCID ->	244550	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7040 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	396 1	5511 2		N	-0-			-0-
03	6293 X	5800	-0-	-493	-0-	424 1	5376 2		N	-0-			-0-
04	6090 X	5172	-0-	-918	-0-	410 1	4762 2		N	-0-			-0-
05	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	424 1	6120 2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5835	-0-	-285	-0-	405 1	5430 2		N	-0-			-0-
07	6324 X	5714	-0-	-610	-0-	420 1	5294 2		N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		501H	RRCID ->	244555	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7378 - 8746	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COCANOUGH "287"		WELL #:		8H	RRCID ->	244738	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7833 - 9483	
02	3596 X	333	-0-	-3263	-0-	333 2			Y	-0-		93	
03	3844 X	50	-0-	-3794	-0-	50 2			Y	-0-		93	
04	3720 X	2790	-0-	-930	-0-	122 1	2668 2		Y	-0-		93	
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2			Y	-0-		93	
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2			Y	-0-		93	
*07	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10279 2			Y	-0-		93	

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	245248	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	11240 - 12300	
02	12528 X	12048	-0-	-480	-0-	44 1	11964 2		Y	36		41	
						40 9							
03	13020 X	11623	-0-	-1397	-0-	35 1	11529 2		Y	54		95	
						59 9							
04	12330 X	10914	-0-	-1416	-0-	113 1	10759 2		Y	38		133	
						42 9							
05	12865 X	12041	-0-	-824	-0-	12013 2	28 9		Y	25		158	
06	12450 X	11829	-0-	-621	-0-	11796 2	33 9		Y	30	179 1	9	
07	12865 X	12188	-0-	-677	-0-	12164 2	24 9		Y	22		31	

BROWDER DEARING		WELL #:		A 7	RRCID ->	245397	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6880 - 9758	
02	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	623 1	6424 2		N	-0-		-0-	
03	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	703 1	6772 2		N	-0-		-0-	
04	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	655 1	7564 2		N	-0-		-0-	
05	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	739 1	8100 2		N	-0-		-0-	
06	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	687 1	6460 2		N	-0-		-0-	
*07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	708 1	7625 2		N	-0-		-0-	

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245667	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8020 - 10920	
02	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	151 1	7845 2		N	-0-		-0-	
03	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	167 1	7915 2		N	-0-		-0-	
04	7800 X	7662	-0-	-138	-0-	165 1	7497 2		N	-0-		-0-	
05	8060 X	7906	-0-	-154	-0-	165 1	7741 2		N	-0-		-0-	
06	7800 X	7544	-0-	-256	-0-	151 1	7393 2		N	-0-		-0-	
07	8060 X	7602	-0-	-458	-0-	154 1	7448 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
DEAN		WELL #: B 4		RRCID -> 246097		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6950 - 9892		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	534 1	7164 2	Y	-0-			-0-
03	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	506 1	6670 2	Y	-0-			-0-
04	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	474 1	6621 2	Y	-0-			-0-
05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	506 1	6738 2	Y	-0-			-0-
06	6780 X	5015	-0-	-1765	-0-	479 1	4536 2	Y	-0-			-0-
07	7006 X	6518	-0-	-488	-0-	521 1	5997 2	Y	-0-			-0-

TRWD		WELL #: B 9		RRCID -> 246129		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7400 - 10946		
02	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	853 1	8502 2	N	-0-			-0-
03	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	903 1	8973 2	N	-0-			-0-
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	867 1	8385 2	N	-0-			-0-
05	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	931 1	8575 2	N	-0-			-0-
06	8160 X	7151	-0-	-1009	-0-	886 1	6265 2	N	-0-			-0-
07	8432 X	6976	-0-	-1456	-0-	892 1	6084 2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7140 - 10935		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	720	-0-	720	-0-	243 1	477 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	691	-0-	691	-0-	1415 691 2		Y	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: A 2		RRCID -> 246171		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6700 - 10145		
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	269 1	3082 2	Y	-0-			5
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	287 1	3586 2	Y	-0-			5
04	3600 X	3589	-0-	-11	-0-	278 1	3311 2	Y	-0-			5
05	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	287 1	3364 2	Y	-0-			5
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	278 1	3350 2	Y	-0-			5
*07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	287 1	3459 2	Y	-0-			5

YOUNG, JEAN		WELL #: 7H		RRCID -> 246372		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8573 - 11882		
02	9077 X	8346	-0-	-731	-0-	8346 2		N	-0-			-0-
03	9703 X	9261	-0-	-442	-0-	9261 2		N	-0-			-0-
04	9390 X	6640	-0-	-2750	-0-	6640 2		N	-0-			-0-
05	9021 X	7790	-0-	-1231	-0-	7790 2		N	-0-			-0-
06	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067 2		N	-0-			-0-
*07	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888 2		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 6H		RRCID -> 246374		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7873 - 9420		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

COLLINS		WELL #: 7H		RRCID -> 246380		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7949 - 9270		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
YOUNG, JEAN		WELL #: 3H		RRCID ->	246419	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7975 PERF. 8753 - 12186			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9744 X	8333	-0-	-1411	-0-	8333	2	N	-0-		-0-	
03	10416 X	8679	-0-	-1737	-0-	8679	2	N	-0-		-0-	
04	10080 X	5645	-0-	-4435	-0-	5645	2	N	-0-		-0-	
05	9920 X	6907	-0-	-3013	-0-	6907	2	N	-0-		-0-	
06	9600 X	8006	-0-	-1594	-0-	8006	2	N	-0-		-0-	
07	8897 X	7817	-0-	-1080	-0-	7817	2	N	-0-		-0-	

RACHWAL-XTO		WELL #: 1H		RRCID ->	246584	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8225 PERF. 8745 - 10635			
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	N	-0-		-0-	
03	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	3693	2	N	-0-		-0-	
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-		-0-	
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2	N	-0-		-0-	
06	4140 X	3403	-0-	-737	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	
07	4371 X	3357	-0-	-1014	-0-	3357	2	N	-0-		-0-	

BROWDER DEARING		WELL #: A 8		RRCID ->	246701	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6627 PERF. 7595 - 10225			
02	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	269	1	6117 2	N	-0-	-0-	
03	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	270	1	5392 2	N	-0-	-0-	
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	265	1	5258 2	N	-0-	-0-	
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	269	1	5190 2	N	-0-	-0-	
06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	246	1	4961 2	N	-0-	-0-	
*07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	251	1	5143 2	N	-0-	-0-	

GOFORTH C		WELL #: 3H		RRCID ->	246715	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6583 PERF. 6716 - 10329			
02	319 N	195	-0-	-124	-0-	33	1	162 2	N	-0-	-0-	
03	434 N	140	-0-	-294	-0-	28	1	112 2	N	-0-	-0-	
04	270 N	165	-0-	-105	-0-	34	1	131 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	26	1	53 2	N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	1		N	-0-	-0-	

BROYLES		WELL #: 1H		RRCID ->	247172	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	5977 PERF. 6820 - 9312			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	

MERCER RANCH		WELL #: 301H		RRCID ->	247273	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 7018 - 9223			
02	7830 X	7104	-0-	-726	-0-	7104	2		Y	-0-	-0-	
03	8339 X	7381	-0-	-958	-0-	7381	2		Y	-0-	-0-	
04	7680 X	7675	-0-	-5	-0-	314	1	7361 2	Y	-0-	-0-	
05	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	312	1	7737 2	Y	-0-	-0-	
06	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	295	1	7666 2	Y	-0-	-0-	
*07	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	303	1	7671 2	Y	-0-	-0-	

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	247620	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	6658 PERF. 7719 - 8939			
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	487	1	6169 2	Y	-0-	62	
03	6541 X	6456	-0-	-85	-0-	502	1	5954 2	Y	-0-	62	
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	362	1	6247 2	Y	-0-	62	
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	358	1	6412 2	Y	-0-	62	
06	6690 X	6409	-0-	-281	-0-	336	1	6073 2	Y	-0-	62	
*07	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	357	1	6643 2	Y	-0-	62	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																	
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768										COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6900 - 9410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869										COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	7481 - 9222		
02		3857 X	3356	-0-	-501	-0-	3356	2		N	-0-						88
03		3844 X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2		N	-0-						88
04		3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3614	2		N	-0-						88
05		3813 X	3671	-0-	-142	-0-	3671	2		N	-0-						88
06		3540 X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2		N	-0-						88
07		3720 X	3633	-0-	-87	-0-	3633	2		N	-0-						88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129										COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	7632 - 9374		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189										COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7519 - 9369		
02		2900 N	5742	-0-	2842	8515	409	1	5333	2	N	-0-					-0-
03		14162 X	5647	-0-	-8515	-0-	384	1	5263	2	N	-0-					-0-
04		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	332	1	4945	2	N	-0-					-0-
05		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	344	1	4887	2	N	-0-					-0-
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	325	1	4491	2	N	-0-					-0-
*07		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	329	1	3948	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462										COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8484 - 11840		
02		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	331	1	7520	2	N	1					124
03		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	353	1	7299	2	N	50	67	1			107
04		7260 X	6541	-0-	-719	-0-	331	1	6210	2	N	-0-					107
05		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	353	1	7850	2	N	-0-	48	1			59
06		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	329	1	7090	2	N	-0-	16	1			27
*07		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	341	1	7825	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663										COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7020 - 10595		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
REED		WELL #: 12		RRCID -> 248664		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 8400 - 9600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	650 1	5714 2	N	-0-			-0-
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	678 1	5771 2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5920	-0-	-140	-0-	675 1	5245 2	N	-0-			-0-
05	6262 X	6110	-0-	-152	-0-	681 1	5429 2	N	-0-			-0-
06	6060 X	5482	-0-	-578	-0-	651 1	4831 2	N	-0-			-0-
07	6262 X	5223	-0-	-1039	-0-	682 1	4541 2	N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #: B 3		RRCID -> 248665		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 7180 - 10685		
02	5104 X	-0-	-0-	-5104	-0-			N	-0-			-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-			-0-
04	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #: B 4		RRCID -> 248666		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6313		PERF. 7300 - 10805		
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-			N	-0-			2
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			2
04	630 X	1	-0-	-629	-0-	1 2		N	-0-			2
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			2
06	5 X	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			2
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			2

DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6677		PERF. 7180 - 10245		
02	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	508 1	7367 2	Y	-0-			-0-
03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	476 1	7346 2	Y	-0-			-0-
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	445 1	7541 2	Y	-0-			-0-
05	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	530 1	8165 2	Y	-0-			-0-
06	7410 X	5755	-0-	-1655	-0-	441 1	5314 2	Y	-0-			-0-
07	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	524 1	6615 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6920 - 10495		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 7150 - 10130		
02	696 N	681	-0-	-15	-0-	489 1	192 2	Y	-0-			-0-
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	575 1	617 2	Y	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	582 1	532 2	Y	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	607 1	468 2	Y	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	473 1	433 2	Y	-0-			-0-
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	648 1	830 2	Y	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 10H		RRCID -> 248735		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7801 - 9340		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
DUNN "C"		WELL #:		9H		RRCID -> 248737		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7134 X	6692	-0-	-442	-0-		261 1	6431 2	Y	-0-			152
03		7626 X	6771	-0-	-855	-0-		278 1	6492 2	Y	1	114 1		39
04		7380 X	6174	-0-	-1206	-0-		261 1	5913 2	Y	-0-			39
05		7347 X	7168	-0-	-179	-0-		278 1	6890 2	Y	-0-	3 1		36
06		6930 X	6436	-0-	-494	-0-		259 1	6177 2	Y	-0-	1 1		34
07		7161 X	6583	-0-	-578	-0-		269 1	6314 2	Y	-0-			34

WINSTON		WELL #:		E 7		RRCID -> 249127		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225			
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		267 1	2926 2	Y	8	13 1		10
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		298 1	3118 2	Y	-0-			10
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		288 1	3013 2	Y	1	6 1		5
05		3410 X	3335	-0-	-75	-0-		284 1	3049 2	Y	2			7
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		278 1	2921 2	Y	2			9
*07		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-		288 1	2991 2	Y	-0-			9

DEAN		WELL #:		C 2		RRCID -> 249135		COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05		T. A.	6638	-0-	6638	6638		6638 2		Y	-0-			18
06		T. A.	11243	-0-	11243	17881		11243 2		Y	-0-			18
07		T. A.	11812	-0-	11812	29693		11812 2		Y	-0-			18

DEAN		WELL #:		G 3		RRCID -> 249136		COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905			
02		5510 X	4928	-0-	-582	-0-		217 1	4711 2	Y	-0-			-0-
03		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		240 1	5855 2	Y	-0-			-0-
04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		207 1	5560 2	Y	-0-			-0-
05		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-		226 1	5983 2	Y	-0-			-0-
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		216 1	5516 2	Y	-0-			-0-
*07		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-		201 1	5470 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		G 2		RRCID -> 249138		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655			
02		5742 X	3889	-0-	-1853	-0-		179 1	3710 2	Y	-0-			-0-
03		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		244 1	5981 2	Y	-0-			-0-
04		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-		205 1	5666 2	Y	-0-			-0-
05		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		230 1	5888 2	Y	-0-			-0-
06		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-		230 1	5845 2	Y	-0-			-0-
*07		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		221 1	5897 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
DAVENPORT		WELL #: 5		RRCID -> 249139		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8165 - 10975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9976 X	8725	-0-	-1251	-0-	463 1	8262 2	Y	-0-		49
03	10664 X	9567	-0-	-1097	-0-	553 1	9014 2	Y	-0-		49
04	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	680 1	11254 2	Y	155	162 1	42
05	10075 X	3598	-0-	-6477	-0-	171 9					
06	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	822 1	2776 2	Y	-0-		42
07	12028 X	10889	-0-	-1139	-0-	967 1	9754 2	Y	-0-		42
						1343 1	9546 2	Y	-0-		42

TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7315 - 10125	
02	7134 X	5835	-0-	-1299	-0-	1014 1	4821 2	N	-0-		-0-
03	7130 X	6506	-0-	-624	-0-	1109 1	5397 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	6389	-0-	-511	-0-	1065 1	5324 2	N	-0-		-0-
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	1028 1	5412 2	N	-0-		-0-
06	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	1005 1	5606 2	N	-0-		-0-
*07	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1026 1	5665 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6850 - 9235	
02	5800 X	5192	-0-	-608	-0-	437 1	4752 2	Y	3	5 1	6
03	5828 X	5528	-0-	-300	-0-	493 1	5035 2	Y	-0-		6
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	466 1	4866 2	Y	1	2 1	5
05	5549 X	5461	-0-	-88	-0-	463 1	4998 2	Y	-0-		5
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	448 1	4692 2	Y	1		6
*07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	474 1	4898 2	Y	-0-		6

WINSTON		WELL #: D 5		RRCID -> 249143		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6925 - 9735	
02	4495 X	3344	-0-	-1151	-0-	477 1	2867 2	Y	-0-		27
03	4805 X	4080	-0-	-725	-0-	510 1	3570 2	Y	-0-		27
04	4230 X	4176	-0-	-54	-0-	493 1	3683 2	Y	-0-		27
05	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	510 1	3510 2	Y	-0-		27
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	493 1	3012 2	Y	-0-		27
*07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	510 1	3151 2	Y	-0-		27

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 2		RRCID -> 249145		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7270 - 9655	
02	4176 X	2908	-0-	-1268	-0-	94 1	2814 2	N	-0-		-0-
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	149 1	4541 2	N	-0-		-0-
04	4320 X	4095	-0-	-225	-0-	132 1	3963 2	N	-0-		-0-
05	4464 X	3875	-0-	-589	-0-	125 1	3750 2	N	-0-		-0-
06	3600 X	3460	-0-	-140	-0-	110 1	3350 2	N	-0-		-0-
07	4464 X	1904	-0-	-2560	-0-	63 1	1841 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: D 8		RRCID -> 249283		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 6905 - 9715	
02	6090 X	4941	-0-	-1149	-0-	757 1	4184 2	Y	-0-		67
03	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	809 1	5771 2	Y	-0-		67
04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	783 1	5576 2	Y	-0-		67
05	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	809 1	5922 2	Y	-0-		67
06	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	783 1	5929 2	Y	-0-		67
*07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	809 1	6036 2	Y	-0-		67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 249527		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 6939 - 9103					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5974 X	5907	-0-	-67	-0-		295	1	5612	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5803	-0-	-614	-0-		309	1	5494	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	4975	-0-	-1235	-0-		286	1	4689	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	4240	-0-	-2177	-0-		246	1	3994	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	2766	-0-	-3354	-0-		214	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	2993	-0-	-3331	-0-		178	1	2815	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1206H		RRCID -> 249560		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 6830 - 8861					
02	3625 X	1764	-0-	-1861	-0-		1234	1	530	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	915	-0-	-2867	-0-		915	1			N	-0-			-0-
04	3660 X	1279	-0-	-2381	-0-		1178	1	101	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3122	-0-	-381	-0-		1470	1	1652	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2220	-0-	-780	-0-		1266	1	954	2	N	-0-			-0-
*07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-		1319	1	1592	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: 513H		RRCID -> 249564		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 7312 - 9613					
02	6235 X	4965	-0-	-1270	-0-		4965	2			N	-0-			-0-
03	6076 X	5226	-0-	-850	-0-		5226	2			N	-0-			-0-
04	5700 X	5580	-0-	-120	-0-		5580	2			N	-0-			-0-
05	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-		5779	2			N	-0-			-0-
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		5547	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5574	-0-	-192	-0-		5574	2			N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 9H		RRCID -> 249568		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7649		PERF. 7775 - 9403					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 249570		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7034 - 8841					
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	1			N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-		5	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-		6	1	133	2	N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 249572		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 6936 - 9750					
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		206	1	3819	2	N	-0-			-0-
03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		225	1	4013	2	N	-0-			-0-
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		234	1	4305	2	N	-0-			-0-
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		255	1	4641	2	N	-0-			-0-
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-		267	1	4598	2	N	-0-			-0-
*07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-		458	1	6300	2	N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 249573		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 8314 - 9566					
02	6757 X	5455	-0-	-1302	-0-		277	1	5178	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	5721	-0-	-1192	-0-		299	1	5422	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	5128	-0-	-1202	-0-		283	1	4845	2	N	-0-			-0-
05	6262 X	5955	-0-	-307	-0-		301	1	5654	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	4593	-0-	-1107	-0-		294	1	4299	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	230	-0-	-5598	-0-		105	1	125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #:		1H		RRCID -> 249575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 6857 - 8618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	231 1	4453 2		N	-0-			-0-
03		5053 X	4609	-0-	-444	-0-	238 1	4371 2		N	-0-			-0-
04		4890 X	4551	-0-	-339	-0-	236 1	4315 2		N	-0-			-0-
05		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	270 1	5199 2		N	-0-			-0-
06		4860 X	4001	-0-	-859	-0-	257 1	3744 2		N	-0-			-0-
*07		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	331 1	4754 2		N	-0-			-0-

HAYWIRE		WELL #:		4H		RRCID -> 249889		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 7067 - 9499		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M.T. COLE		WELL #:		18H		RRCID -> 249909		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8240 - 10386		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
07		14B2 EXT	88	-0-	88	88	88 2			Y	-0-			58

HAYWIRE		WELL #:		3H		RRCID -> 250080		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 7074 - 9964		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #:		102H		RRCID -> 250081		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6833 - 9745		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GSD		WELL #:		3H		RRCID -> 250379		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 7750 - 9075		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 250380		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6865 - 10323		
02		8874 X	8169	-0-	-705	-0-	8169 2			Y	-0-			19
03		9579 X	8860	-0-	-719	-0-	8860 2			Y	-0-			19
04		9270 X	8456	-0-	-814	-0-	8456 2			Y	-0-			19
05		9579 X	8618	-0-	-961	-0-	8618 2			Y	-0-			19
06		8700 X	8292	-0-	-408	-0-	8292 2			Y	-0-			19
07		8866 X	8554	-0-	-312	-0-	8554 2			Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620												
GSD		WELL #:		2H	RRCID ->	250381	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7751 - 9634				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	250382	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7061 - 9547				
02	6525 X	5534	-0-	-991	-0-	397	1	5137	2	Y	-0-					-0-
03	6975 X	5845	-0-	-1130	-0-	431	1	5414	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5609	-0-	-361	-0-	413	1	5196	2	Y	-0-					-0-
05	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	395	1	5781	2	Y	-0-					-0-
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	391	1	5383	2	Y	-0-					-0-
*07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	388	1	5598	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	250383	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6824 - 7822				
02	5800 X	5045	-0-	-755	-0-	365	1	4680	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	5001	-0-	-1199	-0-	383	1	4618	2	Y	-0-					-0-
04	5910 X	4731	-0-	-1179	-0-	361	1	4370	2	Y	-0-					-0-
05	5673 X	4862	-0-	-811	-0-	314	1	4548	2	Y	-0-					-0-
06	4800 X	4728	-0-	-72	-0-	323	1	4405	2	Y	-0-					-0-
*07	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	330	1	4710	2	Y	-0-					-0-

GSD		WELL #:		1H	RRCID ->	250385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7792 - 9046				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		302H	RRCID ->	250386	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6841 - 9084				
02	5800 X	5667	-0-	-133	-0-	401	1	5266	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	6140	-0-	-60	-0-	421	1	5719	2	Y	-0-					-0-
04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	414	1	5665	2	Y	-0-					-0-
05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	416	1	5992	2	Y	-0-					-0-
06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	416	1	5560	2	Y	-0-					-0-
*07	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	418	1	5472	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		303H	RRCID ->	250390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6715 - 9545				
02	6757 X	6131	-0-	-626	-0-	419	1	5712	2	Y	-0-					-0-
03	6696 X	6483	-0-	-213	-0-	441	1	6042	2	Y	-0-					-0-
04	6180 X	5852	-0-	-328	-0-	430	1	5422	2	Y	-0-					-0-
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	434	1	6127	2	Y	-0-					-0-
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	422	1	5879	2	Y	-0-					-0-
*07	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	437	1	6202	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH		WELL #:		3H	RRCID ->	250391	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7082 - 9111				
02	6206 X	5439	-0-	-767	-0-	60	1	5379	2	N	-0-					-0-
03	6541 X	5335	-0-	-1206	-0-	56	1	5279	2	N	-0-					-0-
04	6030 X	5814	-0-	-216	-0-	60	1	5754	2	N	-0-					-0-
05	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	61	1	6575	2	N	-0-					-0-
06	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	71	1	6497	2	N	-0-					-0-
*07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	76	1	6495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
STAGECOACH		WELL #: 2H		RRCID -> 250392		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	64 1	6666 2	N	-0-	-0-
03	7192 X	6417	-0-	-775	-0-	70 1	6347 2	N	-0-	-0-
04	7050 X	5969	-0-	-1081	-0-	79 1	5890 2	N	-0-	-0-
05	7285 X	6730	-0-	-555	-0-	80 1	6650 2	N	-0-	-0-
06	7050 X	6546	-0-	-504	-0-	75 1	6471 2	N	-0-	-0-
07	7192 X	6781	-0-	-411	-0-	79 1	6702 2	N	-0-	-0-

STAGECOACH		WELL #: 1H		RRCID -> 250394		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286		
02	5249 X	4345	-0-	-904	-0-	42 1	4303 2	N	-0-	-0-
03	5611 X	3832	-0-	-1779	-0-	45 1	3787 2	N	-0-	-0-
04	5430 X	3390	-0-	-2040	-0-	45 1	3345 2	N	-0-	-0-
05	4650 X	3939	-0-	-711	-0-	47 1	3892 2	N	-0-	-0-
06	4500 X	2682	-0-	-1818	-0-	48 1	2634 2	N	-0-	-0-
07	4650 X	4482	-0-	-168	-0-	51 1	4431 2	N	-0-	-0-

REED		WELL #: 5		RRCID -> 250924		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170		
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	480 1	3176 2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	484 1	3102 2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3247	-0-	-293	-0-	459 1	2788 2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3491	-0-	-167	-0-	453 1	3038 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	2452	-0-	-1088	-0-	403 1	2049 2	N	-0-	-0-
07	3658 X	2571	-0-	-1087	-0-	471 1	2100 2	N	-0-	-0-

REED		WELL #: 6		RRCID -> 250929		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640		
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	399 1	2642 2	N	-0-	-0-
03	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	427 1	3037 2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3181	-0-	-269	-0-	402 1	2779 2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2823	-0-	-742	-0-	398 1	2425 2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2328	-0-	-822	-0-	307 1	2021 2	N	-0-	-0-
07	3472 X	2000	-0-	-1472	-0-	279 1	1721 2	N	-0-	-0-

LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 251042		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140		
02	6554 X	5382	-0-	-1172	-0-	903 1	4479 2	N	-0-	12
03	6045 X	4869	-0-	-1176	-0-	855 1	4014 2	N	-0-	12
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	904 1	5364 2	N	-0-	12
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	909 1	6567 2	N	-0-	12
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	947 1	5607 2	N	-0-	12
07	6479 X	5461	-0-	-1018	-0-	805 1	4656 2	N	-0-	12

MERCER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 251402		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266		
02	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	267 1	9310 2	Y	-0-	-0-
03	9548 X	5176	-0-	-4372	-0-	227 1	4949 2	Y	-0-	-0-
04	9240 X	2541	-0-	-6699	-0-	139 1	2402 2	Y	-0-	-0-
05	9548 X	8237	-0-	-1311	-0-	235 1	8002 2	Y	-0-	-0-
06	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	376 1	10429 2	Y	-0-	-0-
*07	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	410 1	11092 2	Y	-0-	-0-

MERCER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 251426		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389		
02	2900 N	2942	-0-	42	42	73 1	2869 2	Y	-0-	-0-
03	2573 N	1625	-0-	-948	-0-	85 1	1540 2	Y	-0-	-0-
04	2670 N	1338	-0-	-1332	-0-	67 1	1271 2	Y	-0-	-0-
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	158 1	5796 2	Y	-0-	-0-
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	237 1	5071 2	Y	-0-	-0-
*07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	221 1	6304 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251429	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8368 - 11890	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	688 1	5938 2	Y	-0-	8 1		3
03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	592 1	7054 2	Y	-0-			3
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 2		Y	-0-	2 1		1
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6503 2	4 9	Y	4			5
06	8580 X	5894	-0-	-2686	-0-	5893 2	1 9	Y	1	5 1		1
07	7657 X	6149	-0-	-1508	-0-	6142 2	7 9	Y	6			7

MOORE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252072	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8400 - 10550	
02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7185 2	76 9	Y	69			75
03	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7644 2	129 9	Y	117	179 1		13
04	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7391 2	35 9	Y	32			45
05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7637 2	28 9	Y	25			70
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7307 2	43 9	Y	39			109
*07	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7445 2	28 9	Y	25			134

MOORE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252073	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8280 - 11215	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	252269	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6978 - 9182	
02	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	160 1	5632 2	Y	-0-			-0-
03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	168 1	6212 2	Y	-0-			-0-
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	246 1	5786 2	Y	-0-			-0-
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	248 1	6027 2	Y	-0-			-0-
06	6120 X	6011	-0-	-109	-0-	224 1	5787 2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	6019	-0-	-305	-0-	224 1	5795 2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 405H		RRCID ->	252271	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7297 - 9819	
02	3306 X	2878	-0-	-428	-0-	73 1	2805 2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2869	-0-	-479	-0-	82 1	2787 2	Y	-0-			-0-
04	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	117 1	2643 2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	123 1	2851 2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2575	-0-	-245	-0-	101 1	2474 2	Y	-0-			-0-
07	2852 N	2544	-0-	-308	-0-	99 1	2445 2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 403H		RRCID ->	252273	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7048 - 9520	
02	5220 X	3597	-0-	-1623	-0-	95 1	3502 2	Y	-0-			-0-
03	5146 X	3645	-0-	-1501	-0-	104 1	3541 2	Y	-0-			-0-
04	4260 X	3962	-0-	-298	-0-	159 1	3803 2	Y	-0-			-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	158 1	3861 2	Y	-0-			-0-
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	148 1	3809 2	Y	-0-			-0-
*07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	148 1	3807 2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 505H		RRCID ->	252275	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6950 - 10570	
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	36 1	1440 2	Y	-0-			1
03	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	42 1	1127 2	Y	-0-			1
04	1110 N	774	-0-	-336	-0-	42 1	732 2	Y	-0-			1
05	1581 N	470	-0-	-1111	-0-	33 1	437 2	Y	-0-			1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	12 1	343 2	Y	-0-			1
07	806 N	611	-0-	-195	-0-	19 1	592 2	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MERCER RANCH		WELL #: 407H		RRCID ->	252526	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7358 - 10230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5220 X	4270	-0-	-950	-0-		126 1	4144 2	Y	-0-		-0-
03	5394 X	5212	-0-	-182	-0-		140 1	5072 2	Y	-0-		-0-
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-		250 1	5347 2	Y	-0-		-0-
05	4898 X	4613	-0-	-285	-0-		249 1	4364 2	Y	-0-		-0-
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-		222 1	4534 2	Y	-0-		-0-
*07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		175 1	4547 2	Y	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 202H		RRCID ->	252534	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8510 - 12183	
02	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-		626 1	9749 2	N	-0-		-0-
03	11625 X	10485	-0-	-1140	-0-		684 1	9801 2	N	-0-		-0-
04	11790 X	10424	-0-	-1366	-0-		646 1	9778 2	N	-0-		-0-
05	12183 X	11503	-0-	-680	-0-		645 1	10858 2	N	-0-		-0-
06	11790 X	11423	-0-	-367	-0-		605 1	10818 2	N	-0-		-0-
07	11098 X	11036	-0-	-62	-0-		639 1	10397 2	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 201H		RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8600 - 12399	
02	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-		714 1	11569 2	N	-0-		-0-
03	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-		780 1	11545 2	N	-0-		-0-
04	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-		718 1	11324 2	N	-0-		-0-
05	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-		685 1	11611 2	N	-0-		-0-
06	11640 X	11483	-0-	-157	-0-		643 1	10840 2	N	-0-		-0-
*07	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-		678 1	11391 2	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 204H		RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8644 - 11789	
02	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-		481 1	8927 2	N	-0-		-0-
03	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-		526 1	9241 2	N	-0-		-0-
04	9360 X	8987	-0-	-373	-0-		535 1	8452 2	N	-0-		-0-
05	10044 X	9607	-0-	-437	-0-		537 1	9070 2	N	-0-		-0-
06	9720 X	7739	-0-	-1981	-0-		504 1	7235 2	N	-0-		-0-
07	10044 X	6630	-0-	-3414	-0-		523 1	6107 2	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 203H		RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8800 - 11403	
02	6554 X	6250	-0-	-304	-0-		6250 2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6301	-0-	-705	-0-		6301 2		N	-0-		-0-
04	7320 X	6396	-0-	-924	-0-		158 1	6238 2	N	-0-		-0-
05	7564 X	7168	-0-	-396	-0-		428 1	6740 2	N	-0-		-0-
06	7320 X	7153	-0-	-167	-0-		401 1	6752 2	N	-0-		-0-
*07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-		423 1	6623 2	N	-0-		-0-

KATIE LEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8480 - 10576	
02	5278 X	5266	-0-	-12	-0-		5266 2		Y	-0-	139 1	8
03	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-		5562 2	4 9	Y	4		12
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-		5382 2	18 9	Y	16		28
05	5642 X	5559	-0-	-83	-0-		5511 2	48 9	Y	44		72
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-		5477 2	11 9	Y	10		82
*07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		5668 2		Y	-0-		82

JEAN YOUNG UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8426 - 11141	
02	5829 X	4591	-0-	-1238	-0-		4591 2		N	-0-		-0-
03	6169 X	5124	-0-	-1045	-0-		5124 2		N	-0-		-0-
04	5970 X	4320	-0-	-1650	-0-		4320 2		N	-0-		-0-
05	5921 X	5298	-0-	-623	-0-		5298 2		N	-0-		-0-
06	5550 X	5404	-0-	-146	-0-		5404 2		N	-0-		-0-
*07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-		6244 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
ROBSON RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 253147		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 9265 - 10838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	281 1	4585 2	N	-0-			-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	307 1	4667 2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4621	-0-	-419	-0-	286 1	4335 2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4923	-0-	-285	-0-	280 1	4643 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4853	-0-	-187	-0-	262 1	4591 2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4885	-0-	-323	-0-	277 1	4608 2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 308H		RRCID -> 253148		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7116 - 9848		
02	14065 X	11711	-0-	-2354	-0-	11711 2		Y	-0-			-0-
03	15035 X	12253	-0-	-2782	-0-	12253 2		Y	-0-			-0-
04	14130 X	12613	-0-	-1517	-0-	502 1	12111 2	Y	-0-			-0-
05	13888 X	12982	-0-	-906	-0-	499 1	12483 2	Y	-0-			-0-
06	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	472 1	12214 2	Y	-0-			-0-
*07	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	488 1	12405 2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 253149		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7360 - 10337		
02	14B2 EXT	6515	-0-	6515	19006	175 1	6340 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6885	-0-	6885	25891	191 1	6694 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6973	-0-	6973	32864	284 1	6689 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7473	-0-	7473	40337	282 1	7191 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	7408	-0-	7408	47745	268 1	7140 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	7471	-0-	7471	55216	285 1	7186 2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 253151		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 6971 - 10931		
02	6177 X	823	-0-	-5354	-0-	121 1	702 2	N	-0-			-0-
03	5797 X	779	-0-	-5018	-0-	124 1	655 2	N	-0-			-0-
04	5610 X	615	-0-	-4995	-0-	25 1	590 2	N	-0-			-0-
05	5797 X	811	-0-	-4986	-0-	25 1	786 2	N	-0-			-0-
06	3030 X	977	-0-	-2053	-0-	27 1	950 2	N	-0-			-0-
*07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	40 1	1261 2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 406H		RRCID -> 253152		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 7585 - 10810		
02	8062 X	7494	-0-	-568	-0-	198 1	7296 2	N	-0-			-0-
03	8525 X	7979	-0-	-546	-0-	217 1	7762 2	N	-0-			-0-
04	8040 X	7948	-0-	-92	-0-	321 1	7627 2	N	-0-			-0-
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	319 1	7840 2	N	-0-			-0-
06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	304 1	7977 2	N	-0-			-0-
*07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	321 1	8073 2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 253155		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7116 - 9848		
02	4756 X	3382	-0-	-1374	-0-	98 1	3284 2	N	-0-			-0-
03	5084 X	3355	-0-	-1729	-0-	106 1	3249 2	N	-0-			-0-
04	4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	140 1	2853 2	N	-0-			-0-
05	3937 X	2546	-0-	-1391	-0-	139 1	2407 2	N	-0-			-0-
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	139 1	4223 2	N	-0-			-0-
*07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	172 1	4555 2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH		WELL #: 510H		RRCID -> 253156		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7232 - 9055		
02	6119 X	5775	-0-	-344	-0-	159 1	5616 2	Y	-0-			-0-
03	6541 X	6057	-0-	-484	-0-	174 1	5883 2	Y	-0-			-0-
04	6150 X	6084	-0-	-66	-0-	250 1	5834 2	Y	-0-			-0-
05	6169 X	6144	-0-	-25	-0-	249 1	5895 2	Y	-0-			-0-
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	233 1	5794 2	Y	-0-			-0-
07	6200 X	5919	-0-	-281	-0-	234 1	5685 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																
MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		6525 X	6345	-0-	-180	-0-	168	1	6177	2	Y	-0-				-0-
03		6975 X	6747	-0-	-228	-0-	197	1	6550	2	Y	-0-				-0-
04		6480 X	6441	-0-	-39	-0-	288	1	6153	2	Y	-0-				-0-
05		6789 X	6393	-0-	-396	-0-	280	1	6113	2	Y	-0-				-0-
06		6570 X	6141	-0-	-429	-0-	229	1	5912	2	Y	-0-				-0-
07		6789 X	6164	-0-	-625	-0-	235	1	5929	2	Y	-0-				-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592																
02		4959 X	4470	-0-	-489	-0-	128	1	4342	2	Y	-0-				-0-
03		5301 X	4754	-0-	-547	-0-	139	1	4615	2	Y	-0-				-0-
04		4770 X	4526	-0-	-244	-0-	194	1	4332	2	Y	-0-				-0-
05		4836 X	4597	-0-	-239	-0-	193	1	4404	2	Y	-0-				-0-
06		4680 X	4541	-0-	-139	-0-	181	1	4360	2	Y	-0-				-0-
*07		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	178	1	4619	2	Y	-0-				-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341																
02		9338 X	9170	-0-	-168	-0-	9170	2			Y	-0-				20
03		9889 X	9733	-0-	-156	-0-	9733	2			Y	-0-				20
04		9570 X	9120	-0-	-450	-0-	9120	2			Y	-0-				20
05		9889 X	9467	-0-	-422	-0-	9467	2			Y	-0-				20
06		9330 X	8942	-0-	-388	-0-	8942	2			Y	-0-				20
07		9641 X	9084	-0-	-557	-0-	9084	2			Y	-0-				20

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950																
02		8932 X	7563	-0-	-1369	-0-	403	1	7160	2	N	-0-				-0-
03		7967 X	7693	-0-	-274	-0-	413	1	7280	2	N	-0-				-0-
04		7710 X	7599	-0-	-111	-0-	387	1	7212	2	N	-0-				-0-
05		8091 X	7688	-0-	-403	-0-	397	1	7291	2	N	-0-				-0-
06		7830 X	7148	-0-	-682	-0-	387	1	6761	2	N	-0-				-0-
07		8091 X	7292	-0-	-799	-0-	393	1	6899	2	N	-0-				-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242																
02		10353 X	9894	-0-	-459	-0-	9894	2			Y	-0-				99
03		11067 X	10594	-0-	-473	-0-	10594	2			Y	-0-				99
04		10710 X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			Y	-0-				99
05		11067 X	10607	-0-	-460	-0-	10607	2			Y	-0-				99
06		10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			Y	-0-				99
07		10447 X	10297	-0-	-150	-0-	10297	2			Y	-0-				99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629																
02		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			Y	-0-				-0-
03		8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			Y	-0-				-0-
04		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	320	1	7634	2	Y	-0-				-0-
05		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	318	1	8767	2	Y	-0-				-0-
06		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	307	1	8587	2	Y	-0-				-0-
*07		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	343	1	8343	2	Y	-0-				-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
ROBSON RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 253784		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	283	1	4748	2	N	-0-
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	309	1	4846	2	N	-0-
04	5250 X	4702	-0-	-548	-0-	276	1	4426	2	N	-0-
05	5425 X	5204	-0-	-221	-0-	249	1	4955	2	N	-0-
06	5250 X	4587	-0-	-663	-0-	233	1	4354	2	N	-0-
07	5363 X	4734	-0-	-629	-0-	246	1	4488	2	N	-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 1		RRCID -> 254347		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682			
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	231	1	6927	2	N	-0-
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	229	1	6979	2	N	-0-
04	6600 X	6316	-0-	-284	-0-	203	1	6113	2	N	-0-
05	6820 X	5848	-0-	-972	-0-	188	1	5660	2	N	-0-
06	6600 X	5793	-0-	-807	-0-	185	1	5608	2	N	-0-
07	6820 X	5905	-0-	-915	-0-	196	1	5709	2	N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 254747		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBSON RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 254787		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643			
02	10875 X	9022	-0-	-1853	-0-	9022	2			N	-0-
03	10168 X	9347	-0-	-821	-0-	9347	2			N	-0-
04	9840 X	8702	-0-	-1138	-0-	8702	2			N	-0-
05	10168 X	9038	-0-	-1130	-0-	9038	2			N	-0-
06	9330 X	8737	-0-	-593	-0-	8737	2			N	-0-
07	9641 X	9043	-0-	-598	-0-	9043	2			N	-0-

NOBLES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254850		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067			
02	21257 X	18108	-0-	-3149	-0-	826	1	17204	2	Y	71
						78	9				78
03	22723 X	18317	-0-	-4406	-0-	878	1	17385	2	Y	49
						54	9				57
04	19650 X	14848	-0-	-4802	-0-	854	1	13943	2	Y	46
						51	9				57
05	20150 X	18110	-0-	-2040	-0-	883	1	17159	2	Y	62
						68	9				52
06	18244 X	18244	-0-	-0-	-0-	854	1	17313	2	Y	70
						77	9				72
*07	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	883	1	18707	2	Y	44
						48	9				64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																
STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		9976 X	5938	-0-	-4038	-0-	5931	2	7	9	Y	6				91
03		10974 X	579	-0-	-10395	-0-	579	2			Y	-0-				91
04		10620 X	6657	-0-	-3963	-0-	342	1	6298	2	Y	15				106
							17	9								
05		10974 X	8652	-0-	-2322	-0-	342	1	8274	2	Y	33				139
							36	9								
06		8400 X	7475	-0-	-925	-0-	323	1	7130	2	Y	20				159
							22	9								
*07		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8873	2	10	9	Y	9	162	1		6
STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949																
02		8787 X	8360	-0-	-427	-0-	8358	2	2	9	Y	2				116
03		9362 X	8885	-0-	-477	-0-	8796	2	89	9	Y	81				197
04		9060 X	8600	-0-	-460	-0-	8566	2	34	9	Y	31	180	1		48
05		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9382	2	25	9	Y	23				71
06		9060 X	8919	-0-	-141	-0-	8889	2	30	9	Y	27				98
*07		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9016	2	25	9	Y	23				121
BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682																
02		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	680	1	7496	2	N	-0-				-0-
03		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	726	1	7688	2	N	-0-				-0-
04		5670 X	4776	-0-	-894	-0-	790	1	3986	2	N	-0-				-0-
05		5859 X	4617	-0-	-1242	-0-	639	1	3978	2	N	-0-				-0-
06		8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	647	1	7626	2	N	-0-				-0-
*07		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	658	1	7320	2	N	-0-				-0-
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592																
02		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	616	1	10455	2	N	-0-				-0-
03		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	576	1	10679	2	N	-0-				-0-
04		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	612	1	11408	2	N	-0-				-0-
05		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	610	1	12117	2	N	-0-				-0-
06		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	585	1	11459	2	N	-0-				-0-
*07		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	598	1	11228	2	N	-0-				-0-
DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572																
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	160	1	4991	2	Y	-0-				-0-
04		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	237	1	10275	2	Y	-0-				-0-
05		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	287	1	11469	2	Y	-0-				-0-
06		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	333	1	11610	2	Y	-0-				-0-
*07		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	337	1	10023	2	Y	-0-				-0-
DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130																
02		2146 X	1976	-0-	-170	-0-	1976	2			Y	-0-				-0-
03		7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	131	1	7395	2	Y	-0-				-0-
04		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	434	1	17120	2	Y	-0-				-0-
05		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	380	1	12335	2	Y	-0-				-0-
06		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	305	1	11163	2	Y	-0-				-0-
*07		10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	343	1	9709	2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6970 - 9695					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3596 X	3223	-0-	-373	-0-	231	1	2992	2	Y	-0-				1
03	3782 X	2396	-0-	-1386	-0-	247	1	2149	2	Y	-0-				1
04	3600 X	51	-0-	-3549	-0-	51	1			Y	-0-				1
05	3565 X	1779	-0-	-1786	-0-	115	1	1664	2	Y	-0-				1
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	251	1	3835	2	Y	-0-				1
*07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	260	1	3739	2	Y	-0-				1

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 6940 - 9155					
02	2668 X	1841	-0-	-827	-0-	271	1	1570	2	N	-0-				-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	281	1	2986	2	N	-0-				-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	330	1	2886	2	N	-0-				-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	410	1	2405	2	N	-0-				-0-
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	259	1	1877	2	N	-0-				-0-
07	3317 X	1758	-0-	-1559	-0-	242	1	1516	2	N	-0-				-0-

DEAN		WELL #: G 5		RRCID -> 255843		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 7145 - 10295					
02	3915 X	3877	-0-	-38	-0-	439	1	3438	2	Y	-0-				-0-
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	409	1	4676	2	Y	-0-				-0-
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	363	1	4091	2	Y	-0-				-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	434	1	4514	2	Y	-0-				-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	411	1	3860	2	Y	-0-				-0-
07	4805 X	3114	-0-	-1691	-0-	470	1	2644	2	Y	-0-				-0-

REED		WELL #: 13		RRCID -> 255845		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7000 - 9300					
02	2465 X	1740	-0-	-725	-0-	435	1	1305	2	N	-0-				-0-
03	2635 X	1442	-0-	-1193	-0-	436	1	1006	2	N	-0-				-0-
04	2550 X	1120	-0-	-1430	-0-	438	1	682	2	N	-0-				-0-
05	2232 X	2176	-0-	-56	-0-	465	1	1711	2	N	-0-				-0-
06	2160 X	2029	-0-	-131	-0-	501	1	1528	2	N	-0-				-0-
*07	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	518	1	1488	2	N	-0-				-0-

MERCER RANCH		WELL #: 205H		RRCID -> 255874		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 7052 - 9544					
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255982		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 7956 - 11720					
02	6931 X	826	-0-	-6105	-0-	826	1			Y	-0-				177
03	6479 X	769	-0-	-5710	-0-	769	1			Y	-0-				177
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	164	1		13
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-				13
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				13
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				13

HOWARD GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256016		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8370 - 11856					
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			Y	-0-				51
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-				51
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-				51
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			Y	-0-				51
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-				51
*07	3100 N	4515	-0-	1415	1415	803	1	3712	2	Y	-0-				51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620													
HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1234	1	7149	2	Y	-0-	138
03		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	1319	1	8698	2	Y	18	156
							20	9					
04		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	1277	1	7312	2	Y	-0-	156
05		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1319	1	7888	2	Y	-0-	156
06		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	1277	1	9435	2	Y	16	172
							18	9					
*07		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	1319	1	9332	2	Y	24	196
							26	9					

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502													
02		9106 X	8703	-0-	-403	-0-	280	1	8423	2	N	-0-	-0-
03		9734 X	9194	-0-	-540	-0-	292	1	8902	2	N	-0-	-0-
04		9420 X	8669	-0-	-751	-0-	279	1	8390	2	N	-0-	-0-
05		9548 X	8810	-0-	-738	-0-	283	1	8527	2	N	-0-	-0-
06		9150 X	8347	-0-	-803	-0-	266	1	8081	2	N	-0-	-0-
07		9300 X	8308	-0-	-992	-0-	275	1	8033	2	N	-0-	-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202													
02		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	358	1	3403	2	N	-0-	-0-
03		3565 X	2886	-0-	-679	-0-	392	1	2494	2	N	-0-	-0-
04		3870 X	2468	-0-	-1402	-0-	402	1	2066	2	N	-0-	-0-
05		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	453	1	3905	2	N	-0-	-0-
06		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	436	1	4203	2	N	-0-	-0-
*07		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	459	1	4075	2	N	-0-	-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702													
02		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	1078	1	7436	2	N	-0-	-0-
03		8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	1158	1	7402	2	N	-0-	-0-
04		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1121	1	7031	2	N	-0-	-0-
05		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	1215	1	6995	2	N	-0-	-0-
06		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	1208	1	6702	2	N	-0-	-0-
*07		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	1261	1	6786	2	N	-0-	-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135													
02		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	447	1	9283	2	N	-0-	-0-
03		11408 X	9985	-0-	-1423	-0-	478	1	9507	2	N	-0-	-0-
04		11040 X	8312	-0-	-2728	-0-	459	1	7853	2	N	-0-	-0-
05		11408 X	10795	-0-	-613	-0-	504	1	10291	2	N	-0-	-0-
06		10320 X	9710	-0-	-610	-0-	531	1	9179	2	N	-0-	-0-
07		10416 X	9800	-0-	-616	-0-	548	1	9252	2	N	-0-	-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279													
02		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	808	1	6090	2	N	-0-	84
03		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	864	1	6702	2	N	-0-	84
04		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	836	1	6509	2	N	-0-	84
05		7378 X	7301	-0-	-77	-0-	864	1	6437	2	N	-0-	84
06		7140 X	6495	-0-	-645	-0-	342	1	6153	2	N	-0-	84
07		7595 X	7365	-0-	-230	-0-	511	1	6854	2	N	-0-	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
WINSTON		WELL #: D 15		RRCID -> 256409		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6672 - 9154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3219 X	2569	-0-	-650	-0-	187	1	2382	2	N	-0-	1
03	3472 X	2825	-0-	-647	-0-	200	1	2625	2	N	-0-	1
04	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	228	1	2473	2	N	-0-	1
05	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	228	1	4014	2	N	-0-	1
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	203	1	3794	2	N	-0-	1
*07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	210	1	3849	2	N	-0-	1

DEAN		WELL #: E 16		RRCID -> 256796		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 7042 - 10052		
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	736	1	3337	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3436	-0-	336	336	598	1	2838	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4969	-0-	1969	2305	709	1	4260	2	Y	-0-	-0-
05	8337 X	6032	-0-	-2305	-0-	781	1	5251	2	Y	-0-	-0-
06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	416	1	7159	2	Y	-0-	-0-
*07	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: E 7		RRCID -> 256797		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 7042 - 10052		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	1			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-	-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257051		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7971 - 12525		
02	8265 X	8149	-0-	-116	-0-	592	1	7557	2	Y	-0-	149
03	8835 X	8402	-0-	-433	-0-	209	1	8193	2	Y	-0-	149
04	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			Y	-0-	149
05	8711 X	8477	-0-	-234	-0-	35	1	8442	2	Y	-0-	149
06	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8430	2	6	9	Y	5	154
07	8990 X	8381	-0-	-609	-0-	8348	2	33	9	Y	30	13

BROWN		WELL #: A 43		RRCID -> 257133		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 7005 - 10302		
02	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	260	1	5278	2	N	-0-	-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	278	1	5374	2	N	-0-	-0-
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	268	1	5220	2	N	-0-	-0-
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	277	1	4915	2	N	-0-	-0-
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	263	1	4635	2	N	-0-	-0-
*07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	274	1	5033	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: A 23		RRCID -> 257136		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 6876 - 10402		
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	255	1	5390	2	N	-0-	-0-
03	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	271	1	5852	2	N	-0-	-0-
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	264	1	5630	2	N	-0-	-0-
05	6045 X	5807	-0-	-238	-0-	257	1	5550	2	N	-0-	-0-
06	5850 X	5636	-0-	-214	-0-	242	1	5394	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	5929	-0-	-209	-0-	255	1	5674	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
SPEICHER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257290		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2929 X	936	-0-	-1993	-0-	580 1	280 2	Y	69			147
03	2232 X	1675	-0-	-557	-0-	76 9 620 1	1026 2	Y	26	171 1		2
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	29 9 600 1	2642 2	Y	30			32
05	2232 X	1214	-0-	-1018	-0-	33 9 620 1	582 2	Y	11			43
06	2160 X	1158	-0-	-1002	-0-	12 9 349 1	794 2	Y	14			57
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	15 9		Y	-0-			57

BROWDER DEARING		WELL #: A 12		RRCID -> 257656		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817			
02	7540 X	6458	-0-	-1082	-0-	272 1	6186 2	N	-0-			-0-
03	8060 X	6453	-0-	-1607	-0-	323 1	6130 2	N	-0-			-0-
04	7530 X	6097	-0-	-1433	-0-	279 1	5818 2	N	-0-			-0-
05	7626 X	5618	-0-	-2008	-0-	317 1	5301 2	N	-0-			-0-
06	7080 X	5467	-0-	-1613	-0-	318 1	5149 2	N	-0-			-0-
07	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	333 1	5345 2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 17		RRCID -> 257856		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717			
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	274 1	3854 2	N	-0-			-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	316 1	3436 2	N	-0-			-0-
04	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	290 1	4345 2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4226	-0-	-176	-0-	283 1	3943 2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3659	-0-	-601	-0-	271 1	3388 2	N	-0-			-0-
07	4805 X	3741	-0-	-1064	-0-	281 1	3460 2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 606H		RRCID -> 257956		COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331			
02	8497 X	7110	-0-	-1387	-0-	7110 2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7671	-0-	-823	-0-	7671 2		N	-0-			-0-
04	8220 X	7930	-0-	-290	-0-	7930 2		N	-0-			-0-
05	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146 2		N	-0-			-0-
06	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703 2		N	-0-			-0-
07	8184 X	7692	-0-	-492	-0-	7692 2		N	-0-			-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 605H		RRCID -> 257966		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121			
02	6235 X	5692	-0-	-543	-0-	5692 2		N	-0-			-0-
03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 2		N	-0-			-0-
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418 2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5763	-0-	-313	-0-	5763 2		N	-0-			-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
*07	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394 2		N	-0-			-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 258247		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304			
02	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	599 1	9997 2	N	-0-			-0-
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	602 1	10251 2	N	-0-			-0-
04	10620 X	10547	-0-	-73	-0-	567 1	9980 2	N	-0-			-0-
05	11315 X	10948	-0-	-367	-0-	563 1	10385 2	N	-0-			-0-
06	10950 X	10614	-0-	-336	-0-	574 1	10040 2	N	-0-			-0-
07	11315 X	10783	-0-	-532	-0-	630 1	10153 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620											
ROBSON RANCH		WELL #:		505H	RRCID ->	258255	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8532 - 11936			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9686 X	9606	-0-	-80	-0-		622	1	8984	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	10183	-0-	-574	-0-		559	1	9624	2	N	-0-			-0-
04	10860 X	9861	-0-	-999	-0-		526	1	9335	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	10263	-0-	-959	-0-		523	1	9740	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	10223	-0-	-637	-0-		525	1	9698	2	N	-0-			-0-
*07	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-		572	1	10048	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		503H	RRCID ->	258402	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8443 - 11553			
02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-		530	1	8482	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	9013	-0-	-349	-0-		541	1	8472	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	8614	-0-	-716	-0-		510	1	8104	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	8685	-0-	-956	-0-		506	1	8179	2	N	-0-			-0-
06	9330 X	7974	-0-	-1356	-0-		477	1	7497	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	8301	-0-	-1340	-0-		505	1	7796	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		405H	RRCID ->	258434	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6796 - 8728			
02	9454 X	7638	-0-	-1816	-0-		748	1	6890	2	Y	-0-			-0-
03	9424 X	9409	-0-	-15	-0-		804	1	8605	2	Y	-0-			-0-
04	9120 X	8848	-0-	-272	-0-		735	1	8113	2	Y	-0-			-0-
05	9083 X	8982	-0-	-101	-0-		760	1	8222	2	Y	-0-			-0-
06	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-		769	1	7524	2	Y	-0-			-0-
07	9052 X	8914	-0-	-138	-0-		752	1	8162	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	258503	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6706 - 9520			
02	3886 X	3615	-0-	-271	-0-		249	1	3366	2	Y	-0-			-0-
03	4154 X	2513	-0-	-1641	-0-		333	1	2180	2	Y	-0-			-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-		333	1	2938	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3757	-0-	-118	-0-		371	1	3386	2	Y	-0-			-0-
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-		404	1	3931	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1260	-0-	-600	-0-		304	1	956	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		504H	RRCID ->	258532	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8623 - 12027			
02	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-		385	1	8708	2	N	-0-			-0-
03	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-		637	1	9411	2	N	-0-			-0-
04	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-		600	1	8948	2	N	-0-			-0-
05	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-		596	1	9400	2	N	-0-			-0-
06	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-		527	1	8491	2	N	-0-			-0-
*07	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-		539	1	8153	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 15	RRCID ->	258563	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6903 - 9817			
02	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-		548	1	13438	2	N	-0-			-0-
03	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-		584	1	12050	2	N	-0-			-0-
04	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-		542	1	13097	2	N	-0-			-0-
05	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-		591	1	12930	2	N	-0-			-0-
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-		542	1	10815	2	N	-0-			-0-
*07	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-		562	1	11682	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MCFARLAND		WELL #: D 11		RRCID -> 258725		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4118 X	4065	-0-	-53	-0-	364	1	3701	2	N	-0-	33
03	4402 X	4226	-0-	-176	-0-	400	1	3826	2	N	-0-	33
04	4260 X	4111	-0-	-149	-0-	383	1	3728	2	N	-0-	33
05	4402 X	3903	-0-	-499	-0-	372	1	3494	2	N	34	67
						37	9					
06	4260 X	3739	-0-	-521	-0-	402	1	3337	2	N	-0-	17
07	4340 X	2709	-0-	-1631	-0-	433	1	2276	2	N	-0-	17

MCFARLAND		WELL #: D 12		RRCID -> 258887		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342			
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3789	2	N	-0-	38
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	276	1	4323	2	N	-0-	38
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	273	1	4136	2	N	-0-	38
05	4433 X	4421	-0-	-12	-0-	310	1	4068	2	N	39	77
						43	9					
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	291	1	4156	2	N	1	20
						1	9					
*07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	277	1	4843	2	N	-0-	20

WINSTON		WELL #: C 5		RRCID -> 259026		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752			
02	4698 X	3062	-0-	-1636	-0-	245	1	2789	2	N	25	112
						28	9					
03	5022 X	3058	-0-	-1964	-0-	262	1	2761	2	N	32	72
						35	9					
04	3750 X	1473	-0-	-2277	-0-	285	1	1151	2	N	34	106
						37	9					
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	299	1	4468	2	N	-0-	106
06	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	267	1	10342	2	N	-0-	106
*07	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	275	1	11397	2	N	-0-	106

REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652			
02	6612 X	5106	-0-	-1506	-0-	341	1	4765	2	N	-0-	-0-
03	7068 X	5393	-0-	-1675	-0-	375	1	5018	2	N	-0-	-0-
04	6840 X	4990	-0-	-1850	-0-	355	1	4635	2	N	-0-	-0-
05	5735 X	5040	-0-	-695	-0-	361	1	4679	2	N	-0-	-0-
06	5550 X	4607	-0-	-943	-0-	341	1	4266	2	N	-0-	-0-
07	5456 X	4440	-0-	-1016	-0-	374	1	4066	2	N	-0-	-0-

GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 259093		COMPL. DATE 09/18/2010			TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COONLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259267		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975			
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5872	2	30	9	Y	27	102
03	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6218	2	30	9	Y	27	129
04	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5261	2	12	9	Y	11	140
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6150	2	22	9	Y	20	160
06	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6422	2	3	9	Y	3	163
*07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6660	2	10	9	Y	9	172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
WINSTON		WELL #: C 10		RRCID -> 259278		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	267	-0-	267	267	267	2	N	-0-		5
06	14B2 EXT	1059	-0-	1059	1326	1059	2	N	-0-		5
07	14B2 EXT	1215	-0-	1215	2541	1215	2	N	-0-		5

GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 259283		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 259359		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120			
02	2494 X	2255	-0-	-239	-0-	374	1	1881	2	Y	-0-
03	4371 X	4353	-0-	-18	-0-	362	1	3991	2	Y	-0-
04	5220 X	4933	-0-	-287	-0-	425	1	4508	2	Y	-0-
05	5394 X	5316	-0-	-78	-0-	450	1	4866	2	Y	-0-
06	4500 X	3714	-0-	-786	-0-	344	1	3370	2	Y	-0-
*07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	495	1	4620	2	Y	-0-

CORN-CLEVELAND		WELL #: 3H		RRCID -> 259483		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506			
02	7453 X	7230	-0-	-223	-0-	7230	2		Y	-0-	44
03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2		Y	-0-	44
04	7650 X	7437	-0-	-213	-0-	7437	2		Y	-0-	44
05	7905 X	7798	-0-	-107	-0-	7798	2		Y	-0-	44
06	7470 X	7065	-0-	-405	-0-	7065	2		Y	-0-	44
07	7905 X	7195	-0-	-710	-0-	7195	2		Y	-0-	44

JACKSON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259497		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677			
02	6844 X	2346	-0-	-4498	-0-	826	1	1520	2	Y	-0-
03	7099 X	6257	-0-	-842	-0-	883	1	5374	2	Y	-0-
04	6870 X	2911	-0-	-3959	-0-	313	1	2598	2	Y	-0-
05	6882 X	1573	-0-	-5309	-0-	308	1	1265	2	Y	-0-
06	3690 X	1598	-0-	-2092	-0-	254	1	1344	2	Y	-0-
07	6262 X	2966	-0-	-3296	-0-	277	1	2689	2	Y	-0-

COX GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259521		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175			
02	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8453	2	67	9	Y	61
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9299	2	72	9	Y	65
04	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9201	2	85	9	Y	77
05	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9646	2	68	9	Y	62
06	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9449	2	79	9	Y	72
*07	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9775	2	32	9	Y	29

ROBSON RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 259581		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181			
02	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	707	1	11299	2	N	-0-
03	12338 X	12238	-0-	-100	-0-	723	1	11515	2	N	-0-
04	11940 X	11758	-0-	-182	-0-	681	1	11077	2	N	-0-
05	12338 X	12149	-0-	-189	-0-	676	1	11473	2	N	-0-
06	11940 X	11346	-0-	-594	-0-	626	1	10720	2	N	-0-
07	12338 X	11770	-0-	-568	-0-	657	1	11113	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
TAYLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	259587	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7660 -	9884
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5336 X	4374	-0-	-962	-0-	4374 2		Y	-0-			29
03	5580 X	4920	-0-	-660	-0-	4920 2		Y	-0-			29
04	5400 X	3240	-0-	-2160	-0-	3240 2		Y	-0-			29
05	4650 X	2107	-0-	-2543	-0-	170 1	1937 2	Y	-0-			29
06	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	244 1	1814 2	Y	-0-			29
07	DLQ G-10	6295	-0-	6295	8353	1079 1	5216 2	Y	-0-			29

LOONEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259691	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 8190 -	11381
02	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244 2		Y	-0-			219
03	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	255 1	9294 2	Y	-0-			219
04	8880 X	5024	-0-	-3856	-0-	509 1	4515 2	Y	-0-	165 1		54
05	9176 X	8399	-0-	-777	-0-	877 1	7522 2	Y	-0-			54
06	8880 X	8102	-0-	-778	-0-	849 1	7249 2	Y	4			58
						4 9						
07	9176 X	8693	-0-	-483	-0-	877 1	7788 2	Y	25			83
						28 9						

TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259692	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 8078 -	10132
02	3132 X	2886	-0-	-246	-0-	2886 2		Y	-0-			30
03	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135 2		Y	-0-			30
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		Y	-0-			30
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	28 1	3376 2	Y	-0-			30
06	DLQ G-10	2819	-0-	2819	2819	2819 2		Y	-0-			30
07	DLQ G-10	1081	-0-	1081	3900	1081 2		Y	-0-			30

ALEXANDER RANCH		WELL #:		305H	RRCID ->	259797	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6670 -	8856
02	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	437 1	6266 2	Y	-0-			-0-
03	6851 X	6839	-0-	-12	-0-	469 1	6370 2	Y	-0-			-0-
04	6630 X	6362	-0-	-268	-0-	459 1	5903 2	Y	-0-			-0-
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	476 1	6819 2	Y	-0-			-0-
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	474 1	6583 2	Y	-0-			-0-
*07	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	535 1	7321 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		J 09	RRCID ->	260242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 7058 -	9589
02	5597 X	4459	-0-	-1138	-0-	1056 1	3403 2	Y	-0-			-0-
03	5766 X	5325	-0-	-441	-0-	1097 1	4228 2	Y	-0-			-0-
04	4980 X	3654	-0-	-1326	-0-	1002 1	2652 2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	3072	-0-	-1795	-0-	1000 1	2072 2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	2818	-0-	-992	-0-	985 1	1833 2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	2440	-0-	-1497	-0-	814 1	1626 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		J 12	RRCID ->	260267	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 7008 -	9922
02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	765 1	1488 2	Y	-0-			-0-
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	995 1	3265 2	Y	-0-			-0-
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1001 1	3612 2	Y	-0-			-0-
05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	1011 1	3246 2	Y	-0-			-0-
06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1106 1	5249 2	Y	-0-			-0-
*07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	891 1	4599 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BROWDER		WELL #: A 14		RRCID -> 260278		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6823 - 9277		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	219	1	7921	2	N	-0-	-0-
03	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	228	1	8661	2	N	-0-	-0-
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	214	1	8758	2	N	-0-	-0-
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	215	1	8753	2	N	-0-	-0-
06	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	197	1	7803	2	N	-0-	-0-
*07	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	197	1	7437	2	N	-0-	-0-

JACKSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260280	COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 8001 - 11802		
02	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	383	1	7842	2	Y	-0-	85
03	7874 X	7487	-0-	-387	-0-	522	1	6965	2	Y	-0-	85
04	7620 X	7235	-0-	-385	-0-	7235	2			Y	-0-	85
05	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	771	1	8641	2	Y	-0-	85
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	790	1	9124	2	Y	-0-	85
*07	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	802	1	9026	2	Y	-0-	85

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		2H	RRCID -> 260329	COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 7870 - 9568		
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-	33
03	3782 X	2958	-0-	-824	-0-	2958	2			N	-0-	33
04	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	3183	2			N	-0-	33
05	3813 X	2877	-0-	-936	-0-	2877	2			N	-0-	33
06	3690 X	2830	-0-	-860	-0-	2830	2			N	-0-	33
07	3813 X	3279	-0-	-534	-0-	3279	2			N	-0-	33

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		1H	RRCID -> 260333	COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7576 - 9804		
02	5626 X	5478	-0-	-148	-0-	5478	2			N	-0-	27
03	6014 X	5976	-0-	-38	-0-	5976	2			N	-0-	27
04	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-	27
05	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-	27
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-	27
07	6107 X	5861	-0-	-246	-0-	5861	2			N	-0-	27

ROBSON RANCH		WELL #:		604H	RRCID -> 260570	COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8299 - 12893		
02	10991 X	9642	-0-	-1349	-0-	9642	2			N	-0-	-0-
03	11749 X	10207	-0-	-1542	-0-	10207	2			N	-0-	-0-
04	11370 X	10229	-0-	-1141	-0-	10229	2			N	-0-	-0-
05	11191 X	10668	-0-	-523	-0-	10668	2			N	-0-	-0-
06	9990 X	9892	-0-	-98	-0-	9892	2			N	-0-	-0-
07	10571 X	10373	-0-	-198	-0-	10373	2			N	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		610H	RRCID -> 260614	COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 8197		PERF. 8292 - 12641		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-

GIPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260637	COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 8440 - 11949		
02	4959 X	3846	-0-	-1113	-0-	3829	2	17	9	Y	15	166
03	5301 X	4351	-0-	-950	-0-	4331	2	20	9	Y	18	184
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5233	2	18	9	Y	16	200
05	5239 X	4448	-0-	-791	-0-	4434	2	14	9	Y	13	50
06	4530 X	4361	-0-	-169	-0-	4347	2	14	9	Y	13	63
07	5425 X	2963	-0-	-2462	-0-	2949	2	14	9	Y	13	76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620												
ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2842 X	2664	-0-	-178	-0-	703 1	1940 2	Y	19		221
							21 9					
03		3038 X	2486	-0-	-552	-0-	751 1	1723 2	Y	11		232
							12 9					
04		2490 X	2452	-0-	-38	-0-	727 1	1716 2	Y	8		240
							9 9					
05		2852 X	2516	-0-	-336	-0-	751 1	1742 2	Y	21		261
							23 9					
06		2760 X	2442	-0-	-318	-0-	727 1	1701 2	Y	13		274
							14 9					
07		2852 X	2523	-0-	-329	-0-	751 1	1760 2	Y	11		285
							12 9					
WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998												
02		6467 X	5987	-0-	-480	-0-	5978 2	9 9	Y	8		89
03		6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	5115 2	9 9	Y	8		97
04		6510 X	5946	-0-	-564	-0-	746 1	5200 2	Y	-0-		97
05		6696 X	5247	-0-	-1449	-0-	481 1	4766 2	Y	-0-		97
06		6330 X	5554	-0-	-776	-0-	694 1	4849 2	Y	10		107
							11 9					
07		6386 X	6290	-0-	-96	-0-	769 1	5519 2	Y	2		109
							2 9					
ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910												
02		10527 X	10115	-0-	-412	-0-	10115 2		N	-0-		-0-
03		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11545 2		N	-0-		-0-
04		10890 X	10025	-0-	-865	-0-	10025 2		N	-0-		-0-
05		11253 X	10731	-0-	-522	-0-	10731 2		N	-0-		-0-
06		10890 X	10584	-0-	-306	-0-	10584 2		N	-0-		-0-
*07		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539 2		N	-0-		-0-
BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302												
02		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	292 1	8796 2	N	-0-		-0-
03		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	291 1	8234 2	N	-0-		-0-
04		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	266 1	9287 2	N	-0-		-0-
05		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	273 1	11217 2	N	-0-		-0-
06		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	268 1	10619 2	N	-0-		-0-
*07		9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	310 1	8726 2	N	-0-		-0-
LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704												
02		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	115 1	4497 2	Y	-0-		-0-
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	131 1	4483 2	Y	-0-		-0-
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	179 1	4113 2	Y	-0-		-0-
05		4247 X	3314	-0-	-933	-0-	139 1	3175 2	Y	-0-		-0-
06		4770 X	3744	-0-	-1026	-0-	129 1	3615 2	Y	-0-		-0-
07		4929 X	3917	-0-	-1012	-0-	141 1	3776 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620												
ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6525 X	5594	-0-	-931	-0-	573 1	5021 2	Y	-0-		-0-
03		6975 X	6676	-0-	-299	-0-	606 1	6070 2	Y	-0-		-0-
04		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	558 1	6302 2	Y	-0-		-0-
05		6975 X	6916	-0-	-59	-0-	568 1	6348 2	Y	-0-		-0-
06		6180 X	5464	-0-	-716	-0-	566 1	4898 2	Y	-0-		-0-
07		6386 X	5733	-0-	-653	-0-	571 1	5162 2	Y	-0-		-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033												
02		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9816 2	119 9	Y	108		143
03		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10480 2	108 9	Y	98	179 1	62
04		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9357 2	34 9	Y	31		93
05		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9864 2	43 9	Y	39		132
06		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9707 2	46 9	Y	42		174
*07		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	9943 2	114 9	Y	104	179 1	99

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367												
02		5162 X	4270	-0-	-892	-0-	4268 2	2 9	Y	2		204
03		5270 X	4645	-0-	-625	-0-	4644 2	1 9	Y	1	172 1	33
04		5100 X	3135	-0-	-1965	-0-	3135 2		Y	-0-		33
05		5053 X	2033	-0-	-3020	-0-	57 1	1976 2	Y	-0-		33
06		4830 X	3454	-0-	-1376	-0-	366 1	3088 2	Y	-0-		33
*07		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	170 1	5006 2	Y	-0-		33

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621												
02		4553 X	3605	-0-	-948	-0-	3577 2	28 9	Y	25		119
03		4464 X	3638	-0-	-826	-0-	3624 2	14 9	Y	13		132
04		4320 X	2856	-0-	-1464	-0-	2850 2	6 9	Y	5		137
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	198 1	4551 2	Y	12		149
							13 9					
06		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4490 2	15 9	Y	14		163
*07		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	198 1	4054 2	Y	14		177
							15 9					

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172												
02		10991 X	9383	-0-	-1608	-0-	9383 2		N	-0-		-0-
03		9889 X	9778	-0-	-111	-0-	9778 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	9451	-0-	-629	-0-	9451 2		N	-0-		-0-
05		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006 2		N	-0-		-0-
06		10080 X	9930	-0-	-150	-0-	9930 2		N	-0-		-0-
*07		10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413 2		N	-0-		-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326												
02		4321 X	4288	-0-	-33	-0-	41 1	4247 2	N	-0-		-0-
03		4619 X	4235	-0-	-384	-0-	44 1	4191 2	N	-0-		-0-
04		4380 X	3948	-0-	-432	-0-	39 1	3909 2	N	-0-		-0-
05		4588 X	3368	-0-	-1220	-0-	40 1	3328 2	N	-0-		-0-
06		4440 X	3411	-0-	-1029	-0-	36 1	3375 2	N	-0-		-0-
07		4588 X	3237	-0-	-1351	-0-	35 1	3202 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
ROBSON RANCH		WELL #: 608H		RRCID -> 260995		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8478 - 11794		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2	N	-0-			-0-
03	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2	N	-0-			-0-
04	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	2	N	-0-			-0-
05	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2	N	-0-			-0-
06	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2	N	-0-			-0-
*07	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2	N	-0-			-0-

STAGECOACH		WELL #: 4H		RRCID -> 260999		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 7997 - 9595		
02	5539 X	5187	-0-	-352	-0-	53	1	5134	2	N	-0-	-0-
03	6014 X	5109	-0-	-905	-0-	57	1	5052	2	N	-0-	-0-
04	5820 X	4986	-0-	-834	-0-	64	1	4922	2	N	-0-	-0-
05	6014 X	5256	-0-	-758	-0-	66	1	5190	2	N	-0-	-0-
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	58	1	5560	2	N	-0-	-0-
07	5549 X	4658	-0-	-891	-0-	60	1	4598	2	N	-0-	-0-

ARNOLD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261009		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8307 - 11656		
02	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10126	2	30	9	Y	27	164
03	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11084	2	17	9	Y	15	26
04	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10569	2	1	9	Y	1	27
05	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			Y	-0-	27
06	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10268	2	22	9	Y	20	47
*07	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10010	2	2	9	Y	2	49

ALEXANDER RANCH		WELL #: 307H		RRCID -> 261091		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6835 - 9721		
02	3661 X	2344	-0-	-1317	-0-	182	1	2162	2	Y	-0-	-0-
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	201	1	4223	2	Y	-0-	-0-
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	189	1	3869	2	Y	-0-	-0-
05	2480 X	1755	-0-	-725	-0-	169	1	1586	2	Y	-0-	-0-
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	185	1	2919	2	Y	-0-	-0-
07	2139 X	630	-0-	-1509	-0-	77	1	553	2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 261127		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6721 - 9712		
02	4060 X	2790	-0-	-1270	-0-	256	1	2528	2	Y	5	10
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	322	1	5982	2	Y	-0-	10
04	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	409	1	6203	2	Y	-0-	10
05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	436	1	5763	2	Y	-0-	10
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	429	1	5524	2	Y	-0-	10
07	6820 X	6090	-0-	-730	-0-	438	1	5652	2	Y	-0-	10

COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 261227		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8326 - 12076		
02	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	600	1	11230	2	Y	49	117
03	13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	723	1	12935	2	Y	55	172
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	693	1	12098	2	Y	49	139
05	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	672	1	12422	2	Y	37	176
06	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	683	1	12268	2	Y	27	130
*07	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	725	1	13081	2	Y	25	155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
RATER BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	261228	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7604 - 10085
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	826 1	4839 2	Y	82		229
03	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	90 9	4960 2	Y	42	177 1	94
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	854 1	4746 2	Y	80		174
05	4898 X	4807	-0-	-91	-0-	88 9	4546 2	Y	-0-		174
06	4740 X	4393	-0-	-347	-0-	261 1	20 9	Y	18		192
07	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4373 2	57 9	Y	52		244
02	7482 X	7129	-0-	-353	-0-	4518 2					
03	7998 X	7111	-0-	-887	-0-						
04	7680 X	7262	-0-	-418	-0-						
05	7812 X	5783	-0-	-2029	-0-						
06	7560 X	7373	-0-	-187	-0-						
07	7626 X	6135	-0-	-1491	-0-						
02	6119 X	5997	-0-	-122	-0-	783 1	6312 2	Y	31		117
03	6479 X	6071	-0-	-408	-0-	34 9	6255 2	Y	17		134
04	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	837 1	6435 2	Y	15		149
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	19 9	4931 2	Y	14		163
06	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	810 1	6368 2	Y	10		173
07	6944 X	6240	-0-	-704	-0-	17 9	5789 2	Y	10		183
02	10585 X	10098	-0-	-487	-0-	837 1					
03	11036 X	9915	-0-	-1121	-0-	994 1					
04	10680 X	10281	-0-	-399	-0-	335 1					
05	10912 X	10404	-0-	-508	-0-	11 9					
06	10440 X	9445	-0-	-995	-0-	994 1					
07	10788 X	9804	-0-	-984	-0-	11 9					
02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	5993 2	4 9	Y	4		164
03	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	142 1	5928 2	Y	1		165
04	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1		166
05	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	6722 2	2 9	Y	2		168
06	11280 X	11169	-0-	-111	-0-	6675 2	11 9	Y	10		178
07	12183 X	10661	-0-	-1522	-0-	6297 2	23 9	Y	21		199
02	9222 X	7733	-0-	-1489	-0-	6217 2					
03	8556 X	8447	-0-	-109	-0-						
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-						
05	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-						
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-						
*07	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-						
02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10091 2	7 9	Y	6		133
03	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	28 1	9887 2	Y	-0-		133
04	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	28 1	10253 2	Y	-0-		133
05	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	10404 2		Y	-0-		133
06	10440 X	9445	-0-	-995	-0-	9445 2		Y	-0-		133
07	10788 X	9804	-0-	-984	-0-	9804 2		Y	-0-		133
02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10895 2		N	-0-		-0-
03	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644 2		N	-0-		-0-
04	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11800 2		N	-0-		-0-
05	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977 2		N	-0-		-0-
06	11280 X	11169	-0-	-111	-0-	11169 2		N	-0-		-0-
07	12183 X	10661	-0-	-1522	-0-	10661 2		N	-0-		-0-
02	9222 X	7733	-0-	-1489	-0-	7733 2		N	-0-		-0-
03	8556 X	8447	-0-	-109	-0-	8447 2		N	-0-		-0-
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726 2		N	-0-		-0-
05	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	9101 2		N	-0-		-0-
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 2		N	-0-		-0-
*07	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9064 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
WINSTON		WELL #: D 16		RRCID -> 261309		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	153	1	1930	2	N	-0-	1
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	N	-0-	1
04	1980 N	1419	-0-	-561	-0-	161	1	1258	2	N	-0-	1
05	2046 N	163	-0-	-1883	-0-	24	1	139	2	N	-0-	1
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	166	1	1875	2	N	-0-	1
*07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	172	1	1988	2	N	-0-	1

MERCER RANCH		WELL #: 508H		RRCID -> 261312		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342				
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	123	1	4442	2	Y	-0-	-0-
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	135	1	4670	2	Y	-0-	-0-
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	197	1	4539	2	Y	-0-	-0-
05	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	207	1	5008	2	Y	-0-	-0-
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	190	1	4615	2	Y	-0-	-0-
*07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	178	1	4740	2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 401H		RRCID -> 261395		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852				
02	4350 X	3880	-0-	-470	-0-	361	1	3519	2	Y	-0-	-0-
03	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	374	1	3822	2	Y	-0-	-0-
04	4380 X	3721	-0-	-659	-0-	339	1	3382	2	Y	-0-	-0-
05	4154 X	4047	-0-	-107	-0-	331	1	3716	2	Y	-0-	-0-
06	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	304	1	3010	2	Y	-0-	-0-
*07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	348	1	3714	2	Y	-0-	-0-

WINSTON		WELL #: D 13		RRCID -> 261406		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154				
02	3045 X	2510	-0-	-535	-0-	179	1	2322	2	N	8	47
03	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	191	1	2426	2	N	11	25 1 33
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	208	1	2938	2	N	12	45
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	218	1	5015	2	N	-0-	45
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	194	1	3609	2	N	-0-	45
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	201	1	3407	2	N	-0-	45

BROWDER		WELL #: A 6		RRCID -> 261409		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 261426		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018				
02	8091 X	7776	-0-	-315	-0-	76	1	7700	2	N	-0-	-0-
03	8463 X	8150	-0-	-313	-0-	82	1	8068	2	N	-0-	-0-
04	7980 X	7646	-0-	-334	-0-	75	1	7571	2	N	-0-	-0-
05	8308 X	7528	-0-	-780	-0-	79	1	7449	2	N	-0-	-0-
06	8040 X	7057	-0-	-983	-0-	76	1	6981	2	N	-0-	-0-
07	8308 X	7064	-0-	-1244	-0-	78	1	6986	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																	
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4359	2	N	-0-				-0-
03		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4411	2	N	-0-				-0-
04		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	3859	2	N	-0-				-0-
05		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	3774	2	N	-0-				-0-
06		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2843	2	N	-0-				-0-
*07		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2611	2	N	-0-				-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772																	
02		8816 X	8534	-0-	-282	-0-	-0-	647	1	7887	2	Y	-0-				-0-
03		11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	11022	2	Y	-0-				-0-
04		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	10479	2	Y	-0-				-0-
05		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	10557	2	Y	-0-				-0-
06		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	-0-	705	1	9294	2	Y	-0-				-0-
*07		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	-0-	799	1	10968	2	Y	-0-				-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498																	
02		3103 X	2946	-0-	-157	-0-	-0-	219	1	2727	2	N	-0-				1
03		3317 X	2935	-0-	-382	-0-	-0-	234	1	2701	2	N	-0-				1
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	3016	2	N	-0-				1
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	4273	2	N	-0-				1
06		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3569	2	N	-0-				1
*07		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3435	2	N	-0-				1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796																	
02		8091 X	7532	-0-	-559	-0-	-0-	404	1	7096	2	Y	29	54	1		79
03		8339 X	7828	-0-	-511	-0-	-0-	422	1	7375	2	Y	28				107
04		7740 X	7555	-0-	-185	-0-	-0-	392	1	7137	2	Y	24	50	1		81
05		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	7332	2	Y	26				107
06		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	7182	2	Y	23	44	1		86
07		7781 X	7166	-0-	-615	-0-	-0-	387	1	6751	2	Y	25				111

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530																	
02		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	6821	2	Y	38	55	1		83
03		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	7166	2	Y	28				111
04		8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	7708	2	Y	25	52	1		84
05		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	8085	2	Y	37				121
06		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	8009	2	Y	33	51	1		103
*07		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	7916	2	Y	31				134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261449	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6922 - 9084
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	9742 X	2196	-0-	-7546	-0-	2196	2	Y	-0-			37
03	2139 X	1569	-0-	-570	-0-	1569	2	Y	-0-			37
04	2070 X	1507	-0-	-563	-0-	1507	2	Y	-0-			37
05	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	1662	2	Y	-0-			37
06	2250 X	1576	-0-	-674	-0-	1576	2	Y	-0-			37
07	2325 X	1676	-0-	-649	-0-	1676	2	Y	-0-			37

COLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261459	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8300 - 12156
02	9512 X	9283	-0-	-229	-0-	9216	2	67 9 Y	61			129
03	9982 X	9852	-0-	-130	-0-	9802	2	50 9 Y	45			174
04	9660 X	9424	-0-	-236	-0-	9414	2	10 9 Y	9			183
05	9982 X	9544	-0-	-438	-0-	9544	2	Y	-0-			183
06	9600 X	9219	-0-	-381	-0-	9204	2	15 9 Y	14			197
07	9920 X	8905	-0-	-1015	-0-	8850	2	55 9 Y	50	179 1		68

BROWDER		WELL #:		A 11	RRCID ->	261498	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6820 - 9730
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		F 5	RRCID ->	261528	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	7030 - 11325
02	6438 X	6388	-0-	-50	-0-	6388	2	Y	-0-			-0-
03	6882 X	6715	-0-	-167	-0-	6715	2	Y	-0-			-0-
04	6600 X	6078	-0-	-522	-0-	6078	2	Y	-0-			-0-
05	6820 X	5945	-0-	-875	-0-	5945	2	Y	-0-			-0-
06	6360 X	5476	-0-	-884	-0-	5476	2	Y	-0-			-0-
07	6572 X	5995	-0-	-577	-0-	5995	2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		E 8	RRCID ->	261535	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7234 - 11065
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	4	2	2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		E 19	RRCID ->	261536	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7206 - 11153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	1	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	69	-0-	69	126	69	2	Y	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		C 21	RRCID ->	261562	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7064 - 9503
02	2987 X	2649	-0-	-338	-0-	54	1	2595 2 N	-0-			-0-
03	3193 X	2676	-0-	-517	-0-	59	1	2617 2 N	-0-			-0-
04	2790 X	2688	-0-	-102	-0-	59	1	2629 2 N	-0-			-0-
05	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	61	1	2647 2 N	-0-			-0-
06	2730 X	2669	-0-	-61	-0-	63	1	2606 2 N	-0-			-0-
*07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	63	1	2821 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620																	
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011												TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6989	-	9968
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		3480 X	3053	-0-	-427	-0-	223	1	2830	2	N	-0-					-0-
03		3720 X	3075	-0-	-645	-0-	254	1	2821	2	N	-0-					-0-
04		3420 X	3195	-0-	-225	-0-	250	1	2945	2	N	-0-					-0-
05		3534 X	3248	-0-	-286	-0-	254	1	2994	2	N	-0-					-0-
06		3210 X	3151	-0-	-59	-0-	244	1	2907	2	N	-0-					-0-
*07		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	245	1	3041	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011												TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7032	-	10360
02		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	139	1	4736	2	N	-0-					-0-
03		5301 X	5108	-0-	-193	-0-	150	1	4958	2	N	-0-					-0-
04		5130 X	4878	-0-	-252	-0-	140	1	4738	2	N	-0-					-0-
05		5301 X	4959	-0-	-342	-0-	142	1	4817	2	N	-0-					-0-
06		5040 X	4899	-0-	-141	-0-	138	1	4761	2	N	-0-					-0-
07		5208 X	5048	-0-	-160	-0-	138	1	4910	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011												TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7340	-	8837
02		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			Y	-0-					-0-
03		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
04		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
05		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
06		6450 X	6081	-0-	-369	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
07		6665 X	5916	-0-	-749	-0-	5916	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011												TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7715	-	9408
02		8149 X	7606	-0-	-543	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
03		8432 X	8028	-0-	-404	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-
04		8160 X	7710	-0-	-450	-0-	7710	2			Y	-0-					-0-
05		8432 X	7983	-0-	-449	-0-	7983	2			Y	-0-					-0-
06		7860 X	7631	-0-	-229	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
07		8122 X	7505	-0-	-617	-0-	7505	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011												TOTAL DEPTH	6987	PERF.	8147	-	12155
02		6264 X	5962	-0-	-302	-0-	5933	2	29	9	Y	26					96
03		6572 X	6375	-0-	-197	-0-	6353	2	22	9	Y	20					116
04		6360 X	5663	-0-	-697	-0-	5646	2	17	9	Y	15					131
05		6541 X	4697	-0-	-1844	-0-	28	1	4658	2	Y	10					141
							11	9									
06		6330 X	6276	-0-	-54	-0-	649	1	5613	2	Y	13					154
							14	9									
*07		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	708	1	6146	2	Y	15					169
							17	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011												TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6974	-	10145
02		2929 X	2670	-0-	-259	-0-	232	1	2438	2	N	-0-					-0-
03		3007 X	2731	-0-	-276	-0-	243	1	2488	2	N	-0-					-0-
04		2820 X	2688	-0-	-132	-0-	230	1	2458	2	N	-0-					-0-
05		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	239	1	2373	2	N	-0-					-0-
06		2760 X	2560	-0-	-200	-0-	230	1	2330	2	N	-0-					-0-
07		2852 X	2814	-0-	-38	-0-	237	1	2577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
ALEXANDER RANCH		WELL #: 501H		RRCID -> 261796		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7250 X	7184	-0-	-66	-0-	831 1	6353 2	Y	-0-	-0-
03	7750 X	7746	-0-	-4	-0-	919 1	6827 2	Y	-0-	-0-
04	7500 X	7192	-0-	-308	-0-	892 1	6300 2	Y	-0-	-0-
05	7750 X	6869	-0-	-881	-0-	966 1	5903 2	Y	-0-	-0-
06	7110 X	7013	-0-	-97	-0-	971 1	6042 2	Y	-0-	-0-
*07	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	1148 1	6622 2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 261797		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502		
02	2900 X	1640	-0-	-1260	-0-	208 1	1410 2	Y	20	40
03	3100 X	1648	-0-	-1452	-0-	274 1	1373 2	Y	1	41
04	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	326 1	2191 2	Y	-0-	41
05	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	344 1	1680 2	Y	-0-	41
06	2190 X	2073	-0-	-117	-0-	310 1	1763 2	Y	-0-	41
07	2604 X	1858	-0-	-746	-0-	310 1	1548 2	Y	-0-	41

ALEXANDER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 261798		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707		
02	11600 X	9827	-0-	-1773	-0-	1219 1	8587 2	Y	19	38
03	12400 X	10992	-0-	-1408	-0-	1363 1	9628 2	Y	1	39
04	12000 X	11163	-0-	-837	-0-	1401 1	9762 2	Y	-0-	39
05	12400 X	9242	-0-	-3158	-0-	1484 1	7758 2	Y	-0-	39
06	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	1468 1	9025 2	Y	-0-	39
*07	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	1461 1	8687 2	Y	-0-	39

ALEXANDER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 261799		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410		
02	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	513 1	3956 2	Y	1	3
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	389 1	3726 2	Y	-0-	3
04	3000 X	1978	-0-	-1022	-0-	313 1	1665 2	Y	-0-	3
05	3100 X	870	-0-	-2230	-0-	180 1	690 2	Y	-0-	3
06	4140 X	950	-0-	-3190	-0-	151 1	799 2	Y	-0-	3
07	4278 X	625	-0-	-3653	-0-	97 1	528 2	Y	-0-	3

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 203H		RRCID -> 261842		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850		
02	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	164 1	8247 2	N	-0-	5
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	174 1	8694 2	N	-0-	5
04	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	94 1	8224 2	N	-0-	5
05	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	98 1	9469 2	N	-0-	5
06	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	97 1	8322 2	N	-0-	5
*07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	101 1	8100 2	N	-0-	5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA		WELL #: 205H		RRCID -> 261887		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821		
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	3
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	3
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	3
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	3
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	3
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
STAGECOACH		WELL #:		5H	RRCID ->	262122	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7548 - 9298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5017 X	4433	-0-	-584	-0-	43 1	4390 2	N	-0-		-0-
03		5518 X	4434	-0-	-1084	-0-	50 1	4384 2	N	-0-		-0-
04		5340 X	4158	-0-	-1182	-0-	53 1	4105 2	N	-0-		-0-
05		5518 X	3002	-0-	-2516	-0-	49 1	2953 2	N	-0-		-0-
06		4650 X	4080	-0-	-570	-0-	44 1	4036 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	3779	-0-	-964	-0-	43 1	3736 2	N	-0-		-0-

HUBBARD C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262218	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7610 - 10980
02		7221 X	6877	-0-	-344	-0-	6870 2	7 9	Y	6		148
03		7626 X	6895	-0-	-731	-0-	6883 2	12 9	Y	11		159
04		7230 X	6688	-0-	-542	-0-	6685 2	3 9	Y	3		162
05		7409 X	6901	-0-	-508	-0-	6887 2	14 9	Y	13		175
06		7110 X	6729	-0-	-381	-0-	6725 2	4 9	Y	4		179
07		7347 X	6117	-0-	-1230	-0-	6110 2	7 9	Y	6		185

HUBBARD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262339	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8068 - 10997
02		4205 X	4203	-0-	-2	-0-	4131 2	72 9	Y	65		269
03		4464 X	3847	-0-	-617	-0-	25 1	3810 2	Y	11	172 1	108
04		4410 X	4299	-0-	-111	-0-	4226 2	73 9	Y	66		174
05		4557 X	3949	-0-	-608	-0-	3926 2	23 9	Y	21		195
06		4410 X	4023	-0-	-387	-0-	3987 2	36 9	Y	33		228
07		4495 X	4047	-0-	-448	-0-	3995 2	52 9	Y	47	174 1	101

PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118 - 10781
02		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2		N	-0-		32
03		9672 X	9540	-0-	-132	-0-	9540 2		N	-0-		32
04		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612 2		N	-0-		32
05		9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9872 2		N	-0-		32
06		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	9651 2		N	-0-		32
*07		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 2		N	-0-		32

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 23	RRCID ->	262444	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6940 - 10399
02		5829 X	5650	-0-	-179	-0-	297 1	5353 2	N	-0-		-0-
03		5828 X	5349	-0-	-479	-0-	300 1	5049 2	N	-0-		-0-
04		5580 X	4947	-0-	-633	-0-	279 1	4668 2	N	-0-		-0-
05		6045 X	5069	-0-	-976	-0-	285 1	4784 2	N	-0-		-0-
06		5850 X	4747	-0-	-1103	-0-	292 1	4455 2	N	-0-		-0-
07		6045 X	4975	-0-	-1070	-0-	305 1	4670 2	N	-0-		-0-

SLAUGHTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262552	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7442 - 11809
02		5597 X	5096	-0-	-501	-0-	5095 2	1 9	Y	1		193
03		6107 X	5248	-0-	-859	-0-	5248 2		Y	-0-		193
04		5910 X	5040	-0-	-870	-0-	5016 2	24 9	Y	22		215
05		6107 X	5373	-0-	-734	-0-	5363 2	10 9	Y	9		224
06		5790 X	4847	-0-	-943	-0-	4832 2	15 9	Y	14	170 1	68
07		5456 X	4836	-0-	-620	-0-	4836 2		Y	-0-		68

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC				//CONT.//	061620										
D. PENNINGTON COOP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262553	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7516	-	11598
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	6583 X	6058	-0-	-525	-0-	826 1	5232 2	Y	-0-	19					
03	7037 X	5093	-0-	-1944	-0-	883 1	4181 2	Y	26	45					
04	5610 X	5242	-0-	-368	-0-	854 1	4332 2	Y	51	96					
05	6479 X	5286	-0-	-1193	-0-	883 1	4360 2	Y	39	135					
06	6270 X	3234	-0-	-3036	-0-	854 1	2337 2	Y	39	174					
07	6479 X	3179	-0-	-3300	-0-	877 1	2288 2	Y	13	174 1	13				

ELSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7220	-	11325
02	4524 X	2991	-0-	-1533	-0-	2991 2		Y	-0-	13					
03	4836 X	3120	-0-	-1716	-0-	3120 2		Y	-0-	13					
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4848 2	7 9	Y	6	19					
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2		Y	-0-	19					
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4359 2	23 9	Y	21	40					
07	5022 X	4267	-0-	-755	-0-	4239 2	28 9	Y	25	65					

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA				WELL #:	1H	RRCID ->	262864	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6987	-	10469
02	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13840 2		N	-0-	19					
03	14415 X	14302	-0-	-113	-0-	14302 2		N	-0-	19					
04	13800 X	13532	-0-	-268	-0-	13532 2		N	-0-	19					
05	14787 X	13821	-0-	-966	-0-	13821 2		N	-0-	19					
06	14310 X	13385	-0-	-925	-0-	13385 2		N	-0-	19					
07	14787 X	13623	-0-	-1164	-0-	13623 2		N	-0-	19					

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)				WELL #:	103H	RRCID ->	262879	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6838	-	10082
02	10817 X	9651	-0-	-1166	-0-	9651 2		N	-0-	96					
03	11005 X	9937	-0-	-1068	-0-	9937 2		N	-0-	96					
04	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	10441 2		N	-0-	96					
05	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762 2		N	-0-	96					
06	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10708 2		N	-0-	96					
*07	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10975 2		N	-0-	96					

REED				WELL #:	21	RRCID ->	262904	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6818	PERF.	7268	-	9386
02	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	527 1	5283 2	N	-0-	-0-					
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	526 1	5175 2	N	-0-	-0-					
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	507 1	4685 2	N	-0-	-0-					
05	5208 X	5197	-0-	-11	-0-	524 1	4673 2	N	-0-	-0-					
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	525 1	4579 2	N	-0-	-0-					
07	5208 X	5096	-0-	-112	-0-	567 1	4529 2	N	-0-	-0-					

REED				WELL #:	22	RRCID ->	262918	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	8590	-	10224
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	349 1	3732 2	N	-0-	-0-					
03	4092 X	4074	-0-	-18	-0-	361 1	3713 2	N	-0-	-0-					
04	4230 X	3599	-0-	-631	-0-	350 1	3249 2	N	-0-	-0-					
05	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	393 1	3307 2	N	-0-	-0-					
06	4230 X	3268	-0-	-962	-0-	394 1	2874 2	N	-0-	-0-					
07	4371 X	3051	-0-	-1320	-0-	421 1	2630 2	N	-0-	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
REED		WELL #: 20		RRCID -> 262920		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5452 X	4230	-0-	-1222	-0-	426 1	3804 2	N	-0-	-0-
03	5828 X	5222	-0-	-606	-0-	462 1	4760 2	N	-0-	-0-
04	5640 X	4787	-0-	-853	-0-	432 1	4355 2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4841	-0-	-212	-0-	462 1	4379 2	N	-0-	-0-
06	4890 X	4564	-0-	-326	-0-	490 1	4074 2	N	-0-	-0-
07	5208 X	4614	-0-	-594	-0-	530 1	4084 2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: B 9		RRCID -> 262942		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277		
02	899 N	603	-0-	-296	-0-	603 1		Y	-0-	-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	660 1	273 2	Y	-0-	-0-
04	990 N	657	-0-	-333	-0-	657 1		Y	-0-	-0-
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	639 1		Y	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 1		Y	-0-	-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1		Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: B 12		RRCID -> 263089		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337		
02	6206 X	5355	-0-	-851	-0-	488 1	4867 2	Y	-0-	-0-
03	6634 X	5813	-0-	-821	-0-	548 1	5265 2	Y	-0-	-0-
04	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	514 1	5449 2	Y	-0-	-0-
05	5735 X	4694	-0-	-1041	-0-	481 1	4213 2	Y	-0-	-0-
06	5550 X	3469	-0-	-2081	-0-	427 1	3042 2	Y	-0-	-0-
*07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	584 1	5844 2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: J 10		RRCID -> 263104		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	67	3 1	64 2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	6370	-0-	6370	6437	629 1	5741 2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: J 11		RRCID -> 263105		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448		
02	6061 X	5775	-0-	-286	-0-	619 1	5156 2	Y	-0-	-0-
03	6479 X	5778	-0-	-701	-0-	591 1	5187 2	Y	-0-	-0-
04	5730 X	5693	-0-	-37	-0-	570 1	5123 2	Y	-0-	-0-
05	6169 X	5374	-0-	-795	-0-	657 1	4717 2	Y	-0-	-0-
06	5820 X	4484	-0-	-1336	-0-	616 1	3868 2	Y	-0-	-0-
07	6014 X	3269	-0-	-2745	-0-	514 1	2755 2	Y	-0-	-0-

WINSTON		WELL #: E 13		RRCID -> 263228		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932		
02	5365 X	5087	-0-	-278	-0-	445 1	4639 2	Y	3	5 1 9
03	5673 X	5249	-0-	-424	-0-	488 1	4761 2	Y	-0-	9
04	5400 X	5315	-0-	-85	-0-	450 1	4864 2	Y	1	2 1 8
05	5580 X	5456	-0-	-124	-0-	469 1	4987 2	Y	-0-	8
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	486 1	4717 2	Y	1	9
*07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	468 1	4733 2	Y	-0-	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5163	-0-	-869	-0-	452 1	4700 2	Y	10	16 1	15
03	6355 X	5102	-0-	-1253	-0-	11 9	4991 2	Y	63		78
04	5520 X	5053	-0-	-467	-0-	42 1	4774 2	Y	62	87 1	53
05	5673 X	5591	-0-	-82	-0-	69 9	5086 2	Y	24		77
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	211 1	4901 2	Y	24		101
*07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	68 9	5169 2	Y	-0-		101
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	479 1					
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	26 9					
*07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	466 1					
*07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	26 9					
*07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	499 1					
WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312			
02	6670 X	6580	-0-	-90	-0-	571 1	6001 2	Y	7	12 1	12
03	7068 X	7002	-0-	-66	-0-	8 9	6379 2	Y	-0-		12
04	6900 X	6526	-0-	-374	-0-	623 1	5925 2	Y	1	5 1	8
05	7130 X	6600	-0-	-530	-0-	600 1	6033 2	Y	1		9
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	566 1	5829 2	Y	2		11
*07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	1 9	6247 2	Y	-0-		11
*07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	566 1					
*07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	2 9					
*07	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	609 1					
WINSTON		WELL #: E 10		RRCID -> 263231		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442			
02	5394 X	4898	-0-	-496	-0-	425 1	4471 2	Y	2	5 1	9
03	5735 X	5095	-0-	-640	-0-	2 9	4608 2	Y	-0-		9
04	5490 X	5061	-0-	-429	-0-	487 1	4594 2	Y	1	2 1	8
05	5363 X	5203	-0-	-160	-0-	466 1	4750 2	Y	-0-		8
06	4710 X	4570	-0-	-140	-0-	1 9	4134 2	Y	1		9
*07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	453 1	4446 2	Y	-0-		9
*07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	435 1					
*07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	1 9					
*07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	435 1					
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279			
02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561 2		N	-0-		22
03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 2		N	-0-		22
04	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7668 2		N	-0-		22
05	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2		N	-0-		22
06	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2		N	-0-		22
*07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299 2		N	-0-		22
*07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-						
*07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-						
*07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-						
WINSTON		WELL #: A 11		RRCID -> 263464		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292			
02	4089 X	3385	-0-	-704	-0-	263 1	3122 2	N	-0-		1
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	281 1	3458 2	N	-0-		1
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	272 1	3708 2	N	-0-		1
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	281 1	3723 2	N	-0-		1
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	272 1	3593 2	N	-0-		1
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	281 1	3650 2	N	-0-		1
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-						
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-						
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5307 X	5019	-0-	-288	-0-	250	1	4769	2	N	-0-		3
03	5673 X	4802	-0-	-871	-0-	268	1	4534	2	N	-0-		3
04	5490 X	4992	-0-	-498	-0-	259	1	4733	2	N	-0-		3
05	5642 X	3983	-0-	-1659	-0-	268	1	3715	2	N	-0-		3
06	5460 X	3810	-0-	-1650	-0-	259	1	3551	2	N	-0-		3
07	5363 X	3895	-0-	-1468	-0-	268	1	3627	2	N	-0-		3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

02	4234 X	3725	-0-	-509	-0-	267	1	3458	2	N	-0-		2
03	4216 X	3967	-0-	-249	-0-	285	1	3682	2	N	-0-		2
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	276	1	4291	2	N	-0-		2
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	285	1	4119	2	N	-0-		2
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	276	1	3651	2	N	-0-		2
07	3968 X	3847	-0-	-121	-0-	285	1	3562	2	N	-0-		2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			Y	-0-		28
03	6696 X	1062	-0-	-5634	-0-	592	1	470	2	Y	-0-		28
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-		28
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-		28
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-		28
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		28

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

02	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14920	2	56	9	Y	51	42	43
03	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	14358	2	58	9	Y	53	45	51
04	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	13669	2	42	9	Y	38	49	40
05	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	17138	2	17	9	Y	15	38	17
06	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	17809	2	21	9	Y	19		36
*07	22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22428	2	24	9	Y	22	32	26

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

02	6177 X	5888	-0-	-289	-0-	5888	2			Y	-0-	172	13
03	6541 X	6048	-0-	-493	-0-	139	1	5876	2	Y	30		43
						33	9						
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6555	2	68	9	Y	62		105
05	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-		105
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-		105
07	6851 X	6038	-0-	-813	-0-	6038	2			Y	-0-		105

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

02	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	282	1	9594	2	N	-0-		-0-
03	9982 X	9485	-0-	-497	-0-	305	1	9180	2	N	-0-		-0-
04	9660 X	8878	-0-	-782	-0-	298	1	8580	2	N	-0-		-0-
05	10571 X	8474	-0-	-2097	-0-	287	1	8187	2	N	-0-		-0-
06	10230 X	7791	-0-	-2439	-0-	308	1	7483	2	N	-0-		-0-
07	10571 X	8687	-0-	-1884	-0-	352	1	8335	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
BROWDER		WELL #: A 9		RRCID -> 263705		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	

COLE TRUST STONY		WELL #: 17H		RRCID -> 263706		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587				
02	7975 X	4969	-0-	-3006	-0-	4910	2	59 9	Y	54	45 1	45
03	6479 X	6342	-0-	-137	-0-	6285	2	57 9	Y	52	47 1	50
04	6180 X	6175	-0-	-5	-0-	6140	2	35 9	Y	32	46 1	36
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	737	1	5724 2	Y	31	46 1	21
						34	9					
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	676	1	5356 2	Y	18		39
						20	9					
07	5828 X	4982	-0-	-846	-0-	678	1	4281 2	Y	21	34 1	26
						23	9					

DEREK VOLLINTINE		WELL #: 1H		RRCID -> 263719		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473				
02	9715 X	9496	-0-	-219	-0-	9405	2	91 9	Y	83		124
03	10292 X	9993	-0-	-299	-0-	9946	2	47 9	Y	43		167
04	9960 X	9302	-0-	-658	-0-	9277	2	25 9	Y	23	173 1	17
05	10168 X	9312	-0-	-856	-0-	9257	2	55 9	Y	50		67
06	9810 X	9264	-0-	-546	-0-	9229	2	35 9	Y	32		99
07	10137 X	8952	-0-	-1185	-0-	8946	2	6 9	Y	5		104

DJ RATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263731		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829				
02	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9957	2	37 9	Y	34		200
03	10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	10500	2	30 9	Y	27	176 1	51
04	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10351	2	28 9	Y	25		76
05	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10746	2	31 9	Y	28		104
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10251	2	28 9	Y	25		129
*07	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10355	2	24 9	Y	22		151

M.T. COLE		WELL #: 501H		RRCID -> 263737		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588				
02	6583 X	5896	-0-	-687	-0-	5896	2		Y	-0-		24
03	7037 X	6633	-0-	-404	-0-	6633	2		Y	-0-		24
04	6060 X	6056	-0-	-4	-0-	6056	2		Y	-0-		24
05	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2		Y	-0-		24
06	6090 X	5718	-0-	-372	-0-	5718	2		Y	-0-		26
07	6634 X	5796	-0-	-838	-0-	5796	2		Y	-0-		26

V. COVINGTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263773		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344				
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-				Y	-0-		79
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-		79
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-		79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	257	1	8121	2	N	-0-			-0-
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	271	1	8470	2	N	-0-			-0-
04	8130 X	7741	-0-	-389	-0-	258	1	7483	2	N	-0-			-0-
05	8959 X	7896	-0-	-1063	-0-	273	1	7623	2	N	-0-			-0-
06	8670 X	7234	-0-	-1436	-0-	308	1	6926	2	N	-0-			-0-
07	8959 X	8181	-0-	-778	-0-	300	1	7881	2	N	-0-			-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

02	10701 X	9943	-0-	-758	-0-	417	1	9517	2	Y	8			75
03	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	446	1	10416	2	Y	2			77
04	10470 X	9684	-0-	-786	-0-	430	1	9253	2	Y	1			78
05	10819 X	9763	-0-	-1056	-0-	427	1	9257	2	Y	72			150
06	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	414	1	8936	2	Y	9			159
*07	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	427	1	9904	2	Y	-0-			159

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

02	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-			-0-
03	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-			-0-
04	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-			-0-
06	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
*07	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-			-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	1234	1	3849	2	Y	24			139
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	1319	1	3695	2	Y	6			145
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1277	1	3651	2	Y	7			152
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1319	1	3428	2	Y	15			167
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1277	1	3644	2	Y	52			219
*07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1319	1	3765	2	Y	7			226

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
ENDRES COOP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263919		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6699 X	6199	-0-	-500	-0-	6199 2	Y	-0-		34
03	6913 X	6220	-0-	-693	-0-	6220 2	Y	-0-		34
04	6690 X	5595	-0-	-1095	-0-	5595 2	Y	-0-		34
05	6882 X	5552	-0-	-1330	-0-	5528 2	24 9 Y	22		56
06	6420 X	4605	-0-	-1815	-0-	4580 2	25 9 Y	23		79
07	6634 X	2728	-0-	-3906	-0-	2706 2	22 9 Y	20		99

WINSTON		WELL #: A 9		RRCID -> 263939		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372		
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	357 1	4722 2 N	-0-		2
03	5332 X	4973	-0-	-359	-0-	382 1	4591 2 N	-0-		2
04	5160 X	4846	-0-	-314	-0-	369 1	4477 2 N	-0-		2
05	5425 X	4793	-0-	-632	-0-	382 1	4411 2 N	-0-		2
06	5250 X	4630	-0-	-620	-0-	369 1	4261 2 N	-0-		2
07	5425 X	4773	-0-	-652	-0-	382 1	4391 2 N	-0-		2

COLE TRUST STONY		WELL #: 15H		RRCID -> 263966		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436		
02	8816 X	5127	-0-	-3689	-0-	5070 2	57 9 Y	52	43 1	43
03	9610 X	5989	-0-	-3621	-0-	5931 2	58 9 Y	53	45 1	51
04	9300 X	5362	-0-	-3938	-0-	5318 2	44 9 Y	40	49 1	42
05	9610 X	3940	-0-	-5670	-0-	863 1	3043 2 Y	31	50 1	23
						34 9				
06	7230 X	3279	-0-	-3951	-0-	867 1	2372 2 Y	36		60
						40 9				
07	5983 X	946	-0-	-5037	-0-	898 1	48 9 Y	44	57 1	47

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 263973		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795		
02	8555 X	7675	-0-	-880	-0-	247 1	7428 2 N	-0-		-0-
03	9145 X	7901	-0-	-1244	-0-	251 1	7650 2 N	-0-		-0-
04	8850 X	7854	-0-	-996	-0-	253 1	7601 2 N	-0-		-0-
05	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	292 1	8805 2 N	-0-		-0-
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	267 1	8087 2 N	-0-		-0-
*07	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	274 1	7992 2 N	-0-		-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 263974		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714		
02	9222 X	8011	-0-	-1211	-0-	258 1	7753 2 N	-0-		-0-
03	9858 X	8141	-0-	-1717	-0-	259 1	7882 2 N	-0-		-0-
04	9030 X	7672	-0-	-1358	-0-	247 1	7425 2 N	-0-		-0-
05	8835 X	8075	-0-	-760	-0-	260 1	7815 2 N	-0-		-0-
06	8490 X	7834	-0-	-656	-0-	250 1	7584 2 N	-0-		-0-
07	8556 X	8203	-0-	-353	-0-	272 1	7931 2 N	-0-		-0-

HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386		
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		Y	-0-		63
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		Y	-0-		63
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		Y	-0-		63
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		Y	-0-		63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	9396 X	9236	-0-	-160	-0-	9092 2	144 9	Y	131			254
03	9982 X	9807	-0-	-175	-0-	9723 2	84 9	Y	76	161 1		169
04	9660 X	9225	-0-	-435	-0-	9169 2	56 9	Y	51			220
05	9982 X	9872	-0-	-110	-0-	9840 2	32 9	Y	29	140 1		109
06	9540 X	8602	-0-	-938	-0-	110 1	8471 2	Y	19			128
						21 9						
07	9858 X	9763	-0-	-95	-0-	9724 2	39 9	Y	35			163

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8745 2	68 9	Y	62	57 1		50
03	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	9585 2	34 9	Y	31	44 1		37
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8863 2	44 9	Y	40	38 1		39
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8287 2	35 9	Y	32	48 1		23
06	9120 X	7816	-0-	-1304	-0-	7776 2	40 9	Y	36			59
07	9610 X	6470	-0-	-3140	-0-	6422 2	48 9	Y	44	56 1		47

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

02	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	184 1	5528 2	N	-0-			-0-
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	196 1	5978 2	N	-0-			-0-
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	190 1	5717 2	N	-0-			-0-
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	183 1	5508 2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4820	-0-	-550	-0-	154 1	4666 2	N	-0-			-0-
07	5549 X	3789	-0-	-1760	-0-	149 1	3640 2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

02	4234 X	3659	-0-	-575	-0-	183 1	3476 2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3684	-0-	-470	-0-	186 1	3498 2	N	-0-			-0-
04	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	192 1	3656 2	N	-0-			-0-
05	4619 X	3251	-0-	-1368	-0-	174 1	3077 2	N	-0-			-0-
06	4470 X	2879	-0-	-1591	-0-	158 1	2721 2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2826	-0-	-1142	-0-	168 1	2658 2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		N	-0-			-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-			-0-
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-			-0-
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2		N	-0-			-0-
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
*07	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

02	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	460 1	10523 2	N	-0-			1
03	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	511 1	11477 2	N	-0-			1
04	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	480 1	11289 2	N	-0-			1
05	10633 X	10275	-0-	-358	-0-	476 1	9799 2	N	-0-			1
06	10290 X	10242	-0-	-48	-0-	473 1	9769 2	N	-0-			1
*07	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	517 1	10366 2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5945 X	5745	-0-	-200	-0-			132	1	5613	2	N	-0-		-0-
03	6355 X	3728	-0-	-2627	-0-			107	1	3621	2	N	-0-		-0-
04	4830 X	3736	-0-	-1094	-0-			108	1	3628	2	N	-0-		-0-
05	6138 X	3669	-0-	-2469	-0-			115	1	3554	2	N	-0-		-0-
06	5940 X	3593	-0-	-2347	-0-			115	1	3478	2	N	-0-		-0-
07	6138 X	3725	-0-	-2413	-0-			115	1	3610	2	N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610							
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-			776	1	5078	2	Y	-0-		-0-
03	6231 X	5849	-0-	-382	-0-			753	1	5096	2	Y	-0-		-0-
04	6030 X	5317	-0-	-713	-0-			711	1	4606	2	Y	-0-		-0-
05	6231 X	5015	-0-	-1216	-0-			717	1	4298	2	Y	-0-		-0-
06	5130 X	4873	-0-	-257	-0-			724	1	4149	2	Y	-0-		-0-
*07	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-			757	1	5929	2	Y	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462							
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-			7596	2			N	-0-		-0-
03	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-			8130	2			N	-0-		-0-
04	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-			7008	2			N	-0-		-0-
05	8122 X	7054	-0-	-1068	-0-			7054	2			N	-0-		-0-
06	7860 X	7154	-0-	-706	-0-			7154	2			N	-0-		-0-
07	8122 X	6940	-0-	-1182	-0-			6940	2			N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677							
02	2639 X	1337	-0-	-1302	-0-			322	1	1015	2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2009	-0-	-812	-0-			350	1	1659	2	N	-0-		-0-
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-			340	1	1655	2	N	-0-		-0-
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-			498	1	2880	2	N	-0-		-0-
06	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-			502	1	5192	2	N	-0-		-0-
*07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-			498	1	6115	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002							
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-			767	2			N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-		-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-			1503	2			N	-0-		-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-			423	2			N	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-			885	2			N	-0-		-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-			747	2			N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: B 13		RRCID -> 264780		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507							
02	2987 X	2164	-0-	-823	-0-			527	1	1637	2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	3081	-0-	-608	-0-			541	1	2540	2	Y	-0-		-0-
04	3870 X	2681	-0-	-1189	-0-			496	1	2185	2	Y	-0-		-0-
05	3999 X	2585	-0-	-1414	-0-			493	1	2092	2	Y	-0-		-0-
06	2040 X	1418	-0-	-622	-0-			489	1	929	2	Y	-0-		-0-
*07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-			610	1	2834	2	Y	-0-		-0-

BROWN		WELL #: C 33		RRCID -> 264880		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
TURNER C		WELL #:		6H	RRCID ->	264886	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8123 - 10303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	285 1	8405 2	N	-0-			-0-
03		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	305 1	9128 2	N	-0-			-0-
04		8730 X	8704	-0-	-26	-0-	298 1	8406 2	N	-0-			-0-
05		9300 X	9292	-0-	-8	-0-	316 1	8976 2	N	-0-			-0-
06		9000 X	8559	-0-	-441	-0-	238 1	8321 2	N	-0-			-0-
07		9424 X	9045	-0-	-379	-0-	231 1	8814 2	N	-0-			-0-

HAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264919	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8329 - 12795	
02		17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	17025 2	21 9	Y	19			96
03		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	17968 2	56 9	Y	51			147
04		15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	15975 2	20 9	Y	18			165
05		16102 X	16102	-0-	-0-	-0-	16017 2	85 9	Y	77	184 1		58
06		15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	15572 2	52 9	Y	47			105
*07		15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	15048 2	66 9	Y	60			165

BROWDER		WELL #:		A 13	RRCID ->	265059	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LM RATER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265129	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7873 - 13465	
02		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9680 2	142 9	Y	129	169 1		195
03		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	57 1	7314 2	Y	56			251
							62 9						
04		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9131 2	18 9	Y	16			267
05		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9304 2	83 9	Y	75	168 1		174
06		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9039 2	86 9	Y	78			252
*07		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9067 2	66 9	Y	60			312

BROWDER		WELL #:		A 7	RRCID ->	265138	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6975 - 9215	
02		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	961 1	2413 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	971	-0-	-2625	-0-	971 1		N	-0-			-0-
04		3480 X	1350	-0-	-2130	-0-	962 1	388 2	N	-0-			-0-
05		3596 X	1719	-0-	-1877	-0-	982 1	737 2	N	-0-			-0-
06		3480 X	1538	-0-	-1942	-0-	929 1	609 2	N	-0-			-0-
07		3596 X	1287	-0-	-2309	-0-	960 1	327 2	N	-0-			-0-

BROWDER		WELL #:		A 10	RRCID ->	265252	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6980 - 9458	
02		9048 X	8829	-0-	-219	-0-	619 1	8210 2	N	-0-			-0-
03		9672 X	7474	-0-	-2198	-0-	620 1	6854 2	N	-0-			-0-
04		9360 X	6924	-0-	-2436	-0-	529 1	6395 2	N	-0-			-0-
05		9672 X	7256	-0-	-2416	-0-	564 1	6692 2	N	-0-			-0-
06		9360 X	7060	-0-	-2300	-0-	531 1	6529 2	N	-0-			-0-
07		9424 X	6971	-0-	-2453	-0-	557 1	6414 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
BROWDER		WELL #: A 12		RRCID -> 265253		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6975 - 9228					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

GALLAGHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265450		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7864 - 12098					
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	-0-	10505	2	106	9	Y	96			179
03	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	-0-	11150	2	6	9	Y	5			184
04	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	-0-	11683	2	57	9	Y	52	177	1	59
05	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	-0-	11697	2	81	9	Y	74			133
06	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	-0-	11068	2	54	9	Y	49			182
*07	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	-0-	11534	2	57	9	Y	52	180	1	54

BAYLIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265504		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7839 - 11885					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

DEAN		WELL #: E 15		RRCID -> 265670		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7051 - 10943					
02	9599 X	8940	-0-	-659	-0-	-0-	437	1	8503	2	Y	-0-			-0-
03	10261 X	7740	-0-	-2521	-0-	-0-	499	1	7241	2	Y	-0-			-0-
04	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	9029	2	Y	-0-			-0-
05	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	10181	2	Y	-0-			-0-
06	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	10022	2	Y	-0-			-0-
*07	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	-0-	11582	2			Y	-0-			-0-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 21		RRCID -> 265675		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 7200 - 10260					
02	5829 X	4818	-0-	-1011	-0-	-0-	266	1	4552	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	5225	-0-	-1006	-0-	-0-	298	1	4927	2	N	-0-			-0-
04	5790 X	5051	-0-	-739	-0-	-0-	276	1	4775	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	5110	-0-	-439	-0-	-0-	294	1	4816	2	N	-0-			-0-
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	4997	2	N	-0-			-0-
*07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	5122	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 17		RRCID -> 265676		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7000 - 10803					
02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	6123	2	N	-0-			-0-
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	6521	2	N	-0-			-0-
04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	6282	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6579	-0-	-148	-0-	-0-	200	1	6379	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	-0-	188	1	6040	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	6629	-0-	-98	-0-	-0-	193	1	6436	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 28		RRCID -> 265679		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 6940 - 10615					
02	6293 X	5824	-0-	-469	-0-	-0-	193	1	5631	2	N	-0-			1
03	6727 X	5850	-0-	-877	-0-	-0-	213	1	5637	2	N	-0-			1
04	6300 X	5927	-0-	-373	-0-	-0-	204	1	5723	2	N	-0-			1
05	6510 X	5805	-0-	-705	-0-	-0-	212	1	5593	2	N	-0-			1
06	6150 X	5908	-0-	-242	-0-	-0-	216	1	5692	2	N	-0-			1
07	6231 X	6200	-0-	-31	-0-	-0-	221	1	5979	2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
MCFARLAND		WELL #: F 6		RRCID -> 265682		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3857 X	3601	-0-	-256	-0-	400 1	3200 2	N	1	10		
03	4402 X	4016	-0-	-386	-0-	658 1	3358 2	N	-0-	3 1	7	
04	4260 X	3954	-0-	-306	-0-	637 1	3317 2	N	-0-	7		
05	4402 X	4328	-0-	-74	-0-	658 1	3670 2	N	-0-	7		
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	637 1	3458 2	N	-0-	7		
07	4092 X	4089	-0-	-3	-0-	658 1	3431 2	N	-0-	7		

MCFARLAND		WELL #: F 7		RRCID -> 265683		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147		
02	5626 X	4960	-0-	-666	-0-	518 1	4387 2	N	50	182		
03	6014 X	5632	-0-	-382	-0-	960 1	4633 2	N	35	178 1	39	
04	5670 X	5419	-0-	-251	-0-	929 1	4490 2	N	-0-	39		
05	5456 X	5410	-0-	-46	-0-	960 1	4450 2	N	-0-	39		
06	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	929 1	4265 2	N	-0-	39		
07	5642 X	5594	-0-	-48	-0-	960 1	4634 2	N	-0-	39		

MADELON		WELL #: 11H		RRCID -> 265684		COMPL. DATE 06/18/2012				TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872		
02	5249 X	4326	-0-	-923	-0-	206 1	4120 2	N	-0-	-0-		
03	5611 X	4514	-0-	-1097	-0-	227 1	4287 2	N	-0-	-0-		
04	5430 X	4274	-0-	-1156	-0-	226 1	4048 2	N	-0-	-0-		
05	4619 X	4556	-0-	-63	-0-	241 1	4315 2	N	-0-	-0-		
06	4470 X	4319	-0-	-151	-0-	228 1	4091 2	N	-0-	-0-		
07	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	238 1	4148 2	N	-0-	-0-		

EFIRE		WELL #: 4H		RRCID -> 265685		COMPL. DATE 06/29/2012				TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118		
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	294 1	4455 2	Y	11	65		
03	5053 X	4967	-0-	-86	-0-	330 1	4623 2	Y	13	27 1	51	
04	5190 X	4630	-0-	-560	-0-	316 1	4311 2	Y	3	54		
05	5363 X	4282	-0-	-1081	-0-	319 1	3952 2	Y	10	64		
06	4740 X	4450	-0-	-290	-0-	305 1	4135 2	Y	9	27 1	46	
*07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	321 1	4639 2	Y	10	56		

MADELON		WELL #: 13H		RRCID -> 265687		COMPL. DATE 06/16/2012				TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463		
02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	439 1	5276 2	N	-0-	-0-		
03	5890 X	4892	-0-	-998	-0-	393 1	4499 2	N	-0-	-0-		
04	6180 X	5059	-0-	-1121	-0-	381 1	4678 2	N	-0-	-0-		
05	6386 X	5013	-0-	-1373	-0-	356 1	4657 2	N	-0-	-0-		
06	6180 X	4769	-0-	-1411	-0-	358 1	4411 2	N	-0-	-0-		
07	6107 X	5102	-0-	-1005	-0-	354 1	4748 2	N	-0-	-0-		

WINSTON		WELL #: H 7		RRCID -> 265700		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338		
02	4814 X	4188	-0-	-626	-0-	143 1	4045 2	N	-0-	11		
03	4867 X	4379	-0-	-488	-0-	142 1	4237 2	N	-0-	11		
04	4530 X	4215	-0-	-315	-0-	132 1	4083 2	N	-0-	11		
05	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	128 1	4178 2	N	-0-	11		
06	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	124 1	3995 2	N	-0-	11		
07	4464 X	4241	-0-	-223	-0-	127 1	4114 2	N	-0-	11		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
WINSTON		WELL #: H 6		RRCID -> 265702		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6984 - 9722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		5800 X	5001	-0-	-799	-0-	163 1	4838 2	N	-0-	14
03		6076 X	5282	-0-	-794	-0-	174 1	5108 2	N	-0-	14
04		5580 X	5224	-0-	-356	-0-	164 1	5060 2	N	-0-	14
05		5766 X	5009	-0-	-757	-0-	149 1	4860 2	N	-0-	14
06		5520 X	5077	-0-	-443	-0-	151 1	4926 2	N	-0-	14
07		5394 X	5227	-0-	-167	-0-	161 1	5066 2	N	-0-	14

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 265706		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 7097 - 11385	
02		11194 X	10279	-0-	-915	-0-	329 1	9950 2	N	-0-	1
03		11873 X	11496	-0-	-377	-0-	364 1	11132 2	N	-0-	1
04		11490 X	11294	-0-	-196	-0-	361 1	10933 2	N	-0-	1
05		11532 X	10703	-0-	-829	-0-	373 1	10330 2	N	-0-	1
06		11160 X	10045	-0-	-1115	-0-	367 1	9678 2	N	-0-	1
07		11656 X	10248	-0-	-1408	-0-	374 1	9874 2	N	-0-	1

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 265707		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6811 - 10716	
02		12528 X	12476	-0-	-52	-0-	496 1	11980 2	N	-0-	1
03		13392 X	13247	-0-	-145	-0-	510 1	12737 2	N	-0-	1
04		12960 X	12859	-0-	-101	-0-	494 1	12365 2	N	-0-	1
05		13330 X	12774	-0-	-556	-0-	510 1	12264 2	N	-0-	1
06		12900 X	12262	-0-	-638	-0-	483 1	11779 2	N	-0-	1
07		13330 X	12854	-0-	-476	-0-	509 1	12345 2	N	-0-	1

BROWN		WELL #: C 9		RRCID -> 265709		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 7008 - 10408	
02		3248 X	2669	-0-	-579	-0-	114 1	2555 2	N	-0-	-0-
03		3286 X	2864	-0-	-422	-0-	128 1	2736 2	N	-0-	-0-
04		3300 X	2945	-0-	-355	-0-	125 1	2820 2	N	-0-	-0-
05		3410 X	3049	-0-	-361	-0-	124 1	2925 2	N	-0-	-0-
06		3300 X	2813	-0-	-487	-0-	123 1	2690 2	N	-0-	-0-
*07		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	131 1	2942 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 20		RRCID -> 265711		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 7000 - 10488	
02		6003 X	4074	-0-	-1929	-0-	271 1	3803 2	N	-0-	-0-
03		6417 X	5182	-0-	-1235	-0-	306 1	4876 2	N	-0-	-0-
04		6210 X	4907	-0-	-1303	-0-	294 1	4613 2	N	-0-	-0-
05		5146 X	4914	-0-	-232	-0-	305 1	4609 2	N	-0-	-0-
06		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	272 1	4830 2	N	-0-	-0-
*07		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	290 1	5151 2	N	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 265712		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6558 - 9373	
02		3190 X	2878	-0-	-312	-0-	157 1	2717 2	Y	4	43
03		3410 X	2987	-0-	-423	-0-	165 1	2809 2	Y	12	17
04		3120 X	2854	-0-	-266	-0-	160 1	2694 2	Y	-0-	17
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	170 1	3131 2	Y	-0-	17
06		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	163 1	3715 2	Y	-0-	17
*07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	186 1	3313 2	Y	16	33
							18 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 602H		RRCID -> 265713		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3480 X	3012	-0-	-468	-0-	157 1	4	2851 2	Y	4		43
03	3720 X	3150	-0-	-570	-0-	165 1	9	2972 2	Y	12	38 1	17
04	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	161 1	9	2918 2	Y	-0-		17
05	3348 X	3314	-0-	-34	-0-	171 1		3143 2	Y	-0-		17
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	167 1		2956 2	Y	-0-		17
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	167 1		3049 2	Y	16		33
						18 9						
ALEXANDER RANCH		WELL #: 603H		RRCID -> 265718		COMPL. DATE 10/22/2012			TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427			
02	5220 X	4790	-0-	-430	-0-	231 1	9	4555 2	Y	4		43
03	5580 X	4934	-0-	-646	-0-	248 1	9	4673 2	Y	12	38 1	17
04	5220 X	4434	-0-	-786	-0-	238 1		4196 2	Y	-0-		17
05	5146 X	4706	-0-	-440	-0-	243 1		4463 2	Y	-0-		17
06	4680 X	4394	-0-	-286	-0-	234 1		4160 2	Y	-0-		17
07	4836 X	4632	-0-	-204	-0-	233 1		4381 2	Y	16		33
						18 9						
ALEXANDER RANCH		WELL #: 605H		RRCID -> 265725		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353			
02	3973 X	3695	-0-	-278	-0-	179 1	9	3512 2	Y	4		43
03	4247 X	3863	-0-	-384	-0-	202 1	9	3648 2	Y	12	38 1	17
04	4110 X	3715	-0-	-395	-0-	195 1		3520 2	Y	-0-		17
05	4061 X	3761	-0-	-300	-0-	197 1		3564 2	Y	-0-		17
06	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	195 1		3335 2	Y	-0-		17
07	3689 X	3682	-0-	-7	-0-	190 1		3474 2	Y	16		33
						18 9						
DEAN		WELL #: C 6		RRCID -> 265727		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	2906	-0-	2906	2906	558 1		2348 2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3413	-0-	3413	6319	747 1		2666 2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2680	-0-	2680	8999	775 1		1905 2	Y	-0-		-0-
DEAN		WELL #: C 9		RRCID -> 265730		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412			
02	5510 X	3962	-0-	-1548	-0-	969 1		2993 2	Y	-0-		-0-
03	5456 X	2671	-0-	-2785	-0-	1157 1		1514 2	Y	-0-		-0-
04	5010 X	4471	-0-	-539	-0-	1215 1		3256 2	Y	-0-		-0-
05	4898 X	4671	-0-	-227	-0-	875 1		3796 2	Y	-0-		-0-
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	696 1		3383 2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3461	-0-	-11	-0-	701 1		2760 2	Y	-0-		-0-
M.T. COLE S.A.		WELL #: 402H		RRCID -> 265752		COMPL. DATE 08/25/2012			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875			
02	10411 X	10163	-0-	-248	-0-	10115 2		48 9	Y	44	56 1	48
03	11129 X	10320	-0-	-809	-0-	10276 2		44 9	Y	40	48 1	40
04	10770 X	10131	-0-	-639	-0-	10078 2		53 9	Y	48	45 1	43
05	11067 X	10398	-0-	-669	-0-	10352 2		46 9	Y	42	49 1	36
06	10500 X	9798	-0-	-702	-0-	9762 2		36 9	Y	33		69
07	10850 X	9864	-0-	-986	-0-	9827 2		37 9	Y	34	52 1	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
WINSTON		WELL #: H 5		RRCID -> 265759		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 6519		PERF. 7100 - 10093					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	6027	2	N	-0-			17
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	6681	2	N	-0-			17
04	6510 X	5984	-0-	-526	-0-	-0-	179	1	5805	2	N	-0-			17
05	6727 X	6563	-0-	-164	-0-	-0-	193	1	6370	2	N	-0-			17
06	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	6320	2	N	-0-			17
07	6882 X	6753	-0-	-129	-0-	-0-	204	1	6549	2	N	-0-			17

DEAN		WELL #: E 9		RRCID -> 265761		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7019 - 11264					
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4851	2	Y	-0-			-0-
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	5351	2	Y	-0-			-0-
04	5310 X	5295	-0-	-15	-0-	-0-	312	1	4983	2	Y	-0-			-0-
05	5518 X	5129	-0-	-389	-0-	-0-	290	1	4839	2	Y	-0-			-0-
06	5130 X	4535	-0-	-595	-0-	-0-	146	1	4389	2	Y	-0-			-0-
07	5301 X	4156	-0-	-1145	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: E 14		RRCID -> 265762		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7053 - 11095					
02	6467 X	6319	-0-	-148	-0-	-0-	315	1	6004	2	Y	-0-			-0-
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	6866	2	Y	-0-			-0-
04	6810 X	6404	-0-	-406	-0-	-0-	327	1	6077	2	Y	-0-			-0-
05	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	6830	2	Y	-0-			-0-
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	6109	2	Y	-0-			-0-
07	6417 X	6092	-0-	-325	-0-	-0-	6092	2			Y	-0-			-0-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 20		RRCID -> 265763		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 7109 - 10219					
02	7366 X	5949	-0-	-1417	-0-	-0-	291	1	5658	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7049	-0-	-825	-0-	-0-	311	1	6738	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	6977	-0-	-643	-0-	-0-	313	1	6664	2	N	-0-			-0-
05	7285 X	6797	-0-	-488	-0-	-0-	319	1	6478	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6496	-0-	-164	-0-	-0-	323	1	6173	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6925	-0-	-298	-0-	-0-	334	1	6591	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 7222 - 10340					
02	2987 X	2946	-0-	-41	-0-	-0-	140	1	2806	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	-0-	170	1	2889	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2977	-0-	-113	-0-	-0-	165	1	2812	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	-0-	170	1	2983	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	-0-	161	1	2729	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	-0-	172	1	2843	2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #: C 8		RRCID -> 265767		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 7130 - 9256					
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	2451	2	Y	-0-			-0-
03	3286 X	1986	-0-	-1300	-0-	-0-	1085	1	901	2	Y	-0-			-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	860	1	3030	2	Y	-0-			-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	734	1	3372	2	Y	-0-			-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	671	1	2937	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	-0-	679	1	1696	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
WEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	265808	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	8703 - 12456	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5046 X	3808	-0-	-1238	-0-	509 1	3288 2	Y	10	175 1		24
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	877 1	4764 2	Y	16			40
04	4650 X	2074	-0-	-2576	-0-	255 1	1815 2	Y	4			44
05	4588 X	1433	-0-	-3155	-0-	113 1	1317 2	Y	3			47
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	626 1	4991 2	Y	6			53
*07	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	877 1	5342 2	Y	17			70

T.R.W.D.		WELL #:		B 12	RRCID ->	265809	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7223 - 12013
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	315 1		Y	-0-			-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 1		Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	323 1	11 2	Y	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	377 1	211 2	Y	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	379 1	372 2	Y	-0-			-0-
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	407 1	713 2	Y	-0-			-0-

T.R.W.D.		WELL #:		B 11	RRCID ->	265810	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7223 - 10933
02	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	346 1	8053 2	Y	-0-			15
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	354 1	8480 2	Y	-0-			15
04	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	341 1	7959 2	Y	-0-			15
05	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	360 1	9335 2	Y	-0-			15
06	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	353 1	9485 2	Y	-0-			15
*07	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	363 1	9924 2	Y	-0-			15

ENIS		WELL #:		2H	RRCID ->	265811	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8300 - 11478
02	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11249 2	80 9	Y	73	184 1		36
03	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11968 2	32 9	Y	29			65
04	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11765 2	43 9	Y	39			104
05	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12114 2	19 9	Y	17			121
06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11802 2	46 9	Y	42			163
*07	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12168 2	12 9	Y	11	161 1		13

HIRSH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265813	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7224 - 12950
02	8120 X	6312	-0-	-1808	-0-	484 1	5804 2	Y	22			119
03	8122 X	6525	-0-	-1597	-0-	335 1	6180 2	Y	9			128
04	7710 X	6458	-0-	-1252	-0-	162 1	6289 2	Y	6			134
05	7347 X	7288	-0-	-59	-0-	7286 2	2 9	Y	2			136
06	6540 X	6265	-0-	-275	-0-	6256 2	9 9	Y	8			144
07	6758 X	5863	-0-	-895	-0-	5851 2	12 9	Y	11			155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
ALEXANDER RANCH		WELL #: 604H		RRCID -> 265817		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	209 1	4	3740 2	Y	43
						4 9				
03	4185 X	3947	-0-	-238	-0-	218 1	12	3716 2	Y	17
						13 9				
04	4050 X	3990	-0-	-60	-0-	213 1	-0-	3777 2	Y	17
05	4185 X	4081	-0-	-104	-0-	217 1	-0-	3864 2	Y	17
06	3870 X	3757	-0-	-113	-0-	201 1	-0-	3556 2	Y	17
*07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	211 1	16	3858 2	Y	33
						18 9				

MONTAGUE CATTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265833		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005		
02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6250 2	42	46 9	Y	247
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6723 2	40	44 9	Y	115
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6618 2	35	39 9	Y	150
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	85 1	28	6353 2	Y	178
						31 9				
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6746 2	28	31 9	Y	206
*07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6802 2	27	30 9	Y	233

GIBBON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265895		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069		
02	8729 X	8065	-0-	-664	-0-	8043 2	20	22 9	Y	203
03	9331 X	9278	-0-	-53	-0-	9268 2	9	10 9	Y	37
04	9000 X	8871	-0-	-129	-0-	8853 2	16	18 9	Y	53
05	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2	-0-		Y	53
06	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	8535 2	Y	53
*07	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062 2	-0-		Y	53

M.T. COLE S.A.		WELL #: 401H		RRCID -> 265896		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888		
02	13456 X	11972	-0-	-1484	-0-	11895 2	70	77 9	Y	74
03	13640 X	12377	-0-	-1263	-0-	12307 2	64	70 9	Y	63
04	12900 X	12179	-0-	-721	-0-	12098 2	74	81 9	Y	65
05	13330 X	12309	-0-	-1021	-0-	12239 2	64	70 9	Y	54
06	12750 X	11600	-0-	-1150	-0-	11545 2	50	55 9	Y	104
07	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-				Y	104

M.T. COLE S.A.		WELL #: 403H		RRCID -> 265897		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690		
02	9280 X	8726	-0-	-554	-0-	8649 2	70	77 9	Y	64
03	9920 X	9379	-0-	-541	-0-	9307 2	65	72 9	Y	61
04	9330 X	8884	-0-	-446	-0-	8820 2	58	64 9	Y	51
05	9517 X	9108	-0-	-409	-0-	9062 2	42	46 9	Y	38
06	9030 X	8725	-0-	-305	-0-	8689 2	33	36 9	Y	71
07	9393 X	9134	-0-	-259	-0-	9097 2	34	37 9	Y	51

T.R.W.D.		WELL #: A 7		RRCID -> 265908		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619		
02	2900 N	3335	-0-	435	435	290 1	-0-	3045 2	Y	-0-
03	3100 N	4856	-0-	1756	2191	339 1	-0-	4517 2	Y	-0-
04	3000 N	4460	-0-	1460	3651	333 1	-0-	4127 2	Y	-0-
05	8562 X	4911	-0-	-3651	-0-	352 1	-0-	4559 2	Y	-0-
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	339 1	-0-	4671 2	Y	-0-
*07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	353 1	-0-	4622 2	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620							
CZEWSKI A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266068		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16849 X	15699	-0-	-1150	-0-	15699 2		Y	104
03	18011 X	16553	-0-	-1458	-0-	16553 2		Y	104
04	17010 X	15892	-0-	-1118	-0-	15864 2	28 9	Y	129
05	17360 X	16194	-0-	-1166	-0-	16143 2	51 9	Y	175
06	16530 X	16129	-0-	-401	-0-	16085 2	44 9	Y	215
07	16771 X	15648	-0-	-1123	-0-	15624 2	24 9	Y	237

WINSTON		WELL #: D 9		RRCID -> 266577		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507	
02	4176 X	4001	-0-	-175	-0-	352 1	3640 2	N	15
						9 9			
03	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	380 1	3991 2	N	15
04	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	427 1	3839 2	N	10
						1 9			
05	4557 X	4531	-0-	-26	-0-	405 1	4124 2	N	12
						2 9			
06	4410 X	4190	-0-	-220	-0-	385 1	3804 2	N	13
						1 9			
*07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	443 1	4641 2	N	13

WINSTON		WELL #: D 22		RRCID -> 266578		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432	
02	4727 X	4008	-0-	-719	-0-	340 1	3645 2	N	27
						23 9			
03	5053 X	3917	-0-	-1136	-0-	418 1	3499 2	N	27
04	4110 X	3700	-0-	-410	-0-	390 1	3307 2	N	14
						3 9			
05	4278 X	3968	-0-	-310	-0-	361 1	3603 2	N	18
						4 9			
06	4140 X	3938	-0-	-202	-0-	350 1	3582 2	N	23
						6 9			
07	4278 X	4251	-0-	-27	-0-	355 1	3896 2	N	23

WINSTON		WELL #: E 8		RRCID -> 266579		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392	
02	4466 X	4212	-0-	-254	-0-	340 1	3851 2	N	23
						21 9			
03	4774 X	4563	-0-	-211	-0-	379 1	4184 2	N	23
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	375 1	4100 2	N	12
						3 9			
05	4557 X	4143	-0-	-414	-0-	377 1	3762 2	N	16
						4 9			
06	4410 X	4036	-0-	-374	-0-	359 1	3673 2	N	20
						4 9			
07	4619 X	3448	-0-	-1171	-0-	300 1	3148 2	N	20

WINSTON		WELL #: E 18		RRCID -> 266581		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293	
02	3596 X	2946	-0-	-650	-0-	255 1	2681 2	N	13
						10 9			
03	3844 X	2870	-0-	-974	-0-	297 1	2573 2	N	13
04	3600 X	2410	-0-	-1190	-0-	286 1	2123 2	N	8
						1 9			
05	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	269 1	2866 2	N	9
						1 9			
06	3240 X	2810	-0-	-430	-0-	248 1	2560 2	N	11
						2 9			
*07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	290 1	3084 2	N	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
E. JOYCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266633	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7693 - 11313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6206 X	5932	-0-	-274	-0-	5913 2	19 9	Y	17			160
03		6634 X	6347	-0-	-287	-0-	6343 2	4 9	Y	4			164
04		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6971 2	6 9	Y	5			169
05		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6932 2	3 9	Y	3			172
06		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6517 2	3 9	Y	3			175
07		7223 X	6454	-0-	-769	-0-	6452 2	2 9	Y	2			177

NIVENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266634	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7086 - 12916	
02		9135 X	8357	-0-	-778	-0-	104 1	8253 2	Y	-0-			13
03		9765 X	8540	-0-	-1225	-0-	209 1	8331 2	Y	-0-			13
04		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822 2		Y	-0-			13
05		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	9886 2		Y	-0-			13
06		9300 X	9258	-0-	-42	-0-	9258 2		Y	-0-			13
07		10137 X	9373	-0-	-764	-0-	9373 2		Y	-0-			13

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	266895	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7119 - 10539	
02		10063 X	9690	-0-	-373	-0-	9690 2		N	-0-			-0-
03		10757 X	10171	-0-	-586	-0-	10171 2		N	-0-			-0-
04		10410 X	9782	-0-	-628	-0-	88 1	9694 2	N	-0-			-0-
05		10385 X	10142	-0-	-243	-0-	90 1	10052 2	N	-0-			-0-
06		10050 X	9965	-0-	-85	-0-	87 1	9878 2	N	-0-			-0-
*07		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	89 1	10334 2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	266897	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7204 - 10987	
02		11136 X	11021	-0-	-115	-0-	11021 2		N	-0-			-0-
03		11904 X	11348	-0-	-556	-0-	11348 2		N	-0-			-0-
04		11460 X	10594	-0-	-866	-0-	100 1	10494 2	N	-0-			-0-
05		11780 X	11706	-0-	-74	-0-	97 1	11609 2	N	-0-			-0-
06		11400 X	10783	-0-	-617	-0-	93 1	10690 2	N	-0-			-0-
07		11780 X	11131	-0-	-649	-0-	96 1	11035 2	N	-0-			-0-

MADELON		WELL #:		12H	RRCID ->	266903	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	6900 - 9736	
02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	381 1	4467 2	N	-0-			-0-
03		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	287 1	3955 2	N	-0-			-0-
04		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	248 1	4047 2	N	-0-			-0-
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	296 1	3662 2	N	-0-			-0-
06		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	266 1	3474 2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3479	-0-	-272	-0-	290 1	3189 2	N	-0-			-0-

MADELON		WELL #:		10H	RRCID ->	266951	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6700 - 9794	
02		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	204 1	4555 2	N	-0-			-0-
03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	244 1	4540 2	N	-0-			-0-
04		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	241 1	4410 2	N	-0-			-0-
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	245 1	4477 2	N	-0-			-0-
06		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	239 1	4361 2	N	-0-			-0-
*07		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	250 1	4415 2	N	-0-			-0-

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		7H	RRCID ->	266967	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8100 - 11345	
02		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5242 2	47 9	Y	43	101	1	36
03		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5774 2	43 9	Y	39			75
04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5320 2	42 9	Y	38			113
05		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5552 2	44 9	Y	40	95	1	58
06		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5681 2	35 9	Y	32			90
07		5673 X	5199	-0-	-474	-0-	5153 2	46 9	Y	42	90	1	42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
ARTHUR DOWNE		WELL #:		6H	RRCID ->	267337	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8340 - 10823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
02	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9344	2	89	9	Y	81	174	1	11
03	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10254	2	113	9	Y	103			114
04	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9738	2	24	9	Y	22			136
05	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10129	2	109	9	Y	99	177	1	58
06	9720 X	7594	-0-	-2126	-0-	278	1	7177	2	Y	126	173	1	11
						139	9							
07	10044 X	9988	-0-	-56	-0-	9936	2	52	9	Y	47			58

ARTHUR DOWNE SA		WELL #:		8H	RRCID ->	267338	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8250 - 11625		
02	11020 X	10757	-0-	-263	-0-	10715	2	42	9	Y	38	85	1	32
03	12028 X	11732	-0-	-296	-0-	11689	2	43	9	Y	39			71
04	11640 X	11282	-0-	-358	-0-	11240	2	42	9	Y	38			109
05	12028 X	11640	-0-	-388	-0-	11596	2	44	9	Y	40	92	1	57
06	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11384	2	37	9	Y	34			91
*07	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11825	2	48	9	Y	44	92	1	43

CZEWSKI B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267805	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7630 - 13799		
02	8845 X	851	-0-	-7994	-0-	139	1	712	2	Y	-0-			210
03	1054 X	280	-0-	-774	-0-	278	1	2	9	Y	2			212
04	960 X	139	-0-	-821	-0-	139	1			Y	-0-			212
05	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1079	1	5277	2	Y	-0-			212
06	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	1044	1	12339	2	Y	-0-			212
*07	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	139	1	18212	2	Y	-0-			212

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C		WELL #:		20H	RRCID ->	268126	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6954 - 10996		
02	10266 X	9227	-0-	-1039	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
03	10974 X	8731	-0-	-2243	-0-	8731	2			N	-0-			-0-
04	10080 X	9612	-0-	-468	-0-	93	1	9519	2	N	-0-			-0-
05	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	94	1	10940	2	N	-0-			-0-
06	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	90	1	10887	2	N	-0-			-0-
*07	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	93	1	11663	2	N	-0-			-0-

HAMMOND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268157	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7652 - 12053		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268158	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7527 - 12067		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
CARTER, B.S. JR		WELL #: 6H		RRCID -> 269113		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7950 - 10106		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2	Y	-0-			-0-
03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2	Y	-0-			-0-
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2	Y	-0-			-0-
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	Y	-0-			-0-
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2	Y	-0-			-0-
*07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	Y	-0-			-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #: 7H		RRCID -> 269213		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8075 - 10490		
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	Y	-0-			-0-
03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2	Y	-0-			-0-
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2	Y	-0-			-0-
05	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2	Y	-0-			-0-
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2	Y	-0-			-0-
*07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2	Y	-0-			-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #: 8H		RRCID -> 269347		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7975 - 9958		
02	8033 X	7900	-0-	-133	-0-	7900	2	Y	-0-			8
03	8060 X	6435	-0-	-1625	-0-	6435	2	Y	-0-			8
04	8700 X	7367	-0-	-1333	-0-	7367	2	Y	-0-			8
05	8990 X	7255	-0-	-1735	-0-	7255	2	Y	-0-			8
06	8700 X	7151	-0-	-1549	-0-	7151	2	Y	-0-			8
07	8432 X	7771	-0-	-661	-0-	7771	2	Y	-0-			8

HOFERT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269417		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7965 - 11635		
02	6583 X	6275	-0-	-308	-0-	6213	2	62	9	Y	56	216
03	7037 X	5968	-0-	-1069	-0-	142	1	5779	2	Y	43	259
						47	9					
04	6810 X	6197	-0-	-613	-0-	6171	2	26	9	Y	24	283
05	6789 X	5888	-0-	-901	-0-	5800	2	88	9	Y	80	363
06	6540 X	6072	-0-	-468	-0-	5930	2	142	9	Y	129	322
07	6696 X	6068	-0-	-628	-0-	6009	2	59	9	Y	54	201
											170	1
											175	1

TUCKNIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269611		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7351 - 11765		
02	6032 X	5367	-0-	-665	-0-	452	1	4915	2	Y	-0-	69
03	7347 X	4695	-0-	-2652	-0-	661	1	4034	2	Y	-0-	69
04	7110 X	6800	-0-	-310	-0-	766	1	6034	2	Y	-0-	69
05	7347 X	5429	-0-	-1918	-0-	5429	2			Y	-0-	69
06	5850 X	5813	-0-	-37	-0-	5813	2			Y	-0-	69
07	7037 X	5868	-0-	-1169	-0-	5868	2			Y	-0-	69

B. FRYE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269699		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 8043 - 14895		
02	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	696	1	17349	2	Y	97	202
						107	9					
03	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	18026	2	9	9	Y	8	210
04	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16431	2	6	9	Y	5	215
05	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	461	1	13210	2	Y	23	238
						25	9					
06	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	226	1	11207	2	Y	70	308
						77	9					
*07	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	877	1	10553	2	Y	19	170
						21	9				157	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620												
MCFARLAND		WELL #: G 4		RRCID -> 269894		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6857 - 10498				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4901 X	2118	-0-	-2783	-0-	133 1	1985 2	N	-0-				50
03		5239 X	2738	-0-	-2501	-0-	261 1	2337 2	N	127	110 1			67
							140 9							
04		4770 X	2423	-0-	-2347	-0-	253 1	1998 2	N	156	109 1			114
							172 9							
05		4402 X	2654	-0-	-1748	-0-	261 1	2393 2	N	-0-				114
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	261 1	2623 2	N	-0-				114
07		2728 X	2236	-0-	-492	-0-	261 1	1975 2	N	-0-				114

MCFARLAND		WELL #: E 13		RRCID -> 269900		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 6341		PERF. 6705 - 11032				
02		8961 X	8404	-0-	-557	-0-	941 1	7463 2	N	-0-				-0-
03		9300 X	9265	-0-	-35	-0-	1003 1	8262 2	N	-0-				-0-
04		9000 X	8786	-0-	-214	-0-	971 1	7815 2	N	-0-				-0-
05		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1003 1	8288 2	N	-0-				-0-
06		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	971 1	8672 2	N	-0-				-0-
*07		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	1003 1	8968 2	N	-0-				-0-

COCANOUGHNER 287		WELL #: 7H		RRCID -> 269901		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7865 - 10410				
02		7250 X	2214	-0-	-5036	-0-	355 1	1846 2	Y	12	59 1			38
							13 9							
03		7657 X	5519	-0-	-2138	-0-	274 1	5183 2	Y	56	60 1			34
							62 9							
04		7410 X	3510	-0-	-3900	-0-	228 1	3051 2	Y	210				244
							231 9							
05		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	263 1	7254 2	Y	-0-				157
06		5730 X	5289	-0-	-441	-0-	372 1	4914 2	Y	3				160
							3 9							
07		5518 X	5033	-0-	-485	-0-	241 1	4789 2	Y	3	111 1			52
							3 9							

WYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269910		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 7272 - 11183				
02		4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-			Y	7	152 1			23
03		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-				23
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-				23
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-				23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23

CARTER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269942		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 8700 - 11668				
02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	229 1	2122 2	Y	75	87 1			79
							83 9							
03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3218 2	95 9	Y	86				165
04		3000 N	3802	-0-	802	802	3697 2	105 9	Y	95	151 1			109
05		3100 N	3825	-0-	725	1527	3772 2	53 9	Y	48				157
06		3000 N	4367	-0-	1367	2894	4303 2	64 9	Y	58	171 1			44
*07		7347 X	4453	-0-	-2894	-0-	4419 2	34 9	Y	31				75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	694	1	7730	2	Y	7	72	1	26
						8	9							
03	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	726	1	9636	2	Y	-0-			26
04	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9334	2		1	9	Y	1	24	3
05	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2				Y	-0-		3
06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2				Y	-0-	2	1
*07	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9403	2	13	9	Y	12			12

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858														
02	5684 X	5228	-0-	-456	-0-	826	1	4280	2	Y	111			169
						122	9							
03	5921 X	5356	-0-	-565	-0-	883	1	4472	2	Y	1			170
						1	9							
04	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	854	1	5150	2	Y	56			226
						62	9							
05	6045 X	5691	-0-	-354	-0-	883	1	4776	2	Y	29			255
						32	9							
06	5850 X	5278	-0-	-572	-0-	854	1	4359	2	Y	59	166	1	148
						65	9							
07	6262 X	5579	-0-	-683	-0-	883	1	4635	2	Y	55			203
						61	9							

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316														
02	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	957	1	7648	2	N	286	129	1	190
						315	9							
03	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1020	1	7280	2	N	130	258	1	62
						143	9							
04	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	987	1	8164	2	N	106			168
						117	9							
05	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	1020	1	8206	2	N	130	130	1	168
						143	9							
06	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	987	1	7386	2	N	-0-			168
*07	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	1020	1	7202	2	N	19	124	1	63
						21	9							

COCANOUGH 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446														
02	8758 X	5489	-0-	-3269	-0-	5461	2	28	9	Y	25	117	1	84
03	8897 X	3147	-0-	-5750	-0-	3031	2	116	9	Y	105	118	1	71
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-			71
05	8649 X	6357	-0-	-2292	-0-	6318	2	39	9	Y	35			79
06	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9857	2	1	9	Y	1			80
07	5859 X	5510	-0-	-349	-0-	230	1	5278	2	Y	2	58	1	24
						2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9367 X	9250	-0-	-117	-0-	9158	2	92	9	Y	84	169	1		192	
03	10013 X	8739	-0-	-1274	-0-	8731	2	8	9	Y	7				199	
04	10920 X	7851	-0-	-3069	-0-	7828	2	23	9	Y	21	171	1		49	
05	11284 X	9112	-0-	-2172	-0-	9112	2			Y	-0-				49	
06	10920 X	8500	-0-	-2420	-0-	8500	2			Y	-0-				49	
07	9889 X	7706	-0-	-2183	-0-	383	1	7323	2	Y	-0-				49	

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

02	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1009	1	9735	2	Y	5	173	1		30
03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	1079	1	7756	2	Y	100				130
04	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1044	1	10026	2	Y	119	172	1		77
05	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	940	1	10675	2	Y	136	170	1		43
06	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	470	1	9842	2	Y	117				160
*07	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13103	2	135	9	Y	123	170	1		113

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	331	1	3114	2	Y	-0-				-0-
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	351	1	3044	2	Y	-0-				-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	300	1	2568	2	Y	-0-				-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	340	1	2513	2	Y	-0-				-0-
06	3150 X	2486	-0-	-664	-0-	253	1	2233	2	Y	-0-				-0-
*07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	290	1	3624	2	Y	-0-				-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

02	9222 X	8159	-0-	-1063	-0-	544	1	7552	2	Y	57				182
03	9362 X	8624	-0-	-738	-0-	568	1	7984	2	Y	65	134	1		113
04	8910 X	8260	-0-	-650	-0-	544	1	7703	2	Y	12				125
05	9207 X	8907	-0-	-300	-0-	557	1	8294	2	Y	51				176
06	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	543	1	8323	2	Y	45	136	1		85
*07	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	556	1	8367	2	Y	49				134

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

02	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	396	1	5852	2	Y	10				62
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	421	1	5957	2	Y	12	25	1		49
04	6000 X	5799	-0-	-201	-0-	409	1	5387	2	Y	3				52
05	6200 X	5818	-0-	-382	-0-	436	1	5372	2	Y	9				61
06	6060 X	5734	-0-	-326	-0-	426	1	5299	2	Y	8	25	1		44
07	6262 X	5926	-0-	-336	-0-	442	1	5474	2	Y	9				53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
DAVENPORT		WELL #: 8H		RRCID -> 270398		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8598 - 13873		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14094	X	13467	-0-	-627	-0-	716 1	12751 2	Y	-0-	207	
03	14570	X	12707	-0-	-1863	-0-	734 1	11973 2	Y	-0-	207	
04	14460	X	9891	-0-	-4569	-0-	572 1	9319 2	Y	-0-	207	
05	14942	X	9118	-0-	-5824	-0-	1553 1	7565 2	Y	-0-	207	
06	14460	X	13063	-0-	-1397	-0-	2622 1	10441 2	Y	-0-	207	
07	14384	X	14299	-0-	-85	-0-	1682 1	12617 2	Y	-0-	153	

BROWN		WELL #: C 24		RRCID -> 270404		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 6800 - 10543		
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	173 1	7771 2	N	-0-	-0-	
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	184 1	8262 2	N	-0-	-0-	
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	167 1	7424 2	N	-0-	-0-	
05	6975	X	6556	-0-	-419	-0-	167 1	6389 2	N	-0-	-0-	
06	6750	X	6676	-0-	-74	-0-	162 1	6514 2	N	-0-	-0-	
*07	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	169 1	7051 2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: C 43H		RRCID -> 270405		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6800 - 9979		
02	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	150 1	11453 2	N	-0-	1	
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	151 1	11686 2	N	-0-	1	
04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	144 1	11152 2	N	-0-	1	
05	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	148 1	11363 2	N	-0-	1	
06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	136 1	10846 2	N	-0-	1	
*07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	138 1	11183 2	N	-0-	1	

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 270408		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7300 - 11129		
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1167 1	13201 2	N	-0-	-0-	
03	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	1188 1	13468 2	N	-0-	-0-	
04	14610	X	13969	-0-	-641	-0-	1087 1	12882 2	N	-0-	-0-	
05	15345	X	14763	-0-	-582	-0-	1269 1	13494 2	N	-0-	-0-	
06	14850	X	14318	-0-	-532	-0-	1197 1	13121 2	N	-0-	-0-	
07	15345	X	14462	-0-	-883	-0-	1253 1	13209 2	N	-0-	-0-	

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 270417		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7250 - 11161		
02	2900	N	2728	-0-	-172	1898	179 1	2549 2	N	-0-	-0-	
03	3100	N	3410	-0-	310	2208	294 1	3116 2	N	-0-	-0-	
04	5530	X	3322	-0-	-2208	-0-	333 1	2989 2	N	-0-	-0-	
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	213 1	2622 2	N	-0-	-0-	
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	217 1	2405 2	N	-0-	-0-	
*07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	228 1	2228 2	N	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: I 6H		RRCID -> 270483		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 7330 - 10303		
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	406 1	5182 2	Y	-0-	-0-	
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	432 1	5469 2	Y	-0-	-0-	
04	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	354 1	4957 2	Y	-0-	-0-	
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	432 1	5435 2	Y	-0-	-0-	
06	5790	X	5472	-0-	-318	-0-	328 1	5144 2	Y	-0-	-0-	
*07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	579 1	5967 2	Y	-0-	-0-	

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 6H		RRCID -> 270581		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 8450 - 12150		
02	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13188 2	84 9	Y	76	208	
03	14136	X	14031	-0-	-105	-0-	14031 2		Y	-0-	208	
04	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13632 2	122 9	Y	111	140	
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14675 2	149 9	Y	135	96	
06	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14623 2		Y	-0-	96	
07	14198	X	7913	-0-	-6285	-0-	7913 2		Y	-0-	96	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
SANDFORD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270586	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7998 - 11661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		12557 X	11841	-0-	-716	-0-	11841 2	Y	-0-			8
03		12896 X	12573	-0-	-323	-0-	12539 2	Y	31	19 1		20
04		12390 X	11962	-0-	-428	-0-	11940 2	Y	20			40
05		12803 X	12072	-0-	-731	-0-	12059 2	Y	12	29 1		23
06		12270 X	10861	-0-	-1409	-0-	10861 2	Y	-0-			23
*07		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12872 2	Y	-0-			23

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		5H	RRCID ->	270596	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8105 - 10971
02		8874 X	8650	-0-	-224	-0-	793 1	Y	39			226
							43 9					
03		9579 X	8864	-0-	-715	-0-	883 1	Y	-0-			226
04		9270 X	6825	-0-	-2445	-0-	854 1	Y	51			277
							56 9					
05		9579 X	6142	-0-	-3437	-0-	574 1	Y	51	185 1		143
							56 9					
06		8940 X	4978	-0-	-3962	-0-	292 1	Y	-0-			143
07		9238 X	4413	-0-	-4825	-0-	208 1	Y	-0-			143

POSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270711	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7450 - 11955
02		9222 X	9145	-0-	-77	-0-	8999 2	Y	133			264
03		9858 X	9177	-0-	-681	-0-	9109 2	Y	62	175 1		151
04		9510 X	8611	-0-	-899	-0-	8611 2	Y	-0-			151
05		9827 X	8698	-0-	-1129	-0-	8698 2	Y	-0-			151
06		9510 X	8420	-0-	-1090	-0-	8377 2	Y	39			190
07		9765 X	8397	-0-	-1368	-0-	8339 2	Y	53			243

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		7H	RRCID ->	270721	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8050 - 13343
02		16472 X	14486	-0-	-1986	-0-	14408 2	Y	71	187 1		162
03		16833 X	15785	-0-	-1048	-0-	15691 2	Y	85			247
04		15900 X	14453	-0-	-1447	-0-	14354 2	Y	90	170 1		167
05		15903 X	14637	-0-	-1266	-0-	12 1	Y	53			220
							58 9					
06		15000 X	12666	-0-	-2334	-0-	278 1	Y	37			257
							41 9					
07		15779 X	3503	-0-	-12276	-0-	3453 2	Y	45	179 1		123

COCANOUGHHER 287		WELL #:		11H	RRCID ->	270723	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7963 - 12049
02		6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	312 1	Y	1	4 1		31
							1 9					
03		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	432 1	Y	7	4 1		34
							8 9					
04		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	462 1	Y	5			39
							6 9					
05		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	450 1	Y	52			39
							57 9					
06		6450 X	6302	-0-	-148	-0-	318 1	Y	-0-			39
07		7874 X	3703	-0-	-4171	-0-	242 1	Y	1	14 1		26
							1 9					

DAVENPORT		WELL #:		6H	RRCID ->	270728	COMPL. DATE	06/23/2013	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8300 - 13980
02		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	632 1	Y	-0-			55
03		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	654 1	Y	-0-			55
04		2250 X	465	-0-	-1785	-0-	405 1	Y	-0-			55
05		2325 X	52	-0-	-2273	-0-	8 1	Y	-0-			55
06		2250 X	720	-0-	-1530	-0-	70 1	Y	-0-			55
*07		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	490 1	Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 8H		RRCID -> 270764		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7920 - 12184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2494 X	2178	-0-	-316	-0-	806 1	1351 2	Y	19			162
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	21 9	883 1	Y	-0-			162
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	9 9	854 1	Y	8			170
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	15 9	872 1	Y	14			184
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	1079 1	2276 2	Y	-0-			184
*07	3100 N	3432	-0-	332	332	602 1	2830 2	Y	-0-			184

MCFARLAND		WELL #: G 3		RRCID -> 270824		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 9892		
02	5162 X	3948	-0-	-1214	-0-	199 1	3749 2	N	-0-			39
03	5518 X	4367	-0-	-1151	-0-	92 9	509 1	N	84	73 1		50
04	5340 X	4298	-0-	-1042	-0-	493 1	3689 2	N	105	73 1		82
05	5301 X	4486	-0-	-815	-0-	116 9	509 1	N	-0-			82
06	4950 X	4554	-0-	-396	-0-	509 1	4045 2	N	-0-			82
07	4433 X	3913	-0-	-520	-0-	509 1	3404 2	N	-0-			82

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #: 9H		RRCID -> 270845		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8246 - 11067		
02	9077 X	8908	-0-	-169	-0-	8775 2	133 9	Y	121			278
03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10438 2	88 9	Y	80	188 1		170
04	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9796 2	50 9	Y	45			215
05	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	12 1	10327 2	Y	38	177 1		76
06	9210 X	9169	-0-	-41	-0-	42 9	244 1	Y	-0-			76
07	10540 X	7459	-0-	-3081	-0-	7459 2	8925 2	Y	-0-			76

DAVENPORT		WELL #: 7H		RRCID -> 270863		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 7798		PERF. 8150 - 13938		
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	29 1	632 2	Y	-0-			151
03	1085 X	556	-0-	-529	-0-	31 1	525 2	Y	-0-			151
04	720 N	23	-0-	-697	-0-	23 1		Y	-0-			151
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	272 2	33 9	Y	30	127 1		54

DEAN		WELL #: I 5H		RRCID -> 271990		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6716		PERF. 7592 - 11233		
02	4234 X	4002	-0-	-232	-0-	467 1	3535 2	Y	-0-			-0-
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	486 1	3708 2	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3804	-0-	-156	-0-	400 1	3404 2	Y	-0-			-0-
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	449 1	4491 2	Y	-0-			-0-
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	331 1	3643 2	Y	-0-			-0-
*07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	474 1	5243 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272023	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7200 - 11640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8903 X	8204	-0-	-699	-0-	8161 2	43 9	Y	39			273
03		9517 X	7639	-0-	-1878	-0-	85 1	7524 2	Y	27			300
							30 9						
04		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10023 2	31 9	Y	28			328
05		10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10365 2	2 9	Y	2			330
06		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9983 2	6 9	Y	5			335
*07		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10058 2	20 9	Y	18			353

PORTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272060	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7600 - 12035	
02		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9904 2	20 9	Y	18			405
03		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10821 2	12 9	Y	11			416
04		11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970 2		Y	-0-			416
05		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	11438 2		Y	-0-			416
06		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10531 2	13 9	Y	12	168 1		260
07		12369 X	10237	-0-	-2132	-0-	10206 2	31 9	Y	28			288

WINSTON		WELL #:		C 8H	RRCID ->	272063	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6674 - 11314	
02		7395 X	6623	-0-	-772	-0-	487 1	6121 2	N	14			75
							15 9						
03		7750 X	7051	-0-	-699	-0-	520 1	6512 2	N	17	40 1		52
							19 9						
04		7140 X	7074	-0-	-66	-0-	566 1	6487 2	N	19			71
							21 9						
05		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	592 1	8914 2	N	-0-			71
06		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	529 1	7838 2	N	-0-			71
*07		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	546 1	7856 2	N	-0-			71

WINSTON		WELL #:		C 9H	RRCID ->	272064	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6650 - 11572	
02		8062 X	7186	-0-	-876	-0-	507 1	6664 2	N	14			74
							15 9						
03		8618 X	7395	-0-	-1223	-0-	542 1	6832 2	N	19	41 1		52
							21 9						
04		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	561 1	7003 2	N	19			71
							21 9						
05		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	617 1	9004 2	N	-0-			71
06		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	551 1	8034 2	N	-0-			71
*07		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	569 1	8030 2	N	-0-			71

EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #:		802H	RRCID ->	272117	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7350 - 11315	
02		7830 X	7250	-0-	-580	-0-	257 1	6993 2	N	-0-			1
03		8029 X	7680	-0-	-349	-0-	304 1	7376 2	N	-0-			1
04		7770 X	7492	-0-	-278	-0-	350 1	7142 2	N	-0-			1
05		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	283 1	7852 2	N	-0-			1
06		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	276 1	7374 2	N	-0-			1
07		7750 X	7625	-0-	-125	-0-	287 1	7338 2	N	-0-			1

TULLIO		WELL #:		6H	RRCID ->	272215	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8540 - 11394	
02		4089 X	3511	-0-	-578	-0-	3481 2	30 9	Y	27	55 1		36
03		4247 X	3508	-0-	-739	-0-	3497 2	11 9	Y	10			46
04		4110 X	2787	-0-	-1323	-0-	2785 2	2 9	Y	2			48
05		4247 X	1498	-0-	-2749	-0-	1477 2	21 9	Y	19			67
06		3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	1593 2	11 9	Y	10	53 1		24
*07		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		Y	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
EDWARDS-BEGGS UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 272633		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6850 - 10207		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	318	1	8829	2	N	-0-	1
03	10106 X	9456	-0-	-650	-0-	323	1	9133	2	N	-0-	1
04	9780 X	8957	-0-	-823	-0-	306	1	8651	2	N	-0-	1
05	10106 X	8685	-0-	-1421	-0-	335	1	8350	2	N	-0-	1
06	9450 X	8268	-0-	-1182	-0-	334	1	7934	2	N	-0-	1
07	9765 X	8543	-0-	-1222	-0-	361	1	8182	2	N	-0-	1

PASS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272691		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 7450 - 11952		
02	8120 X	8084	-0-	-36	-0-	8084	2		Y	-0-		130
03	8587 X	8205	-0-	-382	-0-	8170	2	35	9	Y		32
04	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8716	2	54	9	Y	171 1	40
05	8866 X	8432	-0-	-434	-0-	8385	2	47	9	Y		43
06	8580 X	8027	-0-	-553	-0-	7970	2	57	9	Y		52
07	9052 X	8093	-0-	-959	-0-	8052	2	41	9	Y		37

ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 272695		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7000 - 11817		
02	18154 X	16954	-0-	-1200	-0-	167	1	16787	2	N	-0-	-0-
03	18972 X	17760	-0-	-1212	-0-	173	1	17587	2	N	-0-	-0-
04	18180 X	16401	-0-	-1779	-0-	158	1	16243	2	N	-0-	-0-
05	18631 X	15573	-0-	-3058	-0-	166	1	15407	2	N	-0-	-0-
06	17550 X	14590	-0-	-2960	-0-	156	1	14434	2	N	-0-	-0-
07	18135 X	14584	-0-	-3551	-0-	161	1	14423	2	N	-0-	-0-

TULLIO		WELL #: 7H		RRCID -> 272752		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8574		PERF. 8650 - 11524		
02	DLQ G-10	8775	-0-	8775	28048	8717	2	58	9	Y	53	109 1 56
03	DLQ G-10	8940	-0-	8940	36988	8917	2	23	9	Y	21	77
04	46689 X	9701	-0-	-36988	-0-	9698	2	3	9	Y	3	80
05	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10835	2	43	9	Y	39	119
06	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9494	2	20	9	Y	18	105 1 32
07	8866 X	7582	-0-	-1284	-0-	7582	2		Y	-0-		32

DEAN		WELL #: B 10H		RRCID -> 272830		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7250 - 11037		
02	15080 X	13447	-0-	-1633	-0-	652	1	12795	2	Y	-0-	-0-
03	16120 X	13093	-0-	-3027	-0-	693	1	12400	2	Y	-0-	-0-
04	14340 X	12717	-0-	-1623	-0-	748	1	11969	2	Y	-0-	-0-
05	14508 X	14375	-0-	-133	-0-	749	1	13626	2	Y	-0-	-0-
06	12570 X	9477	-0-	-3093	-0-	637	1	8840	2	Y	-0-	-0-
*07	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	859	1	12811	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: B 17H		RRCID -> 272831		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 7300 - 10595		
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	363	1	6848	2	Y	-0-	-0-
03	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	402	1	7162	2	Y	-0-	-0-
04	7770 X	7356	-0-	-414	-0-	369	1	6987	2	Y	-0-	-0-
05	8029 X	7754	-0-	-275	-0-	363	1	7391	2	Y	-0-	-0-
06	6930 X	6400	-0-	-530	-0-	284	1	6116	2	Y	-0-	-0-
*07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	325	1	7010	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
CLOWER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273293		COMPL. DATE 12/29/2013				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10805 X	10805	-0-	-0-	10777	2	28	9	Y	25		351
03		11005 X	9052	-0-	-1953	9022	2	30	9	Y	27		378
04		10650 X	9774	-0-	-876	9759	2	15	9	Y	14		392
05		11005 X	10535	-0-	-470	57	1	10460	2	Y	16	170 1	238
						18	9						
06		10650 X	10623	-0-	-27	170	1	10441	2	Y	11		249
						12	9						
07		11005 X	10917	-0-	-88	10917	2			Y	-0-		249

BROWN		WELL #: C 30H		RRCID -> 273295		COMPL. DATE 05/25/2014				TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651			
02		11049 X	10317	-0-	-732	458	1	9859	2	N	-0-		1
03		11625 X	10216	-0-	-1409	525	1	9691	2	N	-0-		1
04		11250 X	9929	-0-	-1321	496	1	9433	2	N	-0-		1
05		11253 X	10526	-0-	-727	563	1	9963	2	N	-0-		1
06		10890 X	9939	-0-	-951	611	1	9328	2	N	-0-		1
07		11036 X	9301	-0-	-1735	682	1	8619	2	N	-0-		1

SYBIL TAYLOR		WELL #: 8H		RRCID -> 273361		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440			
02		6728 X	5592	-0-	-1136	904	1	4673	2	Y	14	64 1	135
						15	9						
03		6541 X	5728	-0-	-813	831	1	4880	2	Y	15		150
						17	9						
04		6210 X	4933	-0-	-1277	707	1	4198	2	Y	25		175
						28	9						
05		5983 X	5205	-0-	-778	878	1	4296	2	Y	28	67 1	136
						31	9						
06		5790 X	5025	-0-	-765	991	1	4020	2	Y	13		149
						14	9						
07		5983 X	5535	-0-	-448	1110	1	4413	2	Y	11		160
						12	9						

SYBIL TAYLOR		WELL #: 9H		RRCID -> 273416		COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399			
02		4841 X	4841	-0-	-0-	640	1	4201	2	Y	-0-	45 1	93
03		5379 X	5379	-0-	-0-	610	1	4765	2	Y	4		97
						4	9						
04		5087 X	5087	-0-	-0-	562	1	4508	2	Y	15		112
						17	9						
05		5329 X	5329	-0-	-0-	666	1	4641	2	Y	20	43 1	89
						22	9						
06		5400 X	5123	-0-	-277	738	1	4373	2	Y	11		100
						12	9						
*07		5581 X	5581	-0-	-0-	835	1	4734	2	Y	11		111
						12	9						

M.T. COLE		WELL #: 305H		RRCID -> 273492		COMPL. DATE 07/28/2013				TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149			
02		9570 X	7643	-0-	-1927	7600	2	43	9	Y	39	36 1	66
03		10230 X	9160	-0-	-1070	9109	2	51	9	Y	46	68 1	44
04		9750 X	9063	-0-	-687	9005	2	58	9	Y	53	33 1	64
05		8866 X	8835	-0-	-31	8772	2	63	9	Y	57	41 1	80
06		8450 X	8450	-0-	-0-	8404	2	46	9	Y	42	43 1	79
*07		8343 X	8343	-0-	-0-	8297	2	46	9	Y	42	44 1	77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
M.T. COLE		WELL #:		306H	RRCID ->	273493	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8653 - 13482
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10759 X	7165	-0-	-3594	-0-	7144	2	21 9	Y	19	18 1	33
03	10199 X	7417	-0-	-2782	-0-	7392	2	25 9	Y	23	34 1	22
04	9300 X	7786	-0-	-1514	-0-	7756	2	30 9	Y	27	17 1	32
05	8184 X	7823	-0-	-361	-0-	7792	2	31 9	Y	28	20 1	40
06	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7451	2	23 9	Y	21	21 1	40
07	7657 X	7501	-0-	-156	-0-	7479	2	22 9	Y	20	22 1	38

M.T. COLE		WELL #:		307H	RRCID ->	273494	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8591 - 13136
02	10614 X	7457	-0-	-3157	-0-	7371	2	86 9	Y	78	41 1	97
03	9114 X	8113	-0-	-1001	-0-	8012	2	101 9	Y	92	111 1	78
04	8640 X	7970	-0-	-670	-0-	7893	2	77 9	Y	70	60 1	88
05	8928 X	7808	-0-	-1120	-0-	7746	2	62 9	Y	56	53 1	91
06	8160 X	7774	-0-	-386	-0-	7728	2	46 9	Y	42	48 1	85
07	8122 X	7708	-0-	-414	-0-	7663	2	45 9	Y	41	46 1	80

M.T. COLE		WELL #:		314H	RRCID ->	273495	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8494 - 13600
02	8758 X	7404	-0-	-1354	-0-	7350	2	54 9	Y	49	50 1	88
03	8649 X	8019	-0-	-630	-0-	7956	2	63 9	Y	57	89 1	56
04	8370 X	7219	-0-	-1151	-0-	7155	2	64 9	Y	58	42 1	72
05	8649 X	8361	-0-	-288	-0-	8298	2	63 9	Y	57	45 1	84
*06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8069	2	45 9	Y	41	44 1	81
*07	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8200	2	46 9	Y	42	45 1	78

M.T. COLE		WELL #:		315H	RRCID ->	273496	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8493 - 13209
02	8816 X	7170	-0-	-1646	-0-	7127	2	43 9	Y	39	37 1	66
03	9424 X	8931	-0-	-493	-0-	8880	2	51 9	Y	46	68 1	44
04	9120 X	8111	-0-	-1009	-0-	8074	2	37 9	Y	34	32 1	46
05	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7853	2	32 9	Y	29	28 1	47
06	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7345	2	23 9	Y	21	25 1	43
*07	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8693	2	23 9	Y	21	24 1	40

ODOM		WELL #:		4H	RRCID ->	274115	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6750 - 11325
02	2900 N	1374	-0-	-1526	1210	79	1	1295 2	Y	-0-		34
03	2492 N	1282	-0-	-1210	-0-	102	1	1180 2	Y	-0-		34
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	157	1	2018 2	Y	-0-		34
05	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	139	1	1177 2	Y	-0-		34
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	118	1	2707 2	Y	-0-		34
07	2263 N	1892	-0-	-371	-0-	184	1	1708 2	Y	-0-		34

ODOM		WELL #:		5H	RRCID ->	274117	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6750 - 11347
02	13456 X	12149	-0-	-1307	-0-	850	1	11299 2	Y	-0-		13
03	13857 X	11502	-0-	-2355	-0-	935	1	10567 2	Y	-0-		13
04	13320 X	12216	-0-	-1104	-0-	879	1	11337 2	Y	-0-		13
05	13516 X	13095	-0-	-421	-0-	913	1	12182 2	Y	-0-		13
06	12600 X	11850	-0-	-750	-0-	886	1	10964 2	Y	-0-		13
07	12989 X	12233	-0-	-756	-0-	873	1	11360 2	Y	-0-		13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	274298	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6900 - 11878
02	10440 X	9912	-0-	-528	-0-	99	1	9813 2	N	-0-		-0-
03	10943 X	9776	-0-	-1167	-0-	107	1	9669 2	N	-0-		-0-
04	10560 X	9307	-0-	-1253	-0-	98	1	9209 2	N	-0-		-0-
05	10602 X	9399	-0-	-1203	-0-	95	1	9304 2	N	-0-		-0-
06	10260 X	8639	-0-	-1621	-0-	91	1	8548 2	N	-0-		-0-
07	10602 X	8299	-0-	-2303	-0-	93	1	8206 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
STEWART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274299		COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4205 X	5	-0-	-4200	-0-		5	2			Y	-0-			55
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						Y	26			81
04	3990 X	2218	-0-	-1772	-0-		129	1	2089	2	Y	-0-			81
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-		320	1	5465	2	Y	-0-			81
06	T. A.	4741	-0-	4741	4741		344	1	4386	2	Y	10			91
07	T. A.	4921	-0-	4921	9662		11	9							
							357	1	4564	2	Y	-0-			91
ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 4H		RRCID -> 274391		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813						
02	15921 X	15285	-0-	-636	-0-		150	1	15135	2	N	-0-			-0-
03	16678 X	15966	-0-	-712	-0-		160	1	15806	2	N	-0-			-0-
04	16050 X	14848	-0-	-1202	-0-		146	1	14702	2	N	-0-			-0-
05	16368 X	14593	-0-	-1775	-0-		155	1	14438	2	N	-0-			-0-
06	15810 X	13581	-0-	-2229	-0-		148	1	13433	2	N	-0-			-0-
07	16337 X	13564	-0-	-2773	-0-		152	1	13412	2	N	-0-			-0-
ROCKY CREEK RANCH EAST		WELL #: 8H		RRCID -> 274392		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931						
02	14210 X	13129	-0-	-1081	-0-		134	1	12995	2	N	-0-			-0-
03	14973 X	13851	-0-	-1122	-0-		144	1	13707	2	N	-0-			-0-
04	14400 X	12943	-0-	-1457	-0-		132	1	12811	2	N	-0-			-0-
05	14880 X	13016	-0-	-1864	-0-		134	1	12882	2	N	-0-			-0-
06	13680 X	12097	-0-	-1583	-0-		129	1	11968	2	N	-0-			-0-
07	14043 X	12201	-0-	-1842	-0-		133	1	12068	2	N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: C 25H		RRCID -> 274443		COMPL. DATE 05/25/2014			TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545						
02	6873 X	3475	-0-	-3398	-0-		274	1	3201	2	N	-0-			1
03	6014 X	3881	-0-	-2133	-0-		319	1	3562	2	N	-0-			1
04	5790 X	3409	-0-	-2381	-0-		218	1	3191	2	N	-0-			1
05	5766 X	3565	-0-	-2201	-0-		173	1	3392	2	N	-0-			1
06	4530 X	3581	-0-	-949	-0-		177	1	3404	2	N	-0-			1
07	3875 X	3768	-0-	-107	-0-		176	1	3592	2	N	-0-			1
EDWARDS		WELL #: A 3H		RRCID -> 274594		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346						
02	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-		420	1	5779	2	N	-0-			-0-
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-		472	1	5882	2	N	-0-			-0-
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-		438	1	5735	2	N	-0-			-0-
05	6231 X	6123	-0-	-108	-0-		482	1	5641	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	5765	-0-	-265	-0-		459	1	5306	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	5658	-0-	-573	-0-		456	1	5202	2	N	-0-			-0-
DEAN		WELL #: E 12H		RRCID -> 274627		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428						
02	8700 X	8237	-0-	-463	-0-		264	1	7973	2	Y	-0-			-0-
03	9300 X	8734	-0-	-566	-0-		306	1	8428	2	Y	-0-			-0-
04	8820 X	8407	-0-	-413	-0-		279	1	8128	2	Y	-0-			-0-
05	8928 X	8478	-0-	-450	-0-		272	1	8206	2	Y	-0-			-0-
06	8160 X	7639	-0-	-521	-0-		129	1	7510	2	Y	-0-			-0-
07	8432 X	7680	-0-	-752	-0-		7680	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
DEAN		WELL #: E 11H		RRCID -> 274628		COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7511 X	7001	-0-	-510	-0-	224	1	6777	2	Y	-0-
03	8029 X	7527	-0-	-502	-0-	264	1	7263	2	Y	-0-
04	7590 X	7088	-0-	-502	-0-	235	1	6853	2	Y	-0-
05	7843 X	7229	-0-	-614	-0-	232	1	6997	2	Y	-0-
06	7020 X	6552	-0-	-468	-0-	111	1	6441	2	Y	-0-
07	7254 X	6247	-0-	-1007	-0-	6247	2			Y	-0-

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 274660		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863			
02	12644 X	9728	-0-	-2916	-0-	335	1	9385	2	N	397
03	13516 X	10099	-0-	-3417	-0-	357	1	9732	2	N	406
04	13080 X	9418	-0-	-3662	-0-	342	1	9052	2	N	428
05	11842 X	10801	-0-	-1041	-0-	706	1	10083	2	N	439
06	11040 X	9879	-0-	-1161	-0-	705	1	9168	2	N	268
07	10385 X	10197	-0-	-188	-0-	749	1	9441	2	N	274

UNION CENTRAL (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 274661		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906			
02	7714 X	6650	-0-	-1064	-0-	323	1	6327	2	N	303
03	8246 X	7002	-0-	-1244	-0-	344	1	6658	2	N	303
04	7980 X	6991	-0-	-989	-0-	329	1	6662	2	N	303
05	8246 X	5933	-0-	-2313	-0-	681	1	5252	2	N	303
06	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	680	1	7729	2	N	303
*07	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	721	1	7539	2	N	303

BROYLES (AW)		WELL #: 101H		RRCID -> 274999		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953			
02	5220 X	4214	-0-	-1006	-0-	411	1	3803	2	Y	27
03	5084 X	4665	-0-	-419	-0-	466	1	4132	2	Y	34
04	5040 X	4277	-0-	-763	-0-	455	1	3822	2	Y	34
05	5208 X	4747	-0-	-461	-0-	450	1	4297	2	Y	34
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	443	1	4084	2	Y	34
*07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	455	1	4276	2	Y	34

BROYLES (AW)		WELL #: 103H		RRCID -> 275001		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500			
02	9425 X	7651	-0-	-1774	-0-	419	1	7232	2	Y	34
03	9331 X	8336	-0-	-995	-0-	444	1	7805	2	Y	44
04	8940 X	8172	-0-	-768	-0-	433	1	7739	2	Y	44
05	8866 X	8400	-0-	-466	-0-	440	1	7960	2	Y	44
06	8250 X	8200	-0-	-50	-0-	431	1	7769	2	Y	44
*07	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	447	1	8070	2	Y	44

BROYLES (AW)		WELL #: 102H		RRCID -> 275003		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718			
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	28
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	755	1	69	9	Y	35
04	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	1			Y	35
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	1			Y	35
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	35
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			Y	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620										
EDWARDS		WELL #:		A 4H	RRCID ->	275017	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7050 - 11240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-		281 1	6461 2	N		-0-			-0-
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		244 1	6744 2	N		-0-			-0-
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		220 1	6200 2	N		-0-			-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		246 1	6254 2	N		-0-			-0-
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		235 1	5961 2	N		-0-			-0-
*07	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-		252 1	6000 2	N		-0-			-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	275074	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7100 - 11166
02	16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-				N		-0-	-0-
03	16306 X	-0-	-0-	-16306	-0-				N		-0-	-0-
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				N		-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	275075	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7100 - 11232
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N		-0-	-0-
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N		-0-	-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N		-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA)		WELL #:		A 7H	RRCID ->	275090	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	6800 - 10511
02	4292 X	4031	-0-	-261	-0-		293 1	3738 2	N		-0-	-0-
03	4681 X	3794	-0-	-887	-0-		314 1	3480 2	N		-0-	-0-
04	4530 X	4092	-0-	-438	-0-		303 1	3789 2	N		-0-	-0-
05	4681 X	4389	-0-	-292	-0-		314 1	4075 2	N		-0-	-0-
06	4230 X	4215	-0-	-15	-0-		303 1	3912 2	N		-0-	-0-
07	4309 X	4294	-0-	-15	-0-		314 1	3980 2	N		-0-	-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA)		WELL #:		A 8H	RRCID ->	275091	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6850 - 10917
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		400 1	4778 2	N	123	183 1	189
03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-		135 9	428 1	N	118	181 1	126
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-		414 1	5487 2	N	92		218
05	5859 X	5524	-0-	-335	-0-		101 9	428 1	N	27		245
06	5670 X	5134	-0-	-536	-0-		30 9	414 1	N	50		295
07	6200 X	5248	-0-	-952	-0-		55 9	428 1	N	-0-		268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 275119		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 8499 - 12349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	19662 X	18460	-0-	-1202	-0-	18460 2	N	-0-			109
03	21018 X	19806	-0-	-1212	-0-	19806 2	N	-0-			109
04	20310 X	18609	-0-	-1701	-0-	18542 2	N	61			170
05	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	565 1	N	148			318
						163 9					
06	19440 X	19062	-0-	-378	-0-	539 1	N	134	181 1		271
						147 9					
07	19809 X	18738	-0-	-1071	-0-	582 1	N	21			292
						23 9					

WINSTON		WELL #: A 6H		RRCID -> 275161		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6850 - 9792	
02	3364 X	3278	-0-	-86	-0-	238 1	N	-0-			3
03	3596 X	3108	-0-	-488	-0-	254 1	N	-0-			3
04	3480 X	2580	-0-	-900	-0-	246 1	N	-0-			3
05	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	254 1	N	-0-			3
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	246 1	N	-0-			3
*07	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	254 1	N	-0-			3

ODOM		WELL #: 3H		RRCID -> 275191		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6750 - 11342	
02	9425 X	9218	-0-	-207	-0-	657 1	Y	-0-			9
03	10075 X	9850	-0-	-225	-0-	710 1	Y	-0-			9
04	9750 X	9579	-0-	-171	-0-	676 1	Y	-0-			9
05	10075 X	9759	-0-	-316	-0-	707 1	Y	-0-			9
06	9750 X	9261	-0-	-489	-0-	678 1	Y	-0-			9
*07	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	700 1	Y	-0-			9

ODOM		WELL #: 6H		RRCID -> 275192		COMPL. DATE 08/28/2014		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6880 - 11044	
02	9570 X	9381	-0-	-189	-0-	631 1	Y	-0-			45
03	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	699 1	Y	-0-			45
04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	652 1	Y	-0-			45
05	10013 X	9323	-0-	-690	-0-	671 1	Y	-0-			45
06	9690 X	8921	-0-	-769	-0-	672 1	Y	-0-			45
07	10137 X	9120	-0-	-1017	-0-	689 1	Y	-0-			45

M.T. COLE		WELL #: 502 H		RRCID -> 275204		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 8640 - 12762	
02	5742 X	4252	-0-	-1490	-0-	409 1	Y	24	20 1		34
						26 9					
03	6138 X	3898	-0-	-2240	-0-	437 1	Y	31	34 1		31
						34 9					
04	5880 X	4498	-0-	-1382	-0-	424 1	Y	31	42 1		20
						34 9					
05	6076 X	4893	-0-	-1183	-0-	455 1	Y	35			55
						39 9					
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	441 1	Y	31	51 1		35
						34 9					
*07	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	455 1	Y	30			65
						33 9					

M.T. COLE		WELL #: 507 H		RRCID -> 275208		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 8380 - 13024	
02	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8002 2	Y	40	116 1		98
03	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8742 2	Y	53	88 1		63
04	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8344 2	Y	49	78 1		34
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8568 2	Y	35			69
						39 9					
06	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8148 2	Y	31	61 1		39
						34 9					
*07	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8246 2	Y	30			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	78	1	6679	2	N	15			78
						17	9							
03	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	83	1	7257	2	N	-0-			78
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	77	1	7071	2	N	-0-			78
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	80	1	7100	2	N	-0-			78
06	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	72	1	6116	2	N	-0-			78
*07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	70	1	5849	2	N	-0-			78

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358														
02	7308 X	6300	-0-	-1008	-0-	644	1	5606	2	Y	45	60	1	134
						50	9							
03	7099 X	6175	-0-	-924	-0-	706	1	5433	2	Y	33			167
						36	9							
04	6600 X	6040	-0-	-560	-0-	732	1	5291	2	Y	15			182
						17	9							
05	6820 X	6089	-0-	-731	-0-	701	1	5375	2	Y	12	67	1	127
						13	9							
06	6510 X	5074	-0-	-1436	-0-	358	1	4707	2	Y	8			135
						9	9							
07	6727 X	5360	-0-	-1367	-0-	148	1	5203	2	Y	8			143
						9	9							

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121														
02	11919 X	11809	-0-	-110	-0-	11809	2			Y	-0-			6
03	12617 X	12564	-0-	-53	-0-	12564	2			Y	-0-			6
04	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-			6
05	12617 X	11984	-0-	-633	-0-	11984	2			Y	-0-			6
06	12210 X	11271	-0-	-939	-0-	11271	2			Y	-0-			6
07	12617 X	11327	-0-	-1290	-0-	11327	2			Y	-0-			6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932														
02	8903 X	8444	-0-	-459	-0-	8386	2	58	9	Y	53	187	1	216
03	9517 X	8926	-0-	-591	-0-	8858	2	68	9	Y	62			278
04	9210 X	8563	-0-	-647	-0-	8502	2	61	9	Y	55			333
05	9207 X	8872	-0-	-335	-0-	8825	2	47	9	Y	43	191	1	185
06	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8870	2	46	9	Y	42			227
*07	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9118	2	41	9	Y	37			264

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128														
02	13978 X	13053	-0-	-925	-0-	12928	2	125	9	Y	114	184	1	283
03	14942 X	13626	-0-	-1316	-0-	13446	2	180	9	Y	164	183	1	264
04	14250 X	13092	-0-	-1158	-0-	12926	2	166	9	Y	151	182	1	233
05	14601 X	13066	-0-	-1535	-0-	12905	2	161	9	Y	146	180	1	199
06	13500 X	12777	-0-	-723	-0-	12623	2	154	9	Y	140	181	1	158
07	13950 X	13260	-0-	-690	-0-	13114	2	146	9	Y	133			291

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282														
02	10469 X	10290	-0-	-179	-0-	10290	2			N	-0-			-0-
03	11439 X	11099	-0-	-340	-0-	11099	2			N	-0-			-0-
04	11070 X	10579	-0-	-491	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
05	11439 X	10908	-0-	-531	-0-	10908	2			N	-0-			-0-
06	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-			-0-
07	11098 X	11043	-0-	-55	-0-	11043	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
BONDS RANCH		WELL #: 518H		RRCID -> 275543		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 7200 - 11347					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11455 X	9465	-0-	-1990	-0-	9465	2			N	-0-				-0-
03	11532 X	10558	-0-	-974	-0-	10558	2			N	-0-				-0-
04	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-				-0-
05	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-				-0-
06	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-				-0-
07	11594 X	11300	-0-	-294	-0-	11300	2			N	-0-				-0-

BEGGS		WELL #: 807H		RRCID -> 275549		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6884 - 10794					
02	13949 X	11994	-0-	-1955	-0-	134	1	11860	2	N	-0-				-0-
03	13640 X	12501	-0-	-1139	-0-	143	1	12358	2	N	-0-				-0-
04	13200 X	12827	-0-	-373	-0-	139	1	12688	2	N	-0-				-0-
05	13640 X	13327	-0-	-313	-0-	109	1	13218	2	N	-0-				-0-
06	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	143	1	12674	2	N	-0-				-0-
07	13268 X	12483	-0-	-785	-0-	145	1	12338	2	N	-0-				-0-

TULLIO		WELL #: 5H		RRCID -> 275612		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8205 - 10021					
02	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	1523	2	12	9	Y	11	22	1		9
03	1891 N	1447	-0-	-444	-0-	1443	2	4	9	Y	4				13
04	1770 N	1100	-0-	-670	-0-	1099	2	1	9	Y	1				14
05	1643 N	1034	-0-	-609	-0-	1026	2	8	9	Y	7				21
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	2	4	9	Y	4	21	1		4
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-				4

ELROD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275784		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7450 - 11787					
02	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			Y	-0-				124
03	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12518	2	97	9	Y	88				212
04	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	12740	2	65	9	Y	59	162	1		109
05	13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	13482	2	46	9	Y	42				151
06	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12303	2	83	9	Y	75				226
*07	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	13173	2	55	9	Y	50				276

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 103H		RRCID -> 275952		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6850 - 10525					
02	13891 X	13208	-0-	-683	-0-	13208	2			Y	-0-				9
03	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			Y	-0-				9
04	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			Y	-0-				9
05	14508 X	14481	-0-	-27	-0-	14481	2			Y	-0-				9
06	14040 X	13504	-0-	-536	-0-	13504	2			Y	-0-				9
07	15128 X	13806	-0-	-1322	-0-	13806	2			Y	-0-				9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA)		WELL #: 105H		RRCID -> 275953		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 6800 - 11759					
02	14761 X	12877	-0-	-1884	-0-	12877	2			Y	-0-				6
03	15779 X	12564	-0-	-3215	-0-	12564	2			Y	-0-				6
04	14820 X	12040	-0-	-2780	-0-	12040	2			Y	-0-				6
05	15314 X	13611	-0-	-1703	-0-	13611	2			Y	-0-				6
06	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			Y	-0-				6
*07	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			Y	-0-				6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA)		WELL #: 417H		RRCID -> 275955		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8380 - 14348					
02	9280 X	9169	-0-	-111	-0-	9102	2	67	9	Y	61	187	1		93
03	9920 X	9693	-0-	-227	-0-	9604	2	89	9	Y	81				174
04	10620 X	9380	-0-	-1240	-0-	9303	2	77	9	Y	70	187	1		57
05	10974 X	9810	-0-	-1164	-0-	9748	2	62	9	Y	56				113
06	10620 X	9855	-0-	-765	-0-	9800	2	55	9	Y	50				163
*07	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9986	2	53	9	Y	48				211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 804H		RRCID -> 276018		COMPL. DATE 01/13/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5046 X	4633	-0-	-413	-0-	336 1	4284 2	Y	12		23
						13 9					
03	5456 X	5114	-0-	-342	-0-	341 1	4773 2	Y	-0-		23
04	5280 X	4553	-0-	-727	-0-	335 1	4218 2	Y	-0-		23
05	5456 X	5133	-0-	-323	-0-	429 1	4704 2	Y	-0-		23
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	377 1	4455 2	Y	-0-		23
*07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	394 1	4740 2	Y	-0-		23

ALEXANDER RANCH		WELL #: 801H		RRCID -> 276147		COMPL. DATE 01/01/2015			TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345		
02	7250 X	6475	-0-	-775	-0-	474 1	5980 2	Y	19		38
						21 9					
03	7719 X	7204	-0-	-515	-0-	485 1	6718 2	Y	1		39
						1 9					
04	7380 X	7046	-0-	-334	-0-	488 1	6558 2	Y	-0-		39
05	7626 X	7484	-0-	-142	-0-	471 1	7013 2	Y	-0-		39
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	463 1	6380 2	Y	-0-		39
*07	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	505 1	6816 2	Y	-0-		39

ALEXANDER RANCH		WELL #: 802H		RRCID -> 276155		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213		
02	6496 X	5877	-0-	-619	-0-	415 1	5443 2	Y	17		33
						19 9					
03	6944 X	6312	-0-	-632	-0-	450 1	5861 2	Y	1		34
						1 9					
04	6660 X	5889	-0-	-771	-0-	411 1	5478 2	Y	-0-		34
05	6882 X	6163	-0-	-719	-0-	408 1	5755 2	Y	-0-		34
06	5730 X	5614	-0-	-116	-0-	386 1	5228 2	Y	-0-		34
*07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	450 1	5705 2	Y	-0-		34

ALEXANDER RANCH		WELL #: 803H		RRCID -> 276156		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000		
02	8004 X	7276	-0-	-728	-0-	514 1	6743 2	Y	17		33
						19 9					
03	8184 X	7499	-0-	-685	-0-	522 1	6976 2	Y	1		34
						1 9					
04	7800 X	6100	-0-	-1700	-0-	454 1	5646 2	Y	-0-		34
05	8060 X	6220	-0-	-1840	-0-	424 1	5796 2	Y	-0-		34
06	7380 X	6146	-0-	-1234	-0-	473 1	5673 2	Y	-0-		34
07	7626 X	6415	-0-	-1211	-0-	445 1	5970 2	Y	-0-		34

COLE "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 276174		COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888		
02	9367 X	8638	-0-	-729	-0-	8614 2	24 9	N	22		250
03	9951 X	9454	-0-	-497	-0-	9424 2	30 9	N	27		277
04	9630 X	8872	-0-	-758	-0-	8859 2	13 9	N	12		289
05	11469 X	11469	-0-	-0-	-0-	11463 2	6 9	N	5		294
06	9150 X	8425	-0-	-725	-0-	8425 2		N	-0-		294
07	9455 X	8384	-0-	-1071	-0-	8384 2		N	-0-		294

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 276468		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426		
02	6931 X	-0-	-0-	-6931	-0-			N	-0-		-0-
03	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-		-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
DEAN		WELL #: E 17H		RRCID -> 276499		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7801 X	7278	-0-	-523	-0-	541	1	6737	2	Y	-0-
03	8463 X	8280	-0-	-183	-0-	636	1	7644	2	Y	-0-
04	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	606	1	7977	2	Y	-0-
05	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	624	1	8929	2	Y	-0-
06	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	350	1	11658	2	Y	-0-
*07	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			Y	-0-

BONDS RANCH (SA)		WELL #: 519H		RRCID -> 276534		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291			
02	11861 X	11154	-0-	-707	-0-	11154	2		N	-0-	-0-
03	12121 X	11690	-0-	-431	-0-	11690	2		N	-0-	-0-
04	11700 X	11403	-0-	-297	-0-	11403	2		N	-0-	-0-
05	12028 X	12005	-0-	-23	-0-	12005	2		N	-0-	-0-
06	11550 X	11476	-0-	-74	-0-	11476	2		N	-0-	-0-
07	11935 X	11632	-0-	-303	-0-	11632	2		N	-0-	-0-

MOORE GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 276743		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187			
02	13166 X	11245	-0-	-1921	-0-	11197	2	48	9	Y	42
03	14074 X	10474	-0-	-3600	-0-	10474	2		Y	-0-	24
04	13620 X	10360	-0-	-3260	-0-	10351	2	9	9	Y	25
05	13547 X	8675	-0-	-4872	-0-	8636	2	39	9	Y	37
06	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7121	2	20	9	Y	29
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT	29

MOORE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276744		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093			
02	1276 N	300	-0-	-976	-0-	300	2		Y	-0-	13
03	1054 N	132	-0-	-922	-0-	132	2		Y	-0-	13
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	13

MOORE GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276768		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345			
02	8845 X	8438	-0-	-407	-0-	507	1	7883	2	Y	56
03	9269 X	8415	-0-	-854	-0-	8404	2	11	9	Y	51
04	8970 X	7718	-0-	-1252	-0-	518	1	7159	2	Y	64
05	9145 X	5592	-0-	-3553	-0-	556	1	5003	2	Y	67
06	8700 X	6893	-0-	-1807	-0-	411	1	6476	2	Y	52
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	6	9		Y	NO RPT	52

MOORE GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 276870		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902			
02	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	14600	2	91	9	Y	88
03	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	15615	2	122	9	Y	113
04	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	14668	2	125	9	Y	139
05	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	16672	2	15	9	Y	95
*06	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	16547	2	33	9	Y	82
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-				Y	NO RPT	82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
M.T. COLE		WELL #:		506 H	RRCID ->	276973	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8410 - 12143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6148 X	6020	-0-	-128	-0-	5980 2	40 9	Y	36	45 1	58
03		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6570 2	53 9	Y	48	57 1	49
04		6330 X	6251	-0-	-79	-0-	6201 2	50 9	Y	45	64 1	30
05		6541 X	6339	-0-	-202	-0-	6291 2	48 9	Y	44		74
06		6270 X	5991	-0-	-279	-0-	5947 2	44 9	Y	40	68 1	46
07		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			Y	NO RPT		46

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	277067	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9426 - 14680
02		19343 X	17103	-0-	-2240	-0-	17013 2	90 9	N	82		356
03		20460 X	19138	-0-	-1322	-0-	19053 2	85 9	N	77		433
04		19800 X	18492	-0-	-1308	-0-	18407 2	85 9	N	77	187 1	323
05		19995 X	4039	-0-	-15956	-0-	248 1	3767 2	N	22		345
							24 9					
06		18840 X	13620	-0-	-5220	-0-	499 1	13024 2	N	88		433
							97 9					
07		19127 X	19051	-0-	-76	-0-	574 1	18471 2	N	5	183 1	255
							6 9					

COLE B (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	277069	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9179 - 11625
02		11948 X	11514	-0-	-434	-0-	11470 2	44 9	N	40	186 1	256
03		12772 X	12149	-0-	-623	-0-	12106 2	43 9	N	39		295
04		12090 X	11481	-0-	-609	-0-	11451 2	30 9	N	27		322
05		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	13990 2	19 9	N	17		339
06		12090 X	12073	-0-	-17	-0-	12073 2		N	-0-		339
07		12307 X	11920	-0-	-387	-0-	11900 2	20 9	N	18		357

MOORE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277073	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8400 - 13393
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277089	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7624 - 11477
02		8613 X	8445	-0-	-168	-0-	435 1	8010 2	N	-0-		-0-
03		9982 X	8550	-0-	-1432	-0-	451 1	8099 2	N	-0-		-0-
04		9660 X	8199	-0-	-1461	-0-	424 1	7775 2	N	-0-		-0-
05		9982 X	8384	-0-	-1598	-0-	474 1	7910 2	N	-0-		-0-
06		8790 X	7861	-0-	-929	-0-	462 1	7399 2	N	-0-		-0-
07		9021 X	8017	-0-	-1004	-0-	467 1	7550 2	N	-0-		-0-

CHAPEL CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	277090	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7038 - 10497
02		10005 X	9367	-0-	-638	-0-	499 1	8868 2	N	-0-		-0-
03		10602 X	10145	-0-	-457	-0-	540 1	9605 2	N	-0-		-0-
04		10410 X	9720	-0-	-690	-0-	528 1	9192 2	N	-0-		-0-
05		10757 X	9923	-0-	-834	-0-	559 1	9364 2	N	-0-		-0-
06		10410 X	10082	-0-	-328	-0-	544 1	9538 2	N	-0-		-0-
*07		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	585 1	9591 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620									
HALL (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277092	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8866 - 14120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		17429 X	15735	-0-	-1694	-0-	15735 2	N	-0-			-0-	
03		17825 X	16592	-0-	-1233	-0-	16592 2	N	-0-			-0-	
04		17070 X	15245	-0-	-1825	-0-	15245 2	N	-0-			-0-	
05		17608 X	15099	-0-	-2509	-0-	15099 2	N	-0-			-0-	
06		16830 X	15215	-0-	-1615	-0-	15215 2	N	-0-			-0-	
07		16833 X	16407	-0-	-426	-0-	16407 2	N	-0-			-0-	

CHPL CR- CHPL CR UT #5-		CHP CR A		WELL #:	7H	RRCID ->	277096	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	7282 - 11174
02		11107 X	10907	-0-	-200	-0-	538 1	10369 2	N	-0-		-0-	
03		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	571 1	10359 2	N	-0-		-0-	
04		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	554 1	9446 2	N	-0-		-0-	
05		11656 X	9586	-0-	-2070	-0-	555 1	9031 2	N	-0-		-0-	
06		11280 X	9498	-0-	-1782	-0-	521 1	8977 2	N	-0-		-0-	
07		11656 X	9855	-0-	-1801	-0-	574 1	9281 2	N	-0-		-0-	

HALL (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	277103	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	9098 - 14040	
02		19227 X	18253	-0-	-974	-0-	18253 2	N	-0-			-0-	
03		20243 X	18911	-0-	-1332	-0-	18911 2	N	-0-			-0-	
04		19590 X	17461	-0-	-2129	-0-	17461 2	N	-0-			-0-	
05		20243 X	18213	-0-	-2030	-0-	18213 2	N	-0-			-0-	
06		19200 X	17288	-0-	-1912	-0-	17288 2	N	-0-			-0-	
07		19499 X	16345	-0-	-3154	-0-	16345 2	N	-0-			-0-	

SYBIL TAYLOR (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	277159	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9000 - 14472	
02		6873 X	5985	-0-	-888	-0-	731 1	5206 2	N	44		267	
							48 9						
03		7099 X	6397	-0-	-702	-0-	972 1	5415 2	N	9		276	
							10 9						
04		6810 X	6517	-0-	-293	-0-	1017 1	5500 2	N	-0-		276	
05		6851 X	6475	-0-	-376	-0-	875 1	5598 2	N	2		278	
							2 9						
06		6300 X	6093	-0-	-207	-0-	931 1	5162 2	N	-0-		278	
07		6727 X	6619	-0-	-108	-0-	1026 1	5593 2	N	-0-		278	

BEGGS		WELL #:		806H	RRCID ->	277242	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6900 - 10610	
02		8323 X	7333	-0-	-990	-0-	116 1	7217 2	N	-0-		-0-	
03		8959 X	7810	-0-	-1149	-0-	125 1	7685 2	N	-0-		-0-	
04		8670 X	7715	-0-	-955	-0-	120 1	7595 2	N	-0-		-0-	
05		8959 X	6610	-0-	-2349	-0-	93 1	6517 2	N	-0-		-0-	
06		8520 X	6364	-0-	-2156	-0-	115 1	6249 2	N	-0-		-0-	
07		7967 X	6254	-0-	-1713	-0-	118 1	6136 2	N	-0-		-0-	

ODOM		WELL #:		7H	RRCID ->	277382	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6775 - 10667	
02		10730 X	7560	-0-	-3170	-0-	7560 2	Y	-0-			30	
03		12028 X	9621	-0-	-2407	-0-	9621 2	Y	-0-			30	
04		11640 X	7927	-0-	-3713	-0-	7927 2	Y	-0-			30	
05		12028 X	9351	-0-	-2677	-0-	9351 2	Y	-0-			30	
06		10680 X	9117	-0-	-1563	-0-	9117 2	Y	-0-			30	
*07		10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 2	Y	-0-			30	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW	WELL #:	8H	RRCID ->	277717	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7299	- 10611
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	290 N	8	-0-	-282	-0-	8 1	N	-0-		-0-	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	922 2	-0-	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	328 2	-0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-	534 2	-0-	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-	236 2	-0-	
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16 1	N	-0-	613 2	-0-	

HAMM UNIT		WELL #:		1H		RRCID ->		277746		COMPL. DATE		07/22/2015		TOTAL DEPTH		7959		PERF.		8173 - 14905	
02	19343 X	17323	-0-	-2020	-0-	17206 2	Y	106	117 9	24 1	106										
03	20181 X	17897	-0-	-2284	-0-	17855 2	Y	38	42 9	58 1	86										
04	18720 X	17142	-0-	-1578	-0-	17110 2	Y	29	32 9	47 1	68										
05	19158 X	17791	-0-	-1367	-0-	17766 2	Y	23	25 9	39 1	52										
06	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16652 2	Y	17	19 9		69										
*07	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	16622 2	Y	-0-		35 1	33										

HAMM UNIT		WELL #:		3 H		RRCID ->		277747		COMPL. DATE		07/22/2015		TOTAL DEPTH		7995		PERF.		8220 - 13153	
02	15718 X	15078	-0-	-640	-0-	15074 2	Y	4	4 9	2 1	6										
03	16616 X	15967	-0-	-649	-0-	15939 2	Y	25	28 9	6 1	25										
04	16080 X	15123	-0-	-957	-0-	15092 2	Y	28	31 9	17 1	36										
05	16616 X	14963	-0-	-1653	-0-	14952 2	Y	10	11 9	20 1	26										
06	14310 X	14200	-0-	-110	-0-	14196 2	Y	4	4 9		30										
07	14787 X	14750	-0-	-37	-0-	14720 2	Y	27	30 9	17 1	40										

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		11H		RRCID ->		277787		COMPL. DATE		02/20/2015		TOTAL DEPTH		8551		PERF.		8927 - 13245	
02	16327 X	14331	-0-	-1996	-0-	14331 2	N	-0-			-0-										
03	17453 X	14830	-0-	-2623	-0-	14830 2	N	-0-			-0-										
04	16890 X	14084	-0-	-2806	-0-	14084 2	N	-0-			-0-										
05	15624 X	14700	-0-	-924	-0-	14700 2	N	-0-			-0-										
06	14940 X	13734	-0-	-1206	-0-	13734 2	N	-0-			-0-										
07	15314 X	13999	-0-	-1315	-0-	13999 2	N	-0-			-0-										

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #:		2H		RRCID ->		277803		COMPL. DATE		11/18/2014		TOTAL DEPTH		8063		PERF.		8636 - 14554	
02	16646 X	16485	-0-	-161	-0-	16449 2	Y	33	36 9	172 1	156										
03	17794 X	16381	-0-	-1413	-0-	16341 2	Y	36	40 9		20										
04	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17712 2	Y	24	26 9		44										
05	17608 X	17286	-0-	-322	-0-	17255 2	Y	28	31 9		72										
06	17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17461 2	Y	16	18 9		88										
07	18321 X	12636	-0-	-5685	-0-	12622 2	Y	13	14 9		101										

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		12H		RRCID ->		277819		COMPL. DATE		02/20/2015		TOTAL DEPTH		8600		PERF.		9034 - 13040	
02	11455 X	9998	-0-	-1457	-0-	9998 2	N	-0-			-0-										
03	12772 X	12134	-0-	-638	-0-	12134 2	N	-0-			-0-										
04	12360 X	10670	-0-	-1690	-0-	10670 2	N	-0-			-0-										
05	12772 X	11733	-0-	-1039	-0-	11733 2	N	-0-			-0-										
06	11010 X	10191	-0-	-819	-0-	10191 2	N	-0-			-0-										
07	12121 X	9887	-0-	-2234	-0-	9887 2	N	-0-			-0-										

HALL-GLOSSER (AW)		WELL #:		13H		RRCID ->		277820		COMPL. DATE		02/20/2015		TOTAL DEPTH		8613		PERF.		9091 - 12785	
02	9947 X	8025	-0-	-1922	-0-	8025 2	N	-0-			-0-										
03	10633 X	8492	-0-	-2141	-0-	8492 2	N	-0-			-0-										
04	10290 X	8008	-0-	-2282	-0-	8008 2	N	-0-			-0-										
05	10385 X	7850	-0-	-2535	-0-	7850 2	N	-0-			-0-										
06	8850 X	7491	-0-	-1359	-0-	7491 2	N	-0-			-0-										
07	8587 X	8110	-0-	-477	-0-	8110 2	N	-0-			-0-										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
M.T. COLE (AW)		WELL #: 312H		RRCID -> 277855		COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14668 X	14668	-0-	-0-	312	1	14254	2	Y	93	349
						102	9					
03		16089 X	15076	-0-	-1013	331	1	14700	2	Y	41	390
						45	9					
04		15570 X	14518	-0-	-1052	339	1	14091	2	Y	80	288
						88	9				182	1
05		16089 X	14248	-0-	-1841	355	1	13829	2	Y	58	346
						64	9					
06		15570 X	13368	-0-	-2202	350	1	12954	2	Y	58	404
						64	9					
07		15686 X	14160	-0-	-1526	361	1	13734	2	Y	59	283
						65	9				180	1

HAMM UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 277857		COMPL. DATE 07/22/2015			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124			
02		19427 X	19427	-0-	-0-	19364	2	63	9	Y	57	121
						20290	2	75	9	Y	68	119
03		20365 X	20365	-0-	-0-	20290	2	75	9	Y	68	119
						20283	2	77	9	Y	70	118
04		20360 X	20360	-0-	-0-	20283	2	77	9	Y	70	118
						19967	2	32	9	Y	29	83
05		20181 X	19999	-0-	-182	19967	2	32	9	Y	29	83
						18963	2	39	9	Y	35	118
06		19002 X	19002	-0-	-0-	18963	2	39	9	Y	35	118
						19149	2	18	9	Y	16	72
*07		19167 X	19167	-0-	-0-	19149	2	18	9	Y	16	72

MOORE GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277865		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501			
02		19140 X	17737	-0-	-1403	708	1	16964	2	Y	59	108
						65	9				124	1
03		19437 X	18759	-0-	-678	780	1	17902	2	Y	70	114
						77	9				64	1
04		18390 X	17638	-0-	-752	759	1	16796	2	Y	75	128
						83	9				61	1
05		18569 X	18550	-0-	-19	755	1	17723	2	Y	65	130
						72	9				63	1
*06		17423 X	17423	-0-	-0-	866	1	16454	2	Y	94	134
						103	9				90	1
07		17019 X	NO RPT	-0-	-17019					Y	NO RPT	134

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 5 H		RRCID -> 277868		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434			
02		16037 X	14454	-0-	-1583	14430	2	24	9	Y	22	85
						16209	2	47	9	Y	43	128
03		16256 X	16256	-0-	-0-	16209	2	47	9	Y	43	128
						14863	2	29	9	Y	26	154
04		15240 X	14892	-0-	-348	14863	2	29	9	Y	26	154
						15938	2	29	9	Y	26	180
05		15967 X	15967	-0-	-0-	15938	2	29	9	Y	26	180
						16271	2	24	9	Y	22	19
06		16295 X	16295	-0-	-0-	16271	2	24	9	Y	22	19
						15432	2	18	9	Y	16	35
07		16244 X	15450	-0-	-794	15432	2	18	9	Y	16	35

STEPHENS B UNIT (AW)		WELL #: 4 H		RRCID -> 277869		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447			
02		13852 X	13852	-0-	-0-	924	1	12892	2	Y	33	32
						36	9				184	1
03		15438 X	10977	-0-	-4461	234	1	10715	2	Y	25	57
						28	9					
04		14940 X	14419	-0-	-521	14394	2	25	9	Y	23	80
						13703	2	25	9	Y	23	103
05		15438 X	13728	-0-	-1710	13703	2	25	9	Y	23	103
						12258	2	19	9	Y	17	120
06		14940 X	12277	-0-	-2663	12258	2	19	9	Y	17	120
						10779	2	14	9	Y	13	133
07		14911 X	10793	-0-	-4118	10779	2	14	9	Y	13	133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
ODOM		WELL #:		9H	RRCID ->	277906	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6656 - 11358
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8468 X	6287	-0-	-2181	-0-	239	1	6048	2	Y	-0-	2
03	8928 X	7298	-0-	-1630	-0-	236	1	7062	2	Y	-0-	2
04	8640 X	8213	-0-	-427	-0-	220	1	7993	2	Y	-0-	2
05	8773 X	8279	-0-	-494	-0-	221	1	8058	2	Y	-0-	2
06	7530 X	7245	-0-	-285	-0-	205	1	7040	2	Y	-0-	2
07	8494 X	7168	-0-	-1326	-0-	195	1	6973	2	Y	-0-	2

ODOM		WELL #:		10H	RRCID ->	277909	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6673 - 11419
02	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2		Y	-0-		13
03	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2		Y	-0-		13
04	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2		Y	-0-		13
05	10850 X	10752	-0-	-98	-0-	10752	2		Y	-0-		13
06	11010 X	10657	-0-	-353	-0-	10657	2		Y	-0-		13
07	11439 X	10993	-0-	-446	-0-	10993	2		Y	-0-		13

ODOM		WELL #:		8H	RRCID ->	277915	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6625 - 10514
02	7714 X	3537	-0-	-4177	-0-	133	1	3404	2	Y	-0-	2
03	8029 X	5385	-0-	-2644	-0-	136	1	5249	2	Y	-0-	2
04	7770 X	6925	-0-	-845	-0-	139	1	6786	2	Y	-0-	2
05	7068 X	6539	-0-	-529	-0-	149	1	6390	2	Y	-0-	2
06	6300 X	6259	-0-	-41	-0-	154	1	6105	2	Y	-0-	2
*07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	177	1	7153	2	Y	-0-	2

HAMM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	278011	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8170 - 14915
02	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	19107	2	26	9	Y	24	85
03	18352 X	15645	-0-	-2707	-0-	15599	2	46	9	Y	42	79
04	17760 X	14937	-0-	-2823	-0-	14889	2	48	9	Y	44	76
05	18073 X	15875	-0-	-2198	-0-	15834	2	41	9	Y	37	65
06	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	15068	2	62	9	Y	56	121
*07	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15253	2	53	9	Y	48	103

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	278077	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9528 - 14158
02	12789 X	12228	-0-	-561	-0-	12180	2	48	9	N	44	268
03	13671 X	12809	-0-	-862	-0-	12767	2	42	9	N	38	306
04	13140 X	11990	-0-	-1150	-0-	11832	2	158	9	N	144	269
05	13547 X	4144	-0-	-9403	-0-	248	1	3888	2	N	7	276
06	12960 X	10131	-0-	-2829	-0-	304	1	9827	2	N	-0-	276
07	13082 X	9552	-0-	-3530	-0-	404	1	9148	2	N	-0-	276

BAKER-RANCH ESTATES (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	278079	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8977	PERF.	9402 - 12472
02	11339 X	10879	-0-	-460	-0-	10851	2	28	9	N	25	310
03	12090 X	11401	-0-	-689	-0-	11375	2	26	9	N	24	334
04	11490 X	10800	-0-	-690	-0-	10777	2	23	9	N	21	355
05	11625 X	5022	-0-	-6603	-0-	70	1	4951	2	N	1	356
06	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13598	2	3	9	N	3	359
*07	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-	359

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12789 X	12266	-0-	-523	-0-	272	1	11994	2	Y	-0-	161					161
03	13981 X	12246	-0-	-1735	-0-	288	1	11958	2	Y	-0-	161					161
04	13530 X	11539	-0-	-1991	-0-	295	1	11244	2	Y	-0-	161					161
05	13981 X	12359	-0-	-1622	-0-	296	1	12063	2	Y	-0-	161					161
06	13470 X	11731	-0-	-1739	-0-	290	1	11438	2	Y	3	164					164
07	13113 X	12043	-0-	-1070	-0-	300	1	11679	2	Y	58	222					222

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

02	8062 X	6319	-0-	-1743	-0-	231	1	6069	2	Y	17	296					296
03	8339 X	6786	-0-	-1553	-0-	268	1	6488	2	Y	27	323					323
04	8070 X	7936	-0-	-134	-0-	275	1	7622	2	Y	35	184	1				174
05	8339 X	8182	-0-	-157	-0-	212	1	7937	2	Y	30	204					204
06	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	196	1	8675	2	Y	31	235					235
*07	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	203	1	9969	2	Y	30	265					265

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

02	7308 X	6873	-0-	-435	-0-	6842	2	31	9	Y	28	301					301
03	7812 X	7317	-0-	-495	-0-	7262	2	55	9	Y	50	184	1				167
04	7560 X	7230	-0-	-330	-0-	7177	2	53	9	Y	48	215					215
05	7812 X	6757	-0-	-1055	-0-	6729	2	28	9	Y	25	240					240
06	7560 X	4384	-0-	-3176	-0-	70	1	4299	2	Y	14	254					254
07	7471 X	5728	-0-	-1743	-0-	487	1	5235	2	Y	5	259					259

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

02	13891 X	13021	-0-	-870	-0-	12971	2	50	9	N	45	339					339
03	14105 X	13112	-0-	-993	-0-	13068	2	44	9	N	40	379					379
04	13650 X	12580	-0-	-1070	-0-	12548	2	32	9	N	29	182	1				226
05	14105 X	4690	-0-	-9415	-0-	248	1	4432	2	N	9	235					235
06	13470 X	11079	-0-	-2391	-0-	344	1	10720	2	N	14	249					249
07	13919 X	10154	-0-	-3765	-0-	342	1	9793	2	N	17	266					266

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

02	5829 X	5819	-0-	-10	-0-	140	1	5632	2	Y	43	183	1				191
03	6727 X	6091	-0-	-636	-0-	134	1	5917	2	Y	36	227					227
04	7050 X	5852	-0-	-1198	-0-	136	1	5682	2	Y	31	258					258
05	7285 X	6117	-0-	-1168	-0-	159	1	5936	2	Y	20	278					278
06	7050 X	5807	-0-	-1243	-0-	157	1	5621	2	Y	26	304					304
07	6231 X	5873	-0-	-358	-0-	163	1	5692	2	Y	16	320					320

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
M.T. COLE (SA)		WELL #: 301H		RRCID ->	278695	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8770 - 13806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		10121 X	8474	-0-	-1647	-0-	225 1	8225 2	Y	22	296	
							24 9					
03		11253 X	8588	-0-	-2665	-0-	238 1	8321 2	Y	26	322	
							29 9					
04		10890 X	8362	-0-	-2528	-0-	202 1	8127 2	Y	30	352	
							33 9					
05		11253 X	8678	-0-	-2575	-0-	215 1	8444 2	Y	17	369	
							19 9					
06		10170 X	8405	-0-	-1765	-0-	212 1	8181 2	Y	11	380	
							12 9					
*07		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	219 1	8974 2	Y	19	399	
							21 9					

M.T. COLE		WELL #: 414H		RRCID ->	278833	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8364 - 13913	
02		12296 X	11238	-0-	-1058	-0-	11184 2	54 9	Y	49	110	
							98 9		Y	89	199	
03		13144 X	11995	-0-	-1149	-0-	11897 2	85 9	Y	77	186 1	
							98 9		Y	77	90	
04		12180 X	11574	-0-	-606	-0-	11489 2	72 9	Y	65	155	
							64 9		Y	58	213	
05		12338 X	11737	-0-	-601	-0-	11665 2	54 9	Y	49	83	
							54 9		Y	49	83	
06		11850 X	11250	-0-	-600	-0-	11186 2					
							11490 2					
07		12028 X	11544	-0-	-484	-0-	11490 2					

JANECKA (SA)		WELL #: 4 H		RRCID ->	282108	COMPL. DATE	10/07/2017	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8200 - 15642	
02		24998 X	22937	-0-	-2061	-0-	22631 2	306 9	Y	278	206	
							177 9		Y	161	184	
03		26536 X	24632	-0-	-1904	-0-	24455 2	224 9	Y	204	206	
							132 9		Y	120	143	
04		25590 X	23863	-0-	-1727	-0-	23639 2	140 9	Y	127	85	
							24977 2	155 9	Y	141	226	
05		25420 X	24991	-0-	-429	-0-	24859 2					
							24309 2					
06		24600 X	24449	-0-	-151	-0-	24309 2					
							24977 2					
*07		25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	24977 2					

JANECKA (AW)		WELL #: 2H		RRCID ->	282583	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8129 - 15300	
02		26854 X	23228	-0-	-3626	-0-	23095 2	133 9	Y	121	146	
							24150 2	155 9	Y	141	113	
03		28706 X	24305	-0-	-4401	-0-	24150 2	118 9	Y	107	220	
							23226 2	61 9	Y	55	88	
04		27780 X	23344	-0-	-4436	-0-	23226 2	79 9	Y	72	160	
							23667 2	128 9	Y	116	90	
05		27311 X	23728	-0-	-3583	-0-	23667 2					
							22034 2					
06		25590 X	22113	-0-	-3477	-0-	22034 2					
							22964 2					
07		24831 X	23092	-0-	-1739	-0-	22964 2					

COX (AW)		WELL #: 2H		RRCID ->	283450	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8303 - 14996	
02		24708 X	21209	-0-	-3499	-0-	272 1	20821 2	Y	105	97	
							116 9					
03		26412 X	21466	-0-	-4946	-0-	114 1	21307 2	Y	41	138	
							45 9					
04		24000 X	19702	-0-	-4298	-0-	19673 2	29 9	Y	26	61	
							87 1	18330 2	Y	7	68	
05		24149 X	18425	-0-	-5724	-0-	8 9					
							19146 2	4 9	Y	4	72	
06		21360 X	19150	-0-	-2210	-0-	19146 2					
07		22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-			Y	NO RPT	72	

COX (AW)		WELL #: 5H		RRCID ->	283492	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8150 - 14897	
02		20909 X	20439	-0-	-470	-0-	247 1	20192 2	Y	-0-	29	
							114 1	21094 2	Y	-0-	29	
03		22351 X	21208	-0-	-1143	-0-	114 1	21094 2	Y	-0-	29	
							19513 2	30 9	Y	27	32	
04		21630 X	19543	-0-	-2087	-0-	19513 2	30 9	Y	27	59	
							19736 2	35 9	Y	32	91	
05		22351 X	19766	-0-	-2585	-0-	19736 2	28 9	Y	25	49	
							17728 2					
06		21300 X	17763	-0-	-3537	-0-	17728 2					
							19981 2					
07		21855 X	20009	-0-	-1846	-0-	19981 2					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
NCLE-BJ BARNETT (AW)		WELL #:		5H	RRCID ->	283521	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8360	- 14065
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	374 1	9342 2	Y	89				99
03	6975 X	409	-0-	-6566	-0-	98 9		9 9	Y	8			107
04	9240 X	408	-0-	-8832	-0-	400 1		24 9	Y	22			129
05	10478 X	5396	-0-	-5082	-0-	384 1	4666 2	Y	75				204
06	10140 X	1074	-0-	-9066	-0-	647 1							
07	10478 X	94	-0-	-10384	-0-	83 9	21 9	Y	19	174 1			49
						94 1		Y	-0-				49

COX (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	283522	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8351	- 14930
02	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	221 1	11513 2	Y	-0-	5 1			3
03	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	77 1	16428 2	Y	9				12
04	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	10 9							
05	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	16488 2	18 9	Y	16	14 1			14
06	12030 X	11986	-0-	-44	-0-	522 1	9285 2	Y	5				19
07	12431 X	12095	-0-	-336	-0-	6 9	562 1	Y	7				26
						8 9	1064 1	Y	4	19 1			11
						4 9							

NCLE-BJ BARNETT (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	283836	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8335	- 14514
02	15515 X	9605	-0-	-5910	-0-	1122 1	8299 2	Y	167	110 1			173
03	13051 X	10235	-0-	-2816	-0-	184 9	8820 2	Y	195	181 1			187
04	12630 X	9807	-0-	-2823	-0-	1200 1	8439 2	Y	197	186 1			198
05	13051 X	12286	-0-	-765	-0-	215 9							
06	11730 X	10323	-0-	-1407	-0-	1151 1	11234 2	Y	90	186 1			102
07	10261 X	4116	-0-	-6145	-0-	217 9	9589 2	Y	217	179 1			140
						495 1	1996 1	Y	138	180 1			98
						239 9							
						152 9							

M.T. COLE-NCLE (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	283837	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8181	- 15140
02	27463 X	27029	-0-	-434	-0-	26856 2	173 9	Y	157	184 1			127
03	29357 X	28912	-0-	-445	-0-	28822 2	90 9	Y	82				209
04	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	28066 2	113 9	Y	103	188 1			124
05	28985 X	28228	-0-	-757	-0-	28155 2	73 9	Y	66				190
06	28050 X	27315	-0-	-735	-0-	99 9	99 9	Y	90	184 1			96
07	29109 X	28350	-0-	-759	-0-	27216 2	100 9	Y	91				187
						28250 2							

COX (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	283896	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8131	- 14824
02	20953 X	20953	-0-	-0-	-0-	269 1	20684 2	Y	-0-	42 1			20
03	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	112 1	20472 2	Y	30				50
04	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	33 9							
05	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	19130 2	30 9	Y	27	41 1			36
06	20250 X	17462	-0-	-2788	-0-	87 1	17257 2	Y	12				48
07	20925 X	19446	-0-	-1479	-0-	13 9			9				57
						17452 2	10 9	Y	8	42 1			23
						19437 2	9 9	Y					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
PRUITT HEIRS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283986	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7790 - 8614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2601 X	2601	-0-	-0-	2601	2					66
03		2383 X	2383	-0-	-0-	2383	2					66
04		2674 X	2674	-0-	-0-	2674	2					66
05		2469 X	2469	-0-	-0-	2469	2					66
06		2369 N	2369	-0-	-0-	2369	2					66
*07		2498 N	2498	-0-	-0-	2498	2					66

ELLIOTT-HAND UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284373	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7833 - 13997
02		14540 X	14540	-0-	-0-	14448	2	92	9	Y	84	127
03		12555 X	6172	-0-	-6383	6126	2	46	9	Y	42	169
04		12150 X	3033	-0-	-9117	383	1	2552	2	Y	89	179
						98	9					
05		13630 X	13630	-0-	-0-	348	1	13194	2	Y	80	172
						88	9					
06		15420 X	15420	-0-	-0-	15310	2	110	9	Y	100	173
*07		15949 X	15949	-0-	-0-	15861	2	88	9	Y	80	201

ELLIOTT-HAND UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284377	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7815 - 13975
02		30189 X	24094	-0-	-6095	24032	2	62	9	Y	56	88
03		32271 X	24138	-0-	-8133	24107	2	31	9	Y	28	116
04		29430 X	22177	-0-	-7253	22112	2	65	9	Y	59	121
05		29853 X	23425	-0-	-6428	23366	2	59	9	Y	54	116
06		25080 X	21449	-0-	-3631	21375	2	74	9	Y	67	116
07		25761 X	20031	-0-	-5730	19973	2	58	9	Y	53	135

ELLIOTT-HAND UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	284556	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7812 - 14007
02		20822 X	7374	-0-	-13448	7189	2	185	9	Y	168	359
03		19158 X	4198	-0-	-14960	4104	2	94	9	Y	85	444
04		17130 X	6102	-0-	-11028	383	1	5524	2	Y	177	422
						195	9					
05		12927 X	8561	-0-	-4366	348	1	8067	2	Y	133	353
						146	9					
06		5889 X	5889	-0-	-0-	5779	2	110	9	Y	100	272
07		620 X	NO RPT	-0-	-620					Y	NO RPT	272

ENIS-HOWARD (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	284918	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8434 - 15376
02		32712 X	29674	-0-	-3038	29644	2	30	9	Y	27	86
03		34565 X	32205	-0-	-2360	32182	2	23	9	Y	21	20
04		33450 X	28608	-0-	-4842	28589	2	19	9	Y	17	37
05		33945 X	26809	-0-	-7136	26756	2	53	9	Y	48	42
06		30870 X	26011	-0-	-4859	25982	2	29	9	Y	26	68
07		31899 X	10848	-0-	-21051	340	1	10467	2	Y	37	65
						41	9					

ENIS-HOWARD (AW)		WELL #:		5H	RRCID ->	284919	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8368 - 15361
02		25694 X	20560	-0-	-5134	20473	2	87	9	Y	79	176
03		23033 X	21772	-0-	-1261	21726	2	46	9	Y	42	40
04		21919 X	21919	-0-	-0-	21882	2	37	9	Y	34	74
05		29228 X	29228	-0-	-0-	29206	2	22	9	Y	20	42
06		27561 X	27561	-0-	-0-	27510	2	51	9	Y	46	88
*07		27794 X	27794	-0-	-0-	27761	2	33	9	Y	30	66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620													
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17980 X	3771	-0-	-14209	-0-	765 1	3006 2	Y	-0-			12
03		14415 X	13925	-0-	-490	-0-	878 1	13024 2	Y	21	24 1		9
04		14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	23 9	14095 2	Y	15			24
05		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	17 9	12625 2	Y	2	15 1		11
06		12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	2 9	30 9	Y	27			38
*07		13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	12686 2	12 9	Y	11	23 1		26
							13656 2						
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645													
02		55216 X	48135	-0-	-7081	-0-	48135 2		Y	-0-			-0-
03		57164 X	50469	-0-	-6695	-0-	50469 2		Y	-0-			-0-
04		53370 X	47759	-0-	-5611	-0-	47759 2		Y	-0-			-0-
05		53692 X	48520	-0-	-5172	-0-	48520 2		Y	-0-			-0-
06		47880 X	46578	-0-	-1302	-0-	46578 2		Y	-0-			-0-
07		49476 X	47147	-0-	-2329	-0-	47147 2		Y	-0-			-0-
ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438													
02		27492 X	22698	-0-	-4794	-0-	22698 2	9 9	Y	8			10
03		28334 X	24284	-0-	-4050	-0-	24190 2	94 9	Y	85	65 1		30
04		26130 X	23365	-0-	-2765	-0-	23297 2	68 9	Y	62			92
05		26536 X	23762	-0-	-2774	-0-	23727 2	35 9	Y	32	66 1		58
06		23400 X	22362	-0-	-1038	-0-	22307 2	55 9	Y	50			108
07		24180 X	23246	-0-	-934	-0-	23246 2		Y	-0-	61 1		47
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871													
02		36366 X	29754	-0-	-6612	-0-	29754 2		Y	-0-			-0-
03		50469 X	50469	-0-	-0-	-0-	50469 2		Y	-0-			-0-
04		33330 X	28033	-0-	-5297	-0-	28033 2		Y	-0-			-0-
05		33480 X	29356	-0-	-4124	-0-	29356 2		Y	-0-			-0-
06		29130 X	27821	-0-	-1309	-0-	27821 2		Y	-0-			-0-
07		30101 X	28040	-0-	-2061	-0-	28040 2		Y	-0-			-0-
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164													
02		22997 X	18711	-0-	-4286	-0-	18711 2		Y	-0-			-0-
03		24056 X	19724	-0-	-4332	-0-	764 1	18960 2	Y	-0-			-0-
04		22350 X	17484	-0-	-4866	-0-	816 1	16668 2	Y	-0-			-0-
05		21886 X	18035	-0-	-3851	-0-	876 1	17159 2	Y	-0-			-0-
06		18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	840 1	18046 2	Y	-0-			-0-
07		19096 X	18927	-0-	-169	-0-	877 1	18050 2	Y	-0-			-0-
NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640													
02		21460 X	9843	-0-	-11617	-0-	9657 2	186 9	Y	169	68 1		102
03		18755 X	2333	-0-	-16422	-0-	2094 2	239 9	Y	217	175 1		144
04		15330 X	1431	-0-	-13899	-0-	1216 2	215 9	Y	195	206 1		133
05		12648 X	7300	-0-	-5348	-0-	7191 2	109 9	Y	99	156 1		76
06		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9673 2	74 9	Y	67	103 1		40
*07		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10823 2	84 9	Y	76	89 1		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620										
NOBLES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285349		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8101 - 12802		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	841 X	403	-0-	-438	-0-	403	2		Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	1		Y	-0-	-0-	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1079	1	268	2	Y	-0-	
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	766	1	464	2	Y	-0-	
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1067	1	160	2	Y	7	
						8	9				5	
											1	
											2	

NOBLES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285359		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 7931 - 12668	
02	23200 X	19863	-0-	-3337	-0-	19848	2	15	9	Y	21
03	23715 X	19871	-0-	-3844	-0-	99	1	19772	2	Y	3
04	22950 X	17280	-0-	-5670	-0-	17267	2	13	9	Y	13
05	22630 X	19793	-0-	-2837	-0-	19690	2	103	9	Y	47
06	21000 X	18576	-0-	-2424	-0-	18502	2	74	9	Y	35
07	21235 X	18839	-0-	-2396	-0-	18778	2	61	9	Y	16

NOBLES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285451		COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8075 - 12776	
02	21547 X	18780	-0-	-2767	-0-	18682	2	98	9	Y	73
03	22568 X	14580	-0-	-7988	-0-	91	1	14393	2	Y	62
						96	9				
04	21840 X	10803	-0-	-11037	-0-	10712	2	91	9	Y	59
05	21204 X	16711	-0-	-4493	-0-	16608	2	103	9	Y	58
06	19440 X	17320	-0-	-2120	-0-	17225	2	95	9	Y	46
07	20088 X	17549	-0-	-2539	-0-	17446	2	103	9	Y	33

SPRINGER-DINGER (AW)		WELL #: 3H		RRCID -> 285491		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7882 - 13312	
02	27695 X	22680	-0-	-5015	-0-	22680	2		Y	-0-	-0-
03	27993 X	25613	-0-	-2380	-0-	25613	2		Y	-0-	-0-
04	27161 X	27161	-0-	-0-	-0-	27161	2		Y	-0-	-0-
05	27664 X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2		Y	-0-	-0-
06	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	25985	2		Y	-0-	-0-
*07	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	25853	2		Y	-0-	-0-

BEND PETROLEUM CORP.		064129		RRCID -> 188811		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 7797 - 8512	
NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 4									
02	2146 N	1969	-0-	-177	-0-	1969	2		N	-0-	-0-
03	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2110	1		N	-0-	-0-
04	2340 N	939	-0-	-1401	-0-	939	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	3460	-0-	360	360	3460	2		N	-0-	-0-
06	2958 N	2598	-0-	-360	-0-	2598	2		N	-0-	-0-
*07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-	-0-

NICHOLSON, CLYDE		WELL #: 2		RRCID -> 188812		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7792 - 8478	
02	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2		N	-0-	83
03	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522	1		N	-0-	83
04	1620 N	327	-0-	-1293	-0-	327	2		N	-0-	83
05	1612 N	323	-0-	-1289	-0-	323	2		N	-0-	83
06	1470 N	453	-0-	-1017	-0-	453	2		N	-0-	83
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
 NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		841 N	825	-0-	-16	-0-	825	2				N	-0-					-0-
03		961 N	849	-0-	-112	-0-	849	1				N	-0-					-0-
04		960 N	219	-0-	-741	-0-	219	2				N	-0-					-0-
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2				N	-0-					-0-
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-					-0-
*07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2				N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-					-0-
03		651 N	378	-0-	-273	-0-	378	1				N	-0-					-0-
04		810 N	127	-0-	-683	-0-	127	2				N	-0-					-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2				N	-0-					-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				N	-0-					-0-
*07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

02		116 N	8	-0-	-108	-0-	8	2				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-					-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2				N	-0-					-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-
*07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

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

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-					117
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-					117
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2				N	-0-					117
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-					117
06		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2				N	-0-					117
07		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2				N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-					-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-					-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					-0-
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287
 MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-					-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

02	377 N	326	-0-	-51	-0-	326	2				N	-0-					-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2				N	-0-					-0-
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2				N	-0-					-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2				N	-0-					-0-
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2				N	-0-					-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9		N	3					29
03	1023 N	899	-0-	-124	-0-	897	2	2	9		N	2					31
04	960 N	712	-0-	-248	-0-	712	2				N	-0-					31
05	961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2				N	-0-					31
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2				N	-0-					31
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-					31

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
 NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

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

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BIG STAR EXPLORATION 070442
 HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

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

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

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

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 190793		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 190795		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON-HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 190796		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880								
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON-HYDE		WELL #: 2		RRCID -> 190797		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 196190		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 196819		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 197033		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	197413	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7185 - 7483			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	198087	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7187 - 7515			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 1	RRCID ->	199457	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7021 - 7262			
02	667 N	299	-0-	-368	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 2	RRCID ->	199458	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	7786	PERF. 7296 - 7548			
02	3132 X	1698	-0-	-1434	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 3	RRCID ->	199459	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7200 - 7454			
02	5220 X	2852	-0-	-2368	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
03	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			-0-
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		A 4	RRCID ->	199460	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7316 - 7598			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE		WELL #:		C 1	RRCID ->	201043	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7100 - 7439			
02	1276 N	1154	-0-	-122	-0-	150	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	156	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	153	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	160	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	151	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	156	1	985	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ALLIANCE		WELL #: C 2H		RRCID -> 201044		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7720 - 9188	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1856 N	1308	-0-	-548	-0-	170 1	1138 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	179 1	1181 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	179 1	1164 2	N	-0-		-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	201 1	1291 2	N	-0-		-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	188 1	1205 2	N	-0-		-0-
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	196 1	1234 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201520		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7178 - 7422	
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: D 1		RRCID -> 202721		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7176 - 7528	
02	522 N	503	-0-	-19	-0-	503 2		N	-0-		-0-
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552 2		N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-		-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		N	-0-		-0-
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: D 2H		RRCID -> 202722		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 8296 - 10652	
02	841 X	375	-0-	-466	-0-	375 2		N	-0-		-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
04	390 N	4	-0-	-386	-0-	4 2		N	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: B 1		RRCID -> 204355		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7310 - 7620	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOREN		WELL #: 1		RRCID -> 204891		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 8182 - 9817	
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	1009 1	2189 2	N	-0-		-0-
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1079 1	2107 2	N	-0-		-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	1044 1	2108 2	N	-0-		-0-
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	870 1	1824 2	N	-0-		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: B 3		RRCID -> 205450		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 8200 - 9482	
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	61 1	1872 2	N	-0-		-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	59 1	1814 2	N	-0-		-0-
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	64 1	1867 2	N	-0-		-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	56 1	1688 2	N	-0-		-0-
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	46 1	1343 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ALLIANCE		WELL #: B 2H		RRCID -> 205995		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 8175 - 9748				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	783 N	412	-0-	-371	-0-	13	1	399	2	N	-0-			-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	14	1	411	2	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-			-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	13	1	381	2	N	-0-			-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	11	1	321	2	N	-0-			-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 1H		RRCID -> 207547		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7640 - 10120				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 2H		RRCID -> 207548		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7700 - 10395				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: F 1		RRCID -> 207653		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7142 - 7450				
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-			-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: F 2H		RRCID -> 207654		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7760 - 8905				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: E 2H		RRCID -> 207658		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 7550 - 9285				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: E 1H		RRCID -> 207660		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7894 - 9537				
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CANNIBAL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	207839	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6286 - 9691	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARY ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	207840	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5717	PERF.	6680 - 8483
02	3161 X	2983	-0-	-178	-0-	327 1	2619 3	Y	34	50 1		35
						37 9						
03	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	348 1	2774 3	Y	9			44
						10 9						
04	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	345 1	2676 3	Y	9			53
						10 9						
05	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	352 1	2743 3	Y	14			67
						15 9						
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	337 1	2663 3	Y	15	56 1		26
						17 9						
*07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	359 1	2762 3	Y	10			36
						11 9						

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207842	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7090 - 8388
02	2900 X	2822	-0-	-78	-0-	2822 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3023	-0-	-77	-0-	3023 3		Y	-0-			-0-
04	2970 N	2934	-0-	-36	-0-	2934 3		Y	-0-			-0-
05	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3039 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
06	3000 N	3171	-0-	171	-0-	3171 3		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3339	-0-	239	-0-	3339 3		Y	-0-			-0-

PROFESSOR		WELL #:		2H	RRCID ->	207843	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6638 - 8576
02	3799 X	3779	-0-	-20	-0-	418 1	3355 3	Y	5	16 1		14
						6 9						
03	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	443 1	3534 3	Y	3			17
						3 9						
04	3870 X	3770	-0-	-100	-0-	430 1	3339 3	Y	1			18
						1 9						
05	4030 X	3902	-0-	-128	-0-	444 1	3458 3	Y	-0-			18
06	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	420 1	3313 3	Y	-0-			18
07	3968 X	3900	-0-	-68	-0-	449 1	3451 3	Y	-0-			18

FREELAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207954	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7934 - 9813
02	4669 X	4289	-0-	-380	-0-	4289 3		Y	-0-			40
03	4991 X	4786	-0-	-205	-0-	4786 3		Y	-0-			40
04	4590 X	4415	-0-	-175	-0-	4415 3		Y	-0-			40
05	4743 X	4552	-0-	-191	-0-	4552 3		Y	-0-			40
06	4500 X	4402	-0-	-98	-0-	4402 3		Y	-0-			40
07	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	4556 3		Y	-0-			40

JOHN J MILES, JR GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	207956	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6750 - 9572
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ALLIANCE-COZART		WELL #: 1		RRCID -> 208104		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7775 - 10506					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7018 X	6713	-0-	-305	-0-		446	1	6267	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	5260	-0-	-2242	-0-		358	1	4902	2	N	-0-			-0-
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-		502	1	6904	2	N	-0-			-0-
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-		492	1	6853	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6789	-0-	-141	-0-		475	1	6314	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	5093	-0-	-2409	-0-		360	1	4733	2	N	-0-			-0-

TRAPPER JOHN		WELL #: 2 H		RRCID -> 208464		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 6056 - 9509					
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		2655	3	7	9	Y	6			18
03	2821 N	2654	-0-	-167	-0-		2654	3			Y	-0-			18
*04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-		2780	3	7	9	Y	6	24	1	-0-
*05	2821 N	929	-0-	-1892	-0-		929	3			Y	-0-			-0-
*06	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-						Y	-0-			-0-
07	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	-0-			-0-

HANGER TRUST		WELL #: 1 H		RRCID -> 208468		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 6830 - 8722					
02	4553 X	4413	-0-	-140	-0-		4413	3			N	-0-			103
03	4867 X	4679	-0-	-188	-0-		4679	3			N	-0-			103
04	4680 X	4442	-0-	-238	-0-		4442	3			N	-0-			103
05	4774 X	4643	-0-	-131	-0-		4643	3			N	-0-			103
06	4620 X	4488	-0-	-132	-0-		4488	3			N	-0-			103
07	4712 X	4599	-0-	-113	-0-		4599	3			N	-0-			103

HAWKEYE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208607		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5637		PERF. 6905 - 8798					
02	3335 X	2977	-0-	-358	-0-		2977	3			Y	-0-			7
03	3441 X	3206	-0-	-235	-0-		3206	3			Y	-0-			7
04	3240 X	3108	-0-	-132	-0-		3108	3			Y	-0-			7
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		5328	3			Y	-0-			7
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-		5924	3			Y	-0-			7
*07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-		5932	3			Y	-0-			7

HOT LIPS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208608		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5961 - 8964					
02	3393 X	3112	-0-	-281	-0-		3112	3			Y	-0-			7
03	3503 X	3287	-0-	-216	-0-		3287	3			Y	-0-			7
04	3270 X	2701	-0-	-569	-0-		2701	3			Y	-0-			7
05	3379 X	3120	-0-	-259	-0-		3120	3			Y	-0-			7
06	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3900	3			Y	-0-			7
*07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382	3			Y	-0-			7

PROFESSOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 208624		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 6072 - 7874					
02	4321 X	4049	-0-	-272	-0-		448	1	3594	3	Y	6	18	1	21
							7								
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-		486	1	3871	3	Y	4			25
							4								
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		483	1	3748	3	Y	1			26
							1								
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		532	1	4144	3	Y	-0-			26
06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		487	1	3843	3	Y	-0-			26
07	4309 X	4207	-0-	-102	-0-		484	1	3723	3	Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		1363 N	986	-0-	-377	-0-	983 3	3 9	Y	3			13
03		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1100 3		Y	-0-			13
*04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1172 3	6 9	Y	5	10 1		8
*05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		Y	-0-			8
*06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		Y	-0-			8
*07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3		Y	-0-			8
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171													
02		3741 X	3569	-0-	-172	-0-	41 1	3518 3	Y	9	54 1		12
							10 9						
03		3999 X	3915	-0-	-84	-0-	44 1	3857 3	Y	13			25
							14 9						
04		3870 X	3769	-0-	-101	-0-	42 1	3715 3	Y	11			36
							12 9						
05		3999 X	3848	-0-	-151	-0-	42 1	3806 3	Y	-0-			36
06		3780 X	3743	-0-	-37	-0-	40 1	3690 3	Y	12			48
							13 9						
*07		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	41 1	3901 3	Y	18	53 1		13
							20 9						
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178													
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	1009 1	1883 3	N	-0-			60
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	1079 1	2805 3	N	-0-			60
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-			60
05		3100 X	1840	-0-	-1260	-0-	747 1	1093 3	N	-0-			60
06		3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	452 1	2027 3	N	-0-			60
07		3875 X	2025	-0-	-1850	-0-	383 1	1642 3	N	-0-			60
MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128													
02		2552 N	2435	-0-	-117	-0-	269 1	2159 3	Y	6	11 1		8
							7 9						
03		2728 N	2560	-0-	-168	-0-	285 1	2273 3	Y	2			10
							2 9						
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	313 1	2426 3	Y	1			11
							1 9						
05		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	319 1	2481 3	Y	3			14
							3 9						
06		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	309 1	2443 3	Y	5	13 1		6
							6 9						
07		2573 N	2515	-0-	-58	-0-	289 1	2223 3	Y	3			9
							3 9						
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203																	
02	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	263	1	4646	3	N	-0-					65
03	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	292	1	5159	3	N	-0-					65
04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	291	1	5132	3	N	-0-					65
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	297	1	5288	3	N	-0-					65
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	282	1	4993	3	N	-0-					65
*07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	284	1	4971	3	N	62	109	1			18
							68	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917																	
02	3625	X	3483	-0-	-142	-0-	304	1	3171	3	Y	7	25	1			13
							8	9									
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	315	1	3529	3	Y	2					15
							2	9									
04	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	311	1	3370	3	Y	1					16
							1	9									
05	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	333	1	3529	3	Y	-0-					16
06	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	304	1	3294	3	Y	-0-					16
*07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	322	1	3578	3	Y	-0-					16

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127																	
02	1885	N	1863	-0-	-22	-0-	1413	1	450	3	Y	-0-					37
03	1736	N	820	-0-	-916	-0-	731	1	89	3	Y	-0-					37
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					37
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	35	1			2
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348																	
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	278	1	1812	3	Y	-0-					48
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1915	3	Y	-0-					48
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	288	1	1726	3	Y	-0-					48
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	298	1	1732	3	Y	-0-					48
06	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	288	1	1489	3	Y	-0-					48
07	2077	N	1463	-0-	-614	-0-	298	1	1165	3	Y	-0-					48

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310																	
02	31009	X	8808	-0-	-22201	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
GIBBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212018	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	5652 PERF.	6105 -	8698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2117 N	2058	-0-	-59	-0-	180 1	1874 3	Y	4	15 1		6
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	181 1	2026 3	Y	1			7
04	2130 N	2025	-0-	-105	-0-	171 1	1853 3	Y	1			8
05	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	176 1	1866 3	Y	-0-			8
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	181 1	1965 3	Y	-0-			8
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	215 1	2386 3	Y	-0-			8

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	212192	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	5627 PERF.	7065 -	8432
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3		Y	-0-			32
03	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3		Y	-0-			32
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		Y	-0-			32
05	3100 N	3380	-0-	280	280	3380 3		Y	-0-			32
06	3000 N	3168	-0-	168	448	3168 3		Y	-0-			32
*07	3811 X	3363	-0-	-448	-0-	3363 3		Y	-0-			32

MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212206	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	5506 PERF.	6021 -	8724
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	175 1	2180 3	Y	2			50
03	2480 N	2336	-0-	-144	-0-	189 1	2147 3	Y	-0-			50
04	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	2082 3		Y	-0-			50
05	2480 N	231	-0-	-2249	-0-	231 3		Y	-0-			50
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			50
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			50

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212720	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5666 PERF.	7105 -	8862
02	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 3		Y	-0-			11
03	6386 X	6141	-0-	-245	-0-	6141 3		Y	-0-			11
04	6180 X	5874	-0-	-306	-0-	5874 3		Y	-0-			11
05	6386 X	5979	-0-	-407	-0-	5979 3		Y	-0-			11
06	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591 3		Y	-0-			11
*07	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219 3		Y	-0-			11

LUCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213174	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6373 PERF.	7712 -	9334
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	952 1	3045 3	Y	-0-			18
03	3937 X	3690	-0-	-247	-0-	560 1	3130 3	Y	-0-			18
04	3810 X	2980	-0-	-830	-0-	2980 3		Y	-0-			18
05	3937 X	588	-0-	-3349	-0-	575 3	13 9	Y	12	24 1		6
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			6
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			6

GILLIGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213350	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5798 PERF.	6114 -	7646
02	4031 X	2870	-0-	-1161	-0-	320 1	2550 3	N	-0-			42
03	4309 X	3124	-0-	-1185	-0-	342 1	2782 3	N	-0-			42
04	4170 X	2864	-0-	-1306	-0-	331 1	2533 3	N	-0-			42
05	4247 X	2962	-0-	-1285	-0-	342 1	2620 3	N	-0-			42
06	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	331 1	2471 3	N	-0-			42
07	3131 X	2098	-0-	-1033	-0-	342 1	1756 3	N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 1 H		RRCID -> 213400		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALLMEYER UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 213888		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896						
02	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	1311	1	5522	3	Y	-0-				4
03	6913 X	6896	-0-	-17	-0-	1379	1	5517	3	Y	-0-				4
04	6960 X	6567	-0-	-393	-0-	1280	1	5283	3	Y	4				8
05	7316 X	6814	-0-	-502	-0-	1339	1	5475	3	Y	-0-				8
06	6630 X	6569	-0-	-61	-0-	1304	1	5265	3	Y	-0-				8
*07	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	1365	1	5629	3	Y	-0-				8

VETTE		WELL #: 1H		RRCID -> 214420		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702						
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	22	1	2135	3	Y	-0-				22
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	24	1	2328	3	Y	-0-	17	1		5
04	2190 N	1851	-0-	-339	-0-	19	1	1832	3	Y	-0-				5
05	2294 N	1851	-0-	-443	-0-	18	1	1833	3	Y	-0-				5
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	15	1	1455	3	Y	-0-				5
07	1922 N	1492	-0-	-430	-0-	15	1	1433	3	Y	40				45

VETTE		WELL #: 2H		RRCID -> 214658		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083						
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	33	1	3280	3	Y	34				50
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	37	9								
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	35	1	3401	3	Y	-0-	31	1		19
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	34	1	3311	3	Y	-0-				19
06	3480 X	3310	-0-	-170	-0-	33	1	3318	3	Y	-0-				19
07	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	33	1	3277	3	Y	-0-				19

MOONEY UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 214660		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942						
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	743	1	5195	3	Y	-0-				29
03	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	829	1	5521	3	Y	-0-				29
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	810	1	5339	3	Y	44				73
05	6355 X	6308	-0-	-47	-0-	48	9								
06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	817	1	5467	3	Y	22				95
07	6231 X	6118	-0-	-113	-0-	24	9								

LANGDON UNIT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 214661		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617						
02	2465 N	2284	-0-	-181	-0-	117	1	2167	3	Y	-0-	2	1		2
03	2449 N	2136	-0-	-313	-0-	2136	3			Y	-0-	1	1		1
04	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2153	3			Y	-0-				1
05	2449 N	938	-0-	-1511	-0-	938	3			Y	-0-				1
06	1980 N	1645	-0-	-335	-0-	1645	3			Y	-0-				1
07	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	1764	3			Y	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	824	1	3072	3	Y	-0-			19
03	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1163	1	4379	3	Y	-0-			19
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1164	1	3953	3	Y	16			35
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	1151	1	3727	3	Y	-0-			35
06	5100 X	4405	-0-	-695	-0-	1085	1	3320	3	Y	-0-			35
07	5270 X	3914	-0-	-1356	-0-	962	1	2952	3	Y	-0-			35

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127														
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	267	1	4242	3	Y	-0-			12
03	4495 X	3532	-0-	-963	-0-	253	1	3279	3	Y	-0-			12
04	4350 X	3313	-0-	-1037	-0-	244	1	3069	3	Y	-0-			12
05	4495 X	3634	-0-	-861	-0-	266	1	3340	3	Y	25			37
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	285	1	3912	3	Y	-0-			37
*07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	321	1	4725	3	Y	-0-			37

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787														
02	5133 X	4435	-0-	-698	-0-	291	1	4130	3	Y	13			34
03	5580 X	4969	-0-	-611	-0-	320	1	4646	3	Y	3			37
04	5400 X	5075	-0-	-325	-0-	314	1	4750	3	Y	10	36	1	11
05	5580 X	5543	-0-	-37	-0-	366	1	5177	3	Y	-0-			11
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	365	1	4898	3	Y	2			13
*07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	355	1	4714	3	Y	3			16

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6902 X	6499	-0-	-403	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	6929	-0-	-232	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	6665	-0-	-115	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6760	-0-	-246	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
06	6720 X	6592	-0-	-128	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6944 X	6884	-0-	-60	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

*02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	311	1	4150	3	N	-0-					66
*03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	357	1	3685	3	N	-0-					66
*04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	346	1	3738	3	N	-0-					66
*05	3782 X	3745	-0-	-37	-0-	357	1	3388	3	N	-0-					66
*06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	346	1	3339	2	N	-0-	66	1			-0-
*07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	357	1	3502	3	N	-0-					-0-

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					81
03	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			N	-0-					81
04	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					81
05	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3			N	-0-					81
06	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					81
*07	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					81

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					31
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	71	1	581	2	Y	-0-	12	1			19
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	Y	-0-					19
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	80	1	633	2	Y	-0-					19
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	66	1	474	2	Y	-0-	11	1			8
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	Y	-0-					8

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					85
03	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					85
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					85
05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					85
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					85
07	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	5732	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	1009	1	2133	3	N	-0-			-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1079	1	2384	3	N	-0-			-0-
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	1044	1	2222	3	N	-0-			-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1079	1	2284	3	N	-0-			-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	1044	1	2362	3	N	-0-			-0-
*07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	1079	1	2335	3	N	-0-			-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

02	1740 N	1451	-0-	-289	-0-	265	1	1186	3	Y	-0-			22
03	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	300	1	1344	3	Y	-0-			22
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	303	1	1424	3	Y	-0-			22
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	324	1	1498	3	Y	-0-			22
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	322	1	1492	3	Y	-0-			22
*07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	303	1	1374	3	Y	26			48
						29	9							

CHRISSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

02	3654 X	3439	-0-	-215	-0-	3439	3			N	-0-			156
03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-			156
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	3	6	9	N	5			161
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3775	3	44	9	N	40			201
06	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	3500	3	72	9	N	65	177	1	89
07	3844 X	3616	-0-	-228	-0-	3616	3			N	-0-			89

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	278	1	5285	3	Y	-0-			23
03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	298	1	5423	3	Y	-0-			23
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	288	1	5292	3	Y	-0-			23
05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	298	1	5486	3	Y	-0-			23
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	288	1	5295	3	Y	-0-			23
*07	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	298	1	5585	3	Y	-0-			23

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

02	2871 X	2608	-0-	-263	-0-	2579	3	29	9	N	26			107
03	3069 X	2714	-0-	-355	-0-	2640	3	74	9	N	67			174
04	2970 X	2855	-0-	-115	-0-	2855	3			N	-0-			174
05	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	2624	3			N	-0-			174
06	2940 X	1941	-0-	-999	-0-	1941	3			N	-0-			174
07	2945 X	2544	-0-	-401	-0-	2544	3			N	-0-			174

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	144	1	1598	3	Y	-0-			36
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	944	3	Y	-0-			36
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	166	1	1710	3	Y	-0-			36
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	168	1	1604	3	Y	-0-			36
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	165	1	1610	3	Y	-0-			36
*07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	171	1	1587	3	Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	219782	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	6522 - 8614	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		A 1H	RRCID ->	221532	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7710 - 10020	
02	4959 X	4597	-0-	-362	-0-	4597	2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	4864	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4563	-0-	-387	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4642	-0-	-380	-0-	4642	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4714	-0-	-56	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4695	-0-	-234	-0-	4695	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 2H	RRCID ->	221533	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7660 - 9306	
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
*07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-

RED DRAGON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221656	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6566 - 9168	
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	1148	1	5134	3	Y	-0-		-0-
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	1210	1	5420	3	Y	-0-		-0-
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1159	1	5454	3	Y	-0-		-0-
05	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	1186	1	5481	3	Y	-0-		-0-
06	6450 X	6422	-0-	-28	-0-	1140	1	5282	3	Y	-0-		-0-
*07	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	1207	1	5471	3	Y	104		104
						114	9						

CAMPOS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	221657	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	5744	PERF.	6075 - 9302	
02	2204 X	847	-0-	-1357	-0-	94	1	751	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	1		2
						1	9						
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	189	1	1551	3	Y	1		3
						1	9						
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	187	1	1520	3	Y	-0-		3
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	178	1	1468	3	Y	-0-		3
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	131	1	1056	3	Y	1		4
						1	9						

DENVER, BOB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	221658	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6615 - 8462	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006										TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6310 - 8202	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4234 X	3818	-0-	-416	-0-	220	1	3598	3	N	-0-		234
03		4464 X	3852	-0-	-612	-0-	3852	3			N	-0-		234
04		4320 X	3957	-0-	-363	-0-	238	1	3719	3	N	-0-		234
05		4464 X	4172	-0-	-292	-0-	246	1	3926	3	N	-0-		234
06		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	238	1	3832	3	N	-0-		234
*07		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	246	1	3941	3	N	-0-		234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	5047	PERF.	5360 - 8002	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6155 - 8305	
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-		-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-		-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-		1
							1	9						
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-		1
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	-0-		1
*07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-		2
							1	9						

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006										TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7685 - 10145	
02		8526 X	6480	-0-	-2046	-0-	6480	2			N	-0-		-0-
03		9114 X	7375	-0-	-1739	-0-	7375	2			N	-0-		-0-
04		8820 X	7248	-0-	-1572	-0-	7248	2			N	-0-		-0-
05		9114 X	7448	-0-	-1666	-0-	7448	2			N	-0-		-0-
06		8400 X	7294	-0-	-1106	-0-	7294	2			N	-0-		-0-
07		7502 X	7295	-0-	-207	-0-	7295	2			N	-0-		-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006										TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6258 - 8015	
02		1885 N	1586	-0-	-299	-0-	183	1	1403	3	Y	-0-		18
03		2015 N	1781	-0-	-234	-0-	207	1	1574	3	Y	-0-		18
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	209	1	1696	3	Y	-0-		18
05		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	174	1	1488	3	Y	-0-		18
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	208	1	1721	3	Y	-0-		18
*07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	225	1	1768	3	Y	-0-		18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8287 - 8720	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE		WELL #: L 1H		RRCID ->	225970	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 7732 - 11425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5974 X	5291	-0-	-683	-0-	689 1	4602 2	N	-0-			-0-
03	5766 X	5451	-0-	-315	-0-	716 1	4735 2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5237	-0-	-343	-0-	698 1	4539 2	N	-0-			-0-
05	5673 X	5359	-0-	-314	-0-	723 1	4636 2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5054	-0-	-436	-0-	681 1	4373 2	N	-0-			-0-
07	5642 X	5165	-0-	-477	-0-	707 1	4458 2	N	-0-			-0-

KIMBRELL		WELL #: 2H		RRCID ->	226352	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8532 PERF. 8815 - 10615			
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1009 1	2600 2	N	-0-			-0-
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	1079 1	2862 2	N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1044 1	2695 2	N	-0-			-0-
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	1079 1	2694 2	N	-0-			-0-
06	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	1044 1	2289 2	N	-0-			-0-
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1079 1	2132 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #: 1H		RRCID ->	226709	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7414 PERF. 7625 - 10470			
02	3509 X	3049	-0-	-460	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3101	-0-	-557	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2735	-0-	-685	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2532	-0-	-723	-0-	2532 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: G 1H		RRCID ->	228242	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7328 PERF. 8700 - 12070			
02	9715 X	9000	-0-	-715	-0-	9000 2		N	-0-			-0-
03	9858 X	9161	-0-	-697	-0-	9161 2		N	-0-			-0-
04	9120 X	8325	-0-	-795	-0-	8325 2		N	-0-			-0-
05	9610 X	8624	-0-	-986	-0-	8624 2		N	-0-			-0-
06	9300 X	8365	-0-	-935	-0-	8365 2		N	-0-			-0-
07	9610 X	8623	-0-	-987	-0-	8623 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	228243	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7496 PERF. 7700 - 9478			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	228246	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7554 PERF. 7825 - 9334			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GORDON		WELL #: 2H		RRCID ->	228253	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 9051 - 12457			
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	383 1	3037 2	N	-0-			-0-
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	409 1	3307 2	N	-0-			-0-
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	396 1	3005 2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	409 1	3130 2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3289	-0-	-311	-0-	396 1	2893 2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3352	-0-	-368	-0-	409 1	2943 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HAWKEYE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 228785		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	3463	-0-	-17	-0-	3463	3	Y	-0-		15
03	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3	Y	-0-		15
04	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	3550	3	Y	1	9	16
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	Y	-0-		16
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3	Y	-0-		16
*07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3	Y	-0-		16

ALFALFA		WELL #: 1H		RRCID -> 228793		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPOS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 228899		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862			
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	5		7
						6	9				
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	1		8
						1	9				
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	3	9 1	2
						3	9				
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		2
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	55	1	Y	1		3
						1	9				
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-		3

CAUBLE		WELL #: 2H		RRCID -> 229359		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202			
02	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	1229	1	N	20		20
						22	9				
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	1324	1	N	-0-		20
04	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	1270	1	N	-0-		20
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	1362	1	N	-0-		20
06	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	1345	1	N	-0-		20
*07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	1349	1	N	-0-		20

ALLIANCE 'K' UNIT		WELL #: K 2H		RRCID -> 230455		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017			
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2156	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	2123	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: K 1 H		RRCID -> 231019		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006			
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2	N	-0-		-0-
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	495	2	N	-0-		-0-
04	660 N	393	-0-	-267	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2	N	-0-		-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-		-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	512	1	5180	2	N	-0-			-0-
03	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	545	1	5493	2	N	-0-			-0-
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	536	1	5414	2	N	-0-			-0-
05	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	551	1	5510	2	N	-0-			-0-
06	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	532	1	5328	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4439	-0-	-366	-0-	288	1	4151	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	307	1	6041	2	N	-0-			-0-
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	330	1	6509	2	N	-0-			-0-
04	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	324	1	6287	2	N	-0-			-0-
05	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	363	1	6787	2	N	-0-			-0-
06	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	326	1	6186	2	N	-0-			-0-
*07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	318	1	6117	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	139	1	2300	2	N	-0-			-0-
03	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2461	2	N	-0-			-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2329	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2438	-0-	-104	-0-	146	1	2292	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2386	-0-	-74	-0-	143	1	2243	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2318	-0-	-224	-0-	142	1	2176	2	N	-0-			-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2			32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

02	3625 X	3126	-0-	-499	-0-	31	1	3059	3	Y	33			48
						36	9							
03	3782 X	3446	-0-	-336	-0-	35	1	3411	3	Y	-0-	30	1	18
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3272	3	Y	-0-			18
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	35	1	3500	3	Y	-0-			18
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	35	1	3455	3	Y	-0-			18
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	36	1	3581	3	Y	13	28	1	3
						14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
PARKER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231404		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6206 X	5928	-0-	-278	-0-	417 1	5511 3	Y	-0-		13
03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	496 1	6567 3	Y	-0-		13
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	468 1	6109 3	Y	-0-		13
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	500 1	6583 3	Y	-0-		13
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	475 1	6202 3	Y	-0-		13
*07	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	468 1	6002 3	Y	13		26
						14 9					
APU UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231405		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992			
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4426 3	6 9	N	5		91
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 3		N	-0-		91
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4803 3	32 9	N	29		120
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 3		N	-0-		120
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 3		N	-0-		120
*07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 3		N	-0-		120
PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231418		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277			
02	2697 X	2413	-0-	-284	-0-	170 1	2243 3	Y	-0-		32
03	2883 X	1299	-0-	-1584	-0-	91 1	1208 3	Y	-0-		32
04	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	146 1	1904 3	Y	48		80
						53 9					
05	2883 X	1492	-0-	-1391	-0-	105 1	1387 3	Y	-0-		80
06	2910 X	1839	-0-	-1071	-0-	131 1	1708 3	Y	-0-		80
*07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	194 1	2491 3	Y	3		83
						3 9					
ELLA		WELL #: 3 H		RRCID -> 231420		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
APU UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231422		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162			
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-		89
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 3		N	-0-		89
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		N	-0-		89
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3573 3	2 9	N	2		91
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3463 3	3 9	N	3		94
*07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3645 3	2 9	N	2		96
BOB DENVER		WELL #: 3 H		RRCID -> 231423		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202			
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1009 1	1159 3	Y	-0-		25
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	1079 1	1156 3	Y	-0-		25
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1044 1	925 3	Y	-0-		25
05	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	1079 1	910 3	Y	-0-		25
06	2160 N	1949	-0-	-211	-0-	1044 1	905 3	Y	-0-		25
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	1079 1	1149 3	Y	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

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

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

02	3219 X	2685	-0-	-534	-0-	70	1	2615	3	Y	-0-				77
03	3441 X	3252	-0-	-189	-0-	95	1	3134	3	Y	21				98
						23	9								
04	3090 X	3064	-0-	-26	-0-	90	1	2968	3	Y	5	33	1		70
						6	9								
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	93	1	3042	3	Y	-0-				70
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	90	1	3064	3	Y	-0-				70
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	98	1	3272	3	Y	49	49	1		70
						54	9								

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	18	1	1822	3	Y	33				48
						36	9								
03	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	18	1	1764	3	Y	98	91	1		55
						108	9								
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	23	1	2238	3	Y	17				72
						19	9								
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	3	Y	9				81
						10	9								
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	3	Y	-0-				81
*07	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	24	1	2375	3	Y	13	85	1		9
						14	9								

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BOY SCOUT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231539		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4582 X	3377	-0-	-1205	-0-	94	1	3283	3	Y	-0-	9
03	4898 X	3605	-0-	-1293	-0-	103	1	3502	3	Y	-0-	9
04	4740 X	3369	-0-	-1371	-0-	96	1	3273	3	Y	-0-	9
05	4030 X	3323	-0-	-707	-0-	96	1	3227	3	Y	-0-	9
06	3480 X	2845	-0-	-635	-0-	83	1	2697	3	Y	59	68
						65	9					
07	3596 X	3099	-0-	-497	-0-	85	1	3014	3	Y	-0-	15
											53	1
S. S. MINNOW		WELL #: 1 H		RRCID -> 231540		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902			
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	1009	1	1327	3	N	5	53
						6	9					
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	1079	1	1405	3	N	-0-	53
*04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1044	1	1306	3	N	-0-	53
*05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1079	1	1354	3	N	-0-	53
*06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1044	1	896	3	N	-0-	53
*07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1079	1	734	3	N	-0-	53
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 231545		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479			
02	3422 X	3346	-0-	-76	-0-	162	1	3184	2	N	-0-	-0-
03	3534 X	3290	-0-	-244	-0-	159	1	3131	2	N	-0-	-0-
04	3420 X	3236	-0-	-184	-0-	159	1	3077	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	168	1	3132	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	2971	-0-	-479	-0-	149	1	2822	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2916	-0-	-649	-0-	144	1	2772	2	N	-0-	-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 231548		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482			
02	7540 X	6440	-0-	-1100	-0-	579	1	5861	2	N	-0-	-0-
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	657	1	6628	2	N	-0-	-0-
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	640	1	6456	2	N	-0-	-0-
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	668	1	6677	2	N	-0-	-0-
06	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	643	1	6443	2	N	-0-	-0-
07	7347 X	6219	-0-	-1128	-0-	404	1	5815	2	N	-0-	-0-
STRICKLAND		WELL #: 1 H		RRCID -> 231671		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610			
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1009	1	2445	2	N	-0-	-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	1079	1	2512	2	N	-0-	-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1044	1	2344	2	N	-0-	-0-
05	3441 X	3411	-0-	-30	-0-	1079	1	2332	2	N	-0-	-0-
06	3330 X	3201	-0-	-129	-0-	1044	1	2157	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3215	-0-	-226	-0-	1079	1	2136	2	N	-0-	-0-
BOB DENVER		WELL #: 4 H		RRCID -> 231694		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602			
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-	19
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-	19
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-	19
05	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-	19
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-	19
*07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-	19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SUNNYE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231695	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5890 - 7422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3045 X	2916	-0-	-129	-0-	2916	3		Y	-0-			12	
03	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207	3		Y	-0-	11	1	1	
04	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056	3		Y	-0-			1	
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		Y	-0-			1	
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		Y	-0-			1	
*07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3144	3	89	9	Y	81	37	1	45

THURSTON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231696	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6230 - 9092		
02	5829 X	5676	-0-	-153	-0-	412	1	5256	3	Y	7		38	
03	6014 X	5940	-0-	-74	-0-	427	1	5454	3	Y	54	60	1	32
04	5550 X	5478	-0-	-72	-0-	407	1	5063	3	Y	7	18	1	21
05	6076 X	5785	-0-	-291	-0-	427	1	5358	3	Y	-0-			21
06	5880 X	4443	-0-	-1437	-0-	118	1	4325	3	Y	-0-			21
07	6076 X	5025	-0-	-1051	-0-	250	1	4749	3	Y	24			45
						26	9							

SUNNYE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231697	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6910 - 9002		
02	4698 X	4511	-0-	-187	-0-	4505	3	6	9	Y	5		19	
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4814	3	165	9	Y	150	150	1	19
04	4740 X	4655	-0-	-85	-0-	4655	3			Y	-0-			19
05	4898 X	4814	-0-	-84	-0-	4814	3			Y	-0-			19
06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-			19
*07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4808	3	89	9	Y	81	45	1	55

ELLA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231698	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6630 - 9232		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER		WELL #:		4 H	RRCID ->	231699	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5980 - 9210		
02	7540 X	7075	-0-	-465	-0-	7075	3			Y	-0-			84
03	8060 X	7529	-0-	-531	-0-	7526	3	3	9	Y	3			87
04	7800 X	6774	-0-	-1026	-0-	6739	3	35	9	Y	32	77	1	42
05	8060 X	7284	-0-	-776	-0-	7284	3			Y	-0-			42
06	7260 X	7081	-0-	-179	-0-	7081	3			Y	-0-			42
07	7502 X	7379	-0-	-123	-0-	7379	3			Y	-0-			42

FREELAND UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231700	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6700 - 10002		
02	8265 X	8058	-0-	-207	-0-	8058	3			Y	-0-			40
03	8835 X	8489	-0-	-346	-0-	8489	3			Y	-0-			40
04	8550 X	8211	-0-	-339	-0-	8211	3			Y	-0-			40
05	8742 X	8526	-0-	-216	-0-	8526	3			Y	-0-			40
06	8430 X	8152	-0-	-278	-0-	8152	3			Y	-0-			40
07	8618 X	8386	-0-	-232	-0-	8386	3			Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6488 - 8460					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	5898	PERF. 6450 - 8642					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006										TOTAL DEPTH	5637	PERF. 7302 - 5350					
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	892	3	N	20					20
							22	9									
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	187	1	872	3	N	-0-					20
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	893	3	N	-0-					20
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	148	1	669	3	N	-0-					20
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	116	1	651	3	N	-0-					20
*07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	159	1	757	3	N	-0-					20

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007										TOTAL DEPTH	5675	PERF. 6290 - 8892					
02		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	549	1	4917	3	Y	-0-					54
03		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	577	1	5101	3	Y	-0-					54
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	555	1	4975	3	Y	21	64	1			11
							23	9									
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	582	1	5092	3	Y	-0-					11
06		5730 X	5421	-0-	-309	-0-	561	1	4860	3	Y	-0-					11
07		5828 X	5319	-0-	-509	-0-	566	1	4753	3	Y	-0-					11

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5960 - 8662					
02		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1009	1	427	3	N	-0-					70
03		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1079	1	4236	3	N	10					80
							11	9									
04		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	1044	1	2120	3	N	40					120
							44	9									
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1079	1	2285	3	N	-0-					120
06		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	1044	1	2116	3	N	-0-					120
*07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1076	1	1766	3	N	-0-					120

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	5880	PERF. 6810 - 8131					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LEONARD, LENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	231723	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	8400 - 7230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPUS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231724	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7195 - 8980	
02	1218 N	1148	-0-	-70	-0-	48	1	1100	2	N	-0-	-0-	
03	1333 N	680	-0-	-653	-0-	30	1	650	2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	-0-	
*05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1997	2	N	-0-	-0-	
*06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	2	N	-0-	-0-	
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	84	1	1363	2	N	-0-	-0-	

GILLIGAN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231728	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	6550 - 8352	
02	2900 N	3608	-0-	708	1478	337	1	3265	3	Y	5	16	
						6	9						
03	3100 N	3197	-0-	97	1575	311	1	2882	3	Y	4	20	
						4	9						
04	4746 X	3171	-0-	-1575	-0-	320	1	2851	3	Y	-0-	20	
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	306	1	2665	3	Y	-0-	20	
06	3750 X	2888	-0-	-862	-0-	307	1	2581	3	Y	-0-	20	
07	3844 X	2436	-0-	-1408	-0-	270	1	2166	3	Y	-0-	20	

HOMER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231731	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6595 - 8522	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GILLIGAN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231895	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6150 - 8362	
02	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	632	1	6121	3	Y	5	16	
						6	9						
03	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	676	1	6264	3	Y	4	20	
						4	9						
04	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	650	1	5788	3	Y	-0-	20	
05	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	671	1	5851	3	Y	-0-	20	
06	6930 X	5816	-0-	-1114	-0-	619	1	5197	3	Y	-0-	20	
07	7161 X	5967	-0-	-1194	-0-	661	1	5306	3	Y	-0-	20	

GILLESPIE, DIZZY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231896	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	5765 - 7432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
DENVER, BOB UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 231904		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	3074 X	2450	-0-	-624	-0-	360	1	2090	3	Y	-0-	28
03	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	383	1	2225	3	Y	-0-	28
04	3150 X	2502	-0-	-648	-0-	382	1	2120	3	Y	-0-	28
05	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	399	1	2190	3	Y	-0-	28
06	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	376	1	2162	3	Y	-0-	28
07	2604 X	2094	-0-	-510	-0-	318	1	1776	3	Y	-0-	28

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231905		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BOB DENVER UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231983		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142				
02	580 N	569	-0-	-11	-0-	84	1	485	3	Y	-0-	17
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	88	1	514	3	Y	-0-	17
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	84	1	464	3	Y	-0-	17
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	75	1	411	3	Y	-0-	17
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	3	Y	-0-	17
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	74	1	415	3	Y	-0-	17

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231989		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WIGGUM, RALPH		WELL #: 3 H		RRCID -> 232001		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	

ELLA UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232002		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GILLIGAN UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232003		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
CARLSON, CARL		WELL #: 3 H		RRCID -> 232020		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARLSON, CARL		WELL #: 1 H		RRCID -> 232022		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARLSON, CARL		WELL #: 2 H		RRCID -> 232025		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LANGDON		WELL #: 4 H		RRCID -> 232027		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927					
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	24 1	2054 3	Y	5	31 1			3
03	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	24 1	2052 3	Y	7				10
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	22 1	2001 3	Y	6				16
05	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	23 1	2071 3	Y	-0-				16
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	22 1	2056 3	Y	7				23
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	22 1	2092 3	Y	9	28 1			4
FORD, GERALD		WELL #: 1 H		RRCID -> 232030		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610					
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44 1	122 3	Y	3				26
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	36 1	95 3	Y	-0-				26
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	44 1	114 3	Y	9				35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	10 9		Y	-0-				35
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	5				40
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1				41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5887 X	5149	-0-	-738	-0-	1369 1	3778 3	Y	2		24
03		6293 X	5346	-0-	-947	-0-	1474 1	3872 3	Y	-0-		24
04		5970 X	5130	-0-	-840	-0-	1418 1	3701 3	Y	10		34
05		6045 X	5262	-0-	-783	-0-	1510 1	3743 3	Y	8		42
06		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1462 1	3573 3	Y	5		47
*07		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	1498 1	3569 3	Y	2		49

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270												
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	55 1	1255 2	N	-0-		-0-
03		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	59 1	1288 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1 1	1187 3	N	-0-		-0-
*05		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	73 1	1271 2	N	-0-		-0-
*06		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	74 1	1206 2	N	-0-		-0-
*07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	79 1	1277 2	N	-0-		-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742												
02		3451 X	3396	-0-	-55	-0-	3396 3		Y	-0-		15
03		3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3624 3		Y	-0-		15
04		3570 X	3485	-0-	-85	-0-	3485 3		Y	-0-		15
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 3		Y	-0-		15
06		3540 X	3537	-0-	-3	-0-	3535 3	2 9	Y	2		17
07		3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 3		Y	-0-		17

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAMPOS UNIT A		WELL #: 3 H		RRCID -> 232455		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4089 X	3277	-0-	-812	-0-	216 1	2	3059 3	Y	2		12
03	4371 X	3763	-0-	-608	-0-	242 1	2	3519 3	Y	2		14
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	245 1	6	3708 3	Y	6	11 1	9
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	247 1	-0-	3496 3	Y	-0-		9
06	3390 X	2873	-0-	-517	-0-	199 1	-0-	2674 3	Y	-0-		9
07	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	221 1	2	2942 3	Y	2		11

CAMPOS UNIT B		WELL #: 4 H		RRCID -> 232456		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101			
02	7337 X	6953	-0-	-384	-0-	772 1	13	6167 3	Y	13	13 1	21
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	879 1	-0-	7092 3	Y	-0-		21
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	792 1	-0-	6488 3	Y	-0-		21
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	846 1	-0-	6888 3	Y	-0-		21
06	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	828 1	-0-	6819 3	Y	-0-		21
*07	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	868 1	8	6994 3	Y	8		29

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232461		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702			
02	5046 X	4863	-0-	-183	-0-	287 1	20	4554 3	Y	20	38 1	11
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	325 1	35	5145 3	Y	35		46
04	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	313 1	18	4906 3	Y	18	39 1	25
05	5239 X	5161	-0-	-78	-0-	329 1	-0-	4832 3	Y	-0-		25
06	5340 X	5282	-0-	-58	-0-	319 1	29	4931 3	Y	29	40 1	14
07	5518 X	5436	-0-	-82	-0-	329 1	13	5093 3	Y	13		27

CAMPOS UNIT B		WELL #: 3 H		RRCID -> 232463		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850			
02	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	709 1	13	5661 3	Y	13	12 1	5
03	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	709 1	8	5723 3	Y	8		13
04	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	679 1	4	5561 3	Y	4		17
05	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	680 1	-0-	5532 3	Y	-0-		17
06	6150 X	6008	-0-	-142	-0-	651 1	-0-	5357 3	Y	-0-		17
*07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	711 1	4	5730 3	Y	4		21

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232845		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149			
02	3074 X	2242	-0-	-832	-0-	2242 2	-0-		N	-0-		-0-
03	3286 X	1427	-0-	-1859	-0-	1427 2	-0-		N	-0-		-0-
04	3180 X	1243	-0-	-1937	-0-	1243 2	-0-		N	-0-		-0-
05	3286 X	1600	-0-	-1686	-0-	1600 2	-0-		N	-0-		-0-
06	3150 X	1306	-0-	-1844	-0-	1306 2	-0-		N	-0-		-0-
07	2387 X	446	-0-	-1941	-0-	446 2	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232846		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7482 X	6914	-0-	-568	-0-	6914	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	7425	-0-	-387	-0-	7425	2	N	-0-			-0-
04	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2	N	-0-			-0-
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	7064	-0-	-136	-0-	7064	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7177	-0-	-449	-0-	7177	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: B 5 H		RRCID -> 232847		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299			
02	4176 X	3939	-0-	-237	-0-	124	1	N	-0-			-0-
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-			-0-
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	146	1	N	-0-			-0-
05	4216 X	4018	-0-	-198	-0-	133	1	N	-0-			-0-
06	4350 X	4163	-0-	-187	-0-	133	1	N	-0-			-0-
07	4743 X	4113	-0-	-630	-0-	137	1	N	-0-			-0-

PALLMEYER EAST		WELL #: 1 H		RRCID -> 233016		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102			
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	660	1	N	-0-			32
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	738	1	N	5			37
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	712	1	N	-0-			37
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	727	1	N	3			40
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-			40
*07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	741	1	N	-0-			40

OPUS		WELL #: 1H		RRCID -> 233118		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051			
02	1044 N	1039	-0-	-5	-0-	44	1	N	-0-			-0-
03	1116 N	550	-0-	-566	-0-	24	1	N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-

FARNSWORTH		WELL #: 1 H		RRCID -> 233121		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIDESHOW BOB UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233155		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338			
02	2900 N	3093	-0-	193	193	130	1	N	-0-			-0-
03	3100 N	3341	-0-	241	434	145	1	N	-0-			-0-
04	3000 N	2814	-0-	-186	248	2	1	N	-0-			-0-
*05	3598 X	3350	-0-	-248	-0-	181	1	N	-0-			-0-
*06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-			-0-
*07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233374	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	5530 - 7332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	233376	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5980 - 9761				
02	6960 X	6634	-0-	-326	-0-	391	1	6213	3	Y	27	52	1			13
03	7440 X	6973	-0-	-467	-0-	411	1	6514	3	Y	44					57
04	7170 X	6575	-0-	-595	-0-	393	1	6157	3	Y	23	49	1			31
05	7192 X	6180	-0-	-1012	-0-	394	1	5786	3	Y	-0-					31
06	6930 X	6273	-0-	-657	-0-	379	1	5857	3	Y	34	47	1			18
07	7099 X	6419	-0-	-680	-0-	389	1	6013	3	Y	15					33

ELLISON ESTATE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233383	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8465 - 10075				
02	2900 N	2923	-0-	23	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	2976 N	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2880 N	2611	-0-	-269	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

UMA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233387	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8019 - 10000				
02	2813 X	2784	-0-	-29	-0-	117	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	130	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
*05	2976 X	2808	-0-	-168	-0-	152	1	2656	2	N	-0-					-0-
*06	2880 X	2704	-0-	-176	-0-	155	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	161	1	2608	2	N	-0-					-0-

BENDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233397	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	8250 - 8452				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233399	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	6500 - 8902				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2349 X	749	-0-	-1600	-0-	749	2		N	-0-			-0-
03	2139 X	1521	-0-	-618	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-			-0-
*07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2		N	-0-			-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

02	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	440	1	6987	3	Y	33	59	1	13
						36	9							
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	460	1	7293	3	Y	49			62
						54	9							
04	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	448	1	7018	3	Y	26	56	1	32
						29	9							
05	7471 X	7231	-0-	-240	-0-	461	1	6770	3	Y	-0-			32
06	7710 X	7468	-0-	-242	-0-	451	1	6973	3	Y	40	56	1	16
						44	9							
07	7967 X	7713	-0-	-254	-0-	467	1	7225	3	Y	19			35
						21	9							

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	1009	1	4905	3	N	-0-			1
03	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	1079	1	4979	3	N	-0-			1
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	1044	1	3159	3	N	-0-			1
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1079	1	2401	3	N	-0-			1
06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	1044	1	1523	3	N	-0-			1
*07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	1077	1	2047	3	N	-0-			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	124	1	1967	3	Y	8	14	1	-0-
						9	9							
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2118	3	Y	11			11
						12	9							
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2194	3	Y	14	16	1	9
						15	9							
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	13	15	1	7
						14	9							
06	2190 N	2086	-0-	-104	-0-	133	1	1939	3	Y	13	15	1	5
						14	9							
07	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	139	1	2031	3	Y	13	15	1	3
						14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 233893		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH		9103 PERF. 6274 - 9021		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	318 1	5032 3	Y	21	34 1		-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	23 9	341 1	Y	29			29
04	5640 X	5632	-0-	-8	-0-	32 9	343 1	Y	32	38 1		23
05	5828 X	5752	-0-	-76	-0-	35 9	361 1	Y	33	37 1		19
06	5490 X	5378	-0-	-112	-0-	36 9	342 1	Y	32	38 1		13
07	5673 X	5468	-0-	-205	-0-	35 9	349 1	Y	33	37 1		9
						36 9						

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 233895		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH		9541 PERF. 6128 - 9461		
02	14B2 EXT	136	-0-	136	245	22 1	110 3	Y	4			15
03	14B2 EXT	193	-0-	193	438	4 9	32 1	Y	-0-	2 1		13
04	14B2 EXT	211	-0-	211	649	34 1	177 3	Y	-0-			13
05	14B2 EXT	225	-0-	225	874	36 1	188 3	Y	1			14
06	1012 N	138	-0-	-874	-0-	1 9	23 1	Y	-0-			14
*07	217 N	98	-0-	-119	-0-	23 1	16 1	Y	-0-			14

BOY SCOUT		WELL #: 4 H		RRCID -> 233897		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH		5640 PERF. 5965 - 8242		
02	3886 X	3729	-0-	-157	-0-	3729 3		Y	-0-			41
03	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	3912 3		Y	-0-			41
04	4020 X	3675	-0-	-345	-0-	3675 3		Y	-0-			41
05	4154 X	3857	-0-	-297	-0-	3856 3	1 9	Y	1			42
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		Y	-0-			42
*07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		Y	-0-			42

EAST CLETUS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233898		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH		7097 PERF. 7608 - 9581		
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	103 1	2363 2	N	-0-			-0-
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	115 1	2522 2	N	-0-			-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
						2323 3						
*05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	145 1	2537 2	N	-0-			-0-
*06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	143 1	2350 2	N	-0-			-0-
*07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	148 1	2395 2	N	-0-			-0-

ROOSEVELT, TEDDY		WELL #: 1 H		RRCID -> 233900		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH		5652 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233901		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 7865 - 9107		
02	4292 X	3740	-0-	-552	-0-	103 1	3637 2	N	-0-			-0-
03	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	93 1	3854 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4053	-0-	-387	-0-	35 1	4018 2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3377	-0-	-746	-0-	32 1	3345 2	N	-0-			-0-
06	3870 X	1634	-0-	-2236	-0-	16 1	1618 2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3621	-0-	-564	-0-	36 1	3585 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4553 X	1534	-0-	-3019	-0-	1534	2		N	-0-				-0-
03		4743 X	3104	-0-	-1639	-0-	3104	2		N	-0-				-0-
04		4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2		N	-0-				-0-
05		4991 X	4725	-0-	-266	-0-	4725	2		N	-0-				-0-
06		4830 X	4456	-0-	-374	-0-	4456	2		N	-0-				-0-
07		4836 X	4683	-0-	-153	-0-	4683	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

02		899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2		N	-0-				-0-
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-				-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-				-0-
06		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-				-0-
*07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

02		4756 X	4601	-0-	-155	-0-	223	1	4378	2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4555	-0-	-312	-0-	220	1	4335	2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4328	-0-	-382	-0-	212	1	4116	2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4425	-0-	-504	-0-	225	1	4200	2	N	-0-			-0-
06		4770 X	4223	-0-	-547	-0-	212	1	4011	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4332	-0-	-597	-0-	214	1	4118	2	N	-0-			-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

02		2958 X	2657	-0-	-301	-0-	824	1	1833	2	Y	-0-			43
03		3162 X	2636	-0-	-526	-0-	887	1	1749	2	Y	-0-			43
04		3060 X	2715	-0-	-345	-0-	817	1	1898	2	Y	-0-			43
05		3162 X	2620	-0-	-542	-0-	806	1	1814	2	Y	-0-			43
06		2730 X	2492	-0-	-238	-0-	797	1	1695	2	Y	-0-			43
07		2821 X	2631	-0-	-190	-0-	841	1	1790	2	Y	-0-			43

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

02		4321 X	3454	-0-	-867	-0-	227	1	3225	3	Y	2			9
03		4619 X	4339	-0-	-280	-0-	279	1	4057	3	Y	3			12
04		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	307	1	4650	3	Y	5	11	1	6
05		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	313	1	4429	3	Y	-0-			6
06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	295	1	3968	3	Y	2			8
*07		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	292	1	3877	3	Y	2			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SPUDS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235361	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	5942 - 8030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	557	1	3102	3	N	-0-	76
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	595	1	3416	3	N	-0-	76
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	576	1	3392	3	N	45	121
						50	9					
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	595	1	3550	3	N	-0-	121
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	576	1	3332	3	N	-0-	121
*07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	595	1	3668	3	N	-0-	121

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235362	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6081 - 8828
02	3045 X	2841	-0-	-204	-0-	42	1	2799	3	Y	-0-	33
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	68	1	4349	3	Y	-0-	33
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	61	1	4060	3	Y	13	46
						14	9					
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	65	1	4268	3	Y	-0-	3
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	63	1	4164	3	Y	-0-	3
*07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	54	1	3599	3	Y	7	10
						8	9					

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235363	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	5925 - 8672
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	54	1	3599	3	Y	-0-	27
03	3782 X	449	-0-	-3333	-0-	7	1	442	3	Y	-0-	27
04	3660 X	1895	-0-	-1765	-0-	28	1	1848	3	Y	17	44
						19	9					
05	3782 X	1622	-0-	-2160	-0-	24	1	1594	3	Y	4	6
						4	9					
06	3630 X	1582	-0-	-2048	-0-	24	1	1558	3	Y	-0-	6
*07	3751 X	3028	-0-	-723	-0-	45	1	2977	3	Y	5	11
						6	9					

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235364	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	5880 - 9030
02	2117 N	1882	-0-	-235	-0-	28	1	1854	3	Y	-0-	36
03	3100 N	3586	-0-	486	486	55	1	3531	3	Y	-0-	36
04	3000 N	3096	-0-	96	582	46	1	3029	3	Y	19	55
						21	9					
05	3100 N	3328	-0-	228	810	50	1	3277	3	Y	1	13
						1	9					
06	4172 X	3362	-0-	-810	-0-	50	1	3312	3	Y	-0-	13
*07	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	42	1	2770	3	Y	13	26
						14	9					

HUMMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235365	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6257 - 8201
02	754 N	385	-0-	-369	-0-	26	1	359	3	Y	-0-	70
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	Y	-0-	70
04	570 N	367	-0-	-203	-0-	25	1	342	3	Y	-0-	70
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	24	1	311	3	Y	-0-	70
06	510 N	99	-0-	-411	-0-	7	1	92	3	Y	-0-	70
07	372 N	25	-0-	-347	-0-	1	1	17	3	Y	6	34
						7	9					

SUGAR CRISP		WELL #:		3 H	RRCID ->	235366	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	6319 - 8350
02	6206 X	5619	-0-	-587	-0-	237	1	5382	3	Y	-0-	-0-
03	6169 X	5851	-0-	-318	-0-	108	1	5743	3	Y	-0-	-0-
04	5910 X	5653	-0-	-257	-0-	104	1	5549	3	Y	-0-	-0-
05	6076 X	5787	-0-	-289	-0-	109	1	5678	3	Y	-0-	-0-
06	5700 X	5557	-0-	-143	-0-	105	1	5452	3	Y	-0-	-0-
07	5890 X	5740	-0-	-150	-0-	108	1	5632	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	189 1	1721 3		Y	4	9 1		-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	246 1	2227 3		Y	1			1
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	230 1	2021 3		Y	-0-			1
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	246 1	2113 3		Y	3			4
06	2010 N	1279	-0-	-731	-0-	130 1	1147 3		Y	2	5 1		1
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	2 9			Y	-0-			1
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21	8 1		13
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1081 1	145 3		Y	27	35 1		5
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	526 1	121 3		Y	13	15 1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		2
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-	1 1		1
*07	682 N	115	-0-	-567	-0-	5 1	110 3		Y	-0-			1
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081													
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9		Y	1			19
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39 1	114 3		Y	5			24
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	52 1	153 3		Y	2			26
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62 1	182 3		Y	3			29
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35 1	107 3		Y	10			39
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38 1	120 3		Y	2	28 1		13
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010													
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	78 1	1473 3		Y	4			25
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	30 1	1067 3		Y	4			29
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	42 1	1571 3		Y	21	22 1		28
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	50 1	1867 3		Y	4	26 1		6
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	50 1	1884 3		Y	-0-			6
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	52 1	1933 3		Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	115	1	4008	3	Y	14
03		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	3	Y	14
04		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	120	1	4062	3	Y	14
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	127	1	4254	3	Y	14
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	133	1	4317	3	Y	72
							64	9				
*07		4402 X	4288	-0-	-114	-0-	117	1	4171	3	Y	16
										56	1	
SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650												
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1009	1	144	3	N	94
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1079	1	644	3	N	111
							19	9				
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1044	1	532	3	N	111
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1079	1	678	3	N	111
06		1380 N	1062	-0-	-318	-0-	1044	1	18	3	N	111
*07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1079	1	779	3	N	111
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073												
02		2610 X	2132	-0-	-478	-0-	84	1	2048	3	Y	32
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	92	1	2193	3	Y	32
04		2310 N	2303	-0-	-7	-0-	91	1	2212	3	Y	1
05		3100 N	3355	-0-	255	255	129	1	3226	3	Y	1
06		3000 N	3060	-0-	60	315	117	1	2921	3	Y	21
							22	9				
*07		3100 N	3688	-0-	588	903	144	1	3544	3	Y	21
RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592												
02		2871 X	1721	-0-	-1150	-0-	86	1	1629	3	Y	8
							6	9				
03		3069 X	2155	-0-	-914	-0-	58	1	2088	3	Y	16
							9	9				
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	61	1	2313	3	Y	13
							32	9				
05		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	81	1	3037	3	Y	-0-
							9	9				
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	82	1	3089	3	Y	-0-
*07		3100 N	3382	-0-	282	282	89	1	3293	3	Y	-0-
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840												
02		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	3	Y	14
							4	9				
03		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	189	1	4526	3	Y	97
							91	9				
04		4500 X	4337	-0-	-163	-0-	172	1	4163	3	Y	1
							2	9				
05		4650 X	4382	-0-	-268	-0-	169	1	4213	3	Y	1
06		4590 X	4330	-0-	-260	-0-	163	1	4066	3	Y	93
							101	9				
07		4743 X	4288	-0-	-455	-0-	167	1	4117	3	Y	97
							4	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	225	1	4255	3	Y	14					36
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4679	3	Y	18					54
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	120	1	4522	3	Y	57	62	1			49
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	115	1	4339	3	Y	10	59	1			-0-
06	4470 X	4104	-0-	-366	-0-	106	1	3998	3	Y	-0-					-0-
07	4619 X	4014	-0-	-605	-0-	106	1	3908	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

02	2837 N	2424	-0-	-413	-0-	121	1	2295	3	Y	7					20
03	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	64	1	2318	3	Y	9					29
04	2760 X	2480	-0-	-280	-0-	63	1	2384	3	Y	30	33	1			26
05	2852 X	2118	-0-	-734	-0-	55	1	2056	3	Y	6	29	1			3
06	2370 X	1997	-0-	-373	-0-	52	1	1945	3	Y	-0-					3
07	2449 X	1939	-0-	-510	-0-	51	1	1888	3	Y	-0-					3

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

02	3828 X	2907	-0-	-921	-0-	115	1	2790	3	Y	2					9
03	3844 X	3164	-0-	-680	-0-	126	1	3001	3	Y	34					43
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-	43	1			-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	145	1	3611	3	Y	-0-					-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	140	1	3482	3	Y	-0-					-0-
*07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	146	1	3609	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	112	1	2116	3	Y	7					17
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	74	1	2684	3	Y	10					27
04	2430 N	2342	-0-	-88	-0-	60	1	2250	3	Y	29	31	1			25
05	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	56	1	2120	3	Y	4	29	1			-0-
06	2400 N	2114	-0-	-286	-0-	55	1	2059	3	Y	-0-					-0-
07	2418 N	2254	-0-	-164	-0-	59	1	2195	3	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

02	3364 X	2487	-0-	-877	-0-	407	1	2067	3	Y	12					42
03	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	457	1	2282	3	Y	11	35	1			18
04	3300 X	3260	-0-	-40	-0-	528	1	2730	3	Y	2					20
05	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	516	1	2664	3	Y	4					24
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	448	1	2262	3	Y	4					28
*07	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	476	1	2420	3	Y	1					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
PALLMEYER UNIT B		WELL #: 4 H		RRCID -> 235445		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	3886 X	3622	-0-	-264	-0-	522 1	3090 3	Y	9	17 1	1	
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	10 9	595 1	3489 3	Y	1	2	
04	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	1 9	572 1	3257 3	Y	1	3	
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	1 9	604 1	3364 3	Y	6	9	
06	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	7 9	578 1	3347 3	Y	5	14 1	-0-
*07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	6 9	629 1	3554 3	Y	3	3	3
						3 9						
HOLIDAY, BILLIE		WELL #: 3 H		RRCID -> 235447		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081				
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	855 1	7008 3	Y	-0-		1	
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	944 1	7432 3	Y	-0-		1	
04	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	951 1	6971 3	Y	-0-	1 1	-0-	
05	8122 X	7426	-0-	-696	-0-	921 1	6505 3	Y	-0-		-0-	
06	8130 X	6940	-0-	-1190	-0-	813 1	6127 3	Y	-0-		-0-	
07	8401 X	6859	-0-	-1542	-0-	790 1	6068 3	Y	1		1	
						1 9						
THELONIOUS MONK UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235449		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490				
02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	639 1	4358 3	Y	9		16	
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	10 9	690 1	4739 3	Y	4	20	
04	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	4 9	762 1	5005 3	Y	8	28	
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	9 9	807 1	5416 3	Y	8	36	
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	9 9	787 1	5329 3	Y	13	49 1	-0-
*07	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	14 9	928 1	6185 3	Y	4	4	4
						4 9						
BOY SCOUT		WELL #: 3 H		RRCID -> 235450		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082				
02	3625 X	3171	-0-	-454	-0-	3171 3		Y	-0-		32	
03	3875 X	3319	-0-	-556	-0-	3319 3		Y	-0-		32	
04	3720 X	3011	-0-	-709	-0-	3011 3		Y	-0-		32	
05	3844 X	2688	-0-	-1156	-0-	2687 3	1 9	Y	1		33	
06	3540 X	2449	-0-	-1091	-0-	2449 3		Y	-0-		33	
07	3379 X	2305	-0-	-1074	-0-	2305 3		Y	-0-		33	
MUTTLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235451		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
JAMES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235452		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	600	1	3334	3	Y	-0-					17
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	324	1	4240	3	Y	-0-					17
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	295	1	3793	3	Y	-0-					17
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	288	1	3702	3	Y	-0-					17
06	4020 X	3798	-0-	-222	-0-	280	1	3518	3	Y	-0-					17
07	4154 X	3576	-0-	-578	-0-	264	1	3312	3	Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235453		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250							
02	5017 X	4825	-0-	-192	-0-	407	1	4399	3	Y	17					25
03	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	491	1	5173	3	Y	4	26	1			3
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	485	1	5086	3	Y	8					11
05	5363 X	5255	-0-	-108	-0-	466	1	4774	3	Y	14					25
06	5460 X	5215	-0-	-245	-0-	480	1	4728	3	Y	6	28	1			3
*07	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	574	1	5307	3	Y	4					7

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 235455		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801							
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	157	1	3765	3	Y	16	7	1			201
03	4092 X	3977	-0-	-115	-0-	67	1	3887	3	Y	21	28	1			194
04	3930 X	3920	-0-	-10	-0-	116	1	3756	3	Y	44	43	1			195
05	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	166	1	3812	3	Y	70	38	1			227
06	4080 X	4034	-0-	-46	-0-	169	1	3792	3	Y	66	61	1			232
07	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	166	1	4012	3	Y	8	38	1			202

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #: 3 H		RRCID -> 235456		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981							
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	23	1	371	3	Y	2	3	1			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	25	1	399	3	Y	2					2
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	381	3	Y	3	3	1			2
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	Y	2	3	1			1
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	3	3	1			1
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	3	3	1			1

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 235457		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581							
02	4321 X	-0-	-0-	-4321	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	12	11	1			2
04	4470 X	3	-0-	-4467	-0-	2	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
SAN RAPHAEL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235458		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5800 - 8727						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	3	Y	22	39	1			11
03	5332 X	5327	-0-	-5	-0-	314	1	4977	3	Y	33					44
04	5190 X	5140	-0-	-50	-0-	307	1	4813	3	Y	18	38	1			24
05	5363 X	5138	-0-	-225	-0-	327	1	4811	3	Y	-0-					24
06	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	312	1	4829	3	Y	28	39	1			13
*07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	326	1	5040	3	Y	13					26

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235459		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 6567 - 8109						
02	3915 X	3742	-0-	-173	-0-	150	1	3591	3	Y	1	1	1			2
03	4061 X	3707	-0-	-354	-0-	63	1	3637	3	Y	6	7	1			1
04	3930 X	3530	-0-	-400	-0-	106	1	3423	3	Y	1	2	1			-0-
05	3999 X	3052	-0-	-947	-0-	128	1	2924	3	Y	-0-					-0-
06	3870 X	2334	-0-	-1536	-0-	99	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	3999 X	2670	-0-	-1329	-0-	106	1	2564	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235460		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6241		PERF. 6668 - 8612						
02	2900 N	3345	-0-	445	445	134	1	3211	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3348	-0-	248	693	57	1	3276	3	Y	14	12	1			2
04	3000 N	3180	-0-	180	873	94	1	3034	3	Y	47	44	1			5
05	3394 X	2521	-0-	-873	-0-	105	1	2408	3	Y	7	6	1			6
06	3420 X	2328	-0-	-1092	-0-	99	1	2229	3	Y	-0-	4	1			2
07	3534 X	2333	-0-	-1201	-0-	93	1	2239	3	Y	1	2	1			1

WIGGUM, RALPH		WELL #: 7H		RRCID -> 235461		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 6200 - 9491						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON		WELL #: 2 H		RRCID -> 235462		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 6660 - 8520						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

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

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	365	1	1515	3	Y	-0-					9
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	387	1	1576	3	Y	-0-					9
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	379	1	1543	3	Y	-0-					9
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	391	1	1573	3	Y	-0-					9
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	379	1	1502	3	Y	-0-					9
07	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	413	1	1552	3	Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1009	1	5700	3	N	-0-					35
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1079	1	6089	3	N	-0-					35
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1044	1	5642	3	N	33					68
							36	9									
05	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1079	1	5781	3	N	-0-					68
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1044	1	5643	3	N	-0-					68
*07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1079	1	5815	3	N	4					72
							4	9									

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	156	1	3152	3	Y	2	86	1			36
							2	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	160	1	3346	3	Y	15					51
							17	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	152	1	3192	3	Y	21					72
							23	9									
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	147	1	3441	3	Y	-0-					72
*06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	140	1	3412	3	Y	-0-					72
07	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	145	1	3378	3	Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4495 X	4263	-0-	-232	-0-	615	1	3638	3	Y	9	19 1
03	4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	519	1	3042	3	Y	1	4
04	4620 X	3155	-0-	-1465	-0-	471	1	2682	3	Y	2	6
05	4774 X	3422	-0-	-1352	-0-	520	1	2896	3	Y	5	11
06	4620 X	4452	-0-	-168	-0-	655	1	3791	3	Y	5	16 1
*07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	690	1	3904	3	Y	3	3

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487												
02	6699 X	6578	-0-	-121	-0-	76	1	6483	3	Y	17	99 1
03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	81	1	7073	3	Y	24	41
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	77	1	6840	3	Y	19	60
05	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	78	1	7009	3	Y	-0-	60
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	75	1	6885	3	Y	23	83
*07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	74	1	7081	3	Y	31	96 1

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853												
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	2	3 1
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	Y	21	23 1
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	527	3	Y	4	6 1
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	5	3 1
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	9	7 1
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	-0-	3 1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151												
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	223	1	5347	3	Y	22	11 1
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	100	1	5741	3	Y	9	22 1
04	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	168	1	5425	3	Y	15	16 1
05	5394 X	5126	-0-	-268	-0-	214	1	4912	3	Y	-0-	1 1
06	5670 X	4493	-0-	-1177	-0-	191	1	4301	3	Y	1	1 1
*07	5859 X	4608	-0-	-1251	-0-	183	1	4425	3	Y	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5887 X	5352	-0-	-535	-0-	670	1	4682	3	Y	-0-			29
03	6293 X	5220	-0-	-1073	-0-	681	1	4539	3	Y	-0-			29
04	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	651	1	4290	3	Y	44			73
05	5766 X	5352	-0-	-414	-0-	48	9	4635	3	Y	22			95
06	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	693	1	4642	3	Y	7	91	1	11
*07	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	24	9	4663	3	Y	7			18
						674	1							
						8	9							
						706	1							
						8	9							

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

02	6612 X	5360	-0-	-1252	-0-	250	1	5092	3	Y	16			33
03	6727 X	6599	-0-	-128	-0-	18	9	6297	3	Y	6	35	1	4
04	6510 X	6065	-0-	-445	-0-	295	1	5773	3	Y	13	17	1	-0-
05	6696 X	6153	-0-	-543	-0-	7	9	5856	3	Y	6			6
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	278	1	5518	3	Y	5			11
*07	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	14	9	6428	3	Y	17			28
						290	1							
						7	9							
						272	1							
						6	9							
						297	1							
						19	9							

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

02	841 N	751	-0-	-90	-0-	348	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	372	1	640	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	564	-0-	-306	-0-	360	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	372	-0-	-434	-0-	372	1			Y	-0-			-0-
06	930 N	360	-0-	-570	-0-	360	1			Y	-0-			-0-
07	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	1			Y	-0-			-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

02	7511 X	7003	-0-	-508	-0-	1481	1	5522	3	Y	-0-			65
03	8029 X	6792	-0-	-1237	-0-	1426	1	5366	3	Y	-0-			65
04	7770 X	5961	-0-	-1809	-0-	1342	1	4560	3	Y	54			119
05	8029 X	6092	-0-	-1937	-0-	59	9	4654	3	Y	-0-			119
06	7050 X	5768	-0-	-1282	-0-	1438	1	4347	3	Y	-0-			119
07	7285 X	6620	-0-	-665	-0-	1421	1	4993	3	Y	-0-			119
						1627	1							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3306 X	3211	-0-	-95	-0-	128	1	3082	3	Y	1	2 1	2
03	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	56	1	3213	3	Y	3	4 1	1
04	3420 X	3163	-0-	-257	-0-	95	1	3068	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	134	1	3074	3	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	130	1	2922	3	Y	-0-		-0-
07	3441 X	3180	-0-	-261	-0-	126	1	3054	3	Y	-0-		-0-

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

02	3741 X	3315	-0-	-426	-0-	3315	3			Y	-0-		55
03	3999 X	3600	-0-	-399	-0-	3600	3			Y	-0-		55
04	3570 X	3455	-0-	-115	-0-	3455	3			Y	-0-		55
05	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3494	3	1 9		Y	1		56
06	3420 X	3353	-0-	-67	-0-	3353	3			Y	-0-		56
07	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	3274	3			Y	-0-		56

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

02	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	775	1	6186	3	Y	12	13 1	26
03	6944 X	6935	-0-	-9	-0-	765	1	6170	3	Y	-0-		26
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	738	1	6041	3	Y	-0-		26
05	6944 X	6729	-0-	-215	-0-	736	1	5993	3	Y	-0-		26
06	6600 X	6449	-0-	-151	-0-	698	1	5751	3	Y	-0-		26
07	6820 X	6551	-0-	-269	-0-	722	1	5821	3	Y	7		33

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-		1
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	3	Y	-0-		1
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	56	1	301	3	Y	1	2 1	-0-
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	46	1	245	3	Y	-0-		-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	36	1	184	3	Y	1		1
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	33	1	167	3	Y	-0-	1 1	-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

02	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	1164	1	6433	3	Y	-0-		31
03	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	1277	1	7013	3	Y	-0-		31
04	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1232	1	6622	3	Y	32	56 1	7
05	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1286	1	6876	3	Y	11		18
06	7770 X	7738	-0-	-32	-0-	1254	1	6478	3	Y	5		23
07	8029 X	7648	-0-	-381	-0-	1243	1	6366	3	Y	35	51 1	7

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3734	-0-	-110	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	3243	-0-	-537	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	3511	-0-	-395	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	21	1	10

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508														
02		2639 X	2542	-0-	-97	-0-	107	1	2435	2	N	-0-		-0-
03		2821 X	2739	-0-	-82	-0-	119	1	2620	2	N	-0-		-0-
04		2730 X	2507	-0-	-223	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
							2505	3						
*05		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	157	1	2742	2	N	-0-		-0-
*06		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	161	1	2634	2	N	-0-		-0-
*07		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	168	1	2731	2	N	-0-		-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186														
02		1247 N	965	-0-	-282	-0-	105	1	860	3	Y	-0-		-0-
03		1178 N	468	-0-	-710	-0-	53	1	415	3	Y	-0-		-0-
04		1110 N	427	-0-	-683	-0-	51	1	376	3	Y	-0-		-0-
05		1023 N	760	-0-	-263	-0-	94	1	666	3	Y	-0-		-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	182	1	1374	3	Y	-0-		-0-
*07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	244	1	1877	3	Y	-0-		-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166														
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	284	1	1111	3	Y	-0-		50
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	312	1	1257	3	Y	1		51
							1	9						
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	288	1	1076	3	Y	-0-		51
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	377	1	1414	3	Y	-0-		51
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		51
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10382 X	9862	-0-	-520	-0-	507	1	9353	3	Y	2	80	1	27
03	11098 X	10516	-0-	-582	-0-	551	1	9880	3	Y	77			104
04	10740 X	10459	-0-	-281	-0-	560	1	9899	3	Y	-0-	79	1	25
05	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	582	1	10361	3	Y	20			45
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	560	1	9928	3	Y	-0-			45
*07	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	571	1	10034	3	Y	36			81

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462														
02	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-			-0-
03	6603 X	6459	-0-	-144	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
04	6390 X	6068	-0-	-322	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
05	6603 X	6310	-0-	-293	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
06	6330 X	5974	-0-	-356	-0-	5974	2			N	-0-			-0-
07	6448 X	6025	-0-	-423	-0-	6025	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792														
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101														
02	1711 N	1563	-0-	-148	-0-	177	1	1386	3	Y	-0-			43
03	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	196	1	1525	3	Y	50	85	1	8
04	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	196	1	1514	3	Y	-0-			8
05	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	192	1	1468	3	Y	-0-			8
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	183	1	1388	3	Y	12			20
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	231	1	1757	3	Y	20			40

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869														
02	4118 X	3991	-0-	-127	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
03	4402 X	4313	-0-	-89	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	4097	-0-	-163	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3961	-0-	-209	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	4082	2			N	-0-			-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619														
02	4553 X	4246	-0-	-307	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
03	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	4457	-0-	-253	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
05	4743 X	4609	-0-	-134	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	4401	-0-	-99	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
07	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	4558	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887										COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6485 - 10320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	392 1	6491 3	Y	13			34		
							14 9								
03		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	426 1	7025 3	Y	25			59		
							28 9								
04		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	431 1	6932 3	Y	55	69 1		45		
							61 9								
05		7409 X	7144	-0-	-265	-0-	413 1	6684 3	Y	43	77 1		11		
							47 9								
06		7140 X	6732	-0-	-408	-0-	401 1	6331 3	Y	-0-			11		
07		7378 X	6832	-0-	-546	-0-	406 1	6309 3	Y	106	93 1		24		
							117 9								
BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888										COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4800 - 7345
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937										COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7516 - 9430
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939										COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	6555 - 8901
02		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	676 1	5897 3	N	-0-			136		
03		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	717 1	6161 3	N	53			189		
							58 9								
04		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	701 1	5901 3	N	2	160 1		31		
							2 9								
05		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	722 1	6119 3	N	-0-			31		
06		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	674 1	5632 3	N	-0-			31		
*07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	731 1	6028 3	N	-0-			31		
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940										COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6253 - 9001
02		4582 X	4328	-0-	-254	-0-	256 1	4053 3	Y	17	34 1		1		
							19 9								
03		4650 X	4148	-0-	-502	-0-	244 1	3881 3	Y	21			22		
							23 9								
04		4350 X	3400	-0-	-950	-0-	207 1	3172 3	Y	19	23 1		18		
							21 9								
05		4619 X	4159	-0-	-460	-0-	261 1	3872 3	Y	24	27 1		15		
							26 9								
06		4410 X	4178	-0-	-232	-0-	266 1	3886 3	Y	24	29 1		10		
							26 9								
07		4557 X	4223	-0-	-334	-0-	269 1	3925 3	Y	26	29 1		7		
							29 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1566 N	1535	-0-	-31	-0-	91	1	1438	3	Y	5	12	1	2
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	104	1	1662	3	Y	9			11
04	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	79	1	1212	3	Y	8	9	1	10
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1558	3	Y	10	11	1	9
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	Y	9	11	1	7
*07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	108	1	1578	3	Y	11	12	1	6

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201														
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2561	3	Y	10	17	1	-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	180	1	2861	3	Y	16			16
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	181	1	2773	3	Y	16	20	1	12
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	193	1	2870	3	Y	18	20	1	10
06	3060 X	2795	-0-	-265	-0-	178	1	2598	3	Y	17	20	1	7
07	3069 X	3004	-0-	-65	-0-	192	1	2792	3	Y	18	20	1	5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140														
02	870 N	720	-0-	-150	-0-	43	1	673	3	Y	4	6	1	2
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	952	3	Y	5			7
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	107	1	1643	3	Y	10	12	1	5
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1521	3	Y	9	11	1	3
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79	1	1152	3	Y	8	9	1	2
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	3	Y	7	8	1	1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121														
02	2871 X	2686	-0-	-185	-0-	159	1	2516	3	Y	10	21	1	25
03	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	176	1	2800	3	Y	15			40
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	Y	18	22	1	36
05	3069 X	2392	-0-	-677	-0-	150	1	2227	3	Y	14	15	1	35
06	2760 N	2438	-0-	-322	-0-	155	1	2268	3	Y	14	17	1	32
07	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	161	1	2349	3	Y	15	17	1	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WIGGUM, RALPH		WELL #: 6 H		RRCID -> 236954		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A		WELL #: 5 H		RRCID -> 236955		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471							
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	252	1	3576	3	Y	3					8
03	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	242	1	3521	3	Y	2					10
04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	208	1	3145	3	Y	5	10	1			5
05	3937 X	2814	-0-	-1123	-0-	186	1	2628	3	Y	-0-					5
06	3960 X	2925	-0-	-1035	-0-	203	1	2721	3	Y	1					6
07	4092 X	3156	-0-	-936	-0-	221	1	2933	3	Y	2					8

SUGAR CRISP		WELL #: 5 H		RRCID -> 237178		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351							
02	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1009	1	5153	3	N	-0-					178
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	661	1	5541	3	N	87	184	1			81
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4974	3	2	9	N	2					83
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					83
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					83
*07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	1079	1	5031	3	N	-0-					83

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237181		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470							
02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	774	1	5283	3	Y	17					34
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	820	1	5630	3	Y	6					40
04	7200 X	5302	-0-	-1898	-0-	700	1	4594	3	Y	7					47
05	7440 X	5437	-0-	-2003	-0-	704	1	4723	3	Y	9					56
06	6630 X	5272	-0-	-1358	-0-	674	1	4566	3	Y	29	65	1			20
07	6510 X	4470	-0-	-2040	-0-	583	1	3884	3	Y	3					23

MOONEY UNIT B		WELL #: 3 H		RRCID -> 237186		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187							
02	14B2 EXT	552	-0-	552	1282	117	1	435	3	Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1282					Y	6					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1282					Y	-0-					13
06	1282 N	-0-	-0-	-1282	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LANHAM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237218	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6451 - 9600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4959 X	4861	-0-	-98	-0-	194 1	4667 3	Y		-0-			75
03	5239 X	5103	-0-	-136	-0-	87 1	5016 3	Y		-0-			75
04	5070 X	4927	-0-	-143	-0-	148 1	4779 3	Y		-0-			75
05	5208 X	4966	-0-	-242	-0-	208 1	4758 3	Y		-0-			75
06	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	197 1	4435 3	Y		-0-			75
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	193 1	4659 3	Y		-0-			75

BOSWELL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237529	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7967 - 11680
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		9 H	RRCID ->	237533	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6575 - 9501
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237539	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	5932 - 8381
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-			Y		-0-		-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y		-0-		-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y		-0-		-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	237595	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	237612	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
SASS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 237625		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	1950	-0-	-1385	-0-	91	1	1852	3	Y	6		14
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	165	1	3520	3	Y	3	17 1	-0-
04	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	140	1	2898	3	Y	6	6 1	-0-
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	130	1	2624	3	Y	3		3
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	138	1	2797	3	Y	2		5
*07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	156	1	3378	3	Y	9		14

HAWKEYE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237628		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16

SASS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 237629		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280				
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	156	1	3181	3	Y	10		29
03	3255 X	2578	-0-	-677	-0-	115	1	2463	3	Y	-0-	14 1	15
04	3120 X	2856	-0-	-264	-0-	131	1	2724	3	Y	1	6 1	10
05	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3134	3	Y	4		14
06	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	146	1	2952	3	Y	2		16
07	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	145	1	3141	3	Y	8		24

BUBBS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237630		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969				
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	151	1	3621	3	Y	57	31 1	47
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	71	1	4106	3	Y	134	158 1	23
04	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	119	1	3835	3	Y	117	125 1	15
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	129	1	3838	3	Y	26	21 1	20
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	165	1	3714	3	Y	9	17 1	12
07	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	157	1	3796	3	Y	7	14 1	5

STETSON MASSEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 237631		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301				
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	81	1	4083	3	Y	-0-	21 1	3
03	4092 X	3824	-0-	-268	-0-	70	1	3754	3	Y	-0-		3
04	3960 X	889	-0-	-3071	-0-	17	1	872	3	Y	-0-		3
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	15		18
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-		18
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
02		4901 X	3756	-0-	-1145	-0-	73	1	3683	3	Y	-0-	77	1	10
03		5115 X	3796	-0-	-1319	-0-	70	1	3726	3	Y	-0-			10
04		4830 X	3641	-0-	-1189	-0-	70	1	3571	3	Y	-0-			10
05		4712 X	4479	-0-	-233	-0-	84	1	4378	3	Y	15			25
							17	9							
06		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	88	1	4516	3	Y	-0-			25
*07		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	87	1	4485	3	Y	-0-			25

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710															
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	37	1	1851	3	Y	-0-	48	1	7
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	38	1	2000	3	Y	64			71
							70	9							
04		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	3	Y	2			73
							2	9							
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	39	1	2019	3	Y	15			88
							17	9							
06		1950 N	1773	-0-	-177	-0-	34	1	1739	3	Y	-0-			88
07		2015 N	1951	-0-	-64	-0-	37	1	1914	3	Y	-0-			88

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567															
02		3190 X	3121	-0-	-69	-0-	167	1	2954	3	Y	-0-	7	1	6
03		3410 X	3341	-0-	-69	-0-	179	1	3162	3	Y	-0-	4	1	2
04		3300 X	3279	-0-	-21	-0-	175	1	3090	3	Y	13	7	1	8
							14	9							
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	186	1	3315	3	Y	-0-	3	1	5
06		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	178	1	3156	3	Y	-0-	2	1	3
*07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	189	1	3311	3	Y	-0-	2	1	1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031															
02		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	288	1	5081	3	Y	42	31	1	24
							46	9							
03		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	327	1	5778	3	Y	-0-	15	1	9
04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	302	1	5328	3	Y	14	11	1	12
							15	9							
05		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	312	1	5569	3	Y	-0-	5	1	7
06		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	299	1	5304	3	Y	-0-	3	1	4
*07		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	308	1	5387	3	Y	1	4	1	1
							1	9							

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850															
02		4727 X	4319	-0-	-408	-0-	4295	3	24	9	Y	22			22
03		5053 X	4490	-0-	-563	-0-	4490	3			Y	-0-			22
04		4890 X	4351	-0-	-539	-0-	4351	3			Y	-0-	22	1	-0-
05		5053 X	4475	-0-	-578	-0-	4468	3	7	9	Y	6			6
06		4440 X	4264	-0-	-176	-0-	4200	3	64	9	Y	58			64
07		4588 X	3752	-0-	-836	-0-	3752	3			Y	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
02		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2513	3	24	9	Y	22	53			
03		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2797	3	18	9	Y	16	69			
04		2580 X	2131	-0-	-449	-0-	2129	3	2	9	Y	2	22			
05		2697 X	2273	-0-	-424	-0-	2266	3	7	9	Y	6	28			
06		2670 N	2602	-0-	-68	-0-	2584	3	18	9	Y	16	44			
*07		3100 N	3107	-0-	7	7	3107	3			Y	-0-	44			

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431																
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	293	1	1570	3	Y	-0-	-0-			
03		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	288	1	1603	3	Y	-0-	-0-			
04		1860 N	1748	-0-	-112	-0-	277	1	1471	3	Y	-0-	-0-			
05		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	306	1	1505	3	Y	-0-	-0-			
06		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	292	1	1396	3	Y	-0-	-0-			
07		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	303	1	1424	3	Y	-0-	-0-			

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951																
02		3393 X	2608	-0-	-785	-0-	834	1	1762	3	Y	11	5			
							12	9				11	1			
03		3627 X	3555	-0-	-72	-0-	1156	1	2387	3	Y	11	16			
							12	9								
04		3510 X	2296	-0-	-1214	-0-	756	1	1534	3	Y	5	21			
							6	9								
05		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	2379	1	2695	3	Y	9	7			
							10	9				23	1			
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	1676	1	2169	3	Y	12	19			
							13	9								
*07		3348 X	1445	-0-	-1903	-0-	703	1	741	3	Y	1	4			
							1	9				16	1			

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841																
02		4756 X	-0-	-0-	-4756	-0-					Y	-0-	7	1	6	
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	4	1	2	
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	13	7	1	8
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	5	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1	

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431																
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	286	1	1535	3	Y	-0-	-0-			
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	289	1	1609	3	Y	-0-	-0-			
04		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	264	1	1404	3	Y	-0-	-0-			
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	237	1	1166	3	Y	-0-	-0-			
06		1830 N	1804	-0-	-26	-0-	312	1	1492	3	Y	-0-	-0-			
*07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	345	1	1626	3	Y	-0-	-0-			

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661																
02		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	501	1	2083	3	Y	-0-	14			
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	527	1	2147	3	Y	-0-	14			
04		2610 N	2578	-0-	-32	-0-	508	1	2070	3	Y	-0-	14			
05		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2171	3	Y	-0-	14			
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	528	1	2094	3	Y	-0-	14			
*07		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	564	1	2121	3	Y	-0-	14			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	334	1	2760	3	N	-0-		28
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	357	1	3044	3	N	-0-		28
04		2850 X	2649	-0-	-201	-0-	346	1	2303	3	N	-0-		28
05		2945 X	1601	-0-	-1344	-0-	357	1	1244	3	N	-0-		28
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-		28
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-		28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530														
02		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	290	1	4596	3	Y	15		38
							17	9						
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	343	1	4448	3	Y	-0-		38
04		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	332	1	4172	3	Y	-0-		38
05		4650 X	4478	-0-	-172	-0-	329	1	4120	3	Y	26		64
							29	9						
06		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	291	1	3989	3	Y	14		78
							15	9						
*07		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	274	1	4025	3	Y	-0-		78

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141														
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	292	1	41	3	N	-0-		122
03		403 N	312	-0-	-91	-0-	312	1			N	-0-		122
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	302	1	233	3	N	-0-		122
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	312	1	499	3	N	-0-		122
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	302	1	533	3	N	-0-		122
*07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	312	1	904	3	N	-0-		122

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500														
02		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5800	3	15	9	Y	14		48
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-		48
04		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6720	3	34	9	Y	31	58 1	21
05		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-		21
06		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			Y	-0-		21
*07		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-		21

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211														
02		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	791	1	4391	3	Y	141	169 1	64
							155	9						
03		5115 X	4872	-0-	-243	-0-	345	1	4506	3	Y	19		83
							21	9						
04		5130 X	4995	-0-	-135	-0-	360	1	4623	3	Y	11		94
							12	9						
05		5425 X	5257	-0-	-168	-0-	379	1	4878	3	Y	-0-		94
06		5340 X	5159	-0-	-181	-0-	377	1	4749	3	Y	30		124
							33	9						
07		5518 X	5029	-0-	-489	-0-	371	1	4658	3	Y	-0-	61 1	63

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	589 1	1310 2		Y	-0-	54
03		1953 N	1852	-0-	-101	-0-	623 1	1229 2		Y	-0-	54
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	644 1	1496 2		Y	-0-	54
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	704 1	1584 2		Y	-0-	54
06		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	665 1	1414 2		Y	-0-	54
*07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	669 1	1423 2		Y	-0-	54

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736												
02		2378 N	2332	-0-	-46	-0-	173 1	2158 3		Y	1	4
							1 9					
03		2480 N	2264	-0-	-216	-0-	183 1	2081 3		Y	-0-	4
04		2400 N	1823	-0-	-577	-0-	1823 3			Y	-0-	4
05		2480 N	204	-0-	-2276	-0-	204 3			Y	-0-	4
06		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-	4
07		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-	4

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045												
02		1972 N	1866	-0-	-106	-0-	1866 3			Y	-0-	11
03		2015 N	1959	-0-	-56	-0-	1959 3			Y	-0-	11
04		1980 N	1913	-0-	-67	-0-	1913 3			Y	-0-	11
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3			Y	-0-	11
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3			Y	-0-	11
*07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3			Y	-0-	11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907												
02		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	86 1	5744 3		Y	-0-	30
03		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	93 1	5946 3		Y	-0-	30
*04		5670 X	5530	-0-	-140	-0-	82 1	5429 3		Y	17	47
							19 9					
*05		6231 X	5650	-0-	-581	-0-	84 1	5566 3		Y	-0-	4
*06		5730 X	5331	-0-	-399	-0-	79 1	5252 3		Y	-0-	4
*07		5921 X	5489	-0-	-432	-0-	82 1	5407 3		Y	-0-	4

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472												
02		1363 N	622	-0-	-741	-0-	31 1	589 3		Y	2	6
							2 9					
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3		Y	-0-	6
04		960 N	26	-0-	-934	-0-	1 1	25 3		Y	-0-	6
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	6
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	6
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 237967		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7			114
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					114
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					114
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	72	1			42
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 237968		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

LANGDON UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 237971		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	32	1			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237974		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701								
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237975		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961								
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	278	1	6359	2	N	-0-					-0-
03	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	309	1	6786	2	N	-0-					-0-
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
						6077	3									
*05	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	381	1	6662	2	N	-0-					-0-
*06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	390	1	6395	2	N	-0-					-0-
*07	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	408	1	6624	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237979		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SMELLEY B		WELL #:		1H	RRCID ->	237980	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6480 - 8322
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238024	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5935 - 8201
02	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	531	1	7465	3	Y	-0-	22
03	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	560	1	7852	3	Y	-0-	22
04	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	551	1	7538	3	Y	-0-	22
05	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	572	1	7510	3	Y	-0-	22
06	8280 X	7902	-0-	-378	-0-	569	1	7333	3	Y	-0-	22
07	8556 X	8110	-0-	-446	-0-	594	1	7510	3	Y	5	-0-
						6	9					

MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	238042	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8649 - 12121
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	696	1	1451	2	N	-0-	-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	744	1	1730	2	N	-0-	-0-
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	720	1	2060	2	N	-0-	-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	744	1	2147	2	N	-0-	-0-
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	720	1	1932	2	N	-0-	-0-
07	2852 N	2673	-0-	-179	-0-	744	1	1929	2	N	-0-	-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238045	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6329 - 8541
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	29	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	15	1	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			5

SASS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238047	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	7010 - 10160
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	3327	3	Y	10	20
						11	9					
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	188	1	4019	3	Y	4	22
						4	9				1	2
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	183	1	3795	3	Y	8	10
						9	9				1	-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	184	1	3718	3	Y	4	4
						4	9					
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	177	1	3587	3	Y	3	7
						3	9					
*07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	182	1	3932	3	Y	10	17
						11	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 238048	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 6395 - 10348		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	14 1	250 3	N	-0-	44	
03	310 N	140	-0-	-170	-0-	7 1	130 3	N	3	47	
						3 9					
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	47	
05	279 N	36	-0-	-243	-0-	2 1	34 3	N	-0-	47	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	-0-	47	
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N	-0-	47	
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 238261	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 9429 - 9981		
02	4698 X	4072	-0-	-626	-0-	209 1	3861 3	Y	2	107 1	37
						2 9					
03	4619 X	4345	-0-	-274	-0-	225 1	4036 3	Y	76		113
						84 9					
04	4830 X	3638	-0-	-1192	-0-	195 1	3443 3	Y	-0-	86 1	27
05	4991 X	3849	-0-	-1142	-0-	204 1	3623 3	Y	20		47
						22 9					
06	4230 X	3854	-0-	-376	-0-	206 1	3648 3	Y	-0-		47
07	4340 X	4079	-0-	-261	-0-	217 1	3822 3	Y	36		83
						40 9					
BUBBS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 238262	COMPL. DATE 11/06/2007	TOTAL DEPTH	6219	PERF. 6493 - 9240		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14 1	324 3	Y	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	12 1	668 3	Y	-0-		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	25 1	805 3	Y	-0-		-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	63 1	1453 3	Y	-0-		-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	93 1	2089 3	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	3189	-0-	89	89	127 1	3062 3	Y	-0-		-0-
PRIMULA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID -> 238265	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8450 - 9760		
02	3132 X	3094	-0-	-38	-0-	3094 2		N	-0-		-0-
03	3348 X	3151	-0-	-197	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
04	3240 X	2948	-0-	-292	-0-	2948 2		N	-0-		-0-
05	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	3002 2		N	-0-		-0-
06	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	2880 2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2789	-0-	-528	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
PARKER UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 238280	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 6072 - 9557		
02	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	574 1	7592 3	Y	-0-		3
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	638 1	8454 3	Y	-0-		3
04	8340 X	7963	-0-	-377	-0-	567 1	7396 3	Y	-0-		3
05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	652 1	8585 3	Y	-0-		3
06	8280 X	8243	-0-	-37	-0-	586 1	7657 3	Y	-0-		3
07	8556 X	7435	-0-	-1121	-0-	538 1	6897 3	Y	-0-		3
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		4H	RRCID -> 238299	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7900 - 10415		
02	3886 X	3101	-0-	-785	-0-	3101 2		N	-0-		-0-
03	4154 X	3151	-0-	-1003	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
04	3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484 2		N	-0-		-0-
05	3968 X	1736	-0-	-2232	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-		-0-
07	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	3465 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008												TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7822 - 10377
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		2987 X	2940	-0-	-47	-0-	2940	2		N	-0-			-0-	
03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-	
04		2970 X	2593	-0-	-377	-0-	2593	2		N	-0-			-0-	
05		3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2		N	-0-			-0-	
06		3090 X	1362	-0-	-1728	-0-	1362	2		N	-0-			-0-	
07		3193 X	1704	-0-	-1489	-0-	1704	2		N	-0-			-0-	

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008												TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5891 - 9040
02		3683 X	3347	-0-	-336	-0-	3347	3		Y	-0-			3	
03		3906 X	3759	-0-	-147	-0-	3759	3		Y	-0-			3	
04		3750 X	3498	-0-	-252	-0-	3498	3		Y	-0-			3	
05		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		Y	-0-			3	
06		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	2	8	9	Y	7		10	
*07		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3		Y	-0-			10	

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6625 - 8970
02		2668 X	2582	-0-	-86	-0-	103	1	2479	3	Y	-0-		-0-	
03		2728 N	2550	-0-	-178	-0-	43	1	2507	3	Y	-0-		-0-	
04		2610 N	2491	-0-	-119	-0-	75	1	2416	3	Y	-0-		-0-	
05		2759 N	2527	-0-	-232	-0-	106	1	2421	3	Y	-0-		-0-	
06		2460 N	2403	-0-	-57	-0-	102	1	2301	3	Y	-0-		-0-	
07		2573 N	2455	-0-	-118	-0-	98	1	2357	3	Y	-0-		-0-	

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008												TOTAL DEPTH	5622	PERF.	5913 - 8661
02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	508	1	3019	3	Y	21		72	
							23	9							
03		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	544	1	3378	3	Y	5	10	67	
							6	9							
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	526	1	3238	3	Y	7	52	22	
							8	9							
05		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	619	1	3135	3	Y	6		28	
							7	9							
06		3630 X	3518	-0-	-112	-0-	530	1	2985	3	Y	3		31	
							3	9							
07		3751 X	3396	-0-	-355	-0-	514	1	2881	3	Y	1		32	
							1	9							

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008												TOTAL DEPTH	4899	PERF.	5189 - 8741
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007												TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8821 - 11437
02		1798 N	1650	-0-	-148	-0-	600	1	1050	2	N	-0-		-0-	
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	619	1	1248	2	N	-0-		-0-	
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	603	1	1274	2	N	-0-		-0-	
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	594	1	1257	2	N	-0-		-0-	
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	2	N	-0-		-0-	
*07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238603	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	6091 - 9521
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6467 X	5960	-0-	-507	-0-	1413	1	4547	3	Y	-0-	80
03	6913 X	6515	-0-	-398	-0-	1510	1	5005	3	Y	-0-	80
04	6690 X	6120	-0-	-570	-0-	1462	1	4658	3	Y	-0-	9
05	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	1510	1	6274	3	Y	-0-	9
06	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1462	1	5942	3	Y	-0-	9
*07	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	1510	1	6296	3	Y	-0-	9

HOOVER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238605	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6137 - 8080
02	3045 X	2770	-0-	-275	-0-	435	1	2335	3	Y	-0-	-0-
03	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	470	1	2617	3	Y	-0-	-0-
04	3150 X	3051	-0-	-99	-0-	483	1	2568	3	Y	-0-	-0-
05	3100 X	1744	-0-	-1356	-0-	295	1	1449	3	Y	-0-	-0-
06	2820 X	1089	-0-	-1731	-0-	188	1	901	3	Y	-0-	-0-
07	2914 X	1838	-0-	-1076	-0-	316	1	1486	3	Y	33	21 1 12
						36	9					

MAYFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	238607	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8658 - 12313
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-	-0-
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-	-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-	-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-	-0-
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-	-0-
*07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-	-0-

BERLIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238608	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5680 - 8335
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	1625	1	3435	3	Y	3	4 1 2
						3	9					
03	5239 X	5069	-0-	-170	-0-	1651	1	3409	3	Y	8	10
						9	9					
04	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	1773	1	3596	3	Y	11	21
						12	9					
05	5425 X	401	-0-	-5024	-0-	188	1	213	3	Y	-0-	5
06	4080 X	59	-0-	-4021	-0-	24	1	31	3	Y	4	9
						4	9					
*07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	4 1 5

MAYFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	238609	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8771 - 11913
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RADKE		WELL #:		3H	RRCID ->	238612	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8539 - 11415
02	3712 X	3509	-0-	-203	-0-	3509	2			N	-0-	-0-
03	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2			N	-0-	-0-
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	3760	2			N	-0-	-0-
06	3690 X	3657	-0-	-33	-0-	3657	2			N	-0-	-0-
07	4216 X	3685	-0-	-531	-0-	3685	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443												
02		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-
03		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-
04		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-
05		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-
06		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-
07		3348 X	3082	-0-	-266	-0-	3082	2			N	-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761												
02		4640 X	4633	-0-	-7	-0-	249	1	4383	3	Y	6
							1	9				
03		5146 X	4699	-0-	-447	-0-	251	1	4448	3	Y	2
04		5100 X	4580	-0-	-520	-0-	245	1	4321	3	Y	8
							14	9				
05		5270 X	4670	-0-	-600	-0-	248	1	4422	3	Y	5
06		5100 X	4584	-0-	-516	-0-	245	1	4339	3	Y	3
07		4960 X	4938	-0-	-22	-0-	258	1	4509	3	Y	33
							171	9				

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116												
02		8671 X	7333	-0-	-1338	-0-	2349	1	4967	3	Y	9
							17	9				
03		9269 X	6910	-0-	-2359	-0-	2252	1	4649	3	Y	17
							9	9				
04		7650 X	7504	-0-	-146	-0-	2475	1	5018	3	Y	27
							11	9				
05		7843 X	2218	-0-	-5625	-0-	1039	1	1177	3	Y	7
							2	9				
06		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	12
*07		7223 X	156	-0-	-7067	-0-	76	1	80	3	Y	3

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300												
02		4959 X	4898	-0-	-61	-0-	301	1	4597	3	Y	-0-
03		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	302	1	4868	3	Y	-0-
04		4860 X	4766	-0-	-94	-0-	268	1	4498	3	Y	-0-
05		5239 X	4887	-0-	-352	-0-	271	1	4616	3	Y	-0-
06		4890 X	4434	-0-	-456	-0-	250	1	4184	3	Y	-0-
07		5053 X	4618	-0-	-435	-0-	260	1	4358	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	3	Y	-0-	7	1	6
03	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	-0-	171	1	3018	3	Y	-0-	4	1	2
04	3150 X	2903	-0-	-247	-0-	-0-	155	1	2734	3	Y	13	7	1	8
05	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	-0-	159	1	2841	3	Y	-0-	3	1	5
06	3120 X	3071	-0-	-49	-0-	-0-	164	1	2907	3	Y	-0-	2	1	3
07	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	-0-	174	1	3049	3	Y	-0-	2	1	1

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741															
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-			97
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	3	Y	25			122
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	28	9	59	1	Y	2	124	1	-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	63	1	Y	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	3	Y	-0-			-0-
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1290	3	Y	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501															
02	3277 X	3240	-0-	-37	-0-	-0-	1413	1	1827	3	Y	-0-			4
03	3503 X	3478	-0-	-25	-0-	-0-	1510	1	1968	3	Y	-0-			4
04	3450 X	3046	-0-	-404	-0-	-0-	1462	1	1406	3	Y	162	166	1	-0-
05	3565 X	2542	-0-	-1023	-0-	-0-	178	9	1510	1	Y	-0-			-0-
06	3360 X	2095	-0-	-1265	-0-	-0-	1462	1	633	3	Y	-0-			-0-
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350															
02	2871 X	2378	-0-	-493	-0-	-0-	1413	1	965	3	Y	-0-			35
03	3069 X	1825	-0-	-1244	-0-	-0-	1510	1	315	3	Y	-0-			35
04	2970 X	1463	-0-	-1507	-0-	-0-	1462	1	1	9	Y	1			36
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					Y	1	32	1	5
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					Y	-0-			5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020															
02	957 N	915	-0-	-42	-0-	-0-	348	1	567	2	N	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	576	2	N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238769	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	8650 - 10548			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14007 X	13385	-0-	-622	-0-		13385	2		N	-0-				-0-
03	14973 X	14371	-0-	-602	-0-		14371	2		N	-0-				-0-
04	14490 X	13535	-0-	-955	-0-		13535	2		N	-0-				-0-
05	14694 X	13360	-0-	-1334	-0-		13360	2		N	-0-				-0-
06	13920 X	12554	-0-	-1366	-0-		12554	2		N	-0-				-0-
07	14384 X	12278	-0-	-2106	-0-		12278	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238771	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	4367	PERF.	8106 - 10814			
02	6467 X	6442	-0-	-25	-0-		6442	2		N	-0-				-0-
03	6913 X	6611	-0-	-302	-0-		6611	2		N	-0-				-0-
04	6690 X	6608	-0-	-82	-0-		6608	2		N	-0-				-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-		7005	2		N	-0-				-0-
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-		6748	2		N	-0-				-0-
07	6882 X	6835	-0-	-47	-0-		6835	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238775	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7505 - 9235			
02	5684 X	5309	-0-	-375	-0-		5309	2		N	-0-				-0-
03	5983 X	5663	-0-	-320	-0-		5663	2		N	-0-				-0-
04	5700 X	5028	-0-	-672	-0-		5028	2		N	-0-				-0-
05	5890 X	5215	-0-	-675	-0-		5215	2		N	-0-				-0-
06	5610 X	4831	-0-	-779	-0-		4831	2		N	-0-				-0-
07	5673 X	4886	-0-	-787	-0-		4886	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	238778	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	8017 - 12335			
02	15254 X	14720	-0-	-534	-0-		14720	2		N	-0-				-0-
03	16306 X	16131	-0-	-175	-0-		16131	2		N	-0-				-0-
04	15666 X	15666	-0-	-0-	-0-		15666	2		N	-0-				-0-
05	16041 X	16041	-0-	-0-	-0-		16041	2		N	-0-				-0-
06	15600 X	15384	-0-	-216	-0-		15384	2		N	-0-				-0-
07	16182 X	15370	-0-	-812	-0-		15370	2		N	-0-				-0-

MATTOX		WELL #:		2	RRCID ->	238814	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T&P UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238844	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	5905 - 9751			
02	5858 X	5336	-0-	-522	-0-		328	1	5008	3	Y	-0-	16	1	3
03	6138 X	5670	-0-	-468	-0-		331	1	5339	3	Y	-0-	1	1	2
04	5940 X	5443	-0-	-497	-0-		306	1	5137	3	Y	-0-	1	1	1
05	5921 X	5727	-0-	-194	-0-		317	1	5410	3	Y	-0-			1
06	5730 X	5277	-0-	-453	-0-		298	1	4979	3	Y	-0-			1
*07	5704 X	5209	-0-	-495	-0-		293	1	4916	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008												TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7945 -	9566
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	3770 X	3747	-0-	-23	-0-	157	1	3590	2	N	-0-	-0-			
03	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	174	1	3814	2	N	-0-	-0-			
04	3840 X	3393	-0-	-447	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-			
						3390	3								
*05	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	214	1	3747	2	N	-0-	-0-			
*06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	223	1	3657	2	N	-0-	-0-			
07	3999 X	3905	-0-	-94	-0-	227	1	3678	2	N	-0-	-0-			
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008												TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6379 -	9930
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	212	1	3731	3	Y	-0-	7	1	6	
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	220	1	3886	3	Y	-0-	4	1	2	
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	213	1	3767	3	Y	13	7	1	8	
						14	9								
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	245	1	4369	3	Y	-0-	3	1	5	
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	226	1	4012	3	Y	-0-	2	1	3	
*07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	245	1	4285	3	Y	-0-	2	1	1	
BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008												TOTAL DEPTH	5520	PERF. 5673 -	8417
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	146	1	308	3	Y	5	131	1	3	
						6	9								
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	108	1	224	3	Y	3			6	
						3	9								
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	195	3	Y	-0-			6	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4			10	
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	9	1	2	
BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008												TOTAL DEPTH	5509	PERF. 6020 -	8891
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	3	4	1	2	
						3	9								
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2			4	
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	9	1	17	3	Y	2			6	
						2	9								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1	2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			7	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	8	1	2	
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008												TOTAL DEPTH	5617	PERF. 6123 -	8871
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	501	1	2976	3	Y	20			58	
						22	9								
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	535	1	3325	3	Y	5	10	1	53	
						6	9								
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	518	1	3187	3	Y	7	51	1	9	
						8	9								
05	3565 X	2791	-0-	-774	-0-	460	1	2327	3	Y	4			13	
						4	9								
06	3630 X	3417	-0-	-213	-0-	514	1	2900	3	Y	3			16	
						3	9								
07	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	565	1	3166	3	Y	2			18	
						2	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FRANCES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238866	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8030 - 10306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2871 X	2791	-0-	-80	-0-	117	1	2674	2	Y	-0-			-0-
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	130	1	2851	2	Y	-0-			-0-
04		2820 X	2095	-0-	-725	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
							2093	3							
*05		2976 N	2152	-0-	-824	-0-	116	1	2036	2	Y	-0-			-0-
*06		2880 N	2080	-0-	-800	-0-	119	1	1961	2	Y	-0-			-0-
07		2170 N	2138	-0-	-32	-0-	124	1	2014	2	Y	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	238869	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	8200 - 10900			
02		19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	683	1	18953	2	N	-0-			-0-
03		20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	729	1	20101	2	N	-0-			-0-
04		19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	706	1	18886	2	N	-0-			-0-
05		19995 X	19995	-0-	-0-	-0-	730	1	19265	2	N	-0-			-0-
06		19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	700	1	18301	2	N	-0-			-0-
*07		19517 X	19517	-0-	-0-	-0-	732	1	18785	2	N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	238871	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8340 - 11290			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRICE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238873	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5835 - 8501			
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	232	1	3538	3	Y	65	145	1	23
							72	9							
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	246	1	3967	3	Y	28	26	1	25
							31	9							
04		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	224	1	3760	3	Y	12	19	1	18
							13	9							
05		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	218	1	3713	3	Y	104	38	1	84
							114	9							
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	200	1	3339	3	Y	361	238	1	207
							397	9							
*07		3999 X	3614	-0-	-385	-0-	203	1	3411	3	Y	-0-	97	1	110

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	238874	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8175 - 9925			
02		2175 N	2146	-0-	-29	-0-	303	1	1843	2	N	-0-			-0-
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	317	1	1910	2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2270	-0-	-40	-0-	331	1	1939	2	N	-0-			-0-
05		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	337	1	2055	2	N	-0-			-0-
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	328	1	1967	2	N	-0-			-0-
07		2356 N	2235	-0-	-121	-0-	339	1	1896	2	N	-0-			-0-

HOOVER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238879	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6234 - 7776			
02		783 N	154	-0-	-629	-0-	24	1	130	3	Y	-0-			-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	325	1	1809	3	Y	-0-			-0-
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	359	1	1908	3	Y	-0-			-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	184	1	907	3	Y	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GLEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238970	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6179 - 9730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8613 X	6394	-0-	-2219	-0-	980	1	5414 3	Y	-0-			40
03	8835 X	7970	-0-	-865	-0-	1228	1	6742 3	Y	-0-			40
04	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	1224	1	6577 3	Y	23	55 1		8
05	7688 X	7405	-0-	-283	-0-	1165	1	6229 3	Y	10			18
06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	1154	1	5964 3	Y	5			23
*07	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	1271	1	6509 3	Y	35	49 1		9

HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239111	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7154 - 7454	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TAYLOR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239206	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8340 - 9240	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BERLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239292	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7120 - 7676	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239379	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6104 - 8240	
02	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	92	1	4658 3	Y	-0-	21 1		3
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	95	1	5078 3	Y	-0-			3
04	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	115	1	5857 3	Y	-0-			3
05	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	116	1	6059 3	Y	15			18
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	114	1	5842 3	Y	-0-			18
*07	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	116	1	5973 3	Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
T&P UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239382	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	6139 - 9690
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5017 X	4576	-0-	-441	-0-	281 1 3 9	4292 3	Y	3	3 1		1
03	5363 X	4830	-0-	-533	-0-	282 1	4548 3	Y	-0-			1
04	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	278 1	4676 3	Y	-0-			1
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	293 1 7 9	5002 3	Y	6	3 1		4
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	279 1	4669 3	Y	-0-	2 1		2
*07	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	289 1	4843 3	Y	-0-	1 1		1
SASS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239391	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6057 - 10010
02	3915 X	3482	-0-	-433	-0-	162 1 12 9	3308 3	Y	11			20
03	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	156 1 3 9	3317 3	Y	3	18 1		5
04	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	148 1 8 9	3071 3	Y	7	9 1		3
05	3813 X	3302	-0-	-511	-0-	156 1 3 9	3143 3	Y	3			6
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	149 1 2 9	3016 3	Y	2			8
*07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	149 1 10 9	3226 3	Y	9			17
WIGGUM, RALPH		WELL #:		8H	RRCID ->	239394	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	6340 - 9631
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FRANCES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239399	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7970 - 10766
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3103	-0-	3103	3103	2 1 3100 3	1 2	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	4366	-0-	4366	7469	236 1	4130 2	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	3708	-0-	3708	11177	213 1	3495 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3832	-0-	3832	15009	223 1	3609 2	Y	-0-			-0-
OLCOTT SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	239402	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8150 - 11600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SASS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239404	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6310 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5191 X	4635	-0-	-556	-0-	216 1	4404 3	Y	14			27
							15 9						
03		5487 X	4908	-0-	-579	-0-	220 1	4682 3	Y	5	26	1	6
							6 9						
04		4830 X	4736	-0-	-94	-0-	217 1	4509 3	Y	9	13	1	2
							10 9						
05		4960 X	4694	-0-	-266	-0-	222 1	4466 3	Y	5			7
							6 9						
06		4800 X	4616	-0-	-184	-0-	217 1	4396 3	Y	3			10
							3 9						
*07		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	223 1	4835 3	Y	13			23
							14 9						

MATTOX		WELL #:		1H	RRCID ->	239442	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8466 - 10810	
02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	383 1	1955 2	N	-0-			-0-
03		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	409 1	2131 2	N	-0-			-0-
04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	396 1	2079 2	N	-0-			-0-
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	409 1	2033 2	N	-0-			-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	396 1	2038 2	N	-0-			-0-
*07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	409 1	2112 2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239468	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7595 - 10045	
02		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	139 1	4920 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	50 1	5375 2	N	-0-			-0-
04		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	40 1	4705 2	N	-0-			-0-
05		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	45 1	4652 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3632	-0-	-148	-0-	36 1	3596 2	N	-0-			-0-
*07		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	39 1	3900 2	N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239482	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7516 - 9430	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239484	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7555 - 11059	
02		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	164 1	5797 2	N	-0-			-0-
03		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	146 1	6053 2	N	-0-			-0-
04		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	56 1	6532 2	N	-0-			-0-
05		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	63 1	6519 2	N	-0-			-0-
06		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	61 1	6162 2	N	-0-			-0-
*07		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	63 1	6202 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUBBS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239485		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	181 1	4347 3	Y	27	15 1	109
03	4495 X	4353	-0-	-142	-0-	30 9	4271 3	Y	7	25 1	91
04	4350 X	4209	-0-	-141	-0-	74 1	4077 3	Y	5	7 1	89
05	4495 X	4117	-0-	-378	-0-	8 9	3945 3	Y	-0-	1 1	88
06	4770 X	3948	-0-	-822	-0-	126 1	3780 3	Y	-0-		88
07	4867 X	4105	-0-	-762	-0-	168 1	3942 3	Y	-0-		88
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	167 1	1804 3	Y	17		75
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	19 9	1446 3	Y	4	71 1	8
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	137 1	1243 3	Y	8		16
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	4 9	1226 3	Y	-0-		16
06	1530 N	933	-0-	-597	-0-	118 1	841 3	Y	6	20 1	2
07	1426 N	78	-0-	-1348	-0-	120 1	67 3	Y	4		6
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-	85 1		N	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	7 9		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	-0-		-0-
TERWILLIGER, CECIL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239488		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515		
02	5771 X	5754	-0-	-17	-0-	608 1	5146 2	N	-0-		-0-
03	6138 X	6113	-0-	-25	-0-	657 1	5456 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	5224	-0-	-746	-0-	399 1	2 2	N	-0-		-0-
*05	6138 X	5876	-0-	-262	-0-	4823 3	5171 2	N	-0-		-0-
*06	5940 X	5665	-0-	-275	-0-	705 1	4966 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5940	-0-	-198	-0-	699 1	5210 2	N	-0-		-0-
BUBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 239491		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031		
02	3132 X	2769	-0-	-363	-0-	111 1	2658 3	Y	-0-		-0-
03	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	52 1	3011 3	Y	-0-		-0-
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	93 1	3013 3	Y	-0-		-0-
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	134 1	3080 3	Y	-0-		-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	135 1	3035 3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	125 1	3014 3	Y	-0-		-0-
NOEL		WELL #: 3H		RRCID -> 239494		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																			
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		2001 X	1649	-0-	-352	-0-			1649	3			Y	-0-					-0-
03		2139 X	1674	-0-	-465	-0-			1674	3			Y	-0-					-0-
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-			1889	3			Y	-0-					-0-
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-			2746	2			Y	-0-					-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-			1530	2	8	9	Y	7					7
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-			1571	3			Y	-0-					7

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331																			
02		3422 X	3307	-0-	-115	-0-			132	1	3174	3	Y	1					1
									1	9									
03		3658 X	3131	-0-	-527	-0-			53	1	3077	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
04		3540 X	2930	-0-	-610	-0-			88	1	2842	3	Y	-0-					-0-
05		3596 X	3396	-0-	-200	-0-			142	1	3254	3	Y	-0-					-0-
06		3270 X	3225	-0-	-45	-0-			137	1	3088	3	Y	-0-					-0-
07		3379 X	3354	-0-	-25	-0-			133	1	3221	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480																			
02		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-			201	1	3539	3	Y	-0-	7	1			6
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-			216	1	3816	3	Y	-0-	4	1			2
04		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-			207	1	3650	3	Y	13	7	1			8
									14	9									
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-			211	1	3765	3	Y	-0-	3	1			5
06		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-			205	1	3631	3	Y	130	53	1			82
									143	9									
07		3968 X	3956	-0-	-12	-0-			214	1	3742	3	Y	-0-	65	1			17

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651																			
02		11223 X	10487	-0-	-736	-0-			10487	2			N	-0-					-0-
03		11842 X	11083	-0-	-759	-0-			11083	2			N	-0-					-0-
04		11460 X	10647	-0-	-813	-0-			10647	2			N	-0-					-0-
05		11842 X	10917	-0-	-925	-0-			10917	2			N	-0-					-0-
06		11430 X	10572	-0-	-858	-0-			10572	2			N	-0-					-0-
07		11222 X	10714	-0-	-508	-0-			10714	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441																			
02		3422 X	3389	-0-	-33	-0-			142	1	3247	2	N	-0-					-0-
03		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-			161	1	3544	2	N	-0-					-0-
04		3480 X	3262	-0-	-218	-0-			2	1	1	2	N	-0-					-0-
									3259	3									
*05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-			215	1	3759	2	N	-0-					-0-
*06		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-			222	1	3638	2	N	-0-					-0-
*07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-			223	1	3624	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336																			
02		1015 N	499	-0-	-516	-0-			28	1	471	2	N	-0-					-0-
03		620 N	536	-0-	-84	-0-			31	1	505	2	N	-0-					-0-
04		540 N	456	-0-	-84	-0-			27	1	429	2	N	-0-					-0-
05		527 N	500	-0-	-27	-0-			30	1	470	2	N	-0-					-0-
06		510 N	453	-0-	-57	-0-			27	1	426	2	N	-0-					-0-
07		465 N	430	-0-	-35	-0-			26	1	404	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6146	-0-	-394	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5721	-0-	-819	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	5842	-0-	-916	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

02	T. A.	2067	-0-	2067	7033	657	1	1390	3	Y	18	20	1			14
03	9727 X	2694	-0-	-7033	-0-	874	1	1805	3	Y	14					28
04	2490 N	2253	-0-	-237	-0-	738	1	1496	3	Y	17					45
05	3100 N	4589	-0-	1489	1489	2143	1	2427	3	Y	17	45	1			17
06	3000 N	2828	-0-	-172	1317	1224	1	1584	3	Y	18					35
*07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		20			Y	2	29	1			8

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	17					53
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	478	1	5026	3	Y	5	52	1			6
04	5640 X	5269	-0-	-371	-0-	458	1	4802	3	Y	8					14
05	5828 X	5571	-0-	-257	-0-	495	1	5073	3	Y	3					17
06	5610 X	4830	-0-	-780	-0-	445	1	4379	3	Y	5	20	1			2
*07	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	589	1	5451	3	Y	4					6

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

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

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

02	2929 X	2385	-0-	-544	-0-	100	1	2285	2	N	-0-	-0-					-0-	
03	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	99	1	2179	2	N	-0-	-0-					-0-	
04	3150 X	2602	-0-	-548	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-					-0-	
								2599	3									
*05	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	157	1	2745	2	N	-0-	-0-					-0-	
*06	2880 X	2616	-0-	-264	-0-	150	1	2466	2	N	-0-	-0-					-0-	
07	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	151	1	2456	2	N	-0-	-0-					-0-	

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

02	2001 N	1596	-0-	-405	-0-	1596	2			N	-0-	-0-					-0-
03	2108 N	1884	-0-	-224	-0-	1884	2			N	-0-	-0-					-0-
04	1710 N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-	-0-					-0-
05	1705 N	1060	-0-	-645	-0-	1060	2			N	-0-	-0-					-0-
06	1830 N	718	-0-	-1112	-0-	718	2			N	-0-	-0-					-0-
07	1550 N	481	-0-	-1069	-0-	481	2			N	-0-	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	-0-	-0-					-0-
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	498	1	2691	2	N	-0-	-0-					-0-
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	468	1	2446	2	N	-0-	-0-					-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	497	1	2586	2	N	-0-	-0-					-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	479	1	2438	2	N	-0-	-0-					-0-
*07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	481	1	2447	2	N	-0-	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

02	6815 X	4648	-0-	-2167	-0-	4648	2			N	-0-	-0-					-0-
03	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-	-0-					-0-
04	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-	-0-					-0-
05	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-	-0-					-0-
06	6540 X	5924	-0-	-616	-0-	5924	2			N	-0-	-0-					-0-
07	6758 X	5090	-0-	-1668	-0-	5090	2			N	-0-	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	705	1	2930	3	Y	-0-	-0-					32
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	751	1	3062	3	Y	-0-	-0-					32
04	3750 X	3687	-0-	-63	-0-	727	1	2960	3	Y	-0-	-0-					32
05	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	753	1	3030	3	Y	-0-	-0-					32
06	3750 X	3635	-0-	-115	-0-	732	1	2903	3	Y	-0-	-0-					32
07	3875 X	3512	-0-	-363	-0-	738	1	2774	3	Y	-0-	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	527	1	2219	3	Y	-0-			8
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	575	1	2302	3	Y	-0-			8
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	591	1	2440	3	Y	3			11
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	608	1	2488	3	Y	-0-			11
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	586	1	2366	3	Y	-0-			11
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	585	1	2412	3	Y	-0-			11

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930														
02	3480 X	2901	-0-	-579	-0-	137	1	2763	3	Y	1	87	1	53
03	3720 X	3367	-0-	-353	-0-	153	1	3197	3	Y	15			68
04	3600 X	3321	-0-	-279	-0-	150	1	3148	3	Y	21			89
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	166	1	3895	3	Y	-0-			89
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	163	1	3964	3	Y	-0-			89
*07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	168	1	3926	3	Y	-0-			89

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400														
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	82	1	1959	3	Y	-0-			-0-
03	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	35	1	2048	3	Y	-0-			-0-
04	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	60	1	1946	3	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2023	-0-	-147	-0-	84	1	1928	3	Y	10	5	1	5
06	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	79	1	1787	3	Y	117	72	1	50
*07	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	75	1	1821	3	Y	-0-	37	1	13

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677														
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	181	1	764	3	Y	-0-			5
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	204	1	816	3	Y	-0-			5
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	217	1	898	3	Y	3			8
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	210	1	861	3	Y	-0-			8
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	198	1	798	3	Y	-0-			8
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	206	1	851	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
JAMES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239922		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1508	N	889	-0-	-619	-0-	136	1	753	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	527	-0-	-1085	-0-	37	1	490	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	404	-0-	-616	-0-	29	1	375	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	40	1	511	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	27	1	340	3	Y	30			30
							33	9							
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	3	Y	-0-	15	1	15

HOT LIPS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239941		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750						
02	4147	X	3711	-0-	-436	-0-	3711	3			Y	-0-			7
03	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	3824	3			Y	-0-			7
04	4140	X	3103	-0-	-1037	-0-	3103	3			Y	-0-			7
05	4278	X	3139	-0-	-1139	-0-	3139	3			Y	-0-			7
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-			7
*07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			Y	-0-			7

SHIPLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239945		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931						
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	568	1	3050	3	Y	-0-			-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	624	1	3474	3	Y	-0-			-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	585	1	3109	3	Y	-0-			-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	590	1	2902	3	Y	-0-			-0-
06	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	538	1	2576	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	627	1	2953	3	Y	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239950		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651						
02	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
03	6200	X	6033	-0-	-167	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5182	-0-	-818	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	4277	-0-	-1923	-0-	4277	2			N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 240009		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 240010		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400						
02	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	345	1	9580	2	N	-0-			-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	367	1	10120	2	N	-0-			-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	343	1	9181	2	N	-0-			-0-
05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	346	1	9136	2	N	-0-			-0-
06	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	352	1	9199	2	N	-0-			-0-
*07	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	362	1	9279	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MILQUETOAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240011	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8028 -	9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	72 1	1639 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	74 1	1621 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
							1488 3						
*05		1829 N	1735	-0-	-94	-0-	94 1	1641 2	N	-0-			-0-
*06		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	94 1	1538 2	N	-0-			-0-
*07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98 1	1589 2	N	-0-			-0-

T&P UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240012	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6311 -	9460
02		4321 X	3769	-0-	-552	-0-	231 1	3531 3	Y	6	18 1		3
							7 9						
03		4588 X	3879	-0-	-709	-0-	226 1	3652 3	Y	1	2 1		2
							1 9						
04		3900 X	3706	-0-	-194	-0-	208 1	3494 3	Y	4	3 1		3
							4 9						
05		4030 X	1498	-0-	-2532	-0-	83 1	1415 3	Y	-0-	1 1		2
06		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	233 1	3894 3	Y	-0-	1 1		1
*07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	237 1	3980 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240013	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	5251 -	8681
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RALPH WIGGUM		WELL #:		11H	RRCID ->	240014	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6506 -	9741
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

T&P UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240016	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6080 -	9260
02		4205 X	4084	-0-	-121	-0-	251 1	3833 3	Y	-0-			-0-
03		4402 X	4181	-0-	-221	-0-	244 1	3937 3	Y	-0-			-0-
04		4230 X	3959	-0-	-271	-0-	222 1	3737 3	Y	-0-			-0-
05		4371 X	4243	-0-	-128	-0-	235 1	4008 3	Y	-0-			-0-
06		4140 X	4071	-0-	-69	-0-	230 1	3841 3	Y	-0-			-0-
*07		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	243 1	4078 3	Y	-0-			-0-

NIMROD		WELL #:		1H	RRCID ->	240017	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6167 -	10120
02		3306 X	2935	-0-	-371	-0-	292 1	2643 3	N	-0-			17
03		3689 X	3066	-0-	-623	-0-	312 1	2754 3	N	-0-			17
04		3570 X	1898	-0-	-1672	-0-	302 1	1596 3	N	-0-			17
05		3689 X	2139	-0-	-1550	-0-	312 1	1827 3	N	-0-			17
06		3330 X	2030	-0-	-1300	-0-	302 1	1728 3	N	-0-			17
07		3131 X	2556	-0-	-575	-0-	292 1	2264 3	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240019		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4002 X	3123	-0-	-879	-0-	3123	3	Y	-0-		31
03	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3314	3	Y	-0-		31
04	3450 X	2000	-0-	-1450	-0-	2000	3	Y	-0-		31
05	3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	626	1	Y	-0-	688 2	31
06	3390 X	1743	-0-	-1647	-0-	1044	1	Y	7	691 2	38
07	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	1079	1	Y	-0-	583 3	38

JEANS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240020		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431			
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-		-0-
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	1 2	-0-
*05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3083	3				
*06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	195	1	N	-0-	3403 2	-0-
*07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	3290 2	-0-

PRICE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240051		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481			
02	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	735	1	Y	19	76 1	12
03	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	21	9				
04	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	924	1	Y	4	8 1	8
05	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	4	9				
06	15330 X	14003	-0-	-1327	-0-	821	1	Y	2	5 1	5
*07	15841 X	14777	-0-	-1064	-0-	2	9				

HOLDEN		WELL #: 1H		RRCID -> 240067		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240072		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550			
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	-0-	2 1	1
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	302	1	Y	1	2 1	-0-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1	9				
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	248	1	Y	-0-	1218 3	-0-
07	1736 N	1720	-0-	-16	-0-	268	1	Y	-0-	1281 3	-0-

						301	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
PRICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240223		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 5676		PERF. 5687 - 7658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	4901 X	3879	-0-	-1022	-0-	238	1	3632	3	Y	8	33	1	5
03	5084 X	4033	-0-	-1051	-0-	235	1	3790	3	Y	7	6	1	6
04	4920 X	4052	-0-	-868	-0-	227	1	3818	3	Y	6	6	1	6
05	5053 X	4446	-0-	-607	-0-	246	1	4192	3	Y	7	5	1	8
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	245	1	4093	3	Y	-0-	4	1	4
*07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	250	1	4196	3	Y	-0-	2	1	2

GLEEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240238		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5987 - 9941				
02	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	1155	1	6384	3	Y	-0-			30
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	928	1	5092	3	Y	-0-			30
04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	864	1	4645	3	Y	20	39	1	11
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	914	1	4888	3	Y	8			19
06	7650 X	5362	-0-	-2288	-0-	869	1	4489	3	Y	4			23
07	7905 X	5758	-0-	-2147	-0-	936	1	4794	3	Y	25	40	1	8

PRICE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240244		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5715 - 11581				
02	1131 X	899	-0-	-232	-0-	50	1	765	3	Y	76	66	1	10
03	1209 X	732	-0-	-477	-0-	84	1	584	3	Y	102	57	1	55
04	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	112	1	1208	3	Y	80	68	1	67
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	72	1	2451	3	Y	59	46	1	80
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	3	Y	-0-	43	1	37
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1345	3	Y	1	18	1	20

PRICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 240245		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5820 - 10330				
02	7395 X	6644	-0-	-751	-0-	408	1	6233	3	Y	3	28	1	4
03	7905 X	6702	-0-	-1203	-0-	391	1	6305	3	Y	5	5	1	4
04	7650 X	6902	-0-	-748	-0-	387	1	6511	3	Y	4	4	1	4
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	415	1	7067	3	Y	6	3	1	7
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	389	1	6515	3	Y	1	4	1	4
*07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	400	1	6709	3	Y	-0-	2	1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	240326	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6081 - 10201	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7511 X	7072	-0-	-439	-0-	431 1	6637 3	Y	4	3	1	1	
03	8029 X	7603	-0-	-426	-0-	463 1	7108 3	Y	29			30	
04	7770 X	7291	-0-	-479	-0-	448 1	6829 3	Y	13	36	1	7	
05	8029 X	7460	-0-	-569	-0-	462 1	6998 3	Y	-0-			7	
06	7350 X	7129	-0-	-221	-0-	454 1	6675 3	Y	-0-			7	
07	7595 X	7592	-0-	-3	-0-	488 1	7092 3	Y	11			18	
						12 9							

NORTH BUCK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240339	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6717 - 9828	
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2077 2	83 9	Y	75	67	1	20	
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	-0-			20	
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		Y	-0-			20	
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-			20	
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		Y	-0-			20	
*07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		Y	-0-			20	

HOT LIPS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240505	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6165 - 10851	
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		Y	-0-			7	
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-			7	
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-			7	
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-			7	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1518 3	4 9	Y	4			11	
07	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325 3		Y	-0-			11	

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240564	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6301 - 9115	
02	2929 X	2687	-0-	-242	-0-	142 1	2499 3	Y	42	35	1	27	
03	3317 X	2612	-0-	-705	-0-	140 1	2472 3	Y	-0-	17	1	10	
04	3210 X	2313	-0-	-897	-0-	123 1	2175 3	Y	14	11	1	13	
05	3317 X	2068	-0-	-1249	-0-	110 1	1958 3	Y	-0-	5	1	8	
06	2730 X	2155	-0-	-575	-0-	115 1	2040 3	Y	-0-	3	1	5	
07	2821 X	2060	-0-	-761	-0-	111 1	1949 3	Y	-0-	4	1	1	

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240590	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	6637 - 8581	
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	160 1	3841 3	Y	131	78	1	117	
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	144 9	4054 3	Y	207	283	1	41	
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	70 1	3897 3	Y	240	250	1	31	
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	228 9	3967 3	Y	156	95	1	92	
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	121 1	3751 3	Y	250	202	1	140	
*07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	264 9	3892 3	Y	206	261	1	85	
						173 1							
						172 9							
						167 1							
						275 9							
						161 1							
						227 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240619	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	5910 - 8991
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	6177 X	5524	-0-	-653	-0-	1413	1	4110	3	Y	1	19
03	6603 X	5800	-0-	-803	-0-	1471	1	4325	3	Y	4	23
04	6150 X	5601	-0-	-549	-0-	1410	1	4188	3	Y	3	26
05	6014 X	5731	-0-	-283	-0-	1449	1	4279	3	Y	3	29
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	1426	1	4306	3	Y	-0-	29
*07	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1472	1	4604	3	Y	1	20 1 10

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240643	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7650 - 11851
02	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-	-0-
03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-	-0-
04	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-	-0-
05	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-	-0-
06	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-	-0-
*07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-	-0-

MCPHERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240646	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8164 - 11464
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240647	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	6313 - 11361
02	551 N	454	-0-	-97	-0-	28	1	426	3	Y	-0-	22
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-	22
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	Y	-0-	22
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	31	1	450	3	Y	-0-	22
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	29	1	421	3	Y	-0-	22
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	3	Y	-0-	22

MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240648	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8224 - 10370
02	3509 X	3394	-0-	-115	-0-	142	1	3252	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	156	1	3428	2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3149	-0-	-391	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
						3146	3					
*05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	196	1	3437	2	N	-0-	-0-
*06	3510 X	3489	-0-	-21	-0-	200	1	3289	2	N	-0-	-0-
07	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	208	1	3372	2	N	-0-	-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240649	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7780 - 8948
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		1740 N	1551	-0-	-189	-0-	398	1	1153	2	N	-0-	-0-	
03		1767 N	840	-0-	-927	-0-	37	1	803	2	N	-0-	-0-	
04		1740 N	80	-0-	-1660	-0-	80	3			N	-0-	-0-	
*05		1643 N	4	-0-	-1639	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-	
*06		810 N	315	-0-	-495	-0-	18	1	297	2	N	-0-	-0-	
*07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-	-0-	

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030														
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	3	Y	-0-	-0-	
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	115	1	641	3	Y	-0-	-0-	
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	122	1	647	3	Y	-0-	-0-	
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	129	1	635	3	Y	-0-	-0-	
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	133	1	634	3	Y	-0-	-0-	
*07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	3	Y	-0-	-0-	

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567														
02		10382 X	2356	-0-	-8026	-0-	141	1	2156	3	Y	54	91	1
							59	9						
03		11098 X	2161	-0-	-8937	-0-	124	1	1998	3	Y	35	25	1
							39	9						
04		10740 X	4547	-0-	-6193	-0-	255	1	4285	3	Y	6	15	1
							7	9						
05		10416 X	5550	-0-	-4866	-0-	303	1	5161	3	Y	78	39	1
							86	9						
06		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	218	1	3647	3	Y	-0-	29	1
*07		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	261	1	4384	3	Y	331	168	1
							364	9						

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674														
02		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	380	1	3956	3	Y	9	32	1
							10	9						
03		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	402	1	4499	3	Y	3		
							3	9						
04		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	385	1	4171	3	Y	1		
							1	9						
05		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	409	1	4331	3	Y	-0-		
06		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	404	1	4377	3	Y	-0-		
07		4898 X	4886	-0-	-12	-0-	404	1	4482	3	Y	-0-		

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500														
02		1102 N	620	-0-	-482	-0-	620	2			N	-0-	-0-	
03		1116 N	580	-0-	-536	-0-	580	2			N	-0-	-0-	
04		1050 N	643	-0-	-407	-0-	643	2			N	-0-	-0-	
05		651 N	411	-0-	-240	-0-	411	2			N	-0-	-0-	
06		570 N	364	-0-	-206	-0-	364	2			N	-0-	-0-	
07		651 N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-	-0-	

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814														
02		4321 X	3597	-0-	-724	-0-	253	1	3344	3	Y	-0-		3
03		4619 X	4060	-0-	-559	-0-	285	1	3775	3	Y	-0-		3
04		4200 X	3942	-0-	-258	-0-	281	1	3661	3	Y	-0-		3
05		4340 X	3588	-0-	-752	-0-	253	1	3335	3	Y	-0-		3
06		3960 X	3797	-0-	-163	-0-	270	1	3527	3	Y	-0-		3
*07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	310	1	3979	3	Y	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7714 X	6385	-0-	-1329	-0-	175	1	6210	2	N	-0-			-0-
03		7998 X	6874	-0-	-1124	-0-	162	1	6712	2	N	-0-			-0-
04		7440 X	7075	-0-	-365	-0-	60	1	7015	2	N	-0-			-0-
05		7347 X	4736	-0-	-2611	-0-	46	1	4690	2	N	-0-			-0-
06		7020 X	6161	-0-	-859	-0-	61	1	6100	2	N	-0-			-0-
07		7316 X	6546	-0-	-770	-0-	65	1	6481	2	N	-0-			-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300															
02		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2444	2	83	9	Y	75	67	1	20
03		2604 N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			Y	-0-			20
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			20
05		2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			Y	-0-			20
06		2430 N	2213	-0-	-217	-0-	2213	2			Y	-0-			20
07		2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2348	2			Y	-0-			20

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013															
02		6699 X	6411	-0-	-288	-0-	6411	2			N	-0-			-0-
03		7161 X	6951	-0-	-210	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
04		6930 X	6623	-0-	-307	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
05		7006 X	6730	-0-	-276	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
06		6720 X	4612	-0-	-2108	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
07		6944 X	1918	-0-	-5026	-0-	1918	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116															
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
06		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
*07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501															
02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3774	3	Y	33	22	1	17
							36	9							
03		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	397	1	8545	3	Y	17	24	1	10
							19	9							
04		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	181	1	3767	3	Y	11			21
							12	9							
05		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	3	Y	25	27	1	19
							28	9							
06		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	240	1	4840	3	Y	8	27	1	-0-
							9	9							
*07		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	248	1	5065	3	Y	19			19
							21	9							

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WILLIAMS, LOWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 240814		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 X	2758	-0-	-142	-0-	116	1	2642	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	130	1	2851	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	2454	-0-	-546	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
						2452	3					
*05	3007 X	2864	-0-	-143	-0-	155	1	2709	2	N	-0-	-0-
*06	2880 X	2727	-0-	-153	-0-	157	1	2570	2	N	-0-	-0-
07	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	158	1	2564	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: H 3H		RRCID -> 240818		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363				
02	5800 X	4859	-0-	-941	-0-	4859	2			N	-0-	-0-
03	5890 X	5477	-0-	-413	-0-	5477	2			N	-0-	-0-
04	5310 X	4957	-0-	-353	-0-	4957	2			N	-0-	-0-
05	5487 X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2			N	-0-	-0-
06	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	4612	2			N	-0-	-0-
07	5487 X	4964	-0-	-523	-0-	4964	2			N	-0-	-0-

SHELBY SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 240827		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981				
02	5742 X	5401	-0-	-341	-0-	226	1	5175	2	N	-0-	-0-
03	6045 X	5708	-0-	-337	-0-	248	1	5460	2	N	-0-	-0-
04	5700 X	5005	-0-	-695	-0-	3	1	2	2	N	-0-	-0-
						5000	3					
*05	5797 X	5768	-0-	-29	-0-	312	1	5456	2	N	-0-	-0-
*06	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	312	1	5122	2	N	-0-	-0-
07	5766 X	5576	-0-	-190	-0-	324	1	5252	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240829		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120				
02	3857 X	3592	-0-	-265	-0-	3592	2			N	-0-	-0-
03	4123 X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			N	-0-	-0-
04	3930 X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-	-0-
05	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	3749	2			N	-0-	-0-
06	3900 X	3709	-0-	-191	-0-	3709	2			N	-0-	-0-
07	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240832		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240838		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971				
02	3451 X	3011	-0-	-440	-0-	126	1	2885	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	1785	-0-	-1904	-0-	78	1	1707	2	N	-0-	-0-
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	-0-
*05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	232	1	4062	2	N	-0-	-0-
*06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	2	N	-0-	-0-
*07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	209	1	3383	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240840	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7636 -	9637	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	2697 X	2617	-0-	-80	-0-	110	1	2507	2	N	-0-	-0-		
03	2821 X	2798	-0-	-23	-0-	122	1	2676	2	N	-0-	-0-		
04	2790 X	2442	-0-	-348	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-		
						2440	3							
*05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	156	1	2731	2	N	-0-	-0-		
*06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	158	1	2594	2	N	-0-	-0-		
07	2790 X	2743	-0-	-47	-0-	159	1	2584	2	N	-0-	-0-		

JOYCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240843	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	9490 -	13395	
02	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	4102	2			N	-0-	-0-		
03	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-	-0-		
04	4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-	-0-		
05	4557 X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-	-0-		
06	4350 X	4198	-0-	-152	-0-	4198	2			N	-0-	-0-		
07	4495 X	4346	-0-	-149	-0-	4346	2			N	-0-	-0-		

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240848	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6824 -	10660	
02	7714 X	6880	-0-	-834	-0-	298	1	6518	3	Y	58	39	1	32
						64	9							
03	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	452	1	9727	3	Y	21	28	1	25
						23	9							
04	7620 X	6670	-0-	-950	-0-	304	1	6347	3	Y	17			42
						19	9							
05	7812 X	7085	-0-	-727	-0-	305	1	6743	3	Y	34	37	1	39
						37	9							
06	7200 X	6442	-0-	-758	-0-	304	1	6127	3	Y	10	35	1	14
						11	9							
07	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	311	1	6348	3	Y	24			38
						26	9							

HOLASEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240893	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8909 -	13000	
02	2987 X	2679	-0-	-308	-0-	383	1	2296	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	409	1	2626	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	396	1	2804	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	409	1	2889	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	396	1	2669	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	409	1	2708	2	N	-0-	-0-	-0-	

HANEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240894	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8288 -	11138	
02	3422 X	3255	-0-	-167	-0-	3255	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	3627 X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	3510 X	3330	-0-	-180	-0-	3330	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3557	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	3390 X	3363	-0-	-27	-0-	3363	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	3472 X	3457	-0-	-15	-0-	3457	2			N	-0-	-0-	-0-	

T&P UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240979	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6285 -	9434	
02	1972 N	1908	-0-	-64	-0-	117	1	1791	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	125	1	2016	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2040 N	1805	-0-	-235	-0-	101	1	1704	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	117	1	1994	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2040 N	2003	-0-	-37	-0-	113	1	1890	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	110	1	1842	3	Y	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SHELBY NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240997	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7526 - 11481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6032 X	5577	-0-	-455	-0-	567	1	5010	2	N	-0-	-0-
03		6045 X	6019	-0-	-26	-0-	618	1	5401	2	N	-0-	-0-
04		5790 X	5083	-0-	-707	-0-	363	1	2	2	N	-0-	-0-
							4718	3					
*05		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5299	2	N	-0-	-0-
*06		5820 X	5747	-0-	-73	-0-	915	1	4832	2	N	-0-	-0-
07		6014 X	5698	-0-	-316	-0-	801	1	4897	2	N	-0-	-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241001	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8225 - 11226	
02		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-	-0-
03		13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-	-0-
04		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-	-0-
05		12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-	-0-
06		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	2			N	-0-	-0-
*07		13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-	-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		12H	RRCID ->	241003	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6234 - 10011	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

WIRZ WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241009	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	1023	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLEEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	241012	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	6053 - 8800	
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	162	1	894	3	Y	-0-	10
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	186	1	1022	3	Y	-0-	10
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	173	1	930	3	Y	2	8 1 4
							2	9					
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	210	1	1124	3	Y	2	6
							2	9					
06		1170 N	912	-0-	-258	-0-	148	1	763	3	Y	1	7
							1	9					
*07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	188	1	965	3	Y	5	7 1 5
							6	9					

MCPHERSON		WELL #:		2H	RRCID ->	241032	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8040 - 10861	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056																						
STATION	BRANCH	RANCH	UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	241037	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	6419 - 10550											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
02		6815 X	6715	-0-	-100	-0-	291 1	6361 3	Y		57	38 1		29										
							63 9																	
03		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	419 1	9018 3	Y		19	26 1		22										
							21 9																	
04		7050 X	6612	-0-	-438	-0-	302 1	6291 3	Y		17			39										
							19 9																	
05		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	323 1	7138 3	Y		36	39 1		36										
							40 9																	
06		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	337 1	6798 3	Y		11	39 1		8										
							12 9																	
*07		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	337 1	6891 3	Y		26			34										
							29 9																	

NORRIS UNIT				WELL #:		6H		RRCID ->		241115		COMPL. DATE		07/30/2008		TOTAL DEPTH		7305		PERF.		7590 - 10006		
02		3132 X	2966	-0-	-166	-0-	124 1	2842 2	N		-0-			-0-										
03		3286 X	3270	-0-	-16	-0-	142 1	3128 2	N		-0-		-0-											
04		3210 X	2785	-0-	-425	-0-	2 1	1 2	N		-0-		-0-											
							2782 3																	
*05		3193 X	3101	-0-	-92	-0-	168 1	2933 2	N		-0-		-0-											
*06		3180 X	3130	-0-	-50	-0-	180 1	2950 2	N		-0-		-0-											
07		3255 X	3205	-0-	-50	-0-	186 1	3019 2	N		-0-		-0-											

ALLIANCE TECH CENTER NORTH				WELL #:		2H		RRCID ->		241132		COMPL. DATE		12/07/2007		TOTAL DEPTH		7471		PERF.		8684 - 10680		
02		6844 X	6340	-0-	-504	-0-	6340 2		N		-0-		-0-											
03		7130 X	6601	-0-	-529	-0-	6601 2		N		-0-		-0-											
04		6660 X	6221	-0-	-439	-0-	6221 2		N		-0-		-0-											
05		6882 X	6326	-0-	-556	-0-	6326 2		N		-0-		-0-											
06		6660 X	5995	-0-	-665	-0-	5995 2		N		-0-		-0-											
07		6789 X	6160	-0-	-629	-0-	6160 2		N		-0-		-0-											

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		241177		COMPL. DATE		05/23/2007		TOTAL DEPTH		7377		PERF.		7625 - 9393		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-											

PEUGH UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		241255		COMPL. DATE		07/17/2008		TOTAL DEPTH		7489		PERF.		7433 - 9746		
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	85 1	1940 2	N		-0-		-0-											
03		2139 N	2098	-0-	-41	-0-	91 1	2007 2	N		-0-		-0-											
04		2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1 1	1 2	N		-0-		-0-											
							1833 3																	
*05		2170 N	2020	-0-	-150	-0-	109 1	1911 2	N		-0-		-0-											
*06		2040 N	1869	-0-	-171	-0-	107 1	1762 2	N		-0-		-0-											
*07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	123 1	1992 2	N		-0-		-0-											

HOLDEN				WELL #:		3H		RRCID ->		241257		COMPL. DATE		03/22/2008		TOTAL DEPTH		8362		PERF.		8828 - 13633		
02		4959 X	4884	-0-	-75	-0-	4884 2		N		-0-		-0-											
03		5177 X	5034	-0-	-143	-0-	5034 2		N		-0-		-0-											
04		5010 X	4747	-0-	-263	-0-	4747 2		N		-0-		-0-											
05		5208 X	4921	-0-	-287	-0-	4921 2		N		-0-		-0-											
06		5040 X	4707	-0-	-333	-0-	4707 2		N		-0-		-0-											
07		5208 X	4848	-0-	-360	-0-	4848 2		N		-0-		-0-											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241308	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	6080 - 10834
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	100	3	Y	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	106	1	125	3	Y	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	98	1	131	3	Y	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	102	1	124	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	69	1	79	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	133	-0-	-115	-0-	98	1	35	3	Y	-0-	-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	241309	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5438	PERF.	5950 - 9526
02	3857 X	3387	-0-	-470	-0-	654	1	2733	3	Y	-0-	-0-
03	4123 X	3201	-0-	-922	-0-	621	1	2580	3	Y	-0-	-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	701	1	4871	3	Y	-0-	-0-
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	723	1	2927	3	Y	-0-	-0-
06	3360 X	3130	-0-	-230	-0-	635	1	2495	3	Y	-0-	-0-
07	3472 X	2637	-0-	-835	-0-	578	1	2059	3	Y	-0-	-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241310	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	6186 - 8702
02	3480 X	3131	-0-	-349	-0-	605	1	2526	3	Y	-0-	8
03	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	670	1	2782	3	Y	19	27
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	717	1	4984	3	Y	31	32 1 26
*05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	723	1	2928	3	Y	5	31
*06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	707	1	2777	3	Y	-0-	31
*07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	686	1	2446	3	Y	-0-	31

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241312	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5674 - 7851
02	6380 X	6358	-0-	-22	-0-	590	1	5768	3	N	-0-	25
03	6758 X	6707	-0-	-51	-0-	594	1	6113	3	N	-0-	25
04	6990 X	6334	-0-	-656	-0-	584	1	5750	3	N	-0-	25
05	7223 X	6508	-0-	-715	-0-	600	1	5908	3	N	-0-	25
06	6990 X	6265	-0-	-725	-0-	583	1	5681	3	N	1	26
07	6789 X	6440	-0-	-349	-0-	595	1	5845	3	N	-0-	26

PRICE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	241313	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5835 - 10331
02	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	477	1	7284	3	Y	4	10 1 2
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7860	3	Y	69	36 1 35
04	8160 X	7868	-0-	-292	-0-	437	1	7354	3	Y	70	53 1 52
05	8432 X	8130	-0-	-302	-0-	449	1	7647	3	Y	31	26 1 57
06	8100 X	7812	-0-	-288	-0-	441	1	7371	3	Y	-0-	27 1 30
*07	8370 X	7962	-0-	-408	-0-	448	1	7514	3	Y	-0-	11 1 19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	103	1	2364	2	N	-0-			-0-
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	120	1	2645	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2389	-0-	-191	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
						2387	3							
*05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	143	1	2505	2	N	-0-			-0-
*06	2670 N	2520	-0-	-150	-0-	145	1	2375	2	N	-0-			-0-
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	148	1	2401	2	N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

02	6583 X	6282	-0-	-301	-0-	549	1	5719	3	Y	13	46	1	7
						14	9							
03	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	612	1	6847	3	Y	4			11
						4	9							
04	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	594	1	6424	3	Y	2			13
						2	9							
05	7037 X	6861	-0-	-176	-0-	592	1	6269	3	Y	-0-			13
06	6840 X	6782	-0-	-58	-0-	573	1	6209	3	Y	-0-			13
07	7068 X	6889	-0-	-179	-0-	569	1	6320	3	Y	-0-			13

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	537	1	4306	3	Y	24	33	1	24
						26	9							
03	5115 X	4754	-0-	-361	-0-	529	1	4219	3	Y	5			29
						6	9							
04	4950 X	4470	-0-	-480	-0-	510	1	3956	3	Y	4			33
						4	9							
05	5115 X	4464	-0-	-651	-0-	507	1	3951	3	Y	5			38
						6	9							
06	4770 X	4324	-0-	-446	-0-	484	1	3822	3	Y	16	37	1	17
						18	9							
07	4929 X	4635	-0-	-294	-0-	532	1	4091	3	Y	11			28
						12	9							

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

02	6641 X	6552	-0-	-89	-0-	403	1	6149	3	Y	-0-	15	1	3
03	7037 X	6800	-0-	-237	-0-	397	1	6402	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
04	6870 X	6549	-0-	-321	-0-	368	1	6181	3	Y	-0-	1	1	1
05	7099 X	7003	-0-	-96	-0-	388	1	6615	3	Y	-0-			1
06	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	380	1	6348	3	Y	-0-			1
*07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	395	1	6620	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3625 X	3474	-0-	-151	-0-	383	1	3071	3	Y	18	19
03	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	20	9	413	1	Y	5	24
04	3750 X	3441	-0-	-309	-0-	6	9	392	1	Y	4	28
05	3875 X	3557	-0-	-318	-0-	4	9	404	1	Y	4	32
06	3510 X	3376	-0-	-134	-0-	4	9	378	1	Y	9	13
07	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	10	9	415	1	Y	5	18
						6	9					
WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600												
02	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	2529	1	13435	3	Y	30	94
03	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	33	9	2727	1	Y	20	114
04	14610 X	14413	-0-	-197	-0-	22	9	2655	1	Y	41	56
05	15097 X	8686	-0-	-6411	-0-	45	9	2431	1	Y	19	75
06	16260 X	6984	-0-	-9276	-0-	21	9	1742	1	Y	33	108
07	16802 X	13113	-0-	-3689	-0-	36	9	2878	1	Y	14	122
						15	9					
WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530												
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365	1	3	9	Y	3	33
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			Y	-0-	33
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-	33
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			Y	-0-	33
06	390 N	32	-0-	-358	-0-	32	1			Y	-0-	33
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	1			Y	-0-	33
SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480												
02	5829 X	5498	-0-	-331	-0-	634	1	4864	3	Y	-0-	-0-
03	6231 X	5813	-0-	-418	-0-	676	1	5137	3	Y	-0-	-0-
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	708	1	5728	3	Y	-0-	-0-
05	6231 X	5535	-0-	-696	-0-	580	1	4955	3	Y	-0-	-0-
06	5340 X	2623	-0-	-2717	-0-	283	1	2340	3	Y	-0-	-0-
07	5518 X	623	-0-	-4895	-0-	70	1	553	3	Y	-0-	-0-
PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831												
02	2987 X	472	-0-	-2515	-0-	29	1	436	3	Y	6	2
03	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	7	9	166	1	Y	9	5
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	10	9	191	1	Y	7	6
05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	8	9	206	1	Y	14	12
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	15	9	194	1	Y	-0-	6
*07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	199	1	3344	3	Y	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	184 1	4473 3	Y	-0-			7
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	189 1	4505 3	Y	-0-			7
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	182 1	4414 3	Y	-0-	7 1		-0-
05	4371 X	3976	-0-	-395	-0-	153 1	3823 3	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4064	-0-	-736	-0-	156 1	3875 3	Y	30			30
						33 9						
07	4960 X	3565	-0-	-1395	-0-	139 1	3426 3	Y	-0-			30

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

02	5162 X	4953	-0-	-209	-0-	348 1	4605 2	N	-0-			-0-
03	5425 X	5329	-0-	-96	-0-	372 1	4957 2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4428	-0-	-972	-0-	360 1	4068 2	N	-0-			-0-
05	5301 X	5264	-0-	-37	-0-	372 1	4892 2	N	-0-			-0-
06	5160 X	3337	-0-	-1823	-0-	482 1	2855 2	N	-0-			-0-
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	603 1	1909 2	N	-0-			-0-
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	684 1	2095 2	N	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	667 1	1956 2	N	-0-			-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	731 1	2095 2	N	-0-			-0-
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	688 1	1986 2	N	-0-			-0-
*07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	683 1	1922 2	N	-0-			-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	810 1	2563 2	N	-0-			-0-
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	826 1	2528 2	N	-0-			-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	794 1	2329 2	N	-0-			-0-
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	779 1	2232 2	N	-0-			-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	774 1	2232 2	N	-0-			-0-
*07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	827 1	2328 2	N	-0-			-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

02	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
*07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	706 1	4301 2	N	-0-			-0-
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	762 1	4594 2	N	-0-			-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	713 1	4181 2	N	-0-			-0-
05	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	742 1	4522 2	N	-0-			-0-
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	716 1	4291 2	N	-0-			-0-
*07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	740 1	4142 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BOSWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	242615	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9850 - 11870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242642	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	6145 - 10051
02	4669 X	4060	-0-	-609	-0-	784	1	3276	3	Y	-0-	19
03	4991 X	4684	-0-	-307	-0-	899	1	3735	3	Y	45	64
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	668	1	4640	3	Y	8	40 1 32
05	4991 X	3633	-0-	-1358	-0-	713	1	2886	3	Y	31	63
06	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	792	1	3108	3	Y	11	74
*07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	993	1	3536	3	Y	-0-	74

HOOVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242644	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6059 - 7601
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	3	Y	15	21 1 15
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	222	1	1235	3	Y	27	36 1 6
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	205	1	1090	3	Y	7	13
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	248	1	1221	3	Y	1	8 1 6
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	262	1	1253	3	Y	2	8
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	262	1	1234	3	Y	1	6 1 3

SATCHMO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242653	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5794 - 8485
02	2958 X	1898	-0-	-1060	-0-	219	1	1679	3	Y	-0-	-0-
03	3007 X	2409	-0-	-598	-0-	280	1	2129	3	Y	-0-	-0-
04	2400 X	1911	-0-	-489	-0-	210	1	1701	3	Y	-0-	-0-
05	2480 X	2273	-0-	-207	-0-	238	1	2035	3	Y	-0-	-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	255	1	2108	3	Y	-0-	-0-
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	244	1	1917	3	Y	-0-	-0-

PRICE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	242654	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	5710 - 8709
02	551 N	246	-0-	-305	-0-	15	1	221	3	Y	9	33 1 5
03	589 N	301	-0-	-288	-0-	17	1	270	3	Y	13	9 1 9
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	20	1	344	3	Y	5	7 1 7
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	11	7 1 11
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	Y	-0-	6 1 5
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-	2 1 3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
PRICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	242665	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	5930 - 12010
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242666	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5750 - 9611
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	1		Y	-0-		14
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1		Y	-0-		14
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	1		Y	-0-		14
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1		Y	-0-		14
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1		Y	-0-		14
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	1		Y	-0-		14

SILVER BULLET		WELL #:		5H	RRCID ->	242723	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	5859 - 8217
02	203 N	22	-0-	-181	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	15
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242724	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	6360 - 10468
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	6	4 1 6
03	3100 N	9059	-0-	5959	5959	401	1	8638	3	Y	18	22 1 2
04	3000 N	552	-0-	-2448	3511	25	1	527	3	Y	-0-	2
05	3100 N	882	-0-	-2218	1293	38	1	840	3	Y	4	5 1 1
06	2426 X	1133	-0-	-1293	-0-	53	1	1078	3	Y	2	3 1 -0-
*07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	3	Y	5	6 9 5

RADAR		WELL #:		5H	RRCID ->	242726	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6053 - 8801
02	3364 X	3327	-0-	-37	-0-	645	1	2682	3	Y	-0-	14
03	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	700	1	2855	3	Y	-0-	14
04	3480 X	3453	-0-	-27	-0-	681	1	2772	3	Y	-0-	14
05	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	689	1	2772	3	Y	-0-	14
06	3420 X	3346	-0-	-74	-0-	674	1	2672	3	Y	-0-	14
07	3534 X	3224	-0-	-310	-0-	677	1	2547	3	Y	-0-	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3625 X	3148	-0-	-477	-0-	610	1	2534	3	Y	4			20
03	3813 X	3330	-0-	-483	-0-	656	4	2673	3	Y	1			21
04	3570 X	3191	-0-	-379	-0-	629	1	2562	3	Y	-0-			21
05	3565 X	3262	-0-	-303	-0-	649	1	2613	3	Y	-0-			21
06	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	611	1	2425	3	Y	-0-			21
07	3379 X	2951	-0-	-428	-0-	620	1	2331	3	Y	-0-			21

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	3	11	1	8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

02	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	408	1	5794	3	Y	13	26	1	64
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	485	1	6831	3	Y	3	15	1	52
04	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	465	3	6516	3	Y	7			59
05	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	473	1	6659	3	Y	3	7	1	55
06	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	998	1	6469	3	Y	-0-			55
*07	7316 X	6947	-0-	-369	-0-	667	1	6263	3	Y	15	44	1	26

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

02	3451 X	3234	-0-	-217	-0-	358	1	2872	3	Y	4	14	1	14
03	3689 X	3511	-0-	-178	-0-	391	1	3117	3	Y	3			17
04	3570 X	3151	-0-	-419	-0-	359	1	2791	3	Y	1			18
05	3565 X	3025	-0-	-540	-0-	344	1	2681	3	Y	-0-			18
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	391	1	3085	3	Y	-0-			18
*07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	425	1	3265	3	Y	-0-			18

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

02	580 N	471	-0-	-109	-0-	81	1	381	3	Y	8			47
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	174	1	935	3	Y	1			48
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	169	1	807	3	Y	8			56
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	634	3	Y	54	84	1	26
06	960 N	345	-0-	-615	-0-	51	1	242	3	Y	47			73
07	992 N	277	-0-	-715	-0-	52	1	226	3	Y	4	40	1	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HALL		WELL #: 3H		RRCID -> 242741		COMPL. DATE 07/24/2008				TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1009	1	1285	2	Y	-0-				68
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	1079	1	1312	2	Y	-0-				68
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	1044	1	1476	2	Y	-0-				68
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	1079	1	1474	2	Y	-0-				68
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	1044	1	1245	2	Y	-0-				68
07	1984 N	1493	-0-	-491	-0-	626	1	867	2	Y	-0-				68

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 242803		COMPL. DATE 11/25/2008				TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131					
02	7859 X	4686	-0-	-3173	-0-	1150	1	3518	3	Y	16				39
03	7812 X	4243	-0-	-3569	-0-	1089	1	3145	3	Y	8	43	1		4
04	7560 X	5338	-0-	-2222	-0-	1477	1	3839	3	Y	20				24
05	7161 X	4145	-0-	-3016	-0-	2076	1	2065	3	Y	4				28
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	23	1		5
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				5

SHIPLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242804		COMPL. DATE 06/23/2008				TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501					
02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	867	1	4651	3	Y	4	12	1		9
03	5611 X	5170	-0-	-441	-0-	786	1	4376	3	Y	7	14	1		2
04	5430 X	4672	-0-	-758	-0-	740	1	3930	3	Y	2				4
05	5890 X	5097	-0-	-793	-0-	861	1	4235	3	Y	1	3	1		2
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	909	1	4349	3	Y	4				6
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	857	1	4033	3	Y	3	6	1		3

RANDLE, KEITH ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 242813		COMPL. DATE 09/02/2008				TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210					
02	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	800	1	7285	3	N	28	175	1		40
03	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	856	1	7711	3	N	75				115
04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	828	1	7455	3	N	25				140
05	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	856	1	7937	3	N	-0-				140
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	828	1	6665	3	N	73				213
*07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	856	1	7258	3	N	31	181	1		63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
LUKER-HAMMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 242820		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	282	1	4009	3	Y	62	118 1	59
						68	9						
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	317	1	4457	3	Y	53	108 1	4
						58	9						
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	307	1	4306	3	Y	68		72
						75	9						
05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	315	1	4433	3	Y	66	92 1	46
						73	9						
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	660	1	4275	3	Y	-0-		46
07	4836 X	4627	-0-	-209	-0-	443	1	4155	3	Y	26	59 1	13
						29	9						

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #: 2H		RRCID -> 242838		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033				
02	5887 X	5498	-0-	-389	-0-	326	1	5150	3	Y	20	43 1	1
						22	9						
03	6231 X	5801	-0-	-430	-0-	341	1	5427	3	Y	30		31
						33	9						
04	6030 X	5465	-0-	-565	-0-	333	1	5099	3	Y	30	37 1	24
						33	9						
05	6231 X	5658	-0-	-573	-0-	355	1	5267	3	Y	33	37 1	20
						36	9						
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	371	1	5430	3	Y	35	41 1	14
						39	9						
*07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	379	1	5523	3	Y	37	41 1	10
						41	9						

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 242839		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140				
02	4553 X	3853	-0-	-700	-0-	235	1	3617	3	Y	1	8 1	2
						1	9						
03	4867 X	3903	-0-	-964	-0-	238	1	3648	3	Y	15		17
						17	9						
04	4680 X	4073	-0-	-607	-0-	250	1	3809	3	Y	13	25 1	5
						14	9						
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	303	1	4587	3	Y	-0-		5
06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	304	1	4473	3	Y	30		35
						33	9						
*07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	341	1	4955	3	Y	11		46
						12	9						

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243164		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156				
02	870 N	317	-0-	-553	-0-	21	1	296	3	Y	-0-	1 1	3
03	930 N	263	-0-	-667	-0-	17	1	246	3	Y	-0-	1 1	2
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-		2
05	341 N	126	-0-	-215	-0-	8	1	118	3	Y	-0-		2
06	210 N	127	-0-	-83	-0-	17	1	109	3	Y	1		3
						1	9						
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-	2 1	1

HOOVER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 243349		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610				
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	386	1	2069	3	Y	-0-		-0-
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	434	1	2418	3	Y	-0-		-0-
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	439	1	2333	3	Y	-0-		-0-
05	2356 N	1733	-0-	-623	-0-	293	1	1440	3	Y	-0-		-0-
06	2760 N	1201	-0-	-1559	-0-	208	1	993	3	Y	-0-		-0-
07	2852 N	1415	-0-	-1437	-0-	248	1	1167	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
BLUE DUCK		WELL #:	1H	RRCID ->	243351	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5743 - 8491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		4582 X	4547	-0-	-35	-0-	278 1	4226 3	N	39	131
							43 9				
03		4898 X	4878	-0-	-20	-0-	298 1	4562 3	N	16	94 1 53
							18 9				
04		4740 X	4632	-0-	-108	-0-	288 1	4329 3	N	14	67
							15 9				
05		4898 X	4785	-0-	-113	-0-	298 1	4478 3	N	8	75
							9 9				
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	288 1	4534 3	N	8	83
							9 9				
*07		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	298 1	4897 3	N	-0-	83

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	243352	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5910 - 8291
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	298 1	4232 3	Y	3	32 1 18
							3 9				
03		4185 X	3909	-0-	-276	-0-	259 1	3650 3	Y	-0-	15 1 3
							263 1	3684 3	Y	-0-	3
04		4050 X	3947	-0-	-103	-0-	263 1	3684 3	Y	-0-	3
							283 1	3978 3	Y	-0-	3
05		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	587 1	3805 3	Y	4	7
							4 9				
*06		4770 X	4396	-0-	-374	-0-	587 1	3805 3	Y	4	7
							4 9				
07		4836 X	3988	-0-	-848	-0-	384 1	3604 3	Y	-0-	4 1 3

OLCOTT SOUTH		WELL #:	7H	RRCID ->	243567	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7940 - 12140
02		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	438 1	12160 2	N	-0-	-0-
							470 1	12980 2	N	-0-	-0-
03		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	461 1	12329 2	N	-0-	-0-
							479 1	12653 2	N	-0-	-0-
04		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	453 1	11827 2	N	-0-	-0-
							462 1	11848 2	N	-0-	-0-
05		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-					
06		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-					
*07		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-					

SMITHEY		WELL #:	2H	RRCID ->	243645	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8540 - 10825
02		3741 X	3425	-0-	-316	-0-	546 1	2879 2	N	-0-	-0-
							581 1	3135 2	N	-0-	-0-
03		3968 X	3716	-0-	-252	-0-	576 1	3008 2	N	-0-	-0-
							582 1	3028 2	N	-0-	-0-
04		3780 X	3584	-0-	-196	-0-	565 1	2872 2	N	-0-	-0-
							598 1	3039 2	N	-0-	-0-
05		3658 X	3610	-0-	-48	-0-					
06		3600 X	3437	-0-	-163	-0-					
07		3720 X	3637	-0-	-83	-0-					

APU UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	243960	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5884	PERF.	5944 - 8801
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
APU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243961	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	6148 - 8981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	444	1	4278	3	Y	-0-			50
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	478	1	4520	3	Y	-0-			50
04	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	436	1	3832	3	Y	44	29	1	65
05	4557 X	4484	-0-	-73	-0-	450	1	4028	3	Y	5			70
06	4950 X	4447	-0-	-503	-0-	450	1	3989	3	Y	7			77
07	5053 X	4540	-0-	-513	-0-	456	1	4078	3	Y	5			82
						48	9							
						6	9							
						8	9							
						6	9							
APU UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243962	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5881 - 9781		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	243963	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	6591 - 9740		
02	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	632	1	5515	3	Y	-0-			39
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	673	1	5783	3	Y	25			64
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	657	1	5533	3	Y	3	50	1	17
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	662	1	5614	3	Y	-0-			17
06	6120 X	5887	-0-	-233	-0-	629	1	5258	3	Y	-0-			17
07	6324 X	5803	-0-	-521	-0-	628	1	5175	3	Y	-0-			17
						28	9							
						3	9							
HOOVER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	244044	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5724	PERF.	6040 - 7721		
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	298	1	1601	3	Y	-0-			-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	286	1	1592	3	Y	-0-			-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	271	1	1441	3	Y	-0-			-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	310	1	1524	3	Y	-0-			-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	348	1	1667	3	Y	-0-			-0-
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	354	1	1668	3	Y	-0-			-0-
BOSWELL UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	244054	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7588 - 9366		
02	4176 X	66	-0-	-4110	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	1860 X	55	-0-	-1805	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	90 X	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 X	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244059	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	8330 - 12644		
02	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
03	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-			-0-
04	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
05	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
06	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			-0-
*07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	3090	-0-	-158	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
03	3472 X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	3118	-0-	-242	-0-	3118	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2	N	-0-		-0-
06	3240 X	2917	-0-	-323	-0-	2917	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3064	-0-	-253	-0-	3064	2	N	-0-		-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056											
02	2088 N	2065	-0-	-23	-0-	194	1	1871 3	Y	-0-	87
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	175	1	1659 3	Y	-0-	87
04	2220 N	1502	-0-	-718	-0-	152	1	1336 3	Y	13	69
						14	9				
05	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	186	1	1663 3	Y	2	71
						2	9				
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1593 3	Y	1	72
						1	9				
*07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	203	1	1815 3	Y	4	76
						4	9				

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810											
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	538	1	3552 2	N	-0-	-0-
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	582	1	3796 2	N	-0-	-0-
04	4320 X	3938	-0-	-382	-0-	398	1	1 2	N	-0-	-0-
						3539	3				
*05	4371 X	4337	-0-	-34	-0-	622	1	3715 2	N	-0-	-0-
*06	4230 X	3867	-0-	-363	-0-	595	1	3272 2	N	-0-	-0-
07	4371 X	4326	-0-	-45	-0-	637	1	3689 2	N	-0-	-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312											
02	12934 X	12748	-0-	-186	-0-	12748	2		N	-0-	-0-
03	13826 X	13565	-0-	-261	-0-	13565	2		N	-0-	-0-
04	13380 X	13103	-0-	-277	-0-	13103	2		N	-0-	-0-
05	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2		N	-0-	-0-
06	13380 X	13121	-0-	-259	-0-	13121	2		N	-0-	-0-
07	13640 X	13423	-0-	-217	-0-	13423	2		N	-0-	-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747											
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	399	1	996 2	N	-0-	-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	400	1	985 2	N	-0-	-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	419	1	1072 2	N	-0-	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	455	1	1043 2	N	-0-	-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	354	1	851 2	N	-0-	-0-
*07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	384	1	879 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2		N	-0-			-0-
03	12338 X	12295	-0-	-43	-0-	12295	2		N	-0-			-0-
04	11940 X	11583	-0-	-357	-0-	11583	2		N	-0-			-0-
05	12338 X	12052	-0-	-286	-0-	12052	2		N	-0-			-0-
06	11940 X	11479	-0-	-461	-0-	11479	2		N	-0-			-0-
07	12338 X	11689	-0-	-649	-0-	11689	2		N	-0-			-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905													
02	3451 X	3265	-0-	-186	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3424	-0-	-26	-0-	3424	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2		N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491														
02	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	220	1	4802	3	Y	42	28	1	20
						46	9							
03	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	434	1	9341	3	Y	20	27	1	13
						22	9							
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	233	1	4866	3	Y	16			29
						18	9							
05	5053 X	4065	-0-	-988	-0-	175	1	3869	3	Y	19	21	1	27
						21	9							
06	4920 X	3299	-0-	-1621	-0-	156	1	3137	3	Y	5	18	1	14
						6	9							
07	5084 X	2944	-0-	-2140	-0-	137	1	2795	3	Y	11			25
						12	9							

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070														
02	6483 X	3624	-0-	-2859	-0-	1413	1	2211	2	N	-0-			-0-
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	1510	1	2059	2	N	-0-			-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	1462	1	2055	2	N	-0-			-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	1510	1	2261	2	N	-0-			-0-
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	1462	1	2065	2	N	-0-			-0-
*07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	1510	1	2004	2	N	-0-			-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013														
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1009	1	762	2	N	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1079	1	794	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1044	1	688	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1079	1	648	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	862	-0-	-938	-0-	487	1	375	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	190	-0-	-1608	-0-	190	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	99	1	951	3	Y	-0-		34
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1114	3	Y	-0-		34
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	101	1	889	3	Y	48	82 1	-0-
						53	9						
05	1085 N	911	-0-	-174	-0-	91	1	812	3	Y	7		7
						8	9						
06	1140 N	956	-0-	-184	-0-	95	1	839	3	Y	20		27
						22	9						
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	114	1	1020	3	Y	4		31
						4	9						

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

02	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	677	1	6524	3	Y	-0-		97
03	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	740	1	6999	3	Y	-0-		97
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	772	1	6780	3	Y	42	43 1	96
						46	9						
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	784	1	7025	3	Y	5		101
						6	9						
06	7440 X	7260	-0-	-180	-0-	736	1	6522	3	Y	2		103
						2	9						
07	7688 X	7349	-0-	-339	-0-	738	1	6607	3	Y	4		107
						4	9						

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

02	5771 X	4947	-0-	-824	-0-	302	1	4643	3	Y	2	92 1	26
						2	9						
03	5983 X	5576	-0-	-407	-0-	340	1	5221	3	Y	14		40
						15	9						
04	5730 X	5116	-0-	-614	-0-	314	1	4788	3	Y	13	45 1	8
						14	9						
05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	380	1	5750	3	Y	-0-		8
06	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	436	1	6422	3	Y	-0-		8
*07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	461	1	6702	3	Y	12		20
						13	9						

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

02	1914 N	1813	-0-	-101	-0-	319	1	1492	3	Y	2		2
						2	9						
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	400	1	2150	3	Y	1		3
						1	9						
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	373	1	1778	3	Y	7		10
						8	9						
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	417	1	1999	3	Y	24	26 1	8
						26	9						
06	2460 N	2029	-0-	-431	-0-	346	1	1655	3	Y	25		33
						28	9						
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	384	1	1845	3	Y	3	19 1	17
						3	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
PROFESSOR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245185		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4060 X	3356	-0-	-704	-0-	371	1	2978	3	Y	6	15 1	19
						7	9						
03	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	404	1	3223	3	Y	3		22
						3	9						
04	4200 X	3507	-0-	-693	-0-	400	1	3106	3	Y	1		23
						1	9						
05	4340 X	3731	-0-	-609	-0-	424	1	3307	3	Y	-0-		23
06	3826 X	3826	-0-	-609	-0-	430	1	3396	3	Y	-0-		23
07	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	371	1	2851	3	Y	-0-		23
SATCHMO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245224		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610					
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	378	1	2900	3	Y	-0-		63
03	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	346	1	2629	3	Y	-0-		63
04	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	334	1	2707	3	Y	-0-		63
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	518	1	4431	3	Y	-0-		63
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	716	1	5931	3	Y	-0-		63
*07	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	971	1	7620	3	Y	-0-		63
GERTRUDE		WELL #: 1H		RRCID -> 245258		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800					
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-		-0-
03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-		-0-
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-		-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-		-0-
06	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-		-0-
*07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-		-0-
CORDELL		WELL #: 1H		RRCID -> 245261		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401					
02	2755 X	2634	-0-	-121	-0-	2634	2			N	-0-		-0-
03	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-		-0-
04	2850 X	2626	-0-	-224	-0-	2626	2			N	-0-		-0-
05	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-		-0-
06	2730 X	2696	-0-	-34	-0-	2696	2			N	-0-		-0-
07	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2534	2			N	-0-		-0-
HOOVER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 245273		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440					
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	69	1	372	3	Y	9	16 1	11
						10	9						
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	48	1	270	3	Y	16	23 1	4
						18	9						
04	570 N	419	-0-	-151	-0-	65	1	344	3	Y	9		13
						10	9						
05	496 N	453	-0-	-43	-0-	74	1	365	3	Y	13	15 1	11
						14	9						
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	718	3	Y	14		25
						15	9						
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	214	1	1007	3	Y	10	22 1	13
						11	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	1012	1	4730	3	Y	6		36
							7	9						
03		6014 X	5976	-0-	-38	-0-	937	1	5038	3	Y	1		37
							1	9						
04		5820 X	5308	-0-	-512	-0-	919	1	4383	3	Y	5		42
							6	9						
05		6014 X	5620	-0-	-394	-0-	962	1	4616	3	Y	38	61 1	19
							42	9						
06		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	1065	1	5092	3	Y	22		41
							24	9						
*07		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	1080	1	5191	3	Y	3	23 1	21
							3	9						
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981														
02		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	366	1	1965	3	Y	5	16 1	11
							6	9						
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	393	1	2191	3	Y	36	40 1	7
							40	9						
04		2550 N	2310	-0-	-240	-0-	365	1	1937	3	Y	7		14
							8	9						
05		2511 N	2213	-0-	-298	-0-	371	1	1827	3	Y	14	16 1	12
							15	9						
06		2550 N	1735	-0-	-815	-0-	297	1	1421	3	Y	15		27
							17	9						
07		2387 N	2106	-0-	-281	-0-	367	1	1728	3	Y	10	23 1	14
							11	9						
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252														
02		87 X	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
04		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		-0-
05		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		-0-
06		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
PINNAR WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877														
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	1013	1	2528	2	N	-0-		-0-
03		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	1110	1	2731	2	N	-0-		-0-
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	1042	1	2663	2	N	-0-		-0-
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1056	1	2420	2	N	-0-		-0-
06		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	1108	1	2667	2	N	-0-		-0-
*07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1126	1	2574	2	N	-0-		-0-
SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 2H		RRCID ->	246113	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7972 - 11050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6177 X	6163	-0-	-14	-0-	6163	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	6559	-0-	-44	-0-	6559	2	N	-0-		-0-
04	6270 X	6070	-0-	-200	-0-	6070	2	N	-0-		-0-
05	6603 X	6204	-0-	-399	-0-	6204	2	N	-0-		-0-
06	6390 X	6086	-0-	-304	-0-	6086	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	6495	-0-	-108	-0-	6495	2	N	-0-		-0-

BILLIE HOLIDAY SWD		WELL #: 1		RRCID ->	246206	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8628 - 8926	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOSWELL UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	246307	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7772 - 9946	
02	10092 X	9666	-0-	-426	-0-	9666	2	N	-0-		-0-
03	10881 X	10040	-0-	-841	-0-	10040	2	N	-0-		-0-
04	10530 X	9889	-0-	-641	-0-	9889	2	N	-0-		-0-
05	10881 X	9973	-0-	-908	-0-	9973	2	N	-0-		-0-
06	10530 X	9934	-0-	-596	-0-	9934	2	N	-0-		-0-
07	10323 X	9584	-0-	-739	-0-	9584	2	N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #: 1H		RRCID ->	246311	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 9013 - 11808	
02	2842 X	2592	-0-	-250	-0-	2592	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2674	2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2	N	-0-		-0-
06	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	2600	2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2	N	-0-		-0-

PAXTON		WELL #: 1H		RRCID ->	246335	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8450 - 12440	
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	383	1	1896	2	N	-0-
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	409	1	2073	2	N	-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	396	1	1953	2	N	-0-
05	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	409	1	1930	2	N	-0-
06	2400 N	666	-0-	-1734	-0-	68	1	598	2	N	-0-
07	2418 N	29	-0-	-2389	-0-	29	2			N	-0-

TERRELL		WELL #: 1H		RRCID ->	246336	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 8534 - 11990	
02	4379 X	4202	-0-	-177	-0-	4202	2	N	-0-		-0-
03	4619 X	4560	-0-	-59	-0-	4560	2	N	-0-		-0-
04	4470 X	4361	-0-	-109	-0-	4361	2	N	-0-		-0-
05	4588 X	4477	-0-	-111	-0-	4477	2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4325	-0-	-85	-0-	4325	2	N	-0-		-0-
07	4557 X	4430	-0-	-127	-0-	4430	2	N	-0-		-0-

TEKELL		WELL #: 1H		RRCID ->	246337	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8984 - 12459	
02	3248 X	3227	-0-	-21	-0-	659	1	2568	2	N	-0-
03	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	695	1	2760	2	N	-0-
04	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	658	1	2580	2	N	-0-
05	3472 X	3169	-0-	-303	-0-	672	1	2497	2	N	-0-
06	3360 X	3027	-0-	-333	-0-	653	1	2374	2	N	-0-
07	3441 X	3076	-0-	-365	-0-	678	1	2398	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SAUNDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 246347		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-	-0-	
03	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-	-0-	
04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-	-0-	
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-	-0-	
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-	-0-	
*07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-	-0-	

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246427		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080				
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-	-0-	
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-	
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-	-0-	
05	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	3167	-0-	167	167	3167	2		N	-0-	-0-	
*07	3100 N	2953	-0-	-147	20	2953	2		N	-0-	-0-	

HARRIS, BOB		WELL #: 2H		RRCID -> 246429		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960				
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1058	1	2915	3	Y	41	
03	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1251	1	3473	3	Y	41	
04	3180 X	2466	-0-	-714	-0-	1161	1	1305	3	Y	41	
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	41	
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	41	
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	41	

HARRIS, BOB		WELL #: 1H		RRCID -> 246486		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974				
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	342	1	943	3	Y	38	
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	255	1	707	3	Y	38	
04	570 N	409	-0-	-161	-0-	193	1	216	3	Y	38	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	38	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	38	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	38	

HARRIS, BOB		WELL #: 3H		RRCID -> 246493		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040				
02	348 N	49	-0-	-299	-0-	13	1	36	3	Y	21	
03	372 N	18	-0-	-354	-0-	5	1	13	3	Y	21	
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	11	1	12	3	Y	21	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	21	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21	

LASATER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246571		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833				
02	4089 X	4064	-0-	-25	-0-	4064	2		N	-0-	-0-	
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-	-0-	
04	4230 X	3563	-0-	-667	-0-	3563	2		N	-0-	-0-	
05	4371 X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2		N	-0-	-0-	
06	4230 X	4175	-0-	-55	-0-	4175	2		N	-0-	-0-	
07	4371 X	4306	-0-	-65	-0-	4306	2		N	-0-	-0-	

BOB DENVER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246730		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422				
02	4524 X	3844	-0-	-680	-0-	565	1	3279	3	Y	16	
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	16	
04	4260 X	3780	-0-	-480	-0-	578	1	3202	3	Y	16	
05	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	605	1	3321	3	Y	16	
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	598	1	3444	3	Y	16	
*07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	686	1	3827	3	Y	16	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
VETTE		WELL #: 5H		RRCID -> 246758		COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4640 X	3947	-0-	-693	-0-	39	1	3871	3	Y	34	49
03	4960 X	4158	-0-	-802	-0-	37	9	4116	3	Y	-0-	19
04	4530 X	3827	-0-	-703	-0-	39	1	3788	3	Y	-0-	19
05	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	43	1	4245	3	Y	-0-	19
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	41	1	4039	3	Y	-0-	19
*07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	41	1	4045	3	Y	13	3
						14	9					

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246759		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890		
02	5249 X	4877	-0-	-372	-0-	4877	2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5085	-0-	-402	-0-	5085	2	N	-0-		-0-
04	5100 X	4466	-0-	-634	-0-	4466	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	4929	-0-	-341	-0-	4929	2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4436	-0-	-664	-0-	4436	2	N	-0-		-0-
07	5208 X	4426	-0-	-782	-0-	4426	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246780		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717			
02	8584 X	7035	-0-	-1549	-0-	400	1	6635	2	N	-0-	-0-
03	8432 X	7660	-0-	-772	-0-	443	1	7217	2	N	-0-	-0-
04	8100 X	7147	-0-	-953	-0-	418	1	6729	2	N	-0-	-0-
05	7533 X	6954	-0-	-579	-0-	416	1	6538	2	N	-0-	-0-
06	7410 X	6693	-0-	-717	-0-	402	1	6291	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	6845	-0-	-812	-0-	420	1	6425	2	N	-0-	-0-

PUTTEET HILL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246880		COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668			
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	148	1	3562	3	Y	49	44
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	54	9	4125	3	Y	28	9
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	72	1	3635	3	Y	28	4
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	31	9	3940	3	Y	6	5
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	113	1	4145	3	Y	-0-	2
07	4216 X	4210	-0-	-6	-0-	172	1	4035	3	Y	7	2
						7	9					

BUBBS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 246881		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430			
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	173	1	4152	3	Y	-0-	-0-
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	93	1	5339	3	Y	-0-	-0-
04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	152	1	4922	3	Y	-0-	-0-
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	212	1	4855	3	Y	-0-	-0-
06	5250 X	4545	-0-	-705	-0-	194	1	4351	3	Y	-0-	-0-
07	5425 X	4727	-0-	-698	-0-	188	1	4539	3	Y	-0-	-0-

MARSALIS		WELL #: 1H		RRCID -> 246882		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2020 - P/A 02/19/20							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ABNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	246905	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8285 - 11790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3600 X	3530	-0-	-70	-0-	3530	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3720 X	3674	-0-	-46	-0-	3674	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE		WELL #:		1H	RRCID ->	246942	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8500 - 13289
02		7134 X	6838	-0-	-296	-0-	6838	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7626 X	7089	-0-	-537	-0-	7089	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7380 X	6644	-0-	-736	-0-	6644	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7564 X	6721	-0-	-843	-0-	6721	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7110 X	6463	-0-	-647	-0-	6463	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7316 X	6634	-0-	-682	-0-	6634	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE		WELL #:		7H	RRCID ->	246945	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9150 - 11452
02		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-	-0-	-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-	-0-	-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-	-0-	-0-
05		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	343	1	N	-0-	-0-	-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	-0-	-0-
*07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-	-0-	-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	247016	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	6002 - 9171
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	984	1	Y	24		73
03		6386 X	6144	-0-	-242	-0-	1021	1	Y	22	78 1	17
04		6090 X	5558	-0-	-532	-0-	900	1	Y	3		20
05		6386 X	5915	-0-	-471	-0-	958	1	Y	7		27
*06		6060 X	6011	-0-	-49	-0-	991	1	Y	10		37
07		6262 X	6193	-0-	-69	-0-	1018	1	Y	-0-		37

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	247241	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	6249 - 11220
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	13	9 1	8
03		3100 N	9459	-0-	6359	6359	419	1	Y	19	26 1	1
04		3000 N	1375	-0-	-1625	4734	21	9	Y	4		5
05		3100 N	1665	-0-	-1435	3299	63	1	Y	8	9 1	4
06		3299 X	-0-	-0-	-3299	-0-	72	1	Y	-0-		4
07		1705 X	4	-0-	-1701	-0-	9	9	Y	-0-		4

WIGGUM, RALPH		WELL #:		5H	RRCID ->	247356	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	6350 - 9275
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BINKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	247367	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7420 - 8915		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1653 N	1411	-0-	-242	-0-		277 1	1134 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	660	-0-	-1076	-0-		29 1	631 2	N	-0-			-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
*05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		348 1	1994 2	N	-0-			-0-
*06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		208 1	913 2	N	-0-			-0-
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		203 1	903 2	N	-0-			-0-

BERLIN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	247558	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	6242 - 8185		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31 1		41

HAJEK		WELL #:		1H	RRCID ->	247579	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8998 - 10883		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SASS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	247777	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6062 - 8610		
02		8468 X	8024	-0-	-444	-0-		374 1	7624 3	Y	24			46
								26 9						
03		9052 X	8292	-0-	-760	-0-		371 1	7912 3	Y	8	44 1		10
								9 9						
04		8580 X	7926	-0-	-654	-0-		364 1	7544 3	Y	16	22 1		4
								18 9						
05		8804 X	7893	-0-	-911	-0-		373 1	7511 3	Y	8			12
								9 9						
06		8370 X	7724	-0-	-646	-0-		363 1	7354 3	Y	6			18
								7 9						
07		8587 X	8152	-0-	-435	-0-		359 1	7771 3	Y	20			38
								22 9						

ELLISON ESTATES		WELL #:		2H	RRCID ->	247902	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8450 - 10715		
02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		4630 2		N	-0-			-0-
03		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		4615 2		N	-0-			-0-
04		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-		4383 2		N	-0-			-0-
05		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		4437 2		N	-0-			-0-
06		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-		4318 2		N	-0-			-0-
*07		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-		4273 2		N	-0-			-0-

ELLISON ESTATES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248083	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8810 - 11705		
02		4553 X	4361	-0-	-192	-0-		4361 2		N	-0-			-0-
03		4867 X	4306	-0-	-561	-0-		4306 2		N	-0-			-0-
04		4710 X	4020	-0-	-690	-0-		4020 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4039	-0-	-611	-0-		4039 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	3981	-0-	-519	-0-		3981 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	3673	-0-	-977	-0-		3673 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1837	2	34	9	Y	31	33 1	54
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-		54
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-		54
05	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			Y	-0-		54
06	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			Y	-0-		54
07	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			Y	-0-		54

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

02	2030 N	2008	-0-	-22	-0-	123	1	1885	3	Y	-0-		-0-
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	139	1	2133	3	Y	-0-		-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	139	1	2115	3	Y	13	11 1	-0-
						14	9						2
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	146	1	2210	3	Y	-0-		2
06	2190 N	2150	-0-	-40	-0-	137	1	2013	3	Y	-0-		2
07	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	134	1	1946	3	Y	12		14
						13	9						

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

02	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	336	1	7344	3	Y	66	44 1	60
						73	9						
03	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	498	1	10725	3	Y	23	31 1	52
						25	9						
04	8160 X	7739	-0-	-421	-0-	353	1	7364	3	Y	20		72
						22	9						
05	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	378	1	8374	3	Y	42	46 1	68
						46	9						
06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	371	1	7489	3	Y	13	43 1	38
						14	9						
*07	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	405	1	8282	3	Y	31		69
						34	9						

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	155	1	3543	3	Y	17	41 1	4
						19	9						
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	70	1	3729	3	Y	-0-		4
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	68	1	3669	3	Y	30		34
						33	9						
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	70	1	3656	3	Y	8	37 1	5
						9	9						
06	3690 X	3620	-0-	-70	-0-	68	1	3552	3	Y	-0-		5
07	3813 X	3763	-0-	-50	-0-	70	1	3680	3	Y	12		17
						13	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCKOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	248163	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8485 - 12850	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	4582 X	4244	-0-	-338	-0-		383 1	3861 2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4567	-0-	-238	-0-		409 1	4158 2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4558	-0-	-92	-0-		396 1	4162 2	N	-0-			-0-
05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		409 1	4380 2	N	-0-			-0-
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		396 1	4181 2	N	-0-			-0-
*07	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		554 1	4170 2	N	-0-			-0-

BROUMLEY, J.		WELL #:		5H	RRCID ->	248166	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6696 - 8750
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	213 1	462 2	Y	-0-	17 1		20
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	59 1	125 2	Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		20

ALMA		WELL #:		1H	RRCID ->	248171	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8096 - 14066
02	4872 X	4675	-0-	-197	-0-	4675 2			N	-0-		-0-
03	5208 X	5045	-0-	-163	-0-	5045 2			N	-0-		-0-
04	5040 X	4831	-0-	-209	-0-	4831 2			N	-0-		-0-
05	5115 X	4944	-0-	-171	-0-	4944 2			N	-0-		-0-
06	4890 X	4730	-0-	-160	-0-	4730 2			N	-0-		-0-
07	5053 X	4879	-0-	-174	-0-	4879 2			N	-0-		-0-

SAUNDERS RANCH UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	248182	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5966 - 9100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		109

SHADDEN		WELL #:		1H	RRCID ->	248194	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARY ANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248250	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5902 - 8381
02	2494 N	2368	-0-	-126	-0-	262 1	2098 3	Y	7	11 1		8
03	2573 N	2532	-0-	-41	-0-	282 1	2249 3	Y	1			9
04	2520 N	2080	-0-	-440	-0-	237 1	1842 3	Y	1			10
05	2542 N	2084	-0-	-458	-0-	237 1	1844 3	Y	3			13
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	228 1	1798 3	Y	5	12 1		6
*07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	258 1	1981 3	Y	2			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	7801 X	6954	-0-	-847	-0-	6954	2		N	-0-	-0-
03	8184 X	7340	-0-	-844	-0-	7340	2		N	-0-	-0-
04	7560 X	6931	-0-	-629	-0-	6931	2		N	-0-	-0-
05	7812 X	7485	-0-	-327	-0-	7485	2		N	-0-	-0-
06	7410 X	6786	-0-	-624	-0-	6786	2		N	-0-	-0-
07	7440 X	6206	-0-	-1234	-0-	6206	2		N	-0-	-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055											
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-	-0-
03	4619 X	4191	-0-	-428	-0-	4191	2		N	-0-	-0-
04	4470 X	4077	-0-	-393	-0-	4077	2		N	-0-	-0-
05	4681 X	4144	-0-	-537	-0-	4144	2		N	-0-	-0-
06	4530 X	3914	-0-	-616	-0-	3914	2		N	-0-	-0-
07	4681 X	4022	-0-	-659	-0-	4022	2		N	-0-	-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741											
02	3915 X	3573	-0-	-342	-0-	725	1	2841 3	Y	6	56
03	4185 X	3850	-0-	-335	-0-	766	1	3083 3	Y	1	57
04	4050 X	3586	-0-	-464	-0-	756	1	2830 3	Y	-0-	57
05	3968 X	3333	-0-	-635	-0-	702	1	2631 3	Y	-0-	57
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				Y	-0-	57
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-	57

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690											
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	445	1	2950 2	Y	-0-	94
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	943	1	2318 2	Y	-0-	94
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1292	1	2803 2	Y	199 114 1	179
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	219 9		3154 2	Y	-0-	179
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	1496 1		3347 2	Y	-0-	179
*07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1505 1		3503 2	Y	-0-	179

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399											
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	331	1	4660 2	N	-0-	-0-
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	360	1	4933 2	N	-0-	-0-
04	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	341	1	4687 2	N	-0-	-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	320	1	4448 2	N	-0-	-0-
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	349	1	4638 2	N	-0-	-0-
*07	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	348	1	4582 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MARY ANN UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 248411	COMPL. DATE 09/12/2008	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 6001	- 9151		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2581 N	2504	-0-	-77	-0-	274 1	2201 3	Y	26	47 1		33
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	29 9	316 1	Y	6			39
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	7 9	304 1	Y	5			44
05	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	6 9	335 1	Y	5			49
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	6 9	309 1	Y	6	38 1		17
*07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	7 9	315 1	Y	3			20
						3 9						

DUKE		WELL #:		6H	RRCID -> 248461	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 9100	- 12412		
02	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	435 1	2382 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3104	-0-	4	4	495 1	2609 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3031	-0-	31	35	469 1	2562 2	N	-0-			-0-
05	3095 N	3060	-0-	-35	-0-	490 1	2570 2	N	-0-			-0-
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	485 1	2485 2	N	-0-			-0-
*07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	449 1	2245 2	N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		10H	RRCID -> 248522	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 9100	- 12002		
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	357 1	1957 2	N	-0-			-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	381 1	2008 2	N	-0-			-0-
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	374 1	2040 2	N	-0-			-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	379 1	1990 2	N	-0-			-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	320 1	1638 2	N	-0-			-0-
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	318 1	1588 2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 248530	COMPL. DATE 11/15/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7365	- 9077		
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			-0-
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-			-0-
04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2		N	-0-			-0-
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 2		N	-0-			-0-
*07	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-			-0-

DUKE		WELL #:		1H	RRCID -> 248531	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF. 9000	- 11902		
02	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	995 1	1637 2	N	-0-			-0-
03	2790 N	2561	-0-	-229	-0-	1034 1	1527 2	N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	1009 1	1577 2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2609	-0-	-212	-0-	1043 1	1566 2	N	-0-			-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	1028 1	1575 2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2334	-0-	-332	-0-	609 1	1725 2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		11H	RRCID -> 248537	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7574	- 9216		
02	6757 X	5667	-0-	-1090	-0-	278 1	5389 2	N	-0-			-0-
03	7223 X	6214	-0-	-1009	-0-	298 1	5916 2	N	-0-			-0-
04	6990 X	6226	-0-	-764	-0-	288 1	5938 2	N	-0-			-0-
05	6572 X	6258	-0-	-314	-0-	298 1	5960 2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5872	-0-	-128	-0-	288 1	5584 2	N	-0-			-0-
07	6448 X	5942	-0-	-506	-0-	298 1	5644 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
VINSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 248541		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4060 X	269	-0-	-3791	-0-	47	1	222	2	Y	-0-				-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
04	3930 X	62	-0-	-3868	-0-	11	1	51	2	Y	-0-				-0-
05	4030 X	52	-0-	-3978	-0-	9	1	43	2	Y	-0-				-0-
06	750 X	19	-0-	-731	-0-	3	1	16	2	Y	-0-				-0-
07	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

DEBORAH LOU UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 248709		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485						
02	4756 X	4222	-0-	-534	-0-	227	1	3995	3	Y	-0-	9	1		7
03	5084 X	4887	-0-	-197	-0-	261	1	4625	3	Y	1	5	1		3
						1	9								
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	268	1	4738	3	Y	14	8	1		9
						15	9								
05	5084 X	5008	-0-	-76	-0-	266	1	4742	3	Y	-0-	3	1		6
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	250	1	4435	3	Y	5	4	1		7
						6	9								
*07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	252	1	4415	3	Y	-0-	6	1		1

MONTE CARLO		WELL #: 2H		RRCID -> 248856		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962						
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	1413	1	7326	3	Y	-0-				3
03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1510	1	5331	3	Y	-0-				3
04	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	1462	1	6232	3	Y	-0-				3
05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1510	1	5887	3	Y	-0-				3
06	9030 X	6562	-0-	-2468	-0-	1462	1	5100	3	Y	-0-				3
07	9331 X	7432	-0-	-1899	-0-	1505	1	5927	3	Y	-0-				3

MACFARLANE WARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248861		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391						
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	665	1	3567	3	Y	64	98	1		69
						70	9								
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	637	1	3547	3	Y	232	256	1		45
						255	9								
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	709	1	3767	3	Y	67				112
						74	9								
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	811	1	3991	3	Y	77	108	1		81
						85	9								
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	782	1	3743	3	Y	48				129
						53	9								
07	4464 X	4395	-0-	-69	-0-	770	1	3625	3	Y	-0-	81	1		48

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248863		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454						
02	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-				-0-
03	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-				-0-
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-				-0-
05	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-				-0-
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-				-0-
*07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 248866		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805						
02	7279 X	7257	-0-	-22	-0-	7257	2			N	-0-				-0-
03	7781 X	7624	-0-	-157	-0-	7624	2			N	-0-				-0-
04	7650 X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-				-0-
05	7905 X	7373	-0-	-532	-0-	7373	2			N	-0-				-0-
06	7650 X	6990	-0-	-660	-0-	6990	2			N	-0-				-0-
07	7750 X	7224	-0-	-526	-0-	7224	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248867	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5675 - 8564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	1324	1	4050	3	Y	11	22
							12	9					
03		5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1537	1	4439	3	Y	10	29 1 3
							11	9					
04		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1645	1	4276	3	Y	16	19
							18	9					
*05		4774 X	739	-0-	-4035	-0-	369	1	367	3	Y	3	22
							3	9					
*06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	18 1 4
07		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-	4

BENTLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	248878	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8492 - 12812	
02		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-	-0-
03		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-	-0-
04		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-	-0-
05		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-	-0-
06		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-	-0-
*07		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-	-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		13H	RRCID ->	248881	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6120 - 9401	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248882	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7820 - 9572	
02		5394 X	5248	-0-	-146	-0-	5248	2			N	-0-	-0-
03		5735 X	5548	-0-	-187	-0-	5548	2			N	-0-	-0-
04		5520 X	5299	-0-	-221	-0-	5299	2			N	-0-	-0-
05		5642 X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-	-0-
06		5430 X	5213	-0-	-217	-0-	5213	2			N	-0-	-0-
07		5611 X	5149	-0-	-462	-0-	5149	2			N	-0-	-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		14H	RRCID ->	248883	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6177 - 9443	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248896	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	6067 - 9536	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SKIPPER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248904		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4582 X	4190	-0-	-392	-0-	4190	3	Y	-0-			51
03	4681 X	4329	-0-	-352	-0-	4327	3	Y	2	9	2	53
04	4560 X	4397	-0-	-163	-0-	4374	3	Y	23	9	21	24
05	4712 X	4363	-0-	-349	-0-	4363	3	Y			50 1	24
06	4500 X	4195	-0-	-305	-0-	4195	3	Y				24
07	4557 X	4190	-0-	-367	-0-	4190	3	Y				24

WIGGUM, RALPH		WELL #: 15H		RRCID -> 248910		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 248929		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361				
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	725	1	3028 3	Y	-0-		7
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	766	1	3179 3	Y	17		24
04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	770	1	5352 3	Y	8	18 1	14
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	805	1	3258 3	Y	-0-		14
06	3870 X	3780	-0-	-90	-0-	767	1	3013 3	Y	-0-		14
07	3999 X	3381	-0-	-618	-0-	741	1	2639 3	Y	1		15

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248931		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820				
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495 3	Y	-0-		1
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	543 3	Y	3		4
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	68	1	963 3	Y	-0-	2 1	2
*05	589 N	525	-0-	-64	-0-	56	1	466 3	Y	3		5
*06	570 N	193	-0-	-377	-0-	22	1	171 3	Y	-0-		5
07	589 N	141	-0-	-448	-0-	17	1	124 3	Y	-0-		5

WATSON		WELL #: 1H		RRCID -> 248997		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652				
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	348	1	1762 2	N	-0-		-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	372	1	1890 2	N	-0-		-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	360	1	1541 2	N	-0-		-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	228	1	1610 2	N	-0-		-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	203	1	4629	2	N	-0-			-0-
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	227	1	4989	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4501	-0-	-419	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
						4496	3							
*05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	282	1	4927	2	N	-0-			-0-
*06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	290	1	4752	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	5068	-0-	-140	-0-	294	1	4774	2	N	-0-			-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

02	3422 X	3357	-0-	-65	-0-	3357	2			N	-0-			-0-
03	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3556	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
07	3627 X	3576	-0-	-51	-0-	3576	2			N	-0-			-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

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

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

02	4553 X	2979	-0-	-1574	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
03	4898 X	4838	-0-	-60	-0-	223	1	4615	2	N	-0-			-0-
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	218	1	4537	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4193	-0-	-705	-0-	213	1	3980	2	N	-0-			-0-
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	84	1	4668	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4873	-0-	-56	-0-	4873	2			N	-0-			-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

02	3132 X	2786	-0-	-346	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
03	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	149	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3079	2	N	-0-			-0-
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	159	1	3138	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	3033	-0-	-237	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	3154	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEARS		WELL #:		1H	RRCID ->	249544	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.10356	- 12869		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-				N	-0-			-0-
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-			-0-
04		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIMOTHY		WELL #:		1H	RRCID ->	249546	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 8852	- 13167		
02		3973 X	3792	-0-	-181	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	4025	-0-	-191	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3915	-0-	-239	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3690	-0-	-240	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2		N	-0-			-0-

ELLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	249576	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 8790	- 11570		
02		2059 N	1983	-0-	-76	-0-	383	1	1600	2	N	-0-		-0-
03		2170 N	2137	-0-	-33	-0-	409	1	1728	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	2023	-0-	-47	-0-	396	1	1627	2	N	-0-		-0-
05		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	409	1	1646	2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1997	-0-	-73	-0-	396	1	1601	2	N	-0-		-0-
07		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	409	1	1639	2	N	-0-		-0-

CROUCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249577	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF. 8890	- 13850		
02		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
03		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
04		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
05		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
06		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
*07		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249578	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 6090	- 8892		
02		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	460	1	4115	3	Y	-0-		48
03		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	501	1	4428	3	Y	-0-		48
04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	489	1	4382	3	Y	21	63 1	6
							23	9						
05		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	497	1	4342	3	Y	-0-		6
06		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	483	1	4177	3	Y	-0-		6
*07		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	513	1	4314	3	Y	-0-		6

MCQUAGGE, MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	249583	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8886	- 13885		
02		6351 X	6083	-0-	-268	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
03		6789 X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
04		6540 X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2		N	-0-			-0-
05		6727 X	6334	-0-	-393	-0-	6334	2		N	-0-			-0-
06		6330 X	6085	-0-	-245	-0-	6085	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	6296	-0-	-214	-0-	6296	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
STEELE				WELL #:	1H	RRCID ->	249585	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 8963 - 12198			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL				WELL #:	1H	RRCID ->	249587	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8027	PERF. 8340 - 11669			
02	1218	N	1125	-0-	-93	-0-	409	1	716	2	N	-0-			-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	459	1	926	2	N	-0-			-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	441	1	932	2	N	-0-			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	485	1	1026	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	187	-0-	-1163	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-

BOX				WELL #:	1H	RRCID ->	249590	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 8448 - 12449			
02	1363	N	1009	-0-	-354	-0-	1009	1			N	-0-			-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PADGETT				WELL #:	1H	RRCID ->	249597	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8445 - 11340			
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-			-0-
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-

PATRICIA				WELL #:	1H	RRCID ->	249609	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8904 - 13080			
02	3654	X	3522	-0-	-132	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	3530	2			N	-0-			-0-
07	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3548	2			N	-0-			-0-

SUTTON				WELL #:	1H	RRCID ->	249610	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 9080 - 14100			
02	5278	X	5130	-0-	-148	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5002	-0-	-1118	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	5138	-0-	-1186	-0-	5138	2			N	-0-			-0-

JAMES, RON				WELL #:	1H	RRCID ->	249612	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8550 - 12019			
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-			-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3567 X	2444	-0-	-1123	-0-	789	1	Y	5		62
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	1176	1	Y	13	57 1	18
04		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	1511	1	Y	6		24
05		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1323	1	Y	7		31
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1198	1	Y	6		37
*07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	1114	1	Y	2		39

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202												
02		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-		-0-
03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-		-0-
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-		-0-
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-		-0-
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-		-0-
*07		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020												
02		9280 X	7743	-0-	-1537	-0-	245	1	N	-0-		-0-
03		8711 X	8000	-0-	-711	-0-	265	1	N	-0-		-0-
04		8280 X	7134	-0-	-1146	-0-	227	1	N	-0-		-0-
05		8556 X	6107	-0-	-2449	-0-	203	1	N	-0-		-0-
06		8280 X	6610	-0-	-1670	-0-	211	1	N	-0-		-0-
07		8277 X	6728	-0-	-1549	-0-	224	1	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250												
02		493 N	468	-0-	-25	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03		558 N	466	-0-	-92	-0-	15	1	N	-0-		-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07		558 N	506	-0-	-52	-0-	17	1	N	-0-		-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200												
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-		-0-
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		-0-
06		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-
*07		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249681		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-		69 1	145 2	Y		5				62
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		74 1	177 2	Y		13	57 1			18
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-		64 1	130 2	Y		6				24
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-		162 1	298 2	Y		7				31
06	240 N	113	-0-	-127	-0-		39 1	67 2	Y		6				37
07	217 N	116	-0-	-101	-0-		37 1	77 2	Y		2				39

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249682		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941						
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-		719 1	2201 3	Y		43				83
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		763 1	2203 3	Y		27	101 1			9
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		899 1	2335 3	Y		43				52
05	3162 X	2331	-0-	-831	-0-		1160 1	1154 3	Y		15				67
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y		-0-	55 1			12
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y		-0-				12

BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249683		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415						
*02	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-		675 1	2067 3	Y		2				4
*03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		697 1	2012 3	Y		-0-	4 1			-0-
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-		232 1	602 3	Y		-0-				-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		-0-				-0-
*06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y		-0-				-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y		-0-				-0-

BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249684		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249685		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595						
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		145 1	445 3	Y		-0-				1
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-		203 1	586 3	Y		1	2 1			-0-
04	420 N	54	-0-	-366	-0-		15 1	39 3	Y		-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y		-0-				-0-
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-		2923 1		Y		-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ADAM STINSON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 249686		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	1084 1	7027 3	Y	51	78 1		61
03	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	1060 1	6805 3	Y	13	64 1		10
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	1016 1	6470 3	Y	41	40 1		11
05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	1052 1	6588 3	Y	23			34
06	8460 X	7028	-0-	-1432	-0-	967 1	6043 3	Y	16	25 1		25
07	8742 X	6711	-0-	-2031	-0-	931 1	5768 3	Y	11	23 1		13

VINSON		WELL #: A 2H		RRCID -> 249687		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919			
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	716 1	3350 2	Y	-0-			-0-
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	815 1	3819 2	Y	-0-			-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	811 1	3769 2	Y	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	847 1	4128 2	Y	-0-			-0-
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	835 1	4070 2	Y	-0-			-0-
*07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	499 1	4145 2	Y	-0-			-0-

ADAM STINSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249689		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600			
02	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	741 1	4805 3	Y	16	24 1		19
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	850 1	5459 3	Y	4	20 1		3
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	827 1	5263 3	Y	15	14 1		4
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	841 1	5266 3	Y	11			15
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	815 1	5096 3	Y	9	12 1		12
07	5983 X	5203	-0-	-780	-0-	723 1	4479 3	Y	1	8 1		5

SOUTH LOOP 820 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249692		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550			
02	6351 X	1138	-0-	-5213	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
03	6355 X	3974	-0-	-2381	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725 2		N	-0-			-0-
05	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	15994 2		N	-0-			-0-
06	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	20887 2		N	-0-			-0-
*07	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	22544 2		N	-0-			-0-

TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249693		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345			
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	1258 1	4125 3	Y	-0-			3
03	3131 X	731	-0-	-2400	-0-	731 3		Y	-0-			3
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			Y	-0-			3
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			3
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-			3
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

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

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	650	1	3039	2	Y	-0-			-0-
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	695	1	3255	2	Y	-0-			-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	639	1	2968	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	654	1	3186	2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3658	-0-	-152	-0-	623	1	3035	2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	378	1	3139	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

02	3045 X	2753	-0-	-292	-0-	482	1	2271	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2423	-0-	-770	-0-	497	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	397	1	1	2	N	-0-			-0-
						2213	3							
*05	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	536	1	2224	2	N	-0-			-0-
*06	2970 X	2446	-0-	-524	-0-	334	1	2112	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2598	-0-	-347	-0-	151	1	2447	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	154	1	819	3	Y	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	150	1	786	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	160	1	706	3	Y	-0-			-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	472	1	1210	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4232	-0-	1232	1232	1061	1	3171	3	Y	-0-			-0-
*07	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758										COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5738 - 9631	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759										COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5839 - 9011	
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-	-0-	-0-			Y	4			16	
03	1426	X	581	-0-	-845	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-			16	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760										COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6100 - 8440	
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	Y	2			5	
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	4	8	1	1	
04	780	N	425	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	3			4	
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	1	
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763										COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	9450 - 10241	
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-	
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-			-0-	
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-	
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-	
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-			-0-	
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-	

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864										COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	9005 - 12252	
02	4959	X	4844	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-			-0-	
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-	
04	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	360	1	N	-0-			-0-	
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-			-0-	
06	5100	X	4174	-0-	-926	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-	
07	5270	X	4458	-0-	-812	-0-	-0-	-0-	4458	2	N	-0-			-0-	

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134										COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8284 - 10958	
02	5365	X	4897	-0-	-468	-0-	-0-	-0-	4897	2	N	-0-			-0-	
03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-			-0-	
04	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	4915	2	N	-0-			-0-	
05	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	4877	2	N	-0-			-0-	
06	5070	X	4868	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-			-0-	
07	5239	X	4858	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	4858	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827													
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
03		2139 N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
04		2070 N	1814	-0-	-256	-0-	1814	2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2024	-0-	-177	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1918	-0-	-2	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
07		1860 N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766													
02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	293	1	4852	2	N	-0-	-0-
03		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	317	1	5158	2	N	-0-	-0-
04		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	295	1	4749	2	N	-0-	-0-
05		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	323	1	5077	2	N	-0-	-0-
06		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	301	1	4721	2	N	-0-	-0-
*07		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	320	1	4896	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725													
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	163	1	2701	2	N	-0-	-0-
03		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	181	1	2945	2	N	-0-	-0-
04		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	170	1	2743	2	N	-0-	-0-
05		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	N	-0-	-0-
06		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	2	N	-0-	-0-
*07		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	152	1	2332	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250408		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 6780 - 11120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2813 X	2289	-0-	-524	-0-	306 1	1980 3	Y	3	4 1	3
						3 9					
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	341 1	2187 3	Y	-0-	3 1	-0-
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	326 1	2073 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	344 1	2151 3	Y	1		1
						1 9					
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	352 1	2198 3	Y	-0-		1
*07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	385 1	2389 3	Y	-0-		1

ZWEIFEL, HENRY		WELL #: 1H		RRCID -> 250409		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 6062 - 8724	
02	5423 X	5044	-0-	-379	-0-	320 1	4724 3	N	-0-		93
03	5797 X	5695	-0-	-102	-0-	342 1	5353 3	N	-0-		93
04	5610 X	5328	-0-	-282	-0-	331 1	4997 3	N	-0-		93
05	5611 X	5438	-0-	-173	-0-	342 1	5096 3	N	-0-		93
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	557 1	6360 2	N	86		179
						95 9					
*07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	1079 1	5185 3	N	13	164 1	28
						14 9					

BOSWELL UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 250411		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7612 - 8807	
02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2		N	-0-		-0-
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 2		N	-0-		-0-
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2		N	-0-		-0-
05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2		N	-0-		-0-
06	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-		-0-
*07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: F 4H		RRCID -> 250412		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7500 - 11030	
02	9512 X	9304	-0-	-208	-0-	9304 2		N	-0-		-0-
03	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	11035 2		N	-0-		-0-
04	9900 X	9888	-0-	-12	-0-	9888 2		N	-0-		-0-
05	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	10282 2		N	-0-		-0-
06	10680 X	10420	-0-	-260	-0-	10420 2		N	-0-		-0-
07	11036 X	10653	-0-	-383	-0-	10653 2		N	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 250413		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 6365 - 9341	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHEELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250414		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 5545		PERF. 5625 - 9702	
02	435 N	352	-0-	-83	-0-	352 1		Y	-0-		31
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 1		Y	-0-		31
04	450 N	228	-0-	-222	-0-	228 1		Y	-0-		31
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		31
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 1		Y	-0-		31
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 1		Y	-0-		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BOSWELL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250417	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7631 - 9682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	156	1	5520	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6014 X	5392	-0-	-622	-0-	127	1	5265	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	58	1	6759	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	65	1	6679	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	67	1	6695	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6014 X	4816	-0-	-1198	-0-	48	1	4768	2	N	-0-	-0-	-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250418	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	8271 - 11710	
02	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-	-0-	-0-
03	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-	-0-	-0-
04	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-	-0-	-0-
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-	-0-	-0-
06	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 5H	RRCID ->	250419	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7550 - 12427	
02	17806 X	15542	-0-	-2264	-0-	2024	1	13518	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17329 X	17165	-0-	-164	-0-	2255	1	14910	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16770 X	16092	-0-	-678	-0-	2145	1	13947	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17329 X	16861	-0-	-468	-0-	2274	1	14587	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16620 X	16577	-0-	-43	-0-	2233	1	14344	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	2352	1	14837	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 3H	RRCID ->	250421	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	7419 - 10522	
02	9077 X	8044	-0-	-1033	-0-	1048	1	6996	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8804 X	8201	-0-	-603	-0-	1077	1	7124	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8520 X	7953	-0-	-567	-0-	1060	1	6893	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8804 X	7911	-0-	-893	-0-	1067	1	6844	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8310 X	7607	-0-	-703	-0-	1025	1	6582	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8587 X	7756	-0-	-831	-0-	1061	1	6695	2	N	-0-	-0-	-0-

STINSON, ADAM		WELL #:		12H	RRCID ->	250423	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	5384	PERF.	6076 - 8762	
02	4698 X	2706	-0-	-1992	-0-	361	1	2341	3	Y	4	8 1	6
03	5022 X	2756	-0-	-2266	-0-	371	1	2382	3	Y	3	8 1	1
04	3480 X	2535	-0-	-945	-0-	344	1	2191	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	3534 X	1413	-0-	-2121	-0-	195	1	1218	3	Y	-0-		-0-
06	3120 X	1325	-0-	-1795	-0-	183	1	1142	3	Y	-0-		-0-
07	2883 X	1498	-0-	-1385	-0-	208	1	1290	3	Y	-0-		-0-

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250425	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6320 - 9770	
02	4031 X	3500	-0-	-531	-0-	466	1	3024	3	Y	9	14 1	11
03	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	426	1	2732	3	Y	2	11 1	2
04	3870 X	2876	-0-	-994	-0-	390	1	2483	3	Y	3	4 1	1
05	3999 X	3375	-0-	-624	-0-	464	1	2907	3	Y	4		5
06	3840 X	3178	-0-	-662	-0-	438	1	2737	3	Y	3	4 1	4
*07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	566	1	3511	3	Y	2	4 1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE		WELL #: B 10H		RRCID -> 250427		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7560 - 9950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8323 X	7346	-0-	-977	-0-	232 1	7114 2	N	-0-			-0-
03	8897 X	7335	-0-	-1562	-0-	243 1	7092 2	N	-0-			-0-
04	8430 X	6717	-0-	-1713	-0-	213 1	6504 2	N	-0-			-0-
05	8370 X	7138	-0-	-1232	-0-	237 1	6901 2	N	-0-			-0-
06	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	271 1	8205 2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7522	-0-	-321	-0-	250 1	7272 2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250429		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 5344		PERF. 6487 - 10859		
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	214 1	285 3	Y	-0-			1
03	403 N	283	-0-	-120	-0-	130 1	153 3	Y	-0-			1
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	157 1	211 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	527 N	342	-0-	-185	-0-	154 1	188 3	Y	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	142 1	163 3	Y	-0-			-0-
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	353 1	124 3	Y	-0-			-0-

SHANNON PARKER TRUST		WELL #: 4H		RRCID -> 250431		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 4886		PERF. 5260 - 9180		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250449		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 6875 - 10630		
02	9222 X	9063	-0-	-159	-0-	1210 1	7842 3	Y	10	20 1		15
03	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	1360 1	8732 3	Y	2	15 1		2
04	9540 X	9225	-0-	-315	-0-	1252 1	7970 3	Y	3	4 1		1
05	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	1418 1	8879 3	Y	5			6
06	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	1336 1	8356 3	Y	2	4 1		4
*07	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1387 1	8597 3	Y	2	4 1		2

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 250453		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 6860 - 11200		
02	4669 X	4364	-0-	-305	-0-	583 1	3777 3	Y	4	5 1		4
03	4712 X	4673	-0-	-39	-0-	630 1	4042 3	Y	1	4 1		1
04	4500 X	4410	-0-	-90	-0-	598 1	3810 3	Y	2	2 1		1
05	4650 X	4591	-0-	-59	-0-	632 1	3959 3	Y	-0-			1
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	600 1	3749 3	Y	1	1 1		1
07	4495 X	4292	-0-	-203	-0-	596 1	3696 3	Y	-0-	1 1		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 250454		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 8905 - 11720		
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-
03	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
04	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
05	558 X	461	-0-	-97	-0-	461 2		N	-0-			-0-
06	540 X	120	-0-	-420	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	558 X	451	-0-	-107	-0-	451 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9222 X	7179	-0-	-2043	-0-	227	1	6952	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	7616	-0-	-444	-0-	253	1	7363	2	N	-0-			-0-
04	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	245	1	7469	2	N	-0-			-0-
05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	261	1	7591	2	N	-0-			-0-
06	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	244	1	7391	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7579	-0-	-388	-0-	252	1	7327	2	N	-0-			-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	57	1	246	3	Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

02	4060 X	4020	-0-	-40	-0-	536	1	3472	3	Y	11	10	1	8
03	4340 X	4224	-0-	-116	-0-	566	1	3635	3	Y	21	25	1	4
04	4200 X	4115	-0-	-85	-0-	538	1	3427	3	Y	136	109	1	31
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	586	1	3667	3	Y	139			170
06	4380 X	4267	-0-	-113	-0-	573	1	3582	3	Y	102	137	1	135
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	629	1	3896	3	Y	98	147	1	86
						108	9							

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

02	4263 X	4035	-0-	-228	-0-	348	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	1393	-0-	-3164	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2020

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

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

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
STINSON, ADAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250467		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 7085 - 9462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	365	1	2366	3	Y	10	14	1			11
03	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	388	1	2490	3	Y	-0-	10	1			1
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	366	1	2330	3	Y	4	4	1			1
05	2790 X	2740	-0-	-50	-0-	377	1	2363	3	Y	-0-					1
06	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	359	1	2246	3	Y	1	1	1			1
*07	2883 X	2685	-0-	-198	-0-	373	1	2312	3	Y	-0-					1
BOSWELL UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 250468		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7915 - 9827						
02	5945 X	4156	-0-	-1789	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	3759	-0-	-2627	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	4767	-0-	-1413	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
*07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250469		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 6160 - 10579						
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	582	1	774	3	Y	-0-					26
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	645	1	761	3	Y	-0-					26
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	401	1	539	3	Y	10	26	1			10
05	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	506	1	616	3	Y	10					20
06	1350 N	308	-0-	-1042	-0-	142	1	162	3	Y	4					24
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	4	9			Y	-0-					24
GRACIE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250479		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5600 - 9581						
02	7772 X	6934	-0-	-838	-0-	834	1	6076	3	Y	22					31
03	8308 X	6802	-0-	-1506	-0-	829	1	5973	3	Y	-0-	18	1			13
04	8040 X	6293	-0-	-1747	-0-	789	1	5504	3	Y	-0-					13
05	7874 X	6453	-0-	-1421	-0-	809	1	5644	3	Y	-0-					13
06	7290 X	6522	-0-	-768	-0-	800	1	5722	3	Y	-0-	6	1			7
07	7409 X	2921	-0-	-4488	-0-	379	1	2542	3	Y	-0-					7
STINSON, ADAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250480		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 5438		PERF. 5760 - 9201						
02	551 N	511	-0-	-40	-0-	68	1	440	3	Y	3	6	1			4
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	473	3	Y	2	5	1			1
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	401	3	Y	7	6	1			2
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	58	1	365	3	Y	3					5
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	125	1	779	3	Y	-0-	3	1			2
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	103	1	639	3	Y	1	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250481	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5396	PERF.	5519 - 9027
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3393 X	268	-0-	-3125	-0-	45	1	223	3	Y	-0-	2
03	3906 X	375	-0-	-3531	-0-	375	3			Y	-0-	2
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	2
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	2
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	250773	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	10747 - 11357
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIGAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251142	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	587	PERF.	6310 - 8402
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	444	1	4305	3	Y	5	16
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4847	3	Y	4	20
04	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	491	1	4372	3	Y	-0-	20
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	533	1	4649	3	Y	-0-	20
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	535	1	4495	3	Y	-0-	20
*07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	577	1	4634	3	Y	-0-	20

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	251207	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	6065 - 9910
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	322	1	4958	3	Y	90	79 1 22
03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	330	1	5061	3	Y	44	66
04	5100 X	5051	-0-	-49	-0-	310	1	4728	3	Y	12	66 1 12
05	5270 X	3550	-0-	-1720	-0-	220	1	3330	3	Y	-0-	12
06	5430 X	2132	-0-	-3298	-0-	131	1	1924	3	Y	70	82
07	5611 X	1364	-0-	-4247	-0-	87	1	1264	3	Y	12	94

CORNERSTONE		WELL #:		1H	RRCID ->	251432	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8748 - 11827
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-	-0-
03	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-	-0-
04	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-	-0-
05	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-	-0-
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-	-0-
07	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-	-0-

CORNERSTONE		WELL #:		2H	RRCID ->	251434	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8990 - 11752
02	1682 N	1611	-0-	-71	-0-	1611	2			N	-0-	-0-
03	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-	-0-
04	1680 N	1557	-0-	-123	-0-	1557	2			N	-0-	-0-
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			N	-0-	-0-
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			N	-0-	-0-
07	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1494	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056														
DAVIS, MILES		WELL #:		1H	RRCID ->	251443	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	5880 -	7952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	251617	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9175 -	11143					
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	248	N	35	-0-	-213	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOMMY RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	251782	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8990 -	13670					
02	5684	X	5439	-0-	-245	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5831	-0-	-214	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5461	-0-	-389	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5691	-0-	-292	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5535	-0-	-105	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	251790	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	9170 -	12574					
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	2780	2	N	-0-					-0-
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	2826	2	N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	679	1	2609	2	N	-0-					-0-
*07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	683	1	2665	2	N	-0-					-0-

BENTLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	251804	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8465 -	13700					
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	-0-	1009	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	19	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	-0-	835	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	251822	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	11153 -	13138					
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1279	-0-	-611	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251829	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	6565 -	9171					
02	4176	X	3992	-0-	-184	-0-	-0-	3961	3	31	9	Y	28					85
03	4433	X	4286	-0-	-147	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					85
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					85
05	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	-0-	4363	3			Y	-0-					85
06	4110	X	3869	-0-	-241	-0-	-0-	3869	3			Y	-0-					85
07	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	-0-	3947	3	30	9	Y	27	19	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE		WELL #: C 3H		RRCID -> 251830		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7480 - 8998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	433 1	2895 2	N	-0-			-0-
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	490 1	3240 2	N	-0-			-0-
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	481 1	3130 2	N	-0-			-0-
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	523 1	3354 2	N	-0-			-0-
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	487 1	3131 2	N	-0-			-0-
*07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	515 1	3249 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: C 4H		RRCID -> 251835		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7420 - 10100		
02	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	969 1	6474 2	N	-0-			-0-
03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	1036 1	6849 2	N	-0-			-0-
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	1020 1	6629 2	N	-0-			-0-
05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	1033 1	6627 2	N	-0-			-0-
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	976 1	6267 2	N	-0-			-0-
*07	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	1016 1	6408 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: D 11H		RRCID -> 251836		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 7900 - 9438		
02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7707 2		N	-0-			-0-
03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118 2		N	-0-			-0-
04	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847 2		N	-0-			-0-
05	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2		N	-0-			-0-
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797 2		N	-0-			-0-
*07	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: E 5H		RRCID -> 251837		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 7493 - 9230		
02	4785 X	4080	-0-	-705	-0-	4080 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4480	-0-	-418	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4342	-0-	-398	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4511	-0-	-263	-0-	4511 2		N	-0-			-0-
06	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	4221 2		N	-0-			-0-
*07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: B 12H		RRCID -> 251839		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 7367		PERF. 7510 - 9730		
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	169 1	5178 2	N	-0-			-0-
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	188 1	5472 2	N	-0-			-0-
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	172 1	5250 2	N	-0-			-0-
05	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	185 1	5384 2	N	-0-			-0-
06	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	169 1	5128 2	N	-0-			-0-
*07	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	182 1	5285 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: E 4H		RRCID -> 251840		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 7500 - 8990		
02	4089 X	3604	-0-	-485	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3578	-0-	-979	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	3669	-0-	-741	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3268	-0-	-1289	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3284	-0-	-886	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3265	-0-	-579	-0-	3265 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: F 3H		RRCID -> 251841		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7556 - 9998		
02	8004 X	7297	-0-	-707	-0-	7297 2		N	-0-			-0-
03	8184 X	7771	-0-	-413	-0-	7771 2		N	-0-			-0-
04	7860 X	7664	-0-	-196	-0-	7664 2		N	-0-			-0-
05	8122 X	7838	-0-	-284	-0-	7838 2		N	-0-			-0-
06	7650 X	7512	-0-	-138	-0-	7512 2		N	-0-			-0-
07	7905 X	7722	-0-	-183	-0-	7722 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ALLIANCE		WELL #: K 3H		RRCID -> 251842		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2	N	-0-		-0-
03	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2	N	-0-		-0-
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2	N	-0-		-0-
05	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-		-0-
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2	N	-0-		-0-
*07	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: K 4H		RRCID -> 251843		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200		
02	8410 X	7935	-0-	-475	-0-	7935	2	N	-0-		-0-
03	9114 X	8870	-0-	-244	-0-	8870	2	N	-0-		-0-
04	8820 X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2	N	-0-		-0-
05	9114 X	8730	-0-	-384	-0-	8730	2	N	-0-		-0-
06	8670 X	8172	-0-	-498	-0-	8172	2	N	-0-		-0-
07	8928 X	8232	-0-	-696	-0-	8232	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251844		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108		
02	12151 X	12071	-0-	-80	-0-	12071	2	N	-0-		-0-
03	13144 X	12700	-0-	-444	-0-	12700	2	N	-0-		-0-
04	12720 X	12071	-0-	-649	-0-	12071	2	N	-0-		-0-
05	13144 X	12636	-0-	-508	-0-	12636	2	N	-0-		-0-
06	12540 X	12203	-0-	-337	-0-	12203	2	N	-0-		-0-
07	12896 X	12187	-0-	-709	-0-	12187	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 251846		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285		
02	12586 X	12044	-0-	-542	-0-	12044	2	N	-0-		-0-
03	13454 X	12669	-0-	-785	-0-	12669	2	N	-0-		-0-
04	12870 X	12357	-0-	-513	-0-	12357	2	N	-0-		-0-
05	13175 X	12670	-0-	-505	-0-	12670	2	N	-0-		-0-
06	12510 X	12021	-0-	-489	-0-	12021	2	N	-0-		-0-
07	12865 X	12263	-0-	-602	-0-	12263	2	N	-0-		-0-

GRACIE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251847		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541		
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	22		31
						24	9				
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	18	1	Y	24	32	1
						26	9				
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	16	1	Y	25		48
						28	9				
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	Y	48		96
						53	9				
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	1	1	Y	35	59	1
						39	9				
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	25		97
						28	9				

BOSWELL UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 251849		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099		
02	10788 X	9159	-0-	-1629	-0-	252	1	N	-0-		-0-
03	11036 X	9880	-0-	-1156	-0-	90	1	N	-0-		-0-
04	10020 X	9545	-0-	-475	-0-	81	1	N	-0-		-0-
05	10292 X	9441	-0-	-851	-0-	91	1	N	-0-		-0-
06	9900 X	9103	-0-	-797	-0-	90	1	N	-0-		-0-
07	9858 X	9103	-0-	-755	-0-	91	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 251850		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-	-0-
03	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 2		N	-0-	-0-
04	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638 2		N	-0-	-0-
05	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514 2		N	-0-	-0-
06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126 2		N	-0-	-0-
*07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481 2		N	-0-	-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 251851		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900		
02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612 2		N	-0-	-0-
03	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161 2		N	-0-	-0-
04	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165 2		N	-0-	-0-
05	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327 2		N	-0-	-0-
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148 2		N	-0-	-0-
*07	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314 2		N	-0-	-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251852		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553		
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	530 1	3436 3	Y	-0-	-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	616 1	3957 3	Y	-0-	-0-
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	746 1	4749 3	Y	-0-	-0-
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	715 1	4479 3	Y	-0-	-0-
06	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	719 1	4497 3	Y	-0-	-0-
*07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	761 1	4716 3	Y	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251853		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642		
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		N	-0-	-0-
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		N	-0-	-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-	-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-	-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2445	-0-	-500	-0-	2445 2		N	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 251854		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810		
02	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9579 2		N	-0-	-0-
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 2		N	-0-	-0-
04	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 2		N	-0-	-0-
05	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060 2		N	-0-	-0-
06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 2		N	-0-	-0-
*07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251855		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555		
02	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	16373 2		N	-0-	-0-
03	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16931 2		N	-0-	-0-
04	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	16212 2		N	-0-	-0-
05	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	17291 2		N	-0-	-0-
06	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	16161 2		N	-0-	-0-
*07	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16126 2		N	-0-	-0-

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251877		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112		
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	1368 1	4486 3	Y	-0-	2
03	4433 X	789	-0-	-3644	-0-	789 3		Y	-0-	2
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	-0-	2
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-	2
06	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	-0-	2
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 10H	RRCID ->	251878	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7530 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14384 X	12455	-0-	-1929	-0-	12455	2	N	-0-			-0-
03		15376 X	13429	-0-	-1947	-0-	13429	2	N	-0-			-0-
04		14610 X	13451	-0-	-1159	-0-	13451	2	N	-0-			-0-
05		14787 X	13379	-0-	-1408	-0-	13379	2	N	-0-			-0-
06		13770 X	12179	-0-	-1591	-0-	12179	2	N	-0-			-0-
07		13888 X	12325	-0-	-1563	-0-	12325	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251879	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7620 - 10525	
02		9338 X	8940	-0-	-398	-0-	8940	2	N	-0-			-0-
03		9796 X	9380	-0-	-416	-0-	9380	2	N	-0-			-0-
04		9480 X	9059	-0-	-421	-0-	9059	2	N	-0-			-0-
05		9641 X	9260	-0-	-381	-0-	9260	2	N	-0-			-0-
06		9240 X	8912	-0-	-328	-0-	8912	2	N	-0-			-0-
07		9548 X	9031	-0-	-517	-0-	9031	2	N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251880	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 7H	RRCID ->	251881	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7570 - 11317	
02		12499 X	11505	-0-	-994	-0-	11505	2	N	-0-			-0-
03		13361 X	12024	-0-	-1337	-0-	12024	2	N	-0-			-0-
04		12930 X	11504	-0-	-1426	-0-	11504	2	N	-0-			-0-
05		13361 X	11870	-0-	-1491	-0-	11870	2	N	-0-			-0-
06		11910 X	11407	-0-	-503	-0-	11407	2	N	-0-			-0-
07		12307 X	11749	-0-	-558	-0-	11749	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 6H	RRCID ->	251882	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7630 - 11982	
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8631	-0-	-49	-0-	8631	2	N	-0-			-0-
04		8460 X	8422	-0-	-38	-0-	8422	2	N	-0-			-0-
05		8742 X	8201	-0-	-541	-0-	8201	2	N	-0-			-0-
06		8460 X	7942	-0-	-518	-0-	7942	2	N	-0-			-0-
07		8711 X	8065	-0-	-646	-0-	8065	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 5H	RRCID ->	251883	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7540 - 10952	
02		8729 X	8237	-0-	-492	-0-	8237	2	N	-0-			-0-
03		9269 X	8405	-0-	-864	-0-	8405	2	N	-0-			-0-
04		8970 X	8830	-0-	-140	-0-	8830	2	N	-0-			-0-
05		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2	N	-0-			-0-
06		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2	N	-0-			-0-
*07		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 8H	RRCID ->	251890	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7620 - 10150	
02		6322 X	5342	-0-	-980	-0-	169	1	5173	2	N	-0-	-0-
03		6758 X	6156	-0-	-602	-0-	204	1	5952	2	N	-0-	-0-
04		6420 X	6355	-0-	-65	-0-	202	1	6153	2	N	-0-	-0-
05		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	216	1	6290	2	N	-0-	-0-
06		5970 X	5784	-0-	-186	-0-	185	1	5599	2	N	-0-	-0-
07		6572 X	6241	-0-	-331	-0-	208	1	6033	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HALL		WELL #:		1D	RRCID ->	251892	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	727	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 10H	RRCID ->	251893	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7650 - 10755			
02	7540 X	7077	-0-	-463	-0-	-0-	7077	2		N	-0-				-0-
03	8060 X	7492	-0-	-568	-0-	-0-	7492	2		N	-0-				-0-
04	7440 X	7178	-0-	-262	-0-	-0-	7178	2		N	-0-				-0-
05	7688 X	7271	-0-	-417	-0-	-0-	7271	2		N	-0-				-0-
06	7440 X	7008	-0-	-432	-0-	-0-	7008	2		N	-0-				-0-
07	7564 X	7218	-0-	-346	-0-	-0-	7218	2		N	-0-				-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251894	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	7298 - 10191			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		E 3H	RRCID ->	251897	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7550 - 9716			
02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-				-0-
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	-0-	5621	2		N	-0-				-0-
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-				-0-
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-				-0-
06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-				-0-
*07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 8H	RRCID ->	251898	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7865 - 10790			
02	16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	-0-	16039	2		N	-0-				-0-
03	16678 X	16489	-0-	-189	-0-	-0-	16489	2		N	-0-				-0-
04	16140 X	14817	-0-	-1323	-0-	-0-	14817	2		N	-0-				-0-
05	16678 X	14465	-0-	-2213	-0-	-0-	14465	2		N	-0-				-0-
06	16140 X	14600	-0-	-1540	-0-	-0-	14600	2		N	-0-				-0-
07	16678 X	14514	-0-	-2164	-0-	-0-	14514	2		N	-0-				-0-

TANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	6382 - 9504			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25

TANDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251903	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	7640 - 8890			
02	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	-0-	585	1	1822	2	Y	-0-			6
03	2635 N	2287	-0-	-348	-0-	-0-	625	1	1662	2	Y	-0-			6
04	2790 N	2090	-0-	-700	-0-	-0-	605	1	1485	2	Y	-0-			6
05	2573 N	2030	-0-	-543	-0-	-0-	625	1	1405	2	Y	-0-			6
06	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	-0-	605	1	1404	2	Y	-0-			6
07	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	-0-	625	1	1387	2	Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ADAM STINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	251905	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	7000 - 7900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251906	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	6000 - 10095
02	10556 X	10426	-0-	-130	-0-	4477	1	5949 3	Y	-0-		70
03	10385 X	10327	-0-	-58	-0-	4736	1	5591 3	Y	-0-		70
04	11250 X	10521	-0-	-729	-0-	4481	1	6031 3	Y	8	57 1	21
05	11625 X	10032	-0-	-1593	-0-	4521	1	5510 3	Y	1		22
06	10050 X	8716	-0-	-1334	-0-	4062	1	4648 3	Y	5		27
07	10385 X	4395	-0-	-5990	-0-	3251	1	1144 3	Y	-0-		27

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251908	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	6721 - 10856
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15511				Y	-0-		3
03	15511 X	-0-	-0-	-15511	-0-				Y	-0-		3
04	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	-0-	2 1	1
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251909	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	5558	PERF.	5700 - 8861
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	1564	1	3270 2	Y	5		62
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1339	1	3211 2	Y	13	57 1	18
04	4320 X	2826	-0-	-1494	-0-	931	1	1888 2	Y	6		24
05	4464 X	3138	-0-	-1326	-0-	1104	1	2026 2	Y	7		31
06	5070 X	3486	-0-	-1584	-0-	1269	1	2210 2	Y	6		37
07	5177 X	4411	-0-	-766	-0-	1437	1	2972 2	Y	2		39

ALLIANCE		WELL #:		C 7H	RRCID ->	251956	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7445 - 9195
02	7018 X	6521	-0-	-497	-0-	849	1	5672 2	N	-0-		-0-
03	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	6035 2	N	-0-		-0-
04	6600 X	6507	-0-	-93	-0-	867	1	5640 2	N	-0-		-0-
05	6975 X	6412	-0-	-563	-0-	865	1	5547 2	N	-0-		-0-
06	6750 X	6145	-0-	-605	-0-	828	1	5317 2	N	-0-		-0-
07	6975 X	6058	-0-	-917	-0-	829	1	5229 2	N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	252000	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7714 - 10930
02	19256 X	17933	-0-	-1323	-0-	17933	2		N	-0-		-0-
03	20522 X	18644	-0-	-1878	-0-	18644	2		N	-0-		-0-
04	18750 X	17114	-0-	-1636	-0-	17114	2		N	-0-		-0-
05	19158 X	18432	-0-	-726	-0-	18432	2		N	-0-		-0-
06	18540 X	18026	-0-	-514	-0-	18026	2		N	-0-		-0-
07	19158 X	18555	-0-	-603	-0-	18555	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
RADKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252093	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8775 - 11055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4988 X	4790	-0-	-198	-0-	348 1	4442 2	N	-0-	-0-	
03		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	372 1	5251 2	N	-0-	-0-	
04		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	360 1	4800 2	N	-0-	-0-	
05		5115 X	4787	-0-	-328	-0-	372 1	4415 2	N	-0-	-0-	
06		5430 X	5233	-0-	-197	-0-	336 1	4897 2	N	-0-	-0-	
07		5611 X	4156	-0-	-1455	-0-	4156 2		N	-0-	-0-	

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252129	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	5688 - 9611
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANCOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	252130	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	771 - 11837
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	348 1	3391 2	N	-0-	-0-	
03		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	372 1	3538 2	N	-0-	-0-	
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	360 1	3306 2	N	-0-	-0-	
05		3968 X	3869	-0-	-99	-0-	372 1	3497 2	N	-0-	-0-	
06		3840 X	2229	-0-	-1611	-0-	274 1	1955 2	N	-0-	-0-	
07		3968 X	158	-0-	-3810	-0-	158 1		N	-0-	-0-	

WOODROW WILSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252154	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5910 - 7352
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOU ELLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	252229	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8855 - 13000
02		1392 N	1200	-0-	-192	-0-	256 1	944 2	N	-0-	-0-	
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	404 1	1815 2	N	-0-	-0-	
04		1830 N	1780	-0-	-50	-0-	351 1	1429 2	N	-0-	-0-	
05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	370 1	1504 2	N	-0-	-0-	
06		2160 N	1768	-0-	-392	-0-	365 1	1403 2	N	-0-	-0-	
*07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	395 1	1542 2	N	-0-	-0-	

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 7H	RRCID ->	252235	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7635 - 10538
02		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146 2		N	-0-	-0-	
03		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514 2		N	-0-	-0-	
04		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 2		N	-0-	-0-	
05		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535 2		N	-0-	-0-	
06		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156 2		N	-0-	-0-	
*07		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514 2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE		WELL #:		F 5H	RRCID ->	252246	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7480 - 11130
02		11078 X	10538	-0-	-540	-0-	10538 2		N	-0-	-0-	
03		11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564 2		N	-0-	-0-	
04		11010 X	10966	-0-	-44	-0-	10966 2		N	-0-	-0-	
05		11377 X	10992	-0-	-385	-0-	10992 2		N	-0-	-0-	
06		11190 X	10674	-0-	-516	-0-	10674 2		N	-0-	-0-	
07		11563 X	10638	-0-	-925	-0-	10638 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	4155	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	4156	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-			-0-
06	4170 X	3860	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920														
02	12818 X	12224	-0-	-594	-0-	-0-	-0-	12224	2	N	-0-			-0-
03	13702 X	13233	-0-	-469	-0-	-0-	-0-	13233	2	N	-0-			-0-
04	12960 X	12879	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	12879	2	N	-0-			-0-
05	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13220	2	N	-0-			-0-
06	12810 X	12473	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	12473	2	N	-0-			-0-
07	13299 X	12844	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	12844	2	N	-0-			-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631														
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	N	11			90
								12	9					
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	N	9			99
								10	9					
04	3810 X	3774	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	331	1	N	15	89	1	25
								17	9					
05	3937 X	3823	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	342	1	N	8			33
								9	9					
06	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	331	1	N	9			42
								10	9					
07	3937 X	3758	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	342	1	N	2			44
								2	9					

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814														
02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4851	2	N	-0-			-0-
03	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5865	2	N	-0-			-0-
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5118	2	N	-0-			-0-
05	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5635	2	N	-0-			-0-
06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6255	2	N	-0-			-0-
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802														
02	4205 X	709	-0-	-3496	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	316	-0-	-4179	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	708	-0-	-1722	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	688	-0-	-1823	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	566	-0-	-1774	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
07	744 X	441	-0-	-303	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551														
02	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-			-0-
03	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	N	-0-			-0-
04	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	N	-0-			-0-
05	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	N	-0-			-0-
06	13563 X	13563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	1	N	-0-			-0-
*07	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
OLCOTT SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	252255	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLIVIA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252256	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 - 9265
02	5829 X	5590	-0-	-239	-0-	56	1	5515	3	Y	17	40
						19	9					
03	6231 X	6053	-0-	-178	-0-	60	1	5855	3	Y	125	39
						138	9				126	1
04	6030 X	5778	-0-	-252	-0-	58	1	5701	3	Y	17	56
						19	9					
05	6231 X	6157	-0-	-74	-0-	61	1	6084	3	Y	11	67
						12	9					
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	60	1	5917	3	Y	-0-	67
*07	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	63	1	6235	3	Y	39	106
						43	9					

OLIVIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252277	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 - 9200
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	37	1	3712	3	Y	-0-	23
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	41	1	4009	3	Y	-0-	5
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	38	1	3777	3	Y	-0-	5
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	39	1	3868	3	Y	-0-	5
06	3840 X	3836	-0-	-4	-0-	38	1	3798	3	Y	-0-	5
07	3968 X	3352	-0-	-616	-0-	33	1	3275	3	Y	40	45
						44	9					

OLIVIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252278	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 - 9037
02	5655 X	5652	-0-	-3	-0-	56	1	5596	3	Y	-0-	23
03	6045 X	5815	-0-	-230	-0-	59	1	5756	3	Y	-0-	6
04	5850 X	5848	-0-	-2	-0-	59	1	5789	3	Y	-0-	6
05	6045 X	5967	-0-	-78	-0-	59	1	5908	3	Y	-0-	6
06	5820 X	5739	-0-	-81	-0-	57	1	5682	3	Y	-0-	6
*07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	62	1	6095	3	Y	39	45
						43	9					

ALLIANCE		WELL #:		C 6H	RRCID ->	252332	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7436 - 9745
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	624	1	4170	2	N	-0-	-0-
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	637	1	4211	2	N	-0-	-0-
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	610	1	3968	2	N	-0-	-0-
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	631	1	4047	2	N	-0-	-0-
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	617	1	3963	2	N	-0-	-0-
*07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	608	1	3836	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1595 N	1490	-0-	-105	-0-	119	1	1371	3	Y	-0-			32
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	139	1	1561	3	Y	-0-			32
04	1560 N	631	-0-	-929	-0-	54	1	556	3	Y	19	51	1	-0-
						21	9							
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

02	6525 X	6103	-0-	-422	-0-	795	1	5308	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6356	-0-	-216	-0-	835	1	5521	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6188	-0-	-202	-0-	825	1	5363	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6220	-0-	-383	-0-	839	1	5381	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	6084	-0-	-306	-0-	820	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	6105	-0-	-405	-0-	835	1	5270	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
03	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
*07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

02	5452 X	5358	-0-	-94	-0-	698	1	4660	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5715	-0-	-113	-0-	751	1	4964	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	5497	-0-	-143	-0-	733	1	4764	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	5576	-0-	-252	-0-	752	1	4824	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	5454	-0-	-156	-0-	735	1	4719	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5145	-0-	-590	-0-	704	1	4441	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

02	8758 X	7790	-0-	-968	-0-	1015	1	6775	2	N	-0-			-0-
03	8587 X	8166	-0-	-421	-0-	1073	1	7093	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	7652	-0-	-628	-0-	1020	1	6632	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	7787	-0-	-645	-0-	1050	1	6737	2	N	-0-			-0-
06	8160 X	7560	-0-	-600	-0-	1018	1	6542	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	7861	-0-	-478	-0-	1076	1	6785	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 252397		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2001 X	656	-0-	-1345	-0-	282	1	374	3	Y	-0-	5
03	961 N	877	-0-	-84	-0-	402	1	475	3	Y	-0-	5
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	689	1	927	3	Y	-0-	1
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	736	1	897	3	Y	1	2
						1	9					
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	786	1	900	3	Y	1	3
						1	9					
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	827	1	291	3	Y	-0-	3

GRACIE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 252399		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550			
02	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	556	1	4051	3	Y	23	32
						25	9					
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	663	1	4772	3	Y	-0-	14
04	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	657	1	4581	3	Y	-0-	14
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	697	1	4863	3	Y	-0-	14
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	660	1	4722	3	Y	-0-	8
*07	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	1105	1	7416	3	Y	-0-	8

GREENHILL		WELL #: 1H		RRCID -> 252552		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298			
02	3799 X	3683	-0-	-116	-0-	3683	2			N	-0-	-0-
03	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3942	2			N	-0-	-0-
04	3870 X	3841	-0-	-29	-0-	3841	2			N	-0-	-0-
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-	-0-
06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-	3617	2			N	-0-	-0-
07	3968 X	3721	-0-	-247	-0-	3721	2			N	-0-	-0-

CAVEN		WELL #: 1H		RRCID -> 252580		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225			
02	4118 X	4063	-0-	-55	-0-	935	1	3128	3	Y	-0-	64
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	29
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-	29
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	29
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	4	33
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	33

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 252715		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591			
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-	-0-
03	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-	-0-
04	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-	-0-
05	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-	-0-
06	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-	-0-
*07	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-	-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 252717		COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802			
02	7569 X	7133	-0-	-436	-0-	7133	2			N	-0-	-0-
03	8525 X	6689	-0-	-1836	-0-	6689	2			N	-0-	-0-
04	8250 X	6217	-0-	-2033	-0-	6217	2			N	-0-	-0-
05	8525 X	6150	-0-	-2375	-0-	6150	2			N	-0-	-0-
06	8250 X	5583	-0-	-2667	-0-	5583	2			N	-0-	-0-
07	7626 X	5662	-0-	-1964	-0-	5662	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252718	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8670 - 12942	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9512 X	9156	-0-	-356	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
03	10757 X	9327	-0-	-1430	-0-	9327	2		N	-0-			-0-
04	10410 X	8686	-0-	-1724	-0-	8686	2		N	-0-			-0-
05	10757 X	8843	-0-	-1914	-0-	8843	2		N	-0-			-0-
06	10410 X	8380	-0-	-2030	-0-	8380	2		N	-0-			-0-
07	9796 X	8410	-0-	-1386	-0-	8410	2		N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252719	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	8300 - 11601	
02	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2		N	-0-			-0-
03	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
04	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2		N	-0-			-0-
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2		N	-0-			-0-
06	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
*07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2		N	-0-			-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	252722	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7902 - 11901	
02	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	2		N	-0-			-0-
03	18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2		N	-0-			-0-
04	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2		N	-0-			-0-
05	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2		N	-0-			-0-
06	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	2		N	-0-			-0-
*07	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE D		WELL #:		9H	RRCID ->	252723	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7539 - 11250	
02	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2		N	-0-			-0-
03	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-			-0-
04	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2		N	-0-			-0-
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2		N	-0-			-0-
*07	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	252724	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7685 - 13166	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	252725	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7675 - 12900	
02	1595 N	942	-0-	-653	-0-	942	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
04	1200 N	109	-0-	-1091	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
*07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE D		WELL #:		12H	RRCID ->	252726	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7760 - 12080	
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5933	-0-	-174	-0-	5933	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	6128	-0-	-862	-0-	6128	2		N	-0-			-0-
05	7223 X	6000	-0-	-1223	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
06	6990 X	5549	-0-	-1441	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
07	6696 X	4930	-0-	-1766	-0-	4930	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE-SARATOGA A		WELL #: A 13H		RRCID ->	252727	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7640 - 10702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	232 N	12	-0-	-220	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 4H		RRCID ->	252728	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7630 - 11474	
02	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964	2	N	-0-			-0-
03	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2	N	-0-			-0-
04	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2	N	-0-			-0-
05	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2	N	-0-			-0-
06	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2	N	-0-			-0-
*07	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 14H		RRCID ->	252729	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7600 - 10920	
02	11629 X	11428	-0-	-201	-0-	11428	2	N	-0-			-0-
03	12524 X	11308	-0-	-1216	-0-	11308	2	N	-0-			-0-
04	12240 X	11138	-0-	-1102	-0-	11138	2	N	-0-			-0-
05	12648 X	11424	-0-	-1224	-0-	11424	2	N	-0-			-0-
06	12240 X	10577	-0-	-1663	-0-	10577	2	N	-0-			-0-
07	12214 X	11202	-0-	-1012	-0-	11202	2	N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252730	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	6080 - 9841	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252731	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	6020 - 9000	
02	4756 X	4186	-0-	-570	-0-	382	1	3804	3	Y	-0-	41
03	5084 X	4657	-0-	-427	-0-	452	1	4205	3	Y	-0-	41
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	236	1	4962	3	Y	27	68
						30	9					
05	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	240	1	5036	3	Y	14	31
						15	9					
06	4710 X	4559	-0-	-151	-0-	209	1	4350	3	Y	-0-	31
07	5239 X	4268	-0-	-971	-0-	198	1	4055	3	Y	14	45
						15	9					

SILVER BULLET UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252749	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5990 - 8272			
02	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4786	3	Y	23	50	1	-0-
						25	9							
03	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	93	1	4974	3	Y	-0-			-0-
04	5040 X	4927	-0-	-113	-0-	90	1	4794	3	Y	39			39
						43	9							
05	5239 X	5025	-0-	-214	-0-	94	1	4918	3	Y	12	50	1	1
						13	9							
06	4920 X	4638	-0-	-282	-0-	88	1	4550	3	Y	-0-			1
07	5084 X	4891	-0-	-193	-0-	92	1	4782	3	Y	15			16
						17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MCGILVERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252987	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6260 -	9322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3364 X	3345	-0-	-19	-0-	147	1	3198	3	Y	-0-		4
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-	4 1	-0-
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	158	1	3350	3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	158	1	3348	3	Y	-0-		-0-
06	3480 X	3371	-0-	-109	-0-	153	1	3218	3	Y	-0-		-0-
*07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	176	1	3590	3	Y	-0-		-0-

ELLIG		WELL #:		1H	RRCID ->	252997	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8538 -	12598
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-		-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-		-0-
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-		-0-
05	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	3671	2			N	-0-		-0-
06	3780 X	3634	-0-	-146	-0-	3634	2			N	-0-		-0-
07	3906 X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-		-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253039	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7480 -	13740
02	8468 X	8188	-0-	-280	-0-	708	1	7480	2	N	-0-		-0-
03	8959 X	8736	-0-	-223	-0-	767	1	7969	2	N	-0-		-0-
04	8490 X	7537	-0-	-953	-0-	390	1	3	2	N	-0-		-0-
						7144	3						
*05	8742 X	8701	-0-	-41	-0-	847	1	7854	2	N	-0-		-0-
*06	8460 X	8141	-0-	-319	-0-	823	1	7318	2	N	-0-		-0-
07	8742 X	8484	-0-	-258	-0-	868	1	7616	2	N	-0-		-0-

COLE		WELL #:		3H	RRCID ->	253055	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8535 -	13715
02	7627 X	7164	-0-	-463	-0-	7164	2			N	-0-		-0-
03	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-		-0-
04	7650 X	7257	-0-	-393	-0-	7257	2			N	-0-		-0-
05	7750 X	7490	-0-	-260	-0-	7490	2			N	-0-		-0-
06	7410 X	7159	-0-	-251	-0-	7159	2			N	-0-		-0-
07	7657 X	7388	-0-	-269	-0-	7388	2			N	-0-		-0-

COLE		WELL #:		4H	RRCID ->	253056	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8663 -	11440
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KAMELL		WELL #:		3H	RRCID ->	253103	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6248 -	10890
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-		20
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	16		36
						18	9						
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	23	1	371	3	Y	14	50 1	-0-
						15	9						
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	23	1	373	3	Y	7		7
						8	9						
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	23	1	363	3	Y	3		10
						3	9						
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	22	1	354	3	Y	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WILLIAMS, LOWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	253112	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8055 - 11330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	4669 X	4432	-0-	-237	-0-	186	1	4246	2	N	-0-		-0-
03	4960 X	4717	-0-	-243	-0-	205	1	4512	2	N	-0-		-0-
04	4740 X	4078	-0-	-662	-0-	2	1	1	2	N	-0-		-0-
						4075	3						
*05	4743 X	4701	-0-	-42	-0-	254	1	4447	2	N	-0-		-0-
*06	4590 X	4516	-0-	-74	-0-	259	1	4257	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4688	-0-	-55	-0-	272	1	4416	2	N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	253115	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7685 - 11009	
02	17632 X	14931	-0-	-2701	-0-	14931	2			N	-0-		-0-
03	18290 X	15700	-0-	-2590	-0-	15700	2			N	-0-		-0-
04	16380 X	15278	-0-	-1102	-0-	15278	2			N	-0-		-0-
05	16709 X	15554	-0-	-1155	-0-	15554	2			N	-0-		-0-
06	15690 X	15090	-0-	-600	-0-	15090	2			N	-0-		-0-
07	15965 X	15732	-0-	-233	-0-	15732	2			N	-0-		-0-

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253116	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5580 - 9285	
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1567	1	5137	3	Y	27		104
						30	9						
03	6169 X	874	-0-	-5295	-0-	874	3			Y	-0-		104
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-		104
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-		104
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-		104
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-		104

KAMELL		WELL #:		1H	RRCID ->	253197	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	10622 - 11620	
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1	1643	3	Y	-0-		16
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	1		17
						1	9						
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	2	14 1	5
						2	9						
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	3	Y	2		7
						2	9						
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1943	3	Y	-0-		7
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	98	1	1704	3	Y	-0-		7

HASSELSTROM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253199	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9800 - 10567	
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	N	-0-		-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
						1542	3						
*05	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	95	1	1668	2	N	-0-		-0-
*06	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	96	1	1571	2	N	-0-		-0-
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	99	1	1606	2	N	-0-		-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	253200	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7688 - 9929	
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RONALD ANN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 253320		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2465 N	2455	-0-	-10	-0-	103	1	2352	2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2618	-0-	-17	-0-	114	1	2504	2	N	-0-			-0-
04		2490 N	2209	-0-	-281	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
							2207	3							
*05		2635 N	2574	-0-	-61	-0-	139	1	2435	2	N	-0-			-0-
*06		2550 N	2488	-0-	-62	-0-	143	1	2345	2	N	-0-			-0-
*07		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	152	1	2464	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 253486		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332					
02		13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-			-0-
03		14859 X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-			-0-
04		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
05		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-			-0-
06		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-			-0-
07		7812 X	2314	-0-	-5498	-0-	2314	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		17H		RRCID -> 253487		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211					
02		18415 X	17513	-0-	-902	-0-	17513	2			N	-0-			-0-
03		19685 X	18328	-0-	-1357	-0-	18328	2			N	-0-			-0-
04		18570 X	17796	-0-	-774	-0-	17796	2			N	-0-			-0-
05		19189 X	18562	-0-	-627	-0-	18562	2			N	-0-			-0-
06		18120 X	17439	-0-	-681	-0-	17439	2			N	-0-			-0-
07		18724 X	17495	-0-	-1229	-0-	17495	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 253491		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998					
02		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	1078	1	1575	2	N	-0-			-0-
03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	1156	1	1688	2	N	-0-			-0-
04		2670 N	2554	-0-	-116	-0-	1045	1	1	2	N	-0-			-0-
							1508	3							
*05		3100 N	4601	-0-	1501	1501	1269	1	3332	2	N	-0-			-0-
*06		3000 N	4835	-0-	1835	3336	1262	1	3573	2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	4841	-0-	1741	5077	1297	1	3544	2	N	-0-			-0-

HANEY		WELL #:		2H		RRCID -> 253612		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675					
02		3422 X	3281	-0-	-141	-0-	3281	2			N	-0-			-0-
03		3658 X	3566	-0-	-92	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
04		3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
05		3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
06		3450 X	3368	-0-	-82	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
07		3565 X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			N	-0-			-0-

HANEY		WELL #:		7H		RRCID -> 253613		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840					
02		3799 X	3524	-0-	-275	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
03		4030 X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
04		3900 X	3513	-0-	-387	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3606	-0-	-424	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
06		3750 X	3352	-0-	-398	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
07		3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOLDEN		WELL #:		6H		RRCID -> 253614		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	548	1	4944	2	N	-0-			-0-
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	547	1	4608	2	N	-0-			-0-
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	532	1	4346	2	N	-0-			-0-
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	541	1	4459	2	N	-0-			-0-
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	519	1	4170	2	N	-0-			-0-
*07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	522	1	4009	2	N	-0-			-0-

HOLDEN		WELL #:		5H		RRCID -> 253615		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801				
02	5104 X	4620	-0-	-484	-0-	461	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	5005	-0-	-265	-0-	531	1	4474	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4696	-0-	-314	-0-	512	1	4184	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4962	-0-	-153	-0-	537	1	4425	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4748	-0-	-142	-0-	525	1	4223	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4837	-0-	-154	-0-	557	1	4280	2	N	-0-			-0-

HOLDEN		WELL #:		4H		RRCID -> 253622		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997				
02	1856 N	1713	-0-	-143	-0-	350	1	1363	2	N	-0-			-0-
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	384	1	1526	2	N	-0-			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	407	1	1512	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	391	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1819	-0-	-134	-0-	401	1	1418	2	N	-0-			-0-

MEARS		WELL #:		3H		RRCID -> 253630		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018				
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-			-0-
04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			-0-
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
*07	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 3H		RRCID -> 253635		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070				
02	11020 X	10237	-0-	-783	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
03	11780 X	10383	-0-	-1397	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
04	10950 X	10010	-0-	-940	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
05	10943 X	10353	-0-	-590	-0-	10353	2			N	-0-			-0-
06	10590 X	10306	-0-	-284	-0-	10306	2			N	-0-			-0-
07	10943 X	10206	-0-	-737	-0-	10206	2			N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 253636		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852				
02	13804 X	12495	-0-	-1309	-0-	992	1	11484	3	Y	17			141
						19	9							
03	14756 X	13259	-0-	-1497	-0-	13259	3			Y	-0-			141
04	14280 X	13447	-0-	-833	-0-	1016	1	12376	3	Y	50			191
						55	9							
05	14756 X	13367	-0-	-1389	-0-	1054	1	12313	3	Y	-0-			191
06	13740 X	13521	-0-	-219	-0-	1010	1	12489	3	Y	20	181	1	30
						22	9							
07	13888 X	13774	-0-	-114	-0-	1051	1	12719	3	Y	4			34
						4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: R 3H		RRCID -> 253637		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2		N	-0-	-0-	
03	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2		N	-0-	-0-	
04	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2		N	-0-	-0-	
05	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2		N	-0-	-0-	
06	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2		N	-0-	-0-	
*07	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2		N	-0-	-0-	

MAYS-MCELROY		WELL #: 1H		RRCID -> 253649		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615				
02	3451 X	3296	-0-	-155	-0-	138	1	3158	2	N	-0-	
03	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	150	1	3298	2	N	-0-	
04	3480 X	2960	-0-	-520	-0-	2	1	1	2	N	-0-	
						2957	3					
*05	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	182	1	3186	2	N	-0-	
*06	3420 X	3345	-0-	-75	-0-	192	1	3153	2	N	-0-	
07	3534 X	3376	-0-	-158	-0-	196	1	3180	2	N	-0-	

COLONIAL TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 253669		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346				
02	6757 X	6332	-0-	-425	-0-	6332	2		N	-0-	-0-	
03	7099 X	6955	-0-	-144	-0-	6955	2		N	-0-	-0-	
04	6870 X	6594	-0-	-276	-0-	6594	2		N	-0-	-0-	
05	6975 X	6664	-0-	-311	-0-	6664	2		N	-0-	-0-	
06	6720 X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2		N	-0-	-0-	
07	6944 X	6583	-0-	-361	-0-	6583	2		N	-0-	-0-	

YOUNG		WELL #: 1H		RRCID -> 253670		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933				
02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2		N	-0-	-0-	
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2		N	-0-	-0-	
04	5760 X	5232	-0-	-528	-0-	5232	2		N	-0-	-0-	
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-	-0-	
06	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-	-0-	
*07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2		N	-0-	-0-	

SMITHERMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 253671		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017				
02	6699 X	6502	-0-	-197	-0-	273	1	6229	2	N	-0-	
03	7161 X	6985	-0-	-176	-0-	304	1	6681	2	N	-0-	
04	6900 X	5973	-0-	-927	-0-	4	1	2	2	N	-0-	
						5967	3					
*05	6944 X	6897	-0-	-47	-0-	373	1	6524	2	N	-0-	
*06	6780 X	6675	-0-	-105	-0-	383	1	6292	2	N	-0-	
07	6975 X	6831	-0-	-144	-0-	397	1	6434	2	N	-0-	

EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 253686		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371				
02	3538 X	886	-0-	-2652	-0-	886	2		N	-0-	-0-	
03	3782 X	222	-0-	-3560	-0-	222	2		N	-0-	-0-	
04	3660 X	384	-0-	-3276	-0-	384	2		N	-0-	-0-	
05	3782 X	352	-0-	-3430	-0-	352	2		N	-0-	-0-	
06	3660 X	1974	-0-	-1686	-0-	1974	2		N	-0-	-0-	
*07	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 253687		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7588 - 12951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2	N	-0-	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 253688		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 7463		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 253689		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 7630 - 13286	
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-	-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2	N	-0-	-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2	N	-0-	-0-
05	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2	N	-0-	-0-
06	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	2207	2	N	-0-	-0-
07	3131	X	628	-0-	-2503	-0-	628	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 5H		RRCID -> 253690		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7730 - 12893	
02	8033	X	1558	-0-	-6475	-0-	1558	2	N	-0-	-0-
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-	-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	2	N	-0-	-0-
05	5084	X	1367	-0-	-3717	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-	-0-
*07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 7H		RRCID -> 253693		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7710 - 10393	
02	9048	X	8261	-0-	-787	-0-	8261	2	N	-0-	-0-
03	9176	X	8444	-0-	-732	-0-	8444	2	N	-0-	-0-
04	8850	X	8331	-0-	-519	-0-	8331	2	N	-0-	-0-
05	8835	X	8071	-0-	-764	-0-	8071	2	N	-0-	-0-
06	8550	X	8268	-0-	-282	-0-	8268	2	N	-0-	-0-
07	8835	X	8757	-0-	-78	-0-	8757	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 8H		RRCID -> 253694		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7670 - 9832	
02	8004	X	6807	-0-	-1197	-0-	6807	2	N	-0-	-0-
03	8432	X	7043	-0-	-1389	-0-	7043	2	N	-0-	-0-
04	7620	X	6487	-0-	-1133	-0-	6487	2	N	-0-	-0-
05	7409	X	6956	-0-	-453	-0-	6956	2	N	-0-	-0-
06	7170	X	7105	-0-	-65	-0-	7105	2	N	-0-	-0-
07	7285	X	7256	-0-	-29	-0-	7256	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: B 9H		RRCID -> 253695		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7725 - 9616	
02	7047	X	6286	-0-	-761	-0-	6286	2	N	-0-	-0-
03	7378	X	6416	-0-	-962	-0-	6416	2	N	-0-	-0-
04	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	5822	2	N	-0-	-0-
05	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	6311	2	N	-0-	-0-
06	6510	X	5491	-0-	-1019	-0-	5491	2	N	-0-	-0-
07	6727	X	5068	-0-	-1659	-0-	5068	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ALLIANCE		WELL #:		H 7H	RRCID ->	253696	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7593 - 9763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7511 X	6656	-0-	-855	-0-	6656 2		N	-0-		-0-
03		7750 X	6744	-0-	-1006	-0-	6744 2		N	-0-		-0-
04		7260 X	6441	-0-	-819	-0-	6441 2		N	-0-		-0-
05		7502 X	6955	-0-	-547	-0-	6955 2		N	-0-		-0-
06		7260 X	6672	-0-	-588	-0-	6672 2		N	-0-		-0-
07		7130 X	6709	-0-	-421	-0-	6709 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 8H	RRCID ->	253697	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7740 - 10082	
02		8729 X	8518	-0-	-211	-0-	8518 2		N	-0-		-0-
03		9331 X	9033	-0-	-298	-0-	9033 2		N	-0-		-0-
04		8670 X	8514	-0-	-156	-0-	8514 2		N	-0-		-0-
05		9114 X	7729	-0-	-1385	-0-	7729 2		N	-0-		-0-
06		8820 X	8223	-0-	-597	-0-	8223 2		N	-0-		-0-
07		9114 X	8450	-0-	-664	-0-	8450 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 9H	RRCID ->	253698	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7560 - 9841	
02		15167 X	13962	-0-	-1205	-0-	13962 2		N	-0-		-0-
03		15500 X	15038	-0-	-462	-0-	15038 2		N	-0-		-0-
04		14880 X	13022	-0-	-1858	-0-	13022 2		N	-0-		-0-
05		15376 X	12704	-0-	-2672	-0-	12704 2		N	-0-		-0-
06		14550 X	12288	-0-	-2262	-0-	12288 2		N	-0-		-0-
07		15035 X	12107	-0-	-2928	-0-	12107 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	253699	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7490 - 10815	
02		18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	18682 2		N	-0-		-0-
03		20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	20147 2		N	-0-		-0-
04		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19355 2		N	-0-		-0-
05		19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	19152 2		N	-0-		-0-
06		17700 X	17465	-0-	-235	-0-	17465 2		N	-0-		-0-
07		18290 X	15760	-0-	-2530	-0-	15760 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 5H	RRCID ->	253700	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 6H	RRCID ->	253701	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7385 - 12948	
02		11194 X	10736	-0-	-458	-0-	10736 2		N	-0-		-0-
03		12927 X	10658	-0-	-2269	-0-	10658 2		N	-0-		-0-
04		13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	13065 2		N	-0-		-0-
05		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16185 2		N	-0-		-0-
06		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533 2		N	-0-		-0-
*07		14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	14934 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 7H	RRCID ->	253702	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7432 - 13002	
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
03		279 N	11	-0-	-268	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
*07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010										TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7600 - 13490
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11977 X	11895	-0-	-82	-0-	11895	2		N	-0-			-0-
03	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2		N	-0-			-0-
04	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2		N	-0-			-0-
05	12772 X	12739	-0-	-33	-0-	12739	2		N	-0-			-0-
06	13680 X	11410	-0-	-2270	-0-	11410	2		N	-0-			-0-
07	15376 X	11083	-0-	-4293	-0-	11083	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010										TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7595 - 10758
02	11368 X	10780	-0-	-588	-0-	10780	2		N	-0-			-0-
03	12121 X	10931	-0-	-1190	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
04	11430 X	10677	-0-	-753	-0-	10677	2		N	-0-			-0-
05	11811 X	10823	-0-	-988	-0-	10823	2		N	-0-			-0-
06	11430 X	10696	-0-	-734	-0-	10696	2		N	-0-			-0-
07	11532 X	10683	-0-	-849	-0-	10683	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7690 - 11225
02	11339 X	10425	-0-	-914	-0-	10425	2		N	-0-			-0-
03	11966 X	11072	-0-	-894	-0-	11072	2		N	-0-			-0-
04	11250 X	10647	-0-	-603	-0-	10647	2		N	-0-			-0-
05	11625 X	10972	-0-	-653	-0-	10972	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	10617	-0-	-633	-0-	10617	2		N	-0-			-0-
07	11129 X	9984	-0-	-1145	-0-	9984	2		N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010										TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6245 - 9726
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-		1
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-		1
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-		1
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-		1
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	27	1	333	3	Y	2		2
						2	9						

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009										TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 11366
02	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	675	1	11853	3	Y	-0-		11
03	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	689	1	12328	3	Y	-0-		11
04	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	649	1	11722	3	Y	-0-	8 1	3
05	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	668	1	12166	3	Y	-0-		3
06	12750 X	12238	-0-	-512	-0-	656	1	11582	3	Y	-0-		3
07	13175 X	12433	-0-	-742	-0-	677	1	11755	3	Y	1		4
						1	9						

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9404 - 13018
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MCMULLIN		WELL #: 2H		RRCID ->	253885	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9083 - 12000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1009 1	3380 2	N	-0-	-0-
03		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	1079 1	3654 2	N	-0-	-0-
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	1044 1	3479 2	N	-0-	-0-
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	1079 1	3967 2	N	-0-	-0-
06		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	1044 1	3795 2	N	-0-	-0-
*07		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1079 1	4140 2	N	-0-	-0-

HANEY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253886	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8248 - 11640
02		4611 X	4447	-0-	-164	-0-	4447 2		N	-0-	-0-
03		4898 X	4816	-0-	-82	-0-	4816 2		N	-0-	-0-
04		4740 X	4578	-0-	-162	-0-	4578 2		N	-0-	-0-
05		4898 X	4713	-0-	-185	-0-	4713 2		N	-0-	-0-
06		4650 X	4510	-0-	-140	-0-	4510 2		N	-0-	-0-
07		4805 X	4626	-0-	-179	-0-	4626 2		N	-0-	-0-

HANEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253887	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8175 - 12145
02		4031 X	3616	-0-	-415	-0-	3616 2		N	-0-	-0-
03		4247 X	3916	-0-	-331	-0-	3916 2		N	-0-	-0-
04		4110 X	3697	-0-	-413	-0-	3697 2		N	-0-	-0-
05		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731 2		N	-0-	-0-
06		3780 X	3711	-0-	-69	-0-	3711 2		N	-0-	-0-
07		3906 X	3832	-0-	-74	-0-	3832 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: G 9H		RRCID ->	253889	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7935 - 11325
02		9599 X	7162	-0-	-2437	-0-	7162 2		N	-0-	-0-
03		10261 X	3341	-0-	-6920	-0-	3341 2		N	-0-	-0-
04		9930 X	329	-0-	-9601	-0-	329 2		N	-0-	-0-
05		9517 X	7461	-0-	-2056	-0-	7461 2		N	-0-	-0-
06		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492 2		N	-0-	-0-
*07		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11219 2		N	-0-	-0-

KIBLINGER		WELL #: 5H		RRCID ->	253895	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8440 - 11842
02		3770 X	3547	-0-	-223	-0-	3547 2		N	-0-	-0-
03		3906 X	3740	-0-	-166	-0-	3740 2		N	-0-	-0-
04		3780 X	3666	-0-	-114	-0-	3666 2		N	-0-	-0-
05		3844 X	3733	-0-	-111	-0-	3733 2		N	-0-	-0-
06		3660 X	3537	-0-	-123	-0-	3537 2		N	-0-	-0-
07		3782 X	3665	-0-	-117	-0-	3665 2		N	-0-	-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	253905	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7756 - 8976
02		11310 X	9069	-0-	-2241	-0-	9069 2		N	-0-	-0-
03		11718 X	10520	-0-	-1198	-0-	10520 2		N	-0-	-0-
04		10980 X	9942	-0-	-1038	-0-	9942 2		N	-0-	-0-
05		11222 X	10391	-0-	-831	-0-	10391 2		N	-0-	-0-
06		10380 X	9983	-0-	-397	-0-	9983 2		N	-0-	-0-
07		10509 X	10470	-0-	-39	-0-	10470 2		N	-0-	-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253909	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6148 X	5562	-0-	-586	-0-		233 1	5329 2	N	-0-			-0-
03		6479 X	6130	-0-	-349	-0-		267 1	5863 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	5346	-0-	-744	-0-		3 1	2 2	N	-0-			-0-
								5341 3						
*05		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		328 1	5741 2	N	-0-			-0-
*06		5940 X	5937	-0-	-3	-0-		341 1	5596 2	N	-0-			-0-
07		6138 X	6074	-0-	-64	-0-		353 1	5721 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

02		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-		7480 2		N	-0-			-0-
03		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		7821 2		N	-0-			-0-
04		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-		7603 2		N	-0-			-0-
05		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-		7713 2		N	-0-			-0-
06		7230 X	7129	-0-	-101	-0-		7129 2		N	-0-			-0-
07		7471 X	7022	-0-	-449	-0-		7022 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

02		14050 X	14050	-0-	-0-	-0-		680 1	13370 2	N	-0-			-0-
03		14911 X	13936	-0-	-975	-0-		673 1	13263 2	N	-0-			-0-
04		14430 X	14412	-0-	-18	-0-		707 1	13705 2	N	-0-			-0-
05		16565 X	16565	-0-	-0-	-0-		842 1	15723 2	N	-0-			-0-
06		15871 X	15871	-0-	-0-	-0-		795 1	15076 2	N	-0-			-0-
*07		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-		805 1	15487 2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

02		12876 X	11676	-0-	-1200	-0-		11676 2		N	-0-			-0-
03		13392 X	12642	-0-	-750	-0-		12642 2		N	-0-			-0-
04		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-		12265 2		N	-0-			-0-
05		12588 X	12588	-0-	-0-	-0-		12588 2		N	-0-			-0-
06		12240 X	11880	-0-	-360	-0-		11880 2		N	-0-			-0-
07		12679 X	12056	-0-	-623	-0-		12056 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

02		11600 X	9473	-0-	-2127	-0-		852 1	8621 2	N	-0-			-0-
03		10354 X	10087	-0-	-267	-0-		910 1	9177 2	N	-0-			-0-
04		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-		887 1	8956 2	N	-0-			-0-
05		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-		924 1	9238 2	N	-0-			-0-
06		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-		920 1	9214 2	N	-0-			-0-
07		10168 X	8369	-0-	-1799	-0-		543 1	7826 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

02		1247 X	337	-0-	-910	-0-		30 1	307 2	N	-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-		47 1	476 2	N	-0-			-0-
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-		41 1	411 2	N	-0-			-0-
05		372 N	149	-0-	-223	-0-		14 1	135 2	N	-0-			-0-
06		510 N	377	-0-	-133	-0-		34 1	343 2	N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253932	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7730 - 9838
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9048 X	8427	-0-	-621	-0-	408 1	8019 2	N	-0-			-0-
03	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	516 1	10181 2	N	-0-			-0-
04	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	498 1	9649 2	N	-0-			-0-
05	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	529 1	9873 2	N	-0-			-0-
06	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	492 1	9328 2	N	-0-			-0-
*07	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	503 1	9663 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	253933	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7680 - 10663
02	19546 X	15764	-0-	-3782	-0-	1418 1	14346 2	N	-0-			-0-
03	17143 X	16761	-0-	-382	-0-	1512 1	15249 2	N	-0-			-0-
04	16860 X	16416	-0-	-444	-0-	1480 1	14936 2	N	-0-			-0-
05	17422 X	16692	-0-	-730	-0-	1517 1	15175 2	N	-0-			-0-
06	16860 X	16164	-0-	-696	-0-	1467 1	14697 2	N	-0-			-0-
07	16957 X	14317	-0-	-2640	-0-	929 1	13388 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253934	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7555 - 10172
02	5974 X	4230	-0-	-1744	-0-	205 1	4025 2	N	-0-			-0-
03	6386 X	4956	-0-	-1430	-0-	239 1	4717 2	N	-0-			-0-
04	6180 X	4042	-0-	-2138	-0-	198 1	3844 2	N	-0-			-0-
05	6386 X	4072	-0-	-2314	-0-	207 1	3865 2	N	-0-			-0-
06	4800 X	1975	-0-	-2825	-0-	99 1	1876 2	N	-0-			-0-
07	4960 X	2832	-0-	-2128	-0-	140 1	2692 2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	8052 - 11692
02	11397 X	10149	-0-	-1248	-0-	10149 2		N	-0-			-0-
03	12183 X	10576	-0-	-1607	-0-	10576 2		N	-0-			-0-
04	11790 X	9683	-0-	-2107	-0-	9683 2		N	-0-			-0-
05	11067 X	9567	-0-	-1500	-0-	9567 2		N	-0-			-0-
06	10530 X	9718	-0-	-812	-0-	9718 2		N	-0-			-0-
07	10850 X	10246	-0-	-604	-0-	10246 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	253936	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7520 - 14600
02	23693 X	22582	-0-	-1111	-0-	1092 1	21490 2	N	-0-			-0-
03	25327 X	23857	-0-	-1470	-0-	1151 1	22706 2	N	-0-			-0-
04	24390 X	21792	-0-	-2598	-0-	1069 1	20723 2	N	-0-			-0-
05	25203 X	17742	-0-	-7461	-0-	902 1	16840 2	N	-0-			-0-
06	24390 X	22545	-0-	-1845	-0-	1129 1	21416 2	N	-0-			-0-
*07	24432 X	24432	-0-	-0-	-0-	1208 1	23224 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	253937	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7660 - 9223
02	9425 X	7972	-0-	-1453	-0-	717 1	7255 2	N	-0-			-0-
03	9238 X	8085	-0-	-1153	-0-	729 1	7356 2	N	-0-			-0-
04	8880 X	7626	-0-	-1254	-0-	687 1	6939 2	N	-0-			-0-
05	9176 X	7894	-0-	-1282	-0-	718 1	7176 2	N	-0-			-0-
06	8880 X	7406	-0-	-1474	-0-	672 1	6734 2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7123	-0-	-1402	-0-	462 1	6661 2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	253981	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7626 - 11207
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	692 1	7002 2	N	-0-		-0-
03		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	734 1	7399 2	N	-0-		-0-
04		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	697 1	7031 2	N	-0-		-0-
05		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	743 1	7430 2	N	-0-		-0-
06		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	700 1	7008 2	N	-0-		-0-
07		6355 X	6075	-0-	-280	-0-	394 1	5681 2	N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752												
02		10643 X	9763	-0-	-880	-0-	9763 2		N	-0-		-0-
03		11377 X	9997	-0-	-1380	-0-	9997 2		N	-0-		-0-
04		11010 X	8917	-0-	-2093	-0-	8917 2		N	-0-		-0-
05		11160 X	9574	-0-	-1586	-0-	9574 2		N	-0-		-0-
06		10470 X	9693	-0-	-777	-0-	9693 2		N	-0-		-0-
07		10447 X	9078	-0-	-1369	-0-	9078 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762												
02		6670 X	5971	-0-	-699	-0-	5971 2		N	-0-		-0-
03		7006 X	6034	-0-	-972	-0-	6034 2		N	-0-		-0-
04		6570 X	5453	-0-	-1117	-0-	5453 2		N	-0-		-0-
05		6603 X	5560	-0-	-1043	-0-	5560 2		N	-0-		-0-
06		6180 X	5400	-0-	-780	-0-	5400 2		N	-0-		-0-
07		6386 X	5601	-0-	-785	-0-	5601 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295												
02		8700 X	7663	-0-	-1037	-0-	7663 2		N	-0-		-0-
03		9207 X	8029	-0-	-1178	-0-	8029 2		N	-0-		-0-
04		8220 X	7115	-0-	-1105	-0-	7115 2		N	-0-		-0-
05		8339 X	7570	-0-	-769	-0-	7570 2		N	-0-		-0-
06		7920 X	7340	-0-	-580	-0-	7340 2		N	-0-		-0-
07		8184 X	7522	-0-	-662	-0-	7522 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662												
02		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		N	-0-		-0-
03		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421 2		N	-0-		-0-
04		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043 2		N	-0-		-0-
05		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299 2		N	-0-		-0-
06		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860 2		N	-0-		-0-
*07		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633 2		N	-0-		-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867												
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672												
02		5887 X	715	-0-	-5172	-0-	715 2		N	-0-		-0-
03		6293 X	305	-0-	-5988	-0-	305 2		N	-0-		-0-
04		6090 X	382	-0-	-5708	-0-	382 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	398	-0-	-4810	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06		3060 X	466	-0-	-2594	-0-	466 2		N	-0-		-0-
07		775 X	531	-0-	-244	-0-	531 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-			-0-
03	682 N	277	-0-	-405	-0-	277	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4220	-0-	1120	1631	4220	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	4037	-0-	1037	2668	4037	2			N	-0-			-0-
*07	6252 X	3584	-0-	-2668	-0-	3584	2			N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	331	1	7570	2	N	-0-			-0-
03	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	367	1	8063	2	N	-0-			-0-
04	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-			-0-
						7251	3							
*05	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	452	1	7900	2	N	-0-			-0-
*06	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	459	1	7529	2	N	-0-			-0-
*07	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	466	1	7562	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3389	-0-	389	389	3389	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	12944	-0-	9844	10233	12944	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

02	8120 X	7580	-0-	-540	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
03	8680 X	6684	-0-	-1996	-0-	6684	2			N	-0-			-0-
04	7920 X	7721	-0-	-199	-0-	7721	2			N	-0-			-0-
05	8091 X	7949	-0-	-142	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
06	7830 X	7455	-0-	-375	-0-	7455	2			N	-0-			-0-
07	8091 X	7460	-0-	-631	-0-	7460	2			N	-0-			-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

02	6699 X	5451	-0-	-1248	-0-	5429	3	22	9	N	20			181
03	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5801	3	28	9	N	25			206
04	5910 X	5542	-0-	-368	-0-	5523	3	19	9	N	17	79	1	144
05	6107 X	5623	-0-	-484	-0-	5609	3	14	9	N	13	58	1	99
06	5910 X	5392	-0-	-518	-0-	5380	3	12	9	N	11			110
07	5828 X	5567	-0-	-261	-0-	5567	3			N	-0-			110

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

02	22890 X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2			N	-0-			-0-
03	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	23930	2			N	-0-			-0-
04	23684 X	23684	-0-	-0-	-0-	23684	2			N	-0-			-0-
05	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-			-0-
06	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	22974	2			N	-0-			-0-
*07	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	22959	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
CAVEN		WELL #: 2H		RRCID -> 254584		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4698 X	3708	-0-	-990	-0-	853 1	2855 3	Y	-0-		29
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	1	17 1	13
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-		13
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		13
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	1		14
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-		14

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 254663		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	4289	-0-	1189	1189	4289 2		N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 254766		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452			
02	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359 2		N	-0-		-0-
03	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8690 2		N	-0-		-0-
04	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401 2		N	-0-		-0-
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2		N	-0-		-0-
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945 2		N	-0-		-0-
*07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 254810		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249			
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255008		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211			
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-		-0-
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 2		N	-0-		-0-
04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2		N	-0-		-0-
05	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2		N	-0-		-0-
06	4470 X	3600	-0-	-870	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
07	4619 X	2909	-0-	-1710	-0-	2909 2		N	-0-		-0-

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 255053		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3739	-0-	739	739	3739 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	5789	-0-	2689	3428	5789 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 255092		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617			
02	51243 X	48075	-0-	-3168	-0-	48075 2		N	-0-		-0-
03	54033 X	47156	-0-	-6877	-0-	47156 2		N	-0-		-0-
04	48090 X	43531	-0-	-4559	-0-	43531 2		N	-0-		-0-
05	51398 X	43123	-0-	-8275	-0-	43123 2		N	-0-		-0-
06	49740 X	40603	-0-	-9137	-0-	40603 2		N	-0-		-0-
07	51398 X	40767	-0-	-10631	-0-	40767 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010										TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8010	-	14267
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11054 2		N	-0-		-0-			
03		20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20864 2		N	-0-		-0-			
04		26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	26377 2		N	-0-		-0-			
05		27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	27785 2		N	-0-		-0-			
06		27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	27981 2		N	-0-		-0-			
*07		27583 X	27583	-0-	-0-	-0-	27583 2		N	-0-		-0-			

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010										TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7870	-	10292
02		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2		N	-0-		-0-			
03		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2		N	-0-		-0-			
04		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645 2		N	-0-		-0-			
05		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 2		N	-0-		-0-			
06		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-		-0-			
*07		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2		N	-0-		-0-			

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010										TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6913	-	9657
02		4089 X	4018	-0-	-71	-0-	4018 3		Y	-0-		23			
03		4371 X	4335	-0-	-36	-0-	4335 3		Y	-0-		23			
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3		Y	-0-		23			
05		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 3		Y	-0-		23			
06		4140 X	4124	-0-	-16	-0-	4124 3		Y	-0-		23			
*07		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 3		Y	-0-	4 1	19			

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010										TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5900	-	8564
02		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10162 3	13 9	Y	12	3 1	12			
03		10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	10421 3		Y	-0-	9 1	3			
04		9990 X	9830	-0-	-160	-0-	9808 3	22 9	Y	20		23			
05		10323 X	9711	-0-	-612	-0-	9710 3	1 9	Y	1		24			
06		10650 X	9221	-0-	-1429	-0-	9182 3	39 9	Y	35	46 1	13			
07		10881 X	9159	-0-	-1722	-0-	9159 3		Y	-0-		13			

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010										TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6180	-	8911
02		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10424 3	34 9	Y	31	27 1	103			
03		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	11217 3	23 9	Y	21	90 1	34			
04		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10737 3	9 9	Y	8		42			
05		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 3		Y	-0-		42			
06		10950 X	10580	-0-	-370	-0-	10541 3	39 9	Y	35	60 1	17			
07		11253 X	10826	-0-	-427	-0-	10826 3		Y	-0-		17			

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	4848	PERF.	6813	-	9727
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1727 3	10 9	Y	9		19			
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		Y	-0-		19			
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		Y	-0-		19			
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		Y	-0-		19			
06		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2363 3	1 9	Y	1		20			
*07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		Y	-0-	3 1	17			

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010										TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7130	-	9717
02		6815 X	6089	-0-	-726	-0-	6089 3		Y	-0-		-0-			
03		7130 X	6768	-0-	-362	-0-	6768 3		Y	-0-		-0-			
04		6660 X	6551	-0-	-109	-0-	6551 3		Y	-0-		-0-			
05		6882 X	6746	-0-	-136	-0-	6728 3	18 9	Y	16	16 1	-0-			
06		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317 3		Y	-0-		-0-			
*07		6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484 3		Y	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255321	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7448 -	9590			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				-0-
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-				-0-
*07	418 X	418	-0-	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-				-0-

SEXTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255323	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5926 -	11748
02	15950 X	15479	-0-	-471	-0-	-0-		15479	3		N	-0-	19
03	16957 X	16469	-0-	-488	-0-	-0-		16469	3		N	-0-	19
04	16380 X	15896	-0-	-484	-0-	-0-		15896	3		N	-0-	19
05	16895 X	16470	-0-	-425	-0-	-0-		16470	3		N	-0-	19
06	16320 X	15911	-0-	-409	-0-	-0-		15911	3		N	-0-	19
07	16554 X	16516	-0-	-38	-0-	-0-		16516	3		N	-0-	19

HOT LIPS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255331	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	6498 -	8460
02	2610 N	2463	-0-	-147	-0-	-0-		2461	3	2 9	Y	2	2
03	2759 N	2669	-0-	-90	-0-	-0-		2669	3		Y	-0-	2
04	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	-0-		2604	3		Y	-0-	2
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	-0-		2634	3		Y	-0-	2
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-		2663	3		Y	-0-	2
07	2666 N	2518	-0-	-148	-0-	-0-		2518	3		Y	-0-	2

COMANCHE PEAK NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255365	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	6590 -	11050
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KAMELL		WELL #:		4H	RRCID ->	255366	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6735 -	10772	
02	11832 X	11613	-0-	-219	-0-	-0-		689	1	10924	3	Y	-0-	11
03	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	-0-		762	1	12343	3	Y	-0-	11
04	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	-0-		763	1	12523	3	Y	-0-	3
05	13800 X	13800	-0-	-0-	-0-	-0-		786	1	13014	3	Y	-0-	3
06	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	-0-		745	1	11922	3	Y	-0-	3
*07	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	-0-		787	1	12398	3	Y	1	4
								1	9					

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255424	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7488 -	10460
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2		N	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-		632	2		N	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-		383	2		N	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-	-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-		491	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 255484		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7522		PERF. 7715 - 9994		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14471 X	14230	-0-	-241	-0-	14230	2	N	-0-			-0-
03	16058 X	14871	-0-	-1187	-0-	14871	2	N	-0-			-0-
04	15540 X	14269	-0-	-1271	-0-	14269	2	N	-0-			-0-
05	16058 X	14670	-0-	-1388	-0-	14670	2	N	-0-			-0-
06	15000 X	13967	-0-	-1033	-0-	13967	2	N	-0-			-0-
07	15221 X	14286	-0-	-935	-0-	14286	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 255485		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 7885 - 10987		
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	669	2	N	-0-			-0-
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
05	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	2	N	-0-			-0-
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2	N	-0-			-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2	N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255557		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7310 - 13932		
02	8381 X	7543	-0-	-838	-0-	652	1	6891 2	N	-0-		-0-
03	8835 X	7892	-0-	-943	-0-	693	1	7199 2	N	-0-		-0-
04	8730 X	6953	-0-	-1777	-0-	360 1	2 2	N	-0-			-0-
						6591 3						
*05	8401 X	8046	-0-	-355	-0-	784	1	7262 2	N	-0-		-0-
*06	7800 X	7787	-0-	-13	-0-	787	1	7000 2	N	-0-		-0-
07	8060 X	7777	-0-	-283	-0-	796	1	6981 2	N	-0-		-0-

JAMES B. MOONEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255599		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 6902 - 11223		
02	16472 X	15822	-0-	-650	-0-	981	1	14841 3	Y	-0-		22
03	17608 X	16886	-0-	-722	-0-	1046	1	15840 3	Y	-0-		22
04	17040 X	15940	-0-	-1100	-0-	1015	1	14925 3	Y	-0-		22
05	17174 X	16360	-0-	-814	-0-	1048	1	15312 3	Y	-0-		22
06	16500 X	15839	-0-	-661	-0-	1015	1	14824 3	Y	-0-		22
07	16926 X	16539	-0-	-387	-0-	1047	1	15492 3	Y	-0-		22

JULIA ROSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255602		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 5700 - 8166		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILL STREAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 255639		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 5827		PERF. 6041 - 9940		
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	515	1	5129 3	Y	32	47 1	-0-
						35	9					
03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	578	1	5368 3	Y	-0-		-0-
04	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	240	1	5056 3	Y	15		15
						17	9					
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	255	1	5362 3	Y	3	18 1	-0-
						3	9					
06	5880 X	5490	-0-	-390	-0-	252	1	5238 3	Y	-0-		-0-
07	6076 X	5329	-0-	-747	-0-	247	1	5065 3	Y	15		15
						17	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255739	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7593 - 9801	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	462	-0-	462	462	462	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	598	-0-	598	1060	598	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	675	-0-	675	1735	675	2		N	-0-	-0-	

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	255740	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7469 - 10529	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-	
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	1427	-0-	1427	1427	1427	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	1950	-0-	1950	3377	1950	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	2109	-0-	2109	5486	2109	2		N	-0-	-0-	

LUMINANT		WELL #:		2H	RRCID ->	255769	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5294	PERF. 6549 - 11574	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 6H	RRCID ->	255812	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7930 - 11236	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 5H	RRCID ->	255814	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7792 - 10862	
02	12470 X	11347	-0-	-1123	-0-	11347	2		N	-0-	-0-	
03	13020 X	11924	-0-	-1096	-0-	11924	2		N	-0-	-0-	
04	12600 X	11149	-0-	-1451	-0-	11149	2		N	-0-	-0-	
05	13020 X	11450	-0-	-1570	-0-	11450	2		N	-0-	-0-	
06	12480 X	10400	-0-	-2080	-0-	10400	2		N	-0-	-0-	
07	12121 X	10439	-0-	-1682	-0-	10439	2		N	-0-	-0-	

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255909	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7705 - 11445	
02	16008 X	7369	-0-	-8639	-0-	7369	2		N	-0-	-0-	
03	17112 X	7838	-0-	-9274	-0-	7838	2		N	-0-	-0-	
04	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2		N	-0-	-0-	
05	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	22164	2		N	-0-	-0-	
06	29612 X	29612	-0-	-0-	-0-	29612	2		N	-0-	-0-	
*07	33569 X	33569	-0-	-0-	-0-	33569	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	256013	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7721 - 10940	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	-0-	
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-	-0-	
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-	-0-	
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	476	2		N	-0-	-0-	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-	
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	12619 2		N	-0-		-0-
03		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	13392 2		N	-0-		-0-
04		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12876 2		N	-0-		-0-
05		13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038 2		N	-0-		-0-
06		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738 2		N	-0-		-0-
*07		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12990 2		N	-0-		-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
*07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896												
02		6148 X	5974	-0-	-174	-0-	250 1	5724 2	N	-0-		-0-
03		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	285 1	6255 2	N	-0-		-0-
04		6210 X	5542	-0-	-668	-0-	3 1	2 2	N	-0-		-0-
							5537 3					
*05		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	352 1	6161 2	N	-0-		-0-
*06		6330 X	6264	-0-	-66	-0-	360 1	5904 2	N	-0-		-0-
07		6541 X	6370	-0-	-171	-0-	370 1	6000 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789												
02		10179 X	8483	-0-	-1696	-0-	8483 2		N	-0-		-0-
03		10695 X	6349	-0-	-4346	-0-	6349 2		N	-0-		-0-
04		10140 X	9496	-0-	-644	-0-	9496 2		N	-0-		-0-
05		11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	11076 2		N	-0-		-0-
06		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10484 2		N	-0-		-0-
*07		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501												
02		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2		N	-0-		-0-
03		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	8360 2		N	-0-		-0-
04		7650 X	5336	-0-	-2314	-0-	5336 2		N	-0-		-0-
05		7905 X	5112	-0-	-2793	-0-	5112 2		N	-0-		-0-
06		8100 X	6087	-0-	-2013	-0-	6087 2		N	-0-		-0-
07		8370 X	5766	-0-	-2604	-0-	5766 2		N	-0-		-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155												
02		6177 X	5670	-0-	-507	-0-	516 1	5132 3	Y	20	138 1	26
							22 9					
03		6665 X	4990	-0-	-1675	-0-	480 1	4465 3	Y	41		67
							45 9					
04		6450 X	4617	-0-	-1833	-0-	208 1	4375 3	Y	31		98
							34 9					
05		6665 X	4670	-0-	-1995	-0-	212 1	4454 3	Y	4	102 1	-0-
							4 9					
06		5940 X	4848	-0-	-1092	-0-	223 1	4625 3	Y	-0-		-0-
07		6076 X	5652	-0-	-424	-0-	262 1	5373 3	Y	15		15
							17 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: C 8H		RRCID -> 256375		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7923 - 11785	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2262	N	2143	-0-	-119	-0-	2143	2	N	-0-	-0-
03	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2	N	-0-	-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2	N	-0-	-0-
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2172	2	N	-0-	-0-
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2	N	-0-	-0-
07	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 3H		RRCID -> 256377		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7806 - 9738	
02	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2	N	-0-	-0-
03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2	N	-0-	-0-
04	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2	N	-0-	-0-
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2	N	-0-	-0-
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2	N	-0-	-0-
*07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2	N	-0-	-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 256378		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7736 - 12058	
02	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2	N	-0-	-0-
03	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	2	N	-0-	-0-
04	20360	X	20360	-0-	-0-	-0-	20360	2	N	-0-	-0-
05	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	22844	2	N	-0-	-0-
06	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	22542	2	N	-0-	-0-
*07	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	2	N	-0-	-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 256445		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7960 - 11978	
02	4988	X	3922	-0-	-1066	-0-	3922	2	N	-0-	-0-
03	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2	N	-0-	-0-
04	5070	X	4654	-0-	-416	-0-	4654	2	N	-0-	-0-
05	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	2	N	-0-	-0-
06	4860	X	3789	-0-	-1071	-0-	3789	2	N	-0-	-0-
07	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 8H		RRCID -> 256506		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7843 - 11210	
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-	-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 6H		RRCID -> 256561		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 8109 - 9546	
02	1131	N	365	-0-	-766	-0-	365	2	N	-0-	-0-
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2	N	-0-	-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-	-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #: C 10H		RRCID -> 256563		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 8081 - 12207	
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-	-0-
04	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2	N	-0-	-0-
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2	N	-0-	-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2	N	-0-	-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		18067 X	16977	-0-	-1090	-0-	16977	2	N	-0-		-0-
03		18972 X	18057	-0-	-915	-0-	18057	2	N	-0-		-0-
04		18090 X	17524	-0-	-566	-0-	17524	2	N	-0-		-0-
05		18290 X	17804	-0-	-486	-0-	17804	2	N	-0-		-0-
06		17700 X	16902	-0-	-798	-0-	16902	2	N	-0-		-0-
07		18135 X	16818	-0-	-1317	-0-	16818	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883												
02		10353 X	9149	-0-	-1204	-0-	9149	2	N	-0-		-0-
03		11067 X	9419	-0-	-1648	-0-	9419	2	N	-0-		-0-
04		10710 X	10450	-0-	-260	-0-	10450	2	N	-0-		-0-
05		11067 X	9394	-0-	-1673	-0-	9394	2	N	-0-		-0-
06		10170 X	8464	-0-	-1706	-0-	8464	2	N	-0-		-0-
07		10788 X	8575	-0-	-2213	-0-	8575	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374												
02		11136 X	9863	-0-	-1273	-0-	9863	2	N	-0-		-0-
03		11904 X	9915	-0-	-1989	-0-	9915	2	N	-0-		-0-
04		11520 X	8975	-0-	-2545	-0-	8975	2	N	-0-		-0-
05		11470 X	9037	-0-	-2433	-0-	9037	2	N	-0-		-0-
06		10920 X	7867	-0-	-3053	-0-	7867	2	N	-0-		-0-
07		10540 X	5123	-0-	-5417	-0-	5123	2	N	-0-		-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382												
02		12673 X	12441	-0-	-232	-0-	12441	3	N	-0-		28
03		13392 X	13128	-0-	-264	-0-	13128	3	N	-0-		-0-
04		12960 X	12405	-0-	-555	-0-	12405	3	N	-0-		28
05		13330 X	12754	-0-	-576	-0-	12754	3	N	-0-		28
06		12900 X	12317	-0-	-583	-0-	12317	3	N	-0-		28
07		13299 X	12774	-0-	-525	-0-	12774	3	N	-0-		28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092												
02		12876 X	11299	-0-	-1577	-0-	750	1	10549	2	N	-0-
03		13764 X	12183	-0-	-1581	-0-	829	1	11354	2	N	-0-
04		12180 X	11326	-0-	-854	-0-	768	1	10558	2	N	-0-
05		12586 X	11582	-0-	-1004	-0-	776	1	10806	2	N	-0-
06		12180 X	11373	-0-	-807	-0-	796	1	10577	2	N	-0-
07		12183 X	11828	-0-	-355	-0-	835	1	10993	2	N	-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902												
02		8120 X	7883	-0-	-237	-0-	7883	2	N	-0-		-0-
03		8680 X	8353	-0-	-327	-0-	8353	2	N	-0-		-0-
04		8400 X	7985	-0-	-415	-0-	7985	2	N	-0-		-0-
05		8587 X	7965	-0-	-622	-0-	7965	2	N	-0-		-0-
06		8160 X	7788	-0-	-372	-0-	7788	2	N	-0-		-0-
07		8432 X	8050	-0-	-382	-0-	8050	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010										TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8018 - 12432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2	N	-0-				-0-
03	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2	N	-0-				-0-
04	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	17010	2	N	-0-				-0-
05	17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2	N	-0-				-0-
06	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2	N	-0-				-0-
*07	16800 X	16800	-0-	-0-	-0-	16800	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010										TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7629 - 10562
02	11281 X	10081	-0-	-1200	-0-	10081	2	N	-0-				-0-
03	12059 X	10447	-0-	-1612	-0-	10447	2	N	-0-				-0-
04	10980 X	9673	-0-	-1307	-0-	9673	2	N	-0-				-0-
05	11315 X	10414	-0-	-901	-0-	10414	2	N	-0-				-0-
06	10710 X	10234	-0-	-476	-0-	10234	2	N	-0-				-0-
07	10788 X	10453	-0-	-335	-0-	10453	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010										TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7700 - 10172
02	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2	N	-0-				-0-
03	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2	N	-0-				-0-
04	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2	N	-0-				-0-
05	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2	N	-0-				-0-
06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2	N	-0-				-0-
*07	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010										TOTAL DEPTH	7943	PERF.	7755 - 10592
02	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2	N	-0-				-0-
03	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2	N	-0-				-0-
04	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2	N	-0-				-0-
05	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2	N	-0-				-0-
06	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2	N	-0-				-0-
*07	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2	N	-0-				-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010										TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5718 - 11929
02	16037 X	15484	-0-	-553	-0-	450	1	Y	1	34	1		3
						1	9						
03	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	571	1	Y	-0-				3
04	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	740	1	Y	19	21	1		1
						21	9						
05	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	738	1	Y	19	20	1		-0-
						21	9						
06	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	692	1	Y	-0-				-0-
*07	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	689	1	Y	-0-				-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010										TOTAL DEPTH	5551	PERF.	6660 - 10542
02	12035 X	11092	-0-	-943	-0-	2091	1	Y	-0-				54
03	12865 X	1060	-0-	-11805	-0-	1060	3	Y	-0-				54
04	12450 X	-0-	-0-	-12450	-0-			Y	-0-				54
05	12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			Y	-0-				54
06	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-			Y	-0-				54
07	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	-0-				54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257372	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7549 - 10527			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAIR EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257374	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7542 - 14200			
02	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	25570	2			N	-0-			-0-
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	28608	2			N	-0-			-0-
04	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	25071	2			N	-0-			-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	1550	X	39	-0-	-1511	-0-	39	2			N	-0-			-0-
STEINER VALLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257415	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	6986 - 12432			
02	10121	X	9034	-0-	-1087	-0-	379	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	5496	-0-	-5292	-0-	239	1	5257	2	N	-0-			-0-
04	10290	X	813	-0-	-9477	-0-	813	3			N	-0-			-0-
*05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	839	1	14681	2	N	-0-			-0-
*06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	638	1	10463	2	N	-0-			-0-
*07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	620	1	10057	2	N	-0-			-0-
ALLIANCE-COZART		WELL #:		4H	RRCID ->	257417	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7700 - 10072			
02	7453	X	5833	-0-	-1620	-0-	387	1	5446	2	N	-0-			-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	467	1	6396	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	5048	-0-	-1372	-0-	342	1	4706	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	438	1	6097	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	4492	-0-	-2138	-0-	314	1	4178	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6408	-0-	-443	-0-	453	1	5955	2	N	-0-			-0-
DYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257418	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5996 - 9295			
02	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	110	1	7157	3	Y	16	47	1	21
							18	9							
03	7657	X	7583	-0-	-74	-0-	112	1	7469	3	Y	2			23
							2	9							
04	7410	X	5156	-0-	-2254	-0-	85	1	5071	3	Y	-0-			23
05	7719	X	6417	-0-	-1302	-0-	102	1	6315	3	Y	-0-	18	1	5
06	7440	X	6581	-0-	-859	-0-	107	1	6474	3	Y	-0-			5
07	7688	X	6434	-0-	-1254	-0-	105	1	6329	3	Y	-0-			5
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257436	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7633 - 9867			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
BLAIR EAST UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	257459	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7586 - 14280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2262 X	377	-0-	-1885	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03		1705 X	483	-0-	-1222	-0-	483 2	N	-0-			-0-
04		960 X	486	-0-	-474	-0-	486 2	N	-0-			-0-
05		496 X	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-			-0-
06		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-			-0-
07		496 X	5	-0-	-491	-0-	5 2	N	-0-			-0-

DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	257582	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	6466 - 10457	
02		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	678 1	2917 3	Y	-0-		63
03		806 X	359	-0-	-447	-0-	359 3		Y	-0-		63
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-		63
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		63
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-		63
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-		63

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	257583	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	6319 - 8815	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		2
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	3 1	1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258597	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7725 - 9647	
02		6757 X	6083	-0-	-674	-0-	6083 2		N	-0-		-0-
03		7223 X	6034	-0-	-1189	-0-	6034 2		N	-0-		-0-
04		7500 X	5977	-0-	-1523	-0-	5977 2		N	-0-		-0-
05		7750 X	7035	-0-	-715	-0-	7035 2		N	-0-		-0-
06		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2		N	-0-		-0-
*07		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:	W 4H	RRCID ->	258623	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	7610 - 14900	
02		18096 X	16770	-0-	-1326	-0-	811 1	15959 2	N	-0-		-0-
03		18662 X	18173	-0-	-489	-0-	877 1	17296 2	N	-0-		-0-
04		17820 X	17481	-0-	-339	-0-	858 1	16623 2	N	-0-		-0-
05		18228 X	18204	-0-	-24	-0-	925 1	17279 2	N	-0-		-0-
06		17580 X	17294	-0-	-286	-0-	866 1	16428 2	N	-0-		-0-
07		18166 X	17456	-0-	-710	-0-	863 1	16593 2	N	-0-		-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	258640	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7587 - 14385	
02		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285 2		N	-0-		-0-
03		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 2		N	-0-		-0-
04		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2		N	-0-		-0-
05		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433 2		N	-0-		-0-
06		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534 2		N	-0-		-0-
*07		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-		-0-

WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	258658	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7715 - 10952	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-			11
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-			11
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	2	11	1	2
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	1			3
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	25	1	269	3	Y	-0-			3
07	465 N	330	-0-	-135	-0-	28	1	301	3	Y	1			4
						1	9							

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	4	1	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	1	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			18
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	61			79

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

02	6728 X	6056	-0-	-672	-0-	483	1	5573	3	Y	-0-			29
03	7161 X	6431	-0-	-730	-0-	526	1	5905	3	Y	-0-			29
04	6930 X	6034	-0-	-896	-0-	534	1	5491	3	Y	8	31	1	6
05	7037 X	6360	-0-	-677	-0-	578	1	5782	3	Y	-0-			6
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	544	1	5768	3	Y	1			7
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	554	1	5972	3	Y	-0-			7

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

02	17516 X	17202	-0-	-314	-0-	2479	1	14678	3	Y	41	79	1	4
03	18569 X	18469	-0-	-100	-0-	2692	1	15774	3	Y	3			7
04	17970 X	17707	-0-	-263	-0-	2644	1	15057	3	Y	5			12
05	18569 X	17743	-0-	-826	-0-	2697	1	15020	3	Y	24			36
06	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	2542	1	14710	3	Y	21	57	1	-0-
07	18476 X	17775	-0-	-701	-0-	2669	1	15094	3	Y	11			11
						12	9							

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

02	6438 X	5865	-0-	-573	-0-	333	1	5519	3	Y	12			95
03	6882 X	6316	-0-	-566	-0-	360	1	5927	3	Y	26			121
04	6240 X	5544	-0-	-696	-0-	321	1	5164	3	Y	54	106	1	69
05	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	373	1	6042	3	Y	43	98	1	14
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	372	1	5871	3	Y	-0-			14
*07	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	382	1	5931	3	Y	106	95	1	25
						117	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: R 2H		RRCID ->	258858	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 7702 - 9426			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2	N	-0-			-0-
03	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2	N	-0-			-0-
04	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2	N	-0-			-0-
05	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2	N	-0-			-0-
06	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2	N	-0-			-0-
*07	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258859	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7442 PERF. 7703 - 10725			
02	406 X	283	-0-	-123	-0-	283	2	N	-0-			-0-
03	434 X	309	-0-	-125	-0-	309	2	N	-0-			-0-
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
05	310 X	249	-0-	-61	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	300 X	271	-0-	-29	-0-	271	2	N	-0-			-0-
07	372 X	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258862	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7465 PERF. 7729 - 10952			
02	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2	N	-0-			-0-
03	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2	N	-0-			-0-
04	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2	N	-0-			-0-
05	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2	N	-0-			-0-
06	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2	N	-0-			-0-
*07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #: W 3H		RRCID ->	258980	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7437 PERF. 7835 - 14117			
02	11890 X	11723	-0-	-167	-0-	567	1	11156 2	N	-0-		-0-
03	12710 X	12361	-0-	-349	-0-	597	1	11764 2	N	-0-		-0-
04	12300 X	11865	-0-	-435	-0-	582	1	11283 2	N	-0-		-0-
05	12710 X	11812	-0-	-898	-0-	600	1	11212 2	N	-0-		-0-
06	12120 X	10266	-0-	-1854	-0-	514	1	9752 2	N	-0-		-0-
07	12524 X	11257	-0-	-1267	-0-	557	1	10700 2	N	-0-		-0-

LAWHON WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258987	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7354 PERF. 7636 - 11314			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAVEN		WELL #: 3H		RRCID ->	259005	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	5499 PERF. 5710 - 8722			
02	406 N	146	-0-	-260	-0-	34	1	112 3	Y	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #: 1H		RRCID ->	259027	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7556 PERF. 7870 - 9449			
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	2		N	-0-		-0-
03	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		N	-0-		-0-
04	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2		N	-0-		-0-
05	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2		N	-0-		-0-
06	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2		N	-0-		-0-
*07	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SILVER BULLET UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259224		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5995 - 8257				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259253		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 5759		PERF. 6042 - 10495				
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	3	18	9	Y	16	25	1	39
03	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6067	3	14	9	Y	13			52
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	3	9	9	Y	8	46	1	14
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-			14
06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	379	1	5392	3	Y	11			25
						12	9							
07	6200 X	4632	-0-	-1568	-0-	280	1	4352	3	Y	-0-			25

SILVER BULLET UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259286		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 5814		PERF. 6009 - 8257				
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	202	1	4597	3	Y	23	53	1	6
						25	9							
03	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	92	1	4891	3	Y	-0-			6
04	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	88	1	4693	3	Y	38			44
						42	9							
05	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	92	1	4772	3	Y	10	48	1	6
						11	9							
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	88	1	4574	3	Y	-0-			6
07	5053 X	4738	-0-	-315	-0-	89	1	4631	3	Y	16			22
						18	9							

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259423		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 8240 - 11577				
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	3563	-0-	-547	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
05	4805 X	3304	-0-	-1501	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
06	4650 X	2058	-0-	-2592	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
07	4805 X	2362	-0-	-2443	-0-	2362	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #: 2H		RRCID -> 259444		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7817 - 10744				
02	14442 X	13114	-0-	-1328	-0-	13114	2			N	-0-			-0-
03	14942 X	13911	-0-	-1031	-0-	13911	2			N	-0-			-0-
04	14310 X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-			-0-
05	14384 X	13725	-0-	-659	-0-	13725	2			N	-0-			-0-
06	13920 X	13334	-0-	-586	-0-	13334	2			N	-0-			-0-
07	14012 X	13347	-0-	-665	-0-	13347	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #: 3H		RRCID -> 259445		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7891 - 10817				
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259536		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 6027 - 9655						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9425 X	8911	-0-	-514	-0-	-0-	8896	3	15	9	Y	14	40	1	62	
03	10075 X	9531	-0-	-544	-0-	-0-	9516	3	15	9	Y	14			76	
04	9750 X	9160	-0-	-590	-0-	-0-	9149	3	11	9	Y	10	66	1	20	
05	9765 X	9427	-0-	-338	-0-	-0-	9427	3			Y	-0-			20	
06	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	9106	3	Y	11			31	
07	9517 X	9208	-0-	-309	-0-	-0-	556	1	8652	3	Y	-0-			31	
SILVER BULLET UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259555		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 6081 - 8385						
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3676	3	Y	17	42	1	11	
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	4492	3	Y	-0-			11	
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4420	3	Y	37			48	
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	4230	3	Y	9	43	1	14	
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	82	1	Y	-0-			14	
*07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	4560	3	Y	15			29	
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259961		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7675 - 11582						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259966		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 7657 - 11749						
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-	
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 260034		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7855 - 11657						
02	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-			-0-	
03	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-			-0-	
04	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-			-0-	
05	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-			-0-	
06	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-			-0-	
*07	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-			-0-	
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: R 3H		RRCID -> 260050		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7717 - 12746						
02	15602 X	14633	-0-	-969	-0-	-0-	14633	2			N	-0-			-0-	
03	16647 X	15173	-0-	-1474	-0-	-0-	15173	2			N	-0-			-0-	
04	15900 X	14431	-0-	-1469	-0-	-0-	14431	2			N	-0-			-0-	
05	16089 X	13086	-0-	-3003	-0-	-0-	13086	2			N	-0-			-0-	
06	15300 X	14685	-0-	-615	-0-	-0-	14685	2			N	-0-			-0-	
07	15655 X	14877	-0-	-778	-0-	-0-	14877	2			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
LADD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260056		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

CAVEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260114		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567				
02	6641 X	4364	-0-	-2277	-0-	1004	1	3360	3	Y	-0-	34
03	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	16
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-	16
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	19
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	19

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260125		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782				
02	8294 X	6781	-0-	-1513	-0-	6781	2			N	-0-	-0-
03	8866 X	5976	-0-	-2890	-0-	5976	2			N	-0-	-0-
04	8580 X	5730	-0-	-2850	-0-	5730	2			N	-0-	-0-
05	8618 X	5239	-0-	-3379	-0-	5239	2			N	-0-	-0-
06	7560 X	3158	-0-	-4402	-0-	3158	2			N	-0-	-0-
07	7254 X	3586	-0-	-3668	-0-	3586	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: R 4H		RRCID -> 260191		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210				
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-	-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-	-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: R 5H		RRCID -> 260224		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161				
02	17226 X	16008	-0-	-1218	-0-	16008	2			N	-0-	-0-
03	18290 X	16600	-0-	-1690	-0-	16600	2			N	-0-	-0-
04	17490 X	15913	-0-	-1577	-0-	15913	2			N	-0-	-0-
05	17515 X	15590	-0-	-1925	-0-	15590	2			N	-0-	-0-
06	16560 X	15896	-0-	-664	-0-	15896	2			N	-0-	-0-
07	17112 X	15476	-0-	-1636	-0-	15476	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #: 4H		RRCID -> 260282		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774				
02	12847 X	10659	-0-	-2188	-0-	10659	2			N	-0-	-0-
03	12586 X	11771	-0-	-815	-0-	11771	2			N	-0-	-0-
04	11790 X	11229	-0-	-561	-0-	11229	2			N	-0-	-0-
05	12183 X	11384	-0-	-799	-0-	11384	2			N	-0-	-0-
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-	-0-
07	11780 X	11423	-0-	-357	-0-	11423	2			N	-0-	-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #: 5H		RRCID -> 260297		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		6H	RRCID ->	260299	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 8117 - 11274	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	21779	X	19454	-0-	-2325	-0-	19454 2	N	-0-		-0-	
03	23281	X	21275	-0-	-2006	-0-	21275 2	N	-0-		-0-	
04	22050	X	20484	-0-	-1566	-0-	20484 2	N	-0-		-0-	
05	22723	X	20968	-0-	-1755	-0-	20968 2	N	-0-		-0-	
06	20580	X	20443	-0-	-137	-0-	20443 2	N	-0-		-0-	
07	21266	X	20674	-0-	-592	-0-	20674 2	N	-0-		-0-	

SNOWBALL		WELL #:		1H	RRCID ->	260311	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7763 - 13347	
02	8497	X	7342	-0-	-1155	-0-	1443 1	5899 2	N	-0-	-0-	
03	8990	X	3496	-0-	-5494	-0-	152 1	3344 2	N	-0-	-0-	
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	-0-	-0-	
*05	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	1897 1	10866 2	N	-0-	-0-	
*06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	1787 1	7839 2	N	-0-	-0-	
*07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	1876 1	8324 2	N	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 6H	RRCID ->	260540	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7920 - 14214	
02	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981 2		N	-0-	-0-	
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2		N	-0-	-0-	
04	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236 2		N	-0-	-0-	
05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424 2		N	-0-	-0-	
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962 2		N	-0-	-0-	
*07	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372 2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260629	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7691 - 14552	
02	22864	X	22864	-0-	-0-	-0-	22864 2		N	-0-	-0-	
03	24227	X	24227	-0-	-0-	-0-	24227 2		N	-0-	-0-	
04	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	22199 2		N	-0-	-0-	
05	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22842 2		N	-0-	-0-	
06	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313 2		N	-0-	-0-	
*07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	20587 2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 7H	RRCID ->	260634	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7670 - 14029	
02	11571	X	10313	-0-	-1258	-0-	10313 2		N	-0-	-0-	
03	12183	X	10963	-0-	-1220	-0-	10963 2		N	-0-	-0-	
04	11730	X	10302	-0-	-1428	-0-	10302 2		N	-0-	-0-	
05	12121	X	10130	-0-	-1991	-0-	10130 2		N	-0-	-0-	
06	11100	X	10019	-0-	-1081	-0-	10019 2		N	-0-	-0-	
07	11036	X	10022	-0-	-1014	-0-	10022 2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 17H	RRCID ->	261234	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7560 - 16200	
02	23055	X	22030	-0-	-1025	-0-	22030 2		N	-0-	-0-	
03	24645	X	23425	-0-	-1220	-0-	23425 2		N	-0-	-0-	
04	23850	X	22762	-0-	-1088	-0-	22762 2		N	-0-	-0-	
05	23560	X	22665	-0-	-895	-0-	22665 2		N	-0-	-0-	
06	22800	X	22086	-0-	-714	-0-	22086 2		N	-0-	-0-	
07	23560	X	22886	-0-	-674	-0-	22886 2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 8H	RRCID ->	261235	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7743 - 14075	
02	11977	X	11135	-0-	-842	-0-	11135 2		N	-0-	-0-	
03	12803	X	11760	-0-	-1043	-0-	11760 2		N	-0-	-0-	
04	12330	X	11480	-0-	-850	-0-	11480 2		N	-0-	-0-	
05	12555	X	11452	-0-	-1103	-0-	11452 2		N	-0-	-0-	
06	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139 2		N	-0-	-0-	
07	11904	X	11228	-0-	-676	-0-	11228 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295 2			N	-0-	-0-
03		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428 2			N	-0-	-0-
04		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2			N	-0-	-0-
05		9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814 2			N	-0-	-0-
06		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 2			N	-0-	-0-
*07		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973												
02		13456 X	12153	-0-	-1303	-0-	12153 2			N	-0-	-0-
03		13268 X	12449	-0-	-819	-0-	12449 2			N	-0-	-0-
04		12630 X	11529	-0-	-1101	-0-	11529 2			N	-0-	-0-
05		13051 X	10869	-0-	-2182	-0-	10869 2			N	-0-	-0-
06		12630 X	10676	-0-	-1954	-0-	10676 2			N	-0-	-0-
07		12989 X	10742	-0-	-2247	-0-	10742 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562												
02		1247 N	1225	-0-	-22	-0-	1225 2			N	-0-	-0-
03		1519 N	1188	-0-	-331	-0-	1188 2			N	-0-	-0-
04		1530 N	1156	-0-	-374	-0-	1156 2			N	-0-	-0-
05		1302 N	1012	-0-	-290	-0-	1012 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	726	-0-	-414	-0-	726 2			N	-0-	-0-
07		1209 N	902	-0-	-307	-0-	902 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157												
02		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966 2			N	-0-	-0-
03		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	12751 2			N	-0-	-0-
04		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11898 2			N	-0-	-0-
05		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372 2			N	-0-	-0-
06		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768 2			N	-0-	-0-
*07		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9739 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552												
02		13746 X	13394	-0-	-352	-0-	13394 2			N	-0-	-0-
03		14694 X	14087	-0-	-607	-0-	14087 2			N	-0-	-0-
04		14220 X	13637	-0-	-583	-0-	13637 2			N	-0-	-0-
05		14384 X	13350	-0-	-1034	-0-	13350 2			N	-0-	-0-
06		13860 X	13751	-0-	-109	-0-	13751 2			N	-0-	-0-
*07		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	14326 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327												
02		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2			N	-0-	-0-
03		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160 2			N	-0-	-0-
04		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11538 2			N	-0-	-0-
05		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460 2			N	-0-	-0-
06		5970 X	3320	-0-	-2650	-0-	3320 2			N	-0-	-0-
07		6169 X	774	-0-	-5395	-0-	774 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225												
02		5945 X	5712	-0-	-233	-0-	5712 2			N	-0-	-0-
03		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 2			N	-0-	-0-
04		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 2			N	-0-	-0-
05		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087 2			N	-0-	-0-
06		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	9996 2			N	-0-	-0-
*07		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	696 N	618	-0-	-78	-0-	618	2	N	-0-		-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

02	6989 X	6677	-0-	-312	-0-	6677	3	N	-0-		10
03	7502 X	6940	-0-	-562	-0-	6940	3	N	-0-		10
04	7260 X	6740	-0-	-520	-0-	6572	3	N	153	168 9	163
05	7502 X	6725	-0-	-777	-0-	6706	3	N	17	19 9	3
06	7140 X	6468	-0-	-672	-0-	6468	3	N	-0-		3
07	7130 X	6805	-0-	-325	-0-	6805	3	N	-0-		3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

02	17719 X	16759	-0-	-960	-0-	16759	2	N	-0-		-0-
03	18817 X	17662	-0-	-1155	-0-	17662	2	N	-0-		-0-
04	18120 X	16824	-0-	-1296	-0-	16824	2	N	-0-		-0-
05	18383 X	16985	-0-	-1398	-0-	16985	2	N	-0-		-0-
06	17670 X	17324	-0-	-346	-0-	17324	2	N	-0-		-0-
*07	17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2	N	-0-		-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	3	5 1	1
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1		2
04	390 N	294	-0-	-96	-0-	29	1	Y	2		4
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	20	1	Y	-0-		4
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		4
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	30	1	Y	-0-	3 1	1

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

02	11832 X	11669	-0-	-163	-0-	1106	1	Y	64	143 1	41
03	12648 X	12498	-0-	-150	-0-	1200	1	Y	37		78
04	12240 X	11617	-0-	-623	-0-	1161	1	Y	54		132
05	12648 X	11706	-0-	-942	-0-	1200	1	Y	24		156
06	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	1185	1	Y	25		181
07	12400 X	11815	-0-	-585	-0-	1237	1	Y	10	149 1	42

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

02	4698 X	3921	-0-	-777	-0-	3921	2	N	-0-		-0-
03	5301 X	4047	-0-	-1254	-0-	4047	2	N	-0-		-0-
04	5130 X	3496	-0-	-1634	-0-	3496	2	N	-0-		-0-
05	5301 X	2660	-0-	-2641	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
06	4260 X	3012	-0-	-1248	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
07	4185 X	3292	-0-	-893	-0-	3292	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523										COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 6240	-	9902
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	134 1	1268 3	Y	7	17 1	26			
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	133 1	1252 3	Y	4		30			
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	137 1	1227 3	Y	7		37			
05	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	138 1	1208 3	Y	3		40			
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	113 1	989 3	Y	2		42			
07	1426 N	786	-0-	-640	-0-	82 1	703 3	Y	1	18 1	25			

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524										COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 5657	PERF. 6293	-	8845
02	3857 X	3716	-0-	-141	-0-	348 1	3326 3	N	38		94			
03	4092 X	3931	-0-	-161	-0-	372 1	3556 3	N	3		97			
04	3930 X	3718	-0-	-212	-0-	360 1	3334 3	N	22		119			
05	4030 X	3861	-0-	-169	-0-	372 1	3481 3	N	7	84 1	42			
06	3870 X	3763	-0-	-107	-0-	360 1	3391 3	N	11		53			
07	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	368 1	3294 3	N	8		61			

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525										COMPL. DATE 09/08/2011	TOTAL DEPTH 7378	PERF. 8630	-	11566
02	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289 2		N	-0-		-0-			
03	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	12154 2		N	-0-		-0-			
04	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11791 2		N	-0-		-0-			
05	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338 2		N	-0-		-0-			
06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880 2		N	-0-		-0-			
*07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11720 2		N	-0-		-0-			

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526										COMPL. DATE 06/11/2012	TOTAL DEPTH 7493	PERF. 8603	-	15042
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-			
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2		N	-0-		-0-			
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-			
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-			
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-			

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527										COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 7384	PERF. 8600	-	11670
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-			
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-			
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-		-0-			
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-			
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-			
07	1395 N	640	-0-	-755	-0-	640 2		N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
RADAR WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261595		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6989 X	5967	-0-	-1022	-0-	473	1	N	5			104
03	7130 X	6369	-0-	-761	-0-	506	1	N	-0-			104
04	6810 X	5967	-0-	-843	-0-	490	1	N	-0-			104
05	6696 X	6058	-0-	-638	-0-	506	1	N	-0-			104
06	6480 X	5979	-0-	-501	-0-	490	1	N	-0-			104
*07	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-			104

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: N 15H		RRCID -> 261885		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395				
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2	N	-0-			-0-
03	24366 X	21675	-0-	-2691	-0-	21675	2	N	-0-			-0-
04	23580 X	20430	-0-	-3150	-0-	20430	2	N	-0-			-0-
05	24366 X	19608	-0-	-4758	-0-	19608	2	N	-0-			-0-
06	22920 X	18789	-0-	-4131	-0-	18789	2	N	-0-			-0-
07	22568 X	19127	-0-	-3441	-0-	19127	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #: 7H		RRCID -> 262291		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369				
02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-			-0-
03	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2	N	-0-			-0-
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-			-0-
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-			-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
*07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-			-0-

MCGILVERY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262409		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487				
02	3335 X	3198	-0-	-137	-0-	140	1	Y	3			7
03	3565 X	3102	-0-	-463	-0-	3102	3	Y	-0-	6	1	1
04	3450 X	3353	-0-	-97	-0-	151	1	Y	-0-			1
05	3565 X	3563	-0-	-2	-0-	160	1	Y	-0-			1
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-			1
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	146	1	Y	-0-			1

BARKER COFFMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262436		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426				
02	1711 N	1611	-0-	-100	-0-	128	1	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	150	1	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1141	-0-	-809	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
05	1736 N	924	-0-	-812	-0-	84	1	Y	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-			-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	-0-			-0-

CHARCA HANGER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262973		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652				
02	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3	Y	-0-			71
03	8401 X	8093	-0-	-308	-0-	8093	3	Y	-0-			71
04	8160 X	7753	-0-	-407	-0-	7753	3	Y	-0-			71
05	8432 X	8012	-0-	-420	-0-	8012	3	Y	-0-			71
06	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3	Y	-0-			71
07	8308 X	7960	-0-	-348	-0-	7959	3	Y	1	9	1	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372										COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7790 - 12462
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	619	1	10254	2	N	-0-			-0-	
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	647	1	10544	2	N	-0-			-0-	
04	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	639	1	10282	2	N	-0-			-0-	
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	663	1	10422	2	N	-0-			-0-	
06	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	645	1	10105	2	N	-0-			-0-	
*07	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	643	1	9846	2	N	-0-			-0-	

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373										COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6130 - 8751
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	304	1	3512	3	Y	-0-			2	
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3791	3	Y	-0-			2	
04	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	395	1	4059	3	Y	-0-	1 1		1	
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	400	1	3996	3	Y	-0-			1	
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	348	1	3691	3	Y	-0-			1	
*07	3999 X	3737	-0-	-262	-0-	317	1	3420	3	Y	-0-			1	

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423										COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7855 - 13502
02	1044 N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-			-0-	
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-			-0-	
04	900 N	569	-0-	-331	-0-	569	2			N	-0-			-0-	
05	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-	

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467										COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6260 - 9141
02	3045 X	1887	-0-	-1158	-0-	150	1	1737	3	Y	-0-			34	
03	3255 X	1834	-0-	-1421	-0-	150	1	1684	3	Y	-0-			34	
04	3150 X	1591	-0-	-1559	-0-	135	1	1393	3	Y	57	77 1		14	
05	2883 X	2407	-0-	-476	-0-	218	1	2179	3	Y	9			23	
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	224	1	2372	3	Y	5			28	
*07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	254	1	2734	3	Y	4			32	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579										COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7950 - 16252
02	16385 X	15792	-0-	-593	-0-	15792	2			N	-0-			-0-	
03	17236 X	16362	-0-	-874	-0-	16362	2			N	-0-			-0-	
04	16680 X	16011	-0-	-669	-0-	16011	2			N	-0-			-0-	
05	17050 X	16006	-0-	-1044	-0-	16006	2			N	-0-			-0-	
06	16380 X	15707	-0-	-673	-0-	15707	2			N	-0-			-0-	
07	16895 X	16119	-0-	-776	-0-	16119	2			N	-0-			-0-	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580										COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7667 - 15852
02	12151 X	11246	-0-	-905	-0-	11246	2			N	-0-			-0-	
03	12431 X	12399	-0-	-32	-0-	12399	2			N	-0-			-0-	
04	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-			-0-	
05	12028 X	11808	-0-	-220	-0-	11808	2			N	-0-			-0-	
06	12000 X	11441	-0-	-559	-0-	11441	2			N	-0-			-0-	
07	12400 X	11514	-0-	-886	-0-	11514	2			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-	1	1		-0-	
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-				-0-	
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	3	Y	-0-				-0-	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-				-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-				-0-	
*07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-				-0-	

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

02		5133 X	5132	-0-	-1	-0-	77	1	5015	3	Y	36	94	1		42
							40	9								
03		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	82	1	5422	3	Y	45				87
							50	9								
04		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	89	1	5340	3	Y	20				107
							22	9								
05		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	90	1	5552	3	Y	12	93	1		26
							13	9								
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	80	1	4857	3	Y	36				62
							40	9								
07		5487 X	5356	-0-	-131	-0-	88	1	5268	3	Y	-0-				62

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

02		9918 X	9361	-0-	-557	-0-	533	1	8828	2	N	-0-				-0-
03		10602 X	9819	-0-	-783	-0-	568	1	9251	2	N	-0-				-0-
04		10260 X	9332	-0-	-928	-0-	546	1	8786	2	N	-0-				-0-
05		10013 X	9297	-0-	-716	-0-	556	1	8741	2	N	-0-				-0-
06		9690 X	9139	-0-	-551	-0-	548	1	8591	2	N	-0-				-0-
07		10013 X	9144	-0-	-869	-0-	561	1	8583	2	N	-0-				-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	497	1	3094	3	Y	18				29
							20	9								
03		3348 X	3122	-0-	-226	-0-	429	1	2659	3	Y	31				60
							34	9								
04		3300 X	3083	-0-	-217	-0-	436	1	2639	3	Y	7	51	1		16
							8	9								
05		3410 X	2744	-0-	-666	-0-	399	1	2345	3	Y	-0-				16
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	473	1	2803	3	Y	-0-				16
*07		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	489	1	2860	3	Y	-0-				16

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	516	1	3208	3	Y	18				28
							20	9								
03		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	612	1	3790	3	Y	31				59
							34	9								
04		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	570	1	3451	3	Y	7	50	1		16
							8	9								
05		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	601	1	3538	3	Y	-0-				16
06		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	521	1	3092	3	Y	-0-				16
07		4371 X	3672	-0-	-699	-0-	536	1	3136	3	Y	-0-				16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CHARCA HANGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263711		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 6630 - 11227		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7917 X	7618	-0-	-299	-0-	7618 3		Y	-0-			40
03	8432 X	8052	-0-	-380	-0-	8052 3		Y	-0-			40
04	8160 X	7800	-0-	-360	-0-	7800 3		Y	-0-			40
05	8432 X	7985	-0-	-447	-0-	7985 3		Y	-0-			40
06	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464 3		Y	-0-			40
07	8153 X	7783	-0-	-370	-0-	7783 3		Y	-0-			40

BRISCOE WEST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263713		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 5419		PERF. 5650 - 11182		
02	11397 X	10505	-0-	-892	-0-	305 1	10199 3	Y	1	33 1		3
03	12183 X	11984	-0-	-199	-0-	363 1	11621 3	Y	-0-			3
04	11370 X	8560	-0-	-2810	-0-	259 1	8280 3	Y	19	21 1		1
05	11253 X	8522	-0-	-2731	-0-	262 1	8239 3	Y	19	20 1		-0-
06	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	266 1	8234 3	Y	-0-			-0-
07	11098 X	9943	-0-	-1155	-0-	307 1	9636 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE WEST UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263714		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5735 - 11342		
02	8207 X	7736	-0-	-471	-0-	225 1	7511 3	Y	-0-	13 1		1
03	8773 X	2800	-0-	-5973	-0-	85 1	2715 3	Y	-0-			1
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			Y	20	20 1		1
05	8773 X	935	-0-	-7838	-0-	28 1	886 3	Y	19	20 1		-0-
06	833 X	833	-0-	-0-	-0-	26 1	807 3	Y	-0-			-0-
07	8184 X	1337	-0-	-6847	-0-	41 1	1296 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263715		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 5439		PERF. 5810 - 12282		
02	14B2 EXT	41	-0-	41	81	1 1	40 3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	20	19 1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	19	20 1		-0-
06	81 X	-0-	-0-	-81	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COYOTE CROSSING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263741		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 6036		PERF. 6299 - 9600		
02	8816 X	8786	-0-	-30	-0-	944 1	7842 2	Y	-0-			127
03	9424 X	9305	-0-	-119	-0-	1008 1	8210 2	Y	79	175 1		31
04	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	87 9	8110 2	Y	69			100
05	9393 X	9053	-0-	-340	-0-	974 1	7932 2	Y	111			211
06	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	76 9	7033 2	Y	3	169 1		45
07	9207 X	8144	-0-	-1063	-0-	999 1	7105 2	Y	31			76

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #: S 1H		RRCID -> 263864		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 8166 - 16602		
02	13253 X	12560	-0-	-693	-0-	12560 2		N	-0-			-0-
03	14167 X	12919	-0-	-1248	-0-	12919 2		N	-0-			-0-
04	13650 X	12352	-0-	-1298	-0-	12352 2		N	-0-			-0-
05	14074 X	12598	-0-	-1476	-0-	12598 2		N	-0-			-0-
06	13260 X	11975	-0-	-1285	-0-	11975 2		N	-0-			-0-
07	13423 X	12481	-0-	-942	-0-	12481 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	263942	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7900 - 10482			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		15573 X	14489	-0-	-1084	-0-	825 1	13664 2	N			-0-			-0-
03		16647 X	15349	-0-	-1298	-0-	888 1	14461 2	N			-0-			-0-
04		16110 X	14890	-0-	-1220	-0-	871 1	14019 2	N			-0-			-0-
05		15500 X	15242	-0-	-258	-0-	911 1	14331 2	N			-0-			-0-
06		15000 X	14551	-0-	-449	-0-	873 1	13678 2	N			-0-			-0-
07		15500 X	14653	-0-	-847	-0-	899 1	13754 2	N			-0-			-0-

DYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263950	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6220 - 9092			
02		7047 X	6911	-0-	-136	-0-	104 1	6807 3	Y			-0-			-0-
03		7533 X	7281	-0-	-252	-0-	108 1	7173 3	Y			-0-			-0-
04		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	128 1	7676 3	Y			-0-			-0-
05		7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	118 1	7255 3	Y			23	18 1		5
06		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	113 1	6839 3	Y			-0-			5
07		7316 X	7144	-0-	-172	-0-	117 1	7027 3	Y			-0-			5

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263971	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7750 - 10532			
02		8642 X	7804	-0-	-838	-0-	444 1	7360 2	N			-0-			-0-
03		9052 X	8266	-0-	-786	-0-	478 1	7788 2	N			-0-			-0-
04		8760 X	7926	-0-	-834	-0-	463 1	7463 2	N			-0-			-0-
05		8525 X	8153	-0-	-372	-0-	487 1	7666 2	N			-0-			-0-
06		8190 X	7717	-0-	-473	-0-	463 1	7254 2	N			-0-			-0-
07		8339 X	7808	-0-	-531	-0-	479 1	7329 2	N			-0-			-0-

ACTON MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	263972	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6325 - 9040			
02		8004 X	7363	-0-	-641	-0-	832 1	6531 3	Y			-0-			47
03		8556 X	7821	-0-	-735	-0-	883 1	6882 3	Y			51	89 1		9
04		8070 X	7378	-0-	-692	-0-	848 1	6530 3	Y			-0-			9
05		7998 X	7676	-0-	-322	-0-	886 1	6761 3	Y			26			35
06		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	861 1	6527 3	Y			12			47
07		7750 X	7301	-0-	-449	-0-	847 1	6432 3	Y			20			67

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 4H	RRCID ->	264012	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	8020 - 16202			
02		15486 X	14585	-0-	-901	-0-	14585 2		N			-0-			-0-
03		16554 X	15639	-0-	-915	-0-	15639 2		N			-0-			-0-
04		15750 X	14878	-0-	-872	-0-	14878 2		N			-0-			-0-
05		15903 X	15512	-0-	-391	-0-	15512 2		N			-0-			-0-
06		15270 X	15009	-0-	-261	-0-	15009 2		N			-0-			-0-
07		15624 X	15022	-0-	-602	-0-	15022 2		N			-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	1345	1	11314	3	Y	43	72	1	43
03	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	47	9	1346	1	Y	-0-			43
04	11250 X	8930	-0-	-2320	-0-	911	1	8019	3	Y	-0-	14	1	29
05	11656 X	10229	-0-	-1427	-0-	1032	1	9184	3	Y	12	14	1	27
06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	13	9	955	1	Y	3			30
07	12214 X	9506	-0-	-2708	-0-	3	9	969	1	Y	1			31
						1	9							
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986														
02	9541 X	8996	-0-	-545	-0-	512	1	8484	2	N	-0-			-0-
03	10168 X	9378	-0-	-790	-0-	542	1	8836	2	N	-0-			-0-
04	9840 X	9113	-0-	-727	-0-	533	1	8580	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	9345	-0-	-296	-0-	559	1	8786	2	N	-0-			-0-
06	9330 X	9040	-0-	-290	-0-	542	1	8498	2	N	-0-			-0-
07	9610 X	8978	-0-	-632	-0-	551	1	8427	2	N	-0-			-0-
C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242														
02	6322 X	6002	-0-	-320	-0-	519	1	5483	2	N	-0-			-0-
03	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	585	1	6071	2	N	-0-			-0-
04	6420 X	5903	-0-	-517	-0-	305	1	2	2	N	-0-			-0-
*05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	5596	3	663	1	N	-0-			-0-
*06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	671	1	5967	2	N	-0-			-0-
*07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	686	1	6020	2	N	-0-			-0-
MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312														
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	270	1	5895	3	Y	80			124
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	88	9	61	9	Y	55	161	1	18
04	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	6112	3	268	1	Y	34			52
05	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	37	9	277	1	Y	-0-			52
06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	277	1	5621	3	Y	27			79
07	6665 X	5856	-0-	-809	-0-	30	9	274	1	Y	-0-			79
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400														
02	16269 X	15265	-0-	-1004	-0-	15265	2			N	-0-			-0-
03	17143 X	16050	-0-	-1093	-0-	16050	2			N	-0-			-0-
04	16320 X	15550	-0-	-770	-0-	15550	2			N	-0-			-0-
05	16740 X	15815	-0-	-925	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
06	16140 X	15428	-0-	-712	-0-	15428	2			N	-0-			-0-
07	16306 X	15675	-0-	-631	-0-	15675	2			N	-0-			-0-
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585														
02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	1009	1	4636	3	N	-0-			93
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	1079	1	4862	3	N	-0-			93
04	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	1044	1	4745	3	N	-0-			93
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	1079	1	4840	3	N	-0-			93
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	1044	1	4702	3	N	-0-			93
*07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	1077	1	4795	3	N	-0-			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264284	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	6300 - 9100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5075 X	4514	-0-	-561	-0-		419	1	4095	3	N	-0-			25
03	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-		485	1	4996	3	N	-0-			25
04	5070 X	4981	-0-	-89	-0-		460	1	4521	3	N	-0-			25
05	5239 X	5197	-0-	-42	-0-		479	1	4718	3	N	-0-			25
06	5310 X	4958	-0-	-352	-0-		461	1	4496	3	N	1			26
07	5487 X	5230	-0-	-257	-0-		483	1	4747	3	N	-0-			26

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	264286	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7755 - 11442			
02	12006 X	10808	-0-	-1198	-0-		615	1	10193	2	N	-0-			-0-
03	12307 X	11387	-0-	-920	-0-		659	1	10728	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	10961	-0-	-649	-0-		641	1	10320	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	11218	-0-	-779	-0-		671	1	10547	2	N	-0-			-0-
06	11520 X	11008	-0-	-512	-0-		660	1	10348	2	N	-0-			-0-
07	11563 X	11043	-0-	-520	-0-		677	1	10366	2	N	-0-			-0-

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264294	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5860 - 11342			
02	928 N	208	-0-	-720	-0-		22	1	182	3	Y	4	12	1	7
03	1922 N	209	-0-	-1713	-0-		24	1	185	3	Y	-0-			7
04	3000 N	3971	-0-	971	971		405	1	3566	3	Y	-0-	2	1	5
05	3100 N	2843	-0-	-257	714		286	1	2544	3	Y	12	6	1	11
06	3000 N	4325	-0-	1325	2039		440	1	3881	3	Y	4			15
*07	6976 X	4937	-0-	-2039	-0-		503	1	4433	3	Y	1			16

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264562	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	10508 - 14503			
02	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-		11231	2			N	-0-			-0-
03	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-		9877	2			N	-0-			-0-
04	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-		10361	2			N	-0-			-0-
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		6628	2			N	-0-			-0-
06	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2			N	-0-			-0-
*07	469 X	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264851	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	8409 - 10518			
02	9773 X	8799	-0-	-974	-0-		501	1	8298	2	N	-0-			-0-
03	10199 X	9169	-0-	-1030	-0-		530	1	8639	2	N	-0-			-0-
04	9870 X	8579	-0-	-1291	-0-		502	1	8077	2	N	-0-			-0-
05	9610 X	8702	-0-	-908	-0-		520	1	8182	2	N	-0-			-0-
06	9300 X	8519	-0-	-781	-0-		511	1	8008	2	N	-0-			-0-
07	9393 X	8378	-0-	-1015	-0-		514	1	7864	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264887	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7765 - 11802			
02	10730 X	9950	-0-	-780	-0-		566	1	9384	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	10220	-0-	-1250	-0-		591	1	9629	2	N	-0-			-0-
04	11100 X	9988	-0-	-1112	-0-		584	1	9404	2	N	-0-			-0-
05	10850 X	9513	-0-	-1337	-0-		569	1	8944	2	N	-0-			-0-
06	10500 X	9352	-0-	-1148	-0-		561	1	8791	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	9300	-0-	-1333	-0-		570	1	8730	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012												TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8255 - 16352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		16762 X	15410	-0-	-1352	-0-	15410	2		N	-0-			-0-	
03		17763 X	16216	-0-	-1547	-0-	16216	2		N	-0-			-0-	
04		16650 X	15246	-0-	-1404	-0-	15246	2		N	-0-			-0-	
05		16833 X	14910	-0-	-1923	-0-	14910	2		N	-0-			-0-	
06		15930 X	14622	-0-	-1308	-0-	14622	2		N	-0-			-0-	
07		16461 X	15075	-0-	-1386	-0-	15075	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012												TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8036 - 16002
02		18154 X	16651	-0-	-1503	-0-	16651	2		N	-0-			-0-	
03		18755 X	17518	-0-	-1237	-0-	17518	2		N	-0-			-0-	
04		18120 X	17147	-0-	-973	-0-	17147	2		N	-0-			-0-	
05		18414 X	16730	-0-	-1684	-0-	16730	2		N	-0-			-0-	
06		17520 X	15914	-0-	-1606	-0-	15914	2		N	-0-			-0-	
07		17794 X	17662	-0-	-132	-0-	17662	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012												TOTAL DEPTH	7458	PERF.	8108 - 16002
02		12383 X	11355	-0-	-1028	-0-	11355	2		N	-0-			-0-	
03		13237 X	11478	-0-	-1759	-0-	11478	2		N	-0-			-0-	
04		11880 X	8067	-0-	-3813	-0-	8067	2		N	-0-			-0-	
05		12276 X	11596	-0-	-680	-0-	11596	2		N	-0-			-0-	
06		11760 X	10168	-0-	-1592	-0-	278	1	9890	2	N	-0-		-0-	
*07		14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	287	1	14265	2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012												TOTAL DEPTH	7449	PERF.	8224 - 15742
02		13862 X	11470	-0-	-2392	-0-	11470	2		N	-0-			-0-	
03		14756 X	13374	-0-	-1382	-0-	13374	2		N	-0-			-0-	
04		14040 X	13267	-0-	-773	-0-	13267	2		N	-0-			-0-	
05		14105 X	11837	-0-	-2268	-0-	11837	2		N	-0-			-0-	
06		13230 X	11922	-0-	-1308	-0-	11922	2		N	-0-			-0-	
*07		15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2		N	-0-			-0-	

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012												TOTAL DEPTH	6145	PERF.	6586 - 9705
02		4727 X	3411	-0-	-1316	-0-	172	1	3183	3	Y	51	100	1	79
							56	9							
03		5053 X	4646	-0-	-407	-0-	4598	3	48	9	Y	44	91	1	32
04		4740 X	4569	-0-	-171	-0-	4516	3	53	9	Y	48			80
05		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4954	3	31	9	Y	28	71	1	37
06		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			Y	-0-			37
*07		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4529	3	77	9	Y	70	88	1	19

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012												TOTAL DEPTH	6224	PERF.	6540 - 9811
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	234	1	4329	3	Y	43	50	1	40
							47	9							
03		4805 X	4444	-0-	-361	-0-	4400	3	44	9	Y	40	59	1	21
04		4650 X	3992	-0-	-658	-0-	3960	3	32	9	Y	29			50
05		4805 X	4657	-0-	-148	-0-	4637	3	20	9	Y	18	45	1	23
06		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-			23
*07		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4389	3	77	9	Y	70	77	1	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	21286 X	19848	-0-	-1438	-0-	19848	2	N	-0-			-0-
03	22134 X	20673	-0-	-1461	-0-	20673	2	N	-0-			-0-
04	21390 X	20556	-0-	-834	-0-	20556	2	N	-0-			-0-
05	21700 X	20177	-0-	-1523	-0-	20177	2	N	-0-			-0-
06	20700 X	19726	-0-	-974	-0-	19726	2	N	-0-			-0-
07	21235 X	979	-0-	-20256	-0-	979	2	N	-0-			-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

02	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	302	1	Y	-0-	2	1	2
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3	Y	-0-	1	1	1
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3	Y	-0-			1
05	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3	Y	-0-			1
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3	Y	-0-			1
*07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3	Y	-0-			1

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

02	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	1459	1	Y	104	86	1	51
						114	9					
03	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	1651	1	Y	-0-			51
04	15674 X	15674	-0-	-0-	-0-	1599	1	Y	3	18	1	36
						3	9					
05	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	1703	1	Y	13	17	1	32
						14	9					
06	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	1529	1	Y	3			35
						3	9					
*07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	1543	1	Y	-0-			35

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

02	7395 X	4491	-0-	-2904	-0-	63	1	Y	2	18	1	10
						2	9					
03	7905 X	5077	-0-	-2828	-0-	72	1	Y	8			18
						9	9					
04	6360 X	4731	-0-	-1629	-0-	68	1	Y	3			21
						3	9					
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-			21
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	7			28
						8	9					
*07	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			28

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

02	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	14	56	1	19
						15	9					
03	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	8			27
						9	9					
04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	6			33
						7	9					
05	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	-0-			33
06	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	7			40
						8	9					
07	8959 X	8238	-0-	-721	-0-	119	1	Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
HOFFMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265609		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 6010 - 10032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8207 X	7818	-0-	-389	-0-	110 1	7691 3	Y	15	47 1	20
						17 9					
03	8618 X	8180	-0-	-438	-0-	116 1	8052 3	Y	11		31
						12 9					
04	8340 X	7906	-0-	-434	-0-	114 1	7786 3	Y	5		36
						6 9					
05	8432 X	8086	-0-	-346	-0-	115 1	7971 3	Y	-0-		36
06	7762 X	7762	-0-	-	-0-	111 1	7643 3	Y	7		43
						8 9					
07	8339 X	7955	-0-	-384	-0-	115 1	7840 3	Y	-0-		43
SPEED RACER		WELL #: 3H		RRCID -> 265612		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6805 - 10482	
02	5771 X	5637	-0-	-134	-0-	5637 3		N	-0-		59
03	6107 X	5949	-0-	-158	-0-	5949 3		N	-0-		59
04	5880 X	5731	-0-	-149	-0-	5731 3		N	-0-		59
05	6076 X	5864	-0-	-212	-0-	5864 3		N	-0-		59
06	5880 X	5669	-0-	-211	-0-	5669 3		N	-0-		59
07	6014 X	5959	-0-	-55	-0-	5959 3		N	-0-		59
ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 265620		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7800 - 11984	
02	14587 X	13472	-0-	-1115	-0-	13472 2		N	-0-		-0-
03	15066 X	14466	-0-	-600	-0-	14466 2		N	-0-		-0-
04	14310 X	13884	-0-	-426	-0-	13884 2		N	-0-		-0-
05	14663 X	14057	-0-	-606	-0-	14057 2		N	-0-		-0-
06	14010 X	13305	-0-	-705	-0-	13305 2		N	-0-		-0-
07	14477 X	13576	-0-	-901	-0-	13576 2		N	-0-		-0-
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265735		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 5332		PERF. 5614 - 9142	
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	243 1	1186 3	Y	-0-		25
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	240 1	1059 3	Y	-0-		25
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	211 1	898 3	Y	6		31
						7 9					
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	222 1	968 3	Y	-0-		31
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	242 1	1102 3	Y	-0-		31
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	266 1	1181 3	Y	2		33
						2 9					
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265740		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5496 - 8810	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	106	-0-	106	106	19 1	80 3	Y	6		31
						7 9					
05	14B2 EXT	133	-0-	133	239	25 1	108 3	Y	-0-		31
06	511 X	272	-0-	-239	-0-	49 1	223 3	Y	-0-		31
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	47 1	208 3	Y	2		33
						2 9					
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #: 5H		RRCID -> 265772		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 8120 - 14502	
02	22185 X	20135	-0-	-2050	-0-	20135 2		N	-0-		-0-
03	23498 X	20567	-0-	-2931	-0-	20567 2		N	-0-		-0-
04	22680 X	20104	-0-	-2576	-0-	20104 2		N	-0-		-0-
05	22754 X	20269	-0-	-2485	-0-	20269 2		N	-0-		-0-
06	21990 X	19359	-0-	-2631	-0-	19359 2		N	-0-		-0-
07	21514 X	21257	-0-	-257	-0-	21257 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
BRANHAM KELLER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	265874	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5460	-	8843
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	1169 1	5696 3	Y	-0-				25
03	7006 X	6869	-0-	-137	-0-	1270 1	5599 3	Y	-0-				25
04	6990 X	6479	-0-	-511	-0-	1232 1	5240 3	Y	6				31
05	7254 X	6757	-0-	-497	-0-	1263 1	5494 3	Y	-0-				31
06	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1171 1	5334 3	Y	-0-				31
07	7347 X	6456	-0-	-891	-0-	1188 1	5266 3	Y	2				33
						2 9							
LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265894	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6779	-	11222
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	371 1	6864 3	Y	13	31	1		24
03	7347 X	7206	-0-	-141	-0-	7206 3		Y	-0-	18	1		6
04	7080 X	6767	-0-	-313	-0-	6767 3		Y	-0-				6
05	7595 X	7198	-0-	-397	-0-	7198 3		Y	-0-	4	1		2
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 3		Y	-0-				2
07	7316 X	6677	-0-	-639	-0-	6677 3		Y	-0-	2	1		-0-
STINGRAY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	266466	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	7890	-	8708
02	9773 X	9022	-0-	-751	-0-	9022 3		N	-0-				-0-
03	10447 X	9202	-0-	-1245	-0-	9202 3		N	-0-				-0-
04	9390 X	8810	-0-	-580	-0-	8810 3		N	-0-				-0-
05	9703 X	8975	-0-	-728	-0-	8975 3		N	-0-				-0-
06	9390 X	8586	-0-	-804	-0-	8586 3		N	-0-				-0-
07	9641 X	8910	-0-	-731	-0-	8910 3		N	-0-				-0-
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	267370	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	11700	-	12062
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-				-0-
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-				-0-
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-				-0-
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-				-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-				-0-
*07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-				-0-
VILLAGE CREEK WEST		WELL #: 8H		RRCID ->	267977	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	8125	-	12666
02	20271 X	18919	-0-	-1352	-0-	939 1	17980 2	N	-0-				-0-
03	20770 X	19560	-0-	-1210	-0-	991 1	18569 2	N	-0-				-0-
04	19920 X	18648	-0-	-1272	-0-	953 1	17695 2	N	-0-				-0-
05	20584 X	19352	-0-	-1232	-0-	998 1	18354 2	N	-0-				-0-
06	19830 X	17861	-0-	-1969	-0-	939 1	16922 2	N	-0-				-0-
07	20212 X	18804	-0-	-1408	-0-	997 1	17807 2	N	-0-				-0-
STINGRAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268060	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6004	-	8700
02	12151 X	11426	-0-	-725	-0-	11389 3	37 9	N	34	20	1		77
03	12896 X	12165	-0-	-731	-0-	12133 3	32 9	N	29	77	1		29
04	12090 X	11539	-0-	-551	-0-	11522 3	17 9	N	15				44
05	12400 X	11947	-0-	-453	-0-	11924 3	23 9	N	21				65
06	11910 X	11524	-0-	-386	-0-	11485 3	39 9	N	35	78	1		22
07	12214 X	11938	-0-	-276	-0-	11938 3		N	-0-				22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4640 X	3651	-0-	-989	-0-	106	1	3545	3	N	-0-	5	1			-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	137	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	137	1	4382	3	N	20	19	1			1
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	22	9	4661	3	N	19	20	1			-0-
06	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	148	1	4648	3	N	-0-					-0-
*07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	21	9	4716	3	N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

02	5307 X	4998	-0-	-309	-0-	145	1	4852	3	N	1	20	1			2
03	5673 X	5297	-0-	-376	-0-	1	9	5136	3	N	-0-					2
04	5490 X	4842	-0-	-648	-0-	161	1	4675	3	N	19	20	1			1
05	5549 X	4765	-0-	-784	-0-	146	1	4598	3	N	19	20	1			-0-
06	5280 X	4648	-0-	-632	-0-	21	9	4462	3	N	38					38
07	5332 X	4567	-0-	-765	-0-	144	1	4426	3	N	-0-					38

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	181	1	6057	3	N	-0-	65	1			6
03	6789 X	6383	-0-	-406	-0-	193	1	6190	3	N	-0-					6
04	6570 X	5952	-0-	-618	-0-	180	1	5751	3	N	19	24	1			1
05	6789 X	6132	-0-	-657	-0-	21	9	5923	3	N	19	20	1			-0-
06	6570 X	5878	-0-	-692	-0-	188	1	5694	3	N	-0-					-0-
07	6665 X	5912	-0-	-753	-0-	21	9	5730	3	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

02	16124 X	15162	-0-	-962	-0-	753	1	14409	2	N	-0-					-0-
03	16926 X	15542	-0-	-1384	-0-	787	1	14755	2	N	-0-					-0-
04	15720 X	15235	-0-	-485	-0-	778	1	14457	2	N	-0-					-0-
05	16244 X	15342	-0-	-902	-0-	791	1	14551	2	N	-0-					-0-
06	15720 X	14931	-0-	-789	-0-	785	1	14146	2	N	-0-					-0-
07	16213 X	15202	-0-	-1011	-0-	806	1	14396	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056							
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	272138	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7810 - 10786
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14848 X	13363	-0-	-1485	-0-	13363 2	N	-0-		-0-
03	15500 X	14132	-0-	-1368	-0-	14132 2	N	-0-		-0-
04	14730 X	13528	-0-	-1202	-0-	13528 2	N	-0-		-0-
05	14818 X	13498	-0-	-1320	-0-	13498 2	N	-0-		-0-
06	13950 X	13164	-0-	-786	-0-	13164 2	N	-0-		-0-
07	14291 X	13198	-0-	-1093	-0-	13198 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	272210	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 8495 - 14064
02	19633 X	18296	-0-	-1337	-0-	18296 2	N	-0-		-0-
03	20491 X	19011	-0-	-1480	-0-	19011 2	N	-0-		-0-
04	19680 X	18432	-0-	-1248	-0-	18432 2	N	-0-		-0-
05	20088 X	18628	-0-	-1460	-0-	18628 2	N	-0-		-0-
06	19230 X	17941	-0-	-1289	-0-	17941 2	N	-0-		-0-
07	19561 X	18162	-0-	-1399	-0-	18162 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	272399	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 8045 - 12327
02	19604 X	17993	-0-	-1611	-0-	17993 2	N	-0-		-0-
03	20336 X	18988	-0-	-1348	-0-	18988 2	N	-0-		-0-
04	19320 X	18209	-0-	-1111	-0-	18209 2	N	-0-		-0-
05	19592 X	18113	-0-	-1479	-0-	18113 2	N	-0-		-0-
06	18600 X	17727	-0-	-873	-0-	17727 2	N	-0-		-0-
07	19220 X	17881	-0-	-1339	-0-	17881 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	272400	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7785 - 10901
02	16356 X	14623	-0-	-1733	-0-	14623 2	N	-0-		-0-
03	16895 X	15435	-0-	-1460	-0-	15435 2	N	-0-		-0-
04	16170 X	14375	-0-	-1795	-0-	14375 2	N	-0-		-0-
05	16244 X	14435	-0-	-1809	-0-	14435 2	N	-0-		-0-
06	15330 X	14056	-0-	-1274	-0-	14056 2	N	-0-		-0-
07	15624 X	14357	-0-	-1267	-0-	14357 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	273608	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 8218 - 13068
02	13630 X	13039	-0-	-591	-0-	13039 2	N	-0-		-0-
03	14539 X	13224	-0-	-1315	-0-	13224 2	N	-0-		-0-
04	14070 X	12821	-0-	-1249	-0-	12821 2	N	-0-		-0-
05	14539 X	13248	-0-	-1291	-0-	13248 2	N	-0-		-0-
06	13530 X	12678	-0-	-852	-0-	12678 2	N	-0-		-0-
07	13950 X	12609	-0-	-1341	-0-	12609 2	N	-0-		-0-

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:	6H	RRCID ->	273714	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 8190 - 12137
02	15631 X	14327	-0-	-1304	-0-	711 1	13616 2	N	-0-	-0-
03	16430 X	14946	-0-	-1484	-0-	757 1	14189 2	N	-0-	-0-
04	15270 X	14361	-0-	-909	-0-	734 1	13627 2	N	-0-	-0-
05	15531 X	14580	-0-	-951	-0-	752 1	13828 2	N	-0-	-0-
06	15000 X	13701	-0-	-1299	-0-	720 1	12981 2	N	-0-	-0-
07	15314 X	14307	-0-	-1007	-0-	759 1	13548 2	N	-0-	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	274410	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 9535 - 13966
02	17371 X	16377	-0-	-994	-0-	16377 2	N	-0-		-0-
03	18538 X	17450	-0-	-1088	-0-	17450 2	N	-0-		-0-
04	17940 X	16680	-0-	-1260	-0-	16680 2	N	-0-		-0-
05	18259 X	16999	-0-	-1260	-0-	16999 2	N	-0-		-0-
06	17220 X	16131	-0-	-1089	-0-	16131 2	N	-0-		-0-
07	17515 X	16196	-0-	-1319	-0-	16196 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
VILLAGE CREEK WEST		WELL #: 12H		RRCID -> 274429		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14964 X	13858	-0-	-1106	-0-	688 1	13170 2	N	-0-
03	15810 X	14879	-0-	-931	-0-	753 1	14126 2	N	-0-
04	14790 X	14339	-0-	-451	-0-	733 1	13606 2	N	-0-
05	15283 X	14457	-0-	-826	-0-	746 1	13711 2	N	-0-
06	14790 X	13754	-0-	-1036	-0-	723 1	13031 2	N	-0-
07	14880 X	14287	-0-	-593	-0-	757 1	13530 2	N	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 274520		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860	
02	15776 X	14199	-0-	-1577	-0-	14199 2		N	-0-
03	16461 X	15050	-0-	-1411	-0-	15050 2		N	-0-
04	15570 X	14515	-0-	-1055	-0-	14515 2		N	-0-
05	15965 X	14836	-0-	-1129	-0-	14836 2		N	-0-
06	15030 X	14169	-0-	-861	-0-	14169 2		N	-0-
07	15190 X	14194	-0-	-996	-0-	14194 2		N	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 274540		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520	
02	14703 X	13799	-0-	-904	-0-	13799 2		N	-0-
03	15500 X	14516	-0-	-984	-0-	14516 2		N	-0-
04	15000 X	13947	-0-	-1053	-0-	13947 2		N	-0-
05	15314 X	14195	-0-	-1119	-0-	14195 2		N	-0-
06	14520 X	13577	-0-	-943	-0-	13577 2		N	-0-
07	14756 X	13574	-0-	-1182	-0-	13574 2		N	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 274671		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852	
02	14761 X	13311	-0-	-1450	-0-	13311 2		N	-0-
03	15376 X	13922	-0-	-1454	-0-	13922 2		N	-0-
04	14880 X	13248	-0-	-1632	-0-	13248 2		N	-0-
05	14632 X	13290	-0-	-1342	-0-	13290 2		N	-0-
06	14070 X	13049	-0-	-1021	-0-	13049 2		N	-0-
07	14229 X	12856	-0-	-1373	-0-	12856 2		N	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 274672		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002	
02	25520 X	23191	-0-	-2329	-0-	23191 2		N	-0-
03	26846 X	24373	-0-	-2473	-0-	24373 2		N	-0-
04	25740 X	23326	-0-	-2414	-0-	23326 2		N	-0-
05	26040 X	23496	-0-	-2544	-0-	23496 2		N	-0-
06	24750 X	22249	-0-	-2501	-0-	22249 2		N	-0-
07	24800 X	22524	-0-	-2276	-0-	22524 2		N	-0-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274674		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772	
02	25752 X	23674	-0-	-2078	-0-	23674 2		N	-0-
03	27249 X	25085	-0-	-2164	-0-	25085 2		N	-0-
04	25950 X	24016	-0-	-1934	-0-	24016 2		N	-0-
05	26412 X	24312	-0-	-2100	-0-	24312 2		N	-0-
06	25170 X	23906	-0-	-1264	-0-	23906 2		N	-0-
07	25296 X	24359	-0-	-937	-0-	24359 2		N	-0-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274675		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632	
02	19198 X	17979	-0-	-1219	-0-	17979 2		N	-0-
03	20212 X	18842	-0-	-1370	-0-	18842 2		N	-0-
04	19290 X	18001	-0-	-1289	-0-	18001 2		N	-0-
05	19592 X	17812	-0-	-1780	-0-	17812 2		N	-0-
06	18600 X	17401	-0-	-1199	-0-	17401 2		N	-0-
07	19220 X	17074	-0-	-2146	-0-	17074 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274837	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8486 - 13966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22823 X	20544	-0-	-2279	-0-	20544	2	N	-0-			-0-
03		24304 X	21843	-0-	-2461	-0-	21843	2	N	-0-			-0-
04		23430 X	20953	-0-	-2477	-0-	20953	2	N	-0-			-0-
05		23870 X	21999	-0-	-1871	-0-	21999	2	N	-0-			-0-
06		22020 X	21476	-0-	-544	-0-	21476	2	N	-0-			-0-
07		21948 X	21878	-0-	-70	-0-	21878	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	275085	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	8215 - 13577	
02		26767 X	24663	-0-	-2104	-0-	24663	2	N	-0-			-0-
03		28303 X	26090	-0-	-2213	-0-	26090	2	N	-0-			-0-
04		26970 X	24909	-0-	-2061	-0-	24909	2	N	-0-			-0-
05		27528 X	25648	-0-	-1880	-0-	25648	2	N	-0-			-0-
06		26070 X	24481	-0-	-1589	-0-	24481	2	N	-0-			-0-
07		26350 X	24660	-0-	-1690	-0-	24660	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	275086	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	8200 - 12502	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE		WELL #:		2H	RRCID ->	275093	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	8195 - 11777	
02		22475 X	21450	-0-	-1025	-0-	1065	1	20385	2	N	-0-	-0-
03		24025 X	22704	-0-	-1321	-0-	1150	1	21554	2	N	-0-	-0-
04		22890 X	21945	-0-	-945	-0-	1121	1	20824	2	N	-0-	-0-
05		23560 X	22666	-0-	-894	-0-	1169	1	21497	2	N	-0-	-0-
06		22470 X	21628	-0-	-842	-0-	1137	1	20491	2	N	-0-	-0-
07		22940 X	21695	-0-	-1245	-0-	1150	1	20545	2	N	-0-	-0-

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	275095	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8325 - 12711	
02		19488 X	17901	-0-	-1587	-0-	889	1	17012	2	N	-0-	-0-
03		19437 X	18885	-0-	-552	-0-	956	1	17929	2	N	-0-	-0-
04		18900 X	17638	-0-	-1262	-0-	901	1	16737	2	N	-0-	-0-
05		19530 X	18190	-0-	-1340	-0-	938	1	17252	2	N	-0-	-0-
06		18900 X	17393	-0-	-1507	-0-	915	1	16478	2	N	-0-	-0-
07		19127 X	17442	-0-	-1685	-0-	925	1	16517	2	N	-0-	-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275201	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	8465 - 15387	
02		20474 X	18265	-0-	-2209	-0-	18265	2	N	-0-			-0-
03		21018 X	19251	-0-	-1767	-0-	19251	2	N	-0-			-0-
04		19830 X	18237	-0-	-1593	-0-	18237	2	N	-0-			-0-
05		20491 X	18570	-0-	-1921	-0-	18570	2	N	-0-			-0-
06		19830 X	17897	-0-	-1933	-0-	17897	2	N	-0-			-0-
07		19530 X	17952	-0-	-1578	-0-	17952	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	275209	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8040 - 12900	
02		22997 X	20686	-0-	-2311	-0-	20686	2	N	-0-			-0-
03		23994 X	22248	-0-	-1746	-0-	22248	2	N	-0-			-0-
04		23220 X	21144	-0-	-2076	-0-	21144	2	N	-0-			-0-
05		23994 X	21673	-0-	-2321	-0-	21673	2	N	-0-			-0-
06		22590 X	20737	-0-	-1853	-0-	20737	2	N	-0-			-0-
07		22258 X	20805	-0-	-1453	-0-	20805	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275990	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8363 - 13653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		36076 X	32964	-0-	-3112	-0-	32964 2	N	-0-			-0-
03		38006 X	34362	-0-	-3644	-0-	34362 2	N	-0-			-0-
04		36300 X	32210	-0-	-4090	-0-	32210 2	N	-0-			-0-
05		37510 X	30304	-0-	-7206	-0-	30304 2	N	-0-			-0-
06		34110 X	29511	-0-	-4599	-0-	29511 2	N	-0-			-0-
07		35247 X	29822	-0-	-5425	-0-	29822 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275992	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8207 - 15088
02		19285 X	18523	-0-	-762	-0-	18523 2	N	-0-			-0-
03		20615 X	19289	-0-	-1326	-0-	19289 2	N	-0-			-0-
04		19950 X	18563	-0-	-1387	-0-	18563 2	N	-0-			-0-
05		19809 X	18902	-0-	-907	-0-	18902 2	N	-0-			-0-
06		19170 X	18117	-0-	-1053	-0-	18117 2	N	-0-			-0-
07		19809 X	18228	-0-	-1581	-0-	18228 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275994	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8200 - 15081
02		21054 X	18653	-0-	-2401	-0-	18653 2	N	-0-			-0-
03		22227 X	19476	-0-	-2751	-0-	19476 2	N	-0-			-0-
04		20580 X	18696	-0-	-1884	-0-	18696 2	N	-0-			-0-
05		21266 X	18779	-0-	-2487	-0-	18779 2	N	-0-			-0-
06		20160 X	17929	-0-	-2231	-0-	17929 2	N	-0-			-0-
07		19933 X	18167	-0-	-1766	-0-	18167 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275995	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8454 - 12540
02		27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	27734 2	N	-0-			-0-
03		28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	28981 2	N	-0-			-0-
04		27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	27414 2	N	-0-			-0-
05		29636 X	27931	-0-	-1705	-0-	27931 2	N	-0-			-0-
06		28680 X	27359	-0-	-1321	-0-	27359 2	N	-0-			-0-
07		29636 X	27096	-0-	-2540	-0-	27096 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	276455	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7957 - 11439
02		25606 X	25606	-0-	-0-	-0-	25606 2	N	-0-			-0-
03		26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26345 2	N	-0-			-0-
04		24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	24668 2	N	-0-			-0-
05		27373 X	24385	-0-	-2988	-0-	24385 2	N	-0-			-0-
06		26490 X	22682	-0-	-3808	-0-	22682 2	N	-0-			-0-
07		27373 X	22549	-0-	-4824	-0-	22549 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276645	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8280 - 12722
02		18473 X	16640	-0-	-1833	-0-	16640 2	N	-0-			-0-
03		19406 X	17317	-0-	-2089	-0-	17317 2	N	-0-			-0-
04		18780 X	16504	-0-	-2276	-0-	16504 2	N	-0-			-0-
05		19406 X	16900	-0-	-2506	-0-	16900 2	N	-0-			-0-
06		18120 X	16177	-0-	-1943	-0-	16177 2	N	-0-			-0-
07		17794 X	16168	-0-	-1626	-0-	16168 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276703	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	8061 - 13020
02		32741 X	30425	-0-	-2316	-0-	30425 2	N	-0-			-0-
03		34999 X	31514	-0-	-3485	-0-	31514 2	N	-0-			-0-
04		33750 X	29527	-0-	-4223	-0-	29527 2	N	-0-			-0-
05		34596 X	29779	-0-	-4817	-0-	29779 2	N	-0-			-0-
06		31470 X	28576	-0-	-2894	-0-	28576 2	N	-0-			-0-
07		32519 X	28837	-0-	-3682	-0-	28837 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ALLIANCE ROBBINS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	276704	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	8102 - 13048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		31668 X	27018	-0-	-4650	-0-	27018	2	N	-0-		-0-
03		33325 X	29660	-0-	-3665	-0-	29660	2	N	-0-		-0-
04		30990 X	28153	-0-	-2837	-0-	28153	2	N	-0-		-0-
05		30690 X	28321	-0-	-2369	-0-	28321	2	N	-0-		-0-
06		28710 X	27022	-0-	-1688	-0-	27022	2	N	-0-		-0-
07		29667 X	26365	-0-	-3302	-0-	26365	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	282976	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7647 - 14874
02		52693 X	45586	-0-	-7107	-0-	45586	2	N	-0-		-0-
03		55087 X	47235	-0-	-7852	-0-	47235	2	N	-0-		-0-
04		51930 X	43996	-0-	-7934	-0-	43996	2	N	-0-		-0-
05		53630 X	42371	-0-	-11259	-0-	42371	2	N	-0-		-0-
06		49050 X	44349	-0-	-4701	-0-	44349	2	N	-0-		-0-
07		48732 X	43088	-0-	-5644	-0-	43088	2	N	-0-		-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC		WELL #:		083268	RRCID ->	238846	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8158 - 8640
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	239040	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	9104 - 11250
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	RRCID ->	191895	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6768 - 7000
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
05		2294 N	2104	-0-	-190	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
06		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
07		2325 N	2042	-0-	-283	-0-	3	1	N	-0-		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		2RM	RRCID ->	194039	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	6725 - 6944
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
07		775 N	678	-0-	-97	-0-	3	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
EAGLE VISTA		WELL #:		1	RRCID ->	199503	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 6879 - 7126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1508 N	1140	-0-	-368	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			-0-
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
07		1519 N	1414	-0-	-105	-0-	3 1		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		4 T	RRCID ->	201009	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6760 - 7008		
02		3277 X	3165	-0-	-112	-0-	3165 3		N	-0-			-0-
03		3534 X	3324	-0-	-210	-0-	3324 3		N	-0-			-0-
04		3420 X	2974	-0-	-446	-0-	2974 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	3131	-0-	-403	-0-	3131 3		N	-0-			-0-
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3		N	-0-			-0-
07		3379 X	2524	-0-	-855	-0-	3 1		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202044	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6924 - 7151		
02		2349 N	2286	-0-	-63	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
03		2573 N	2476	-0-	-97	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-			-0-
06		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-			-0-
07		2573 N	2168	-0-	-405	-0-	3 1		N	-0-			-0-

BYERS		WELL #:		1H	RRCID ->	207992	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 7269 - 9055		
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	208136	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7308 - 7525		
02		2204 N	2070	-0-	-134	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
03		2449 N	2091	-0-	-358	-0-	2091 3		N	-0-			-0-
04		2160 N	1948	-0-	-212	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
05		2201 N	1931	-0-	-270	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1964	-0-	-46	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1559	-0-	-456	-0-	3 1		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	208346	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 6792 - 7020		
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-			-0-
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-			-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
07		2480 N	2162	-0-	-318	-0-	3 1		N	-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	209704	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7012 - 7240		
02		2726 X	2525	-0-	-201	-0-	2525 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2637	-0-	-213	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2742	-0-	-203	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
06		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
07		2759 X	2548	-0-	-211	-0-	3 1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SANDSTORM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210029		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6778 - 7030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3799 X	2818	-0-	-981	-0-	2818	3	N	-0-		-0-
03	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	4055	3	N	-0-		-0-
04	3930 X	3748	-0-	-182	-0-	3748	3	N	-0-		-0-
05	4061 X	3763	-0-	-298	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
06	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	3437	3	N	-0-		-0-
07	4061 X	2512	-0-	-1549	-0-		3 1	N	-0-		-0-

OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 210030		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6682 - 6950	
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-		-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3285	-0-	285	285	3285	3	N	-0-		-0-
*07	2031 N	1746	-0-	-285	-0-		3 1	N	-0-		-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 210219		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 6700 - 8935	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 210465		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6731 - 6959	
02	1943 N	1883	-0-	-60	-0-	1883	3	N	-0-		-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-		-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	1791	3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2019	-0-	-201	-0-	2019	3	N	-0-		-0-
07	2108 N	1781	-0-	-327	-0-		3 1	N	-0-		-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214495		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 7550 - 10174	
02	4640 X	3858	-0-	-782	-0-	3858	3	N	-0-		-0-
03	4960 X	4838	-0-	-122	-0-	4838	3	N	-0-		-0-
04	4800 X	3034	-0-	-1766	-0-	3034	3	N	-0-		-0-
05	4898 X	4335	-0-	-563	-0-	4335	3	N	-0-		-0-
06	4680 X	4175	-0-	-505	-0-	4175	3	N	-0-		-0-
07	4836 X	4330	-0-	-506	-0-		3 1	N	-0-		-0-

BASHAM		WELL #: 1H		RRCID -> 220861		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8440 - 10488	
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1515	-0-	-315	-0-	1515	3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3	N	-0-		-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-		-0-
*07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		3 1	N	-0-		-0-

WOODS		WELL #: 1H		RRCID -> 220867		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7730 - 9377	
02	3886 X	2176	-0-	-1710	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
03	4123 X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	3	N	-0-		-0-
04	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	2557	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2472	-0-	-504	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2301	-0-	-429	-0-	2301	3	N	-0-		-0-
07	2821 X	2305	-0-	-516	-0-		3 1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 221198		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7093 - 9437	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2970	3	3	9	N	3
03	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	3034	3	35	9	N	32
04	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2811	3	83	9	N	75
05	3193 X	2734	-0-	-459	-0-	2727	3	7	9	N	6
06	3090 X	2505	-0-	-585	-0-	2505	3			N	-0-
07	3193 X	2054	-0-	-1139	-0-	3	1			N	-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 223963		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 8750 - 10755	
02	3219 X	2885	-0-	-334	-0-	2885	3			N	-0-
03	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	2778	3			N	-0-
04	3120 X	1254	-0-	-1866	-0-	1254	3			N	-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-
06	2970 X	471	-0-	-2499	-0-	471	3			N	-0-
07	3069 X	108	-0-	-2961	-0-	3	1			N	-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 225175		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7535 - 8778	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMPBELL-CAUDLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230712		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 8950 - 8955	
02	3248 X	3149	-0-	-99	-0-	3149	3			N	-0-
03	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	3359	3			N	-0-
04	3330 X	3043	-0-	-287	-0-	3043	3			N	-0-
05	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-
06	3330 X	3158	-0-	-172	-0-	3158	3			N	-0-
07	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3	1			N	-0-

VIETH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231533		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 6521 - 9101	
02	2871 X	2586	-0-	-285	-0-	2586	3			N	-0-
03	3069 X	2811	-0-	-258	-0-	2811	3			N	-0-
04	2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3			N	-0-
05	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-
06	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			N	-0-
*07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-

YANCEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 231703		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 8390 - 10728	
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2834	3	11	9	N	10
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2969	3	6	9	N	5
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231730		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6479		PERF. 6810 - 8681	
02	2378 N	2020	-0-	-358	-0-	2020	3			N	-0-
03	2387 N	2065	-0-	-322	-0-	2065	3			N	-0-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-
05	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3			N	-0-
06	2010 N	1585	-0-	-425	-0-	1585	3			N	-0-
07	2356 N	1534	-0-	-822	-0-	3	1			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
NEW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231894	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	7920 -	9495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4437 X	845	-0-	-3592	-0-	845 3		N	-0-			-0-
03		1984 X	923	-0-	-1061	-0-	923 3		N	-0-			-0-
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
06		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2627	-0-	-473	-0-	3 1		N	-0-			-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	231900	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7565 -	8693
02		4350 X	4078	-0-	-272	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3		N	-0-			-0-
04		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 3		N	-0-			-0-
05		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3		N	-0-			-0-
06		4620 X	4097	-0-	-523	-0-	4097 3		N	-0-			-0-
07		5177 X	4025	-0-	-1152	-0-	3 1		N	-0-			-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231901	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	8155 -	8427
02		2117 N	2115	-0-	-2	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2214	-0-	-49	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2090	-0-	-160	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2214	-0-	-328	-0-	3 1		N	-0-			-0-

COOK HILLS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231903	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8010 -	10040
02		6989 X	6819	-0-	-170	-0-	6819 3		N	-0-			-0-
03		7471 X	7438	-0-	-33	-0-	7438 3		N	-0-			-0-
04		7230 X	622	-0-	-6608	-0-	622 3		N	-0-			-0-
05		7285 X	6323	-0-	-962	-0-	6323 3		N	-0-			-0-
06		7200 X	6340	-0-	-860	-0-	6340 3		N	-0-			-0-
07		7440 X	5387	-0-	-2053	-0-	3 1		N	-0-			-0-

SEMPL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232302	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7055 -	8182
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 3		N	-0-			-0-
03		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3		N	-0-			-0-
04		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-			-0-
05		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3		N	-0-			-0-
06		3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3478	-0-	-25	-0-	3 1		N	-0-			-0-

PERKINS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232992	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7433 -	8750
02		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 3		N	-0-			-0-
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 3		N	-0-			-0-
04		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 3		N	-0-			-0-
05		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 3		N	-0-			-0-
06		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 3		N	-0-			-0-
*07		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233845	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6935 -	9531
02		3683 X	3418	-0-	-265	-0-	3417 3	1 9	N	1			143
03		3937 X	3740	-0-	-197	-0-	3715 3	25 9	N	23	161 1		5
04		3660 X	3459	-0-	-201	-0-	3459 3		N	-0-			5
05		3782 X	3269	-0-	-513	-0-	3269 3		N	-0-			5
06		3660 X	3167	-0-	-493	-0-	3167 3		N	-0-			5
07		3751 X	2717	-0-	-1034	-0-	3 1		N	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BEDNARZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	233885	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7435 - 10355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7047 X	5965	-0-	-1082	-0-	5965 3	N	-0-		-0-	
03	7471 X	5842	-0-	-1629	-0-	5842 3	N	-0-		-0-	
04	7230 X	6404	-0-	-826	-0-	6404 3	N	-0-		-0-	
05	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846 3	N	-0-		-0-	
06	6180 X	4273	-0-	-1907	-0-	4273 3	N	-0-		-0-	
07	6603 X	4473	-0-	-2130	-0-	3 1	N	-0-		-0-	

PRATHER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236311	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7370 - 9683
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3	N	-0-		-0-	
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3	N	-0-		-0-	
04	3000 X	2986	-0-	-14	-0-	2986 3	N	-0-		-0-	
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3	N	-0-		-0-	
06	3000 X	1925	-0-	-1075	-0-	1925 3	N	-0-		-0-	
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-		-0-	

PANNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	237788	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 9390 - 10890
02	1566 N	1485	-0-	-81	-0-	1485 3	N	-0-		-0-	
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	
04	1800 N	1137	-0-	-663	-0-	1137 3	N	-0-		-0-	
05	1581 N	767	-0-	-814	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
06	1350 N	521	-0-	-829	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	749	-0-	-429	-0-	3 1	N	-0-		-0-	

OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	237829	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7925 - 9180
02	3770 X	1048	-0-	-2722	-0-	1048 3	N	-0-		-0-	
03	4030 X	2567	-0-	-1463	-0-	2567 3	N	-0-		-0-	
04	3690 X	2388	-0-	-1302	-0-	2388 3	N	-0-		-0-	
05	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 3	N	-0-		-0-	
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 3	N	-0-		-0-	
07	2573 X	1168	-0-	-1405	-0-	3 1	N	-0-		-0-	

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238414	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 8990 - 10184
02	8265 X	7616	-0-	-649	-0-	7608 3	8 9 N	7		48	
03	8711 X	8345	-0-	-366	-0-	8343 3	2 9 N	2		50	
04	8130 X	8071	-0-	-59	-0-	8065 3	6 9 N	5		55	
05	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8475 3	2 9 N	2		57	
06	8070 X	7996	-0-	-74	-0-	7996 3				57	
07	8339 X	8131	-0-	-208	-0-	3 1	N	-0-		57	

LITTLE, M. C. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238830	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 8425 - 10555
02	5481 X	5336	-0-	-145	-0-	5336 3	N	-0-		170	
03	5704 X	5447	-0-	-257	-0-	5447 3	N	-0-		170	
04	5490 X	5358	-0-	-132	-0-	5358 3	N	-0-		170	
05	5704 X	5450	-0-	-254	-0-	5450 3	N	-0-		170	
06	5520 X	5180	-0-	-340	-0-	5180 3	N	-0-		170	
07	5704 X	5381	-0-	-323	-0-	3 1	N	-0-		170	

COOK HILLS		WELL #:		2	RRCID ->	241529	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7600 - 9805
02	6989 X	5600	-0-	-1389	-0-	5600 3	N	-0-		-0-	
03	7316 X	6161	-0-	-1155	-0-	6161 3	N	-0-		-0-	
04	6780 X	5760	-0-	-1020	-0-	5760 3	N	-0-		-0-	
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 3	N	-0-		-0-	
06	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870 3	N	-0-		-0-	
*07	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7946 X	6932	-0-	-1014	-0-	6924	3	8 9	N	7	60
03		8153 X	7763	-0-	-390	-0-	7760	3	3 9	N	3	63
04		7800 X	7340	-0-	-460	-0-	7338	3	2 9	N	2	65
05		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7462	3	3 9	N	3	68
06		7500 X	7077	-0-	-423	-0-	7077	3		N	-0-	68
07		7750 X	7447	-0-	-303	-0-	3	1		N	-0-	68

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357												
02		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3		N	-0-	-0-
03		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3		N	-0-	-0-
04		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3		N	-0-	-0-
05		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3		N	-0-	-0-
06		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-	-0-
*07		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502												
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-	-0-
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3		N	-0-	-0-
04		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-	-0-
05		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		N	-0-	-0-
06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-	-0-
*07		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298												
02		3915 X	3783	-0-	-132	-0-	3783	3		N	-0-	-0-
03		4185 X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3		N	-0-	-0-
04		3960 X	3449	-0-	-511	-0-	3449	3		N	-0-	-0-
05		4030 X	3675	-0-	-355	-0-	3675	3		N	-0-	-0-
06		3900 X	3309	-0-	-591	-0-	3309	3		N	-0-	-0-
07		4030 X	3624	-0-	-406	-0-	3	1		N	-0-	-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995												
02		2929 X	2733	-0-	-196	-0-	2733	3		N	-0-	-0-
03		3131 X	2966	-0-	-165	-0-	2966	3		N	-0-	-0-
04		3000 X	2817	-0-	-183	-0-	2817	3		N	-0-	-0-
05		2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3		N	-0-	-0-
06		2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2715	3		N	-0-	-0-
07		2976 X	2816	-0-	-160	-0-	3	1		N	-0-	-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800												
02		8787 X	8260	-0-	-527	-0-	8260	3		N	-0-	-0-
03		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3		N	-0-	-0-
04		8220 X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3		N	-0-	-0-
05		8835 X	7042	-0-	-1793	-0-	7042	3		N	-0-	-0-
06		9060 X	6365	-0-	-2695	-0-	6365	3		N	-0-	-0-
07		9362 X	6531	-0-	-2831	-0-	3	1		N	-0-	-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603												
02		2407 N	2160	-0-	-247	-0-	2160	3		N	-0-	154
03		2511 N	2280	-0-	-231	-0-	2280	3		N	-0-	69
04		2250 N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3		N	-0-	69
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-	69
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-	69
*07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-	69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 251925		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2987 X	2910	-0-	-77	-0-	2910	3	N	106
03	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	3142	3	N	106
04	2730 X	1037	-0-	-1693	-0-	1037	3	N	106
05	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725	3	N	106
06	3030 X	2553	-0-	-477	-0-	2553	3	N	106
07	3131 X	1916	-0-	-1215	-0-	3	1	N	106

MONCRIEF RANCH, EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 251927		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505	
02	2813 X	2617	-0-	-196	-0-	2617	3	N	62
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	62
04	2850 X	2459	-0-	-391	-0-	2459	3	N	62
05	2945 X	2146	-0-	-799	-0-	2146	3	N	62
06	2850 X	2280	-0-	-570	-0-	2280	3	N	62
07	2790 X	1655	-0-	-1135	-0-	3	1	N	62

MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 252214		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316	
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4124	3	N	20
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4166	3	N	7
04	4170 X	3990	-0-	-180	-0-	3990	3	N	7
05	4309 X	3777	-0-	-532	-0-	3777	3	N	7
06	4170 X	3618	-0-	-552	-0-	3618	3	N	7
07	4309 X	3086	-0-	-1223	-0-	3	1	N	7

FEDERAL 1937		WELL #: 1		RRCID -> 253280		COMPL. DATE 11/00/2009		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196	
02	2059 N	2041	-0-	-18	-0-	2041	3	N	-0-
03	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3	N	-0-
04	2220 N	1992	-0-	-228	-0-	1992	3	N	-0-
05	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	1951	3	N	-0-
06	2010 N	1907	-0-	-103	-0-	1907	3	N	-0-
07	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	3	1	N	-0-

FEDERAL 1937		WELL #: 2		RRCID -> 253281		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122	
02	4727 X	4554	-0-	-173	-0-	4554	3	N	-0-
03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3	N	-0-
04	4770 X	4676	-0-	-94	-0-	4676	3	N	-0-
05	4929 X	4792	-0-	-137	-0-	4792	3	N	-0-
06	4890 X	4551	-0-	-339	-0-	4551	3	N	-0-
07	5053 X	4584	-0-	-469	-0-	3	1	N	-0-

H&D		WELL #: 1H		RRCID -> 253644		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010	
02	4002 X	3842	-0-	-160	-0-	3842	3	N	-0-
03	4309 X	4109	-0-	-200	-0-	4109	3	N	-0-
04	4350 X	4085	-0-	-265	-0-	4085	3	N	-0-
05	4495 X	4048	-0-	-447	-0-	4048	3	N	-0-
06	4350 X	3910	-0-	-440	-0-	3910	3	N	-0-
07	4216 X	4065	-0-	-151	-0-	3	1	N	-0-

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256082		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811	
02	8236 X	7081	-0-	-1155	-0-	7081	3	N	103
03	8618 X	7840	-0-	-778	-0-	7840	3	N	103
04	7890 X	7727	-0-	-163	-0-	7727	3	N	103
05	8153 X	7876	-0-	-277	-0-	7876	3	N	103
06	7890 X	7578	-0-	-312	-0-	7578	3	N	103
07	7998 X	7341	-0-	-657	-0-	3	1	N	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		N	-0-			47
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 3		N	-0-			47
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		N	-0-			47
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			47
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 3		N	-0-			47
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

02	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9387 3	17 9	N	15			82
03	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9554 3	300 9	N	273	350 1		5
04	9750 X	8993	-0-	-757	-0-	8979 3	14 9	N	13			18
05	10075 X	9519	-0-	-556	-0-	9504 3	15 9	N	14			32
06	9750 X	8963	-0-	-787	-0-	8963 3		N	-0-			32
07	10044 X	9600	-0-	-444	-0-	3 1	6 9	N	5			37

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

02	9338 X	9316	-0-	-22	-0-	9310 3	6 9	N	5			152
03	9982 X	9055	-0-	-927	-0-	9054 3	1 9	N	1	92 1		61
04	9240 X	8719	-0-	-521	-0-	8716 3	3 9	N	3			64
05	9951 X	9194	-0-	-757	-0-	9193 3	1 9	N	1			65
06	9630 X	8610	-0-	-1020	-0-	8608 3	2 9	N	2			67
07	9951 X	8681	-0-	-1270	-0-	3 1		N	-0-			67

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

02	8729 X	8440	-0-	-289	-0-	8440 3		N	-0-			-0-
03	9331 X	9215	-0-	-116	-0-	9215 3		N	-0-			-0-
04	9480 X	7547	-0-	-1933	-0-	7547 3		N	-0-			-0-
05	9796 X	6268	-0-	-3528	-0-	6268 3		N	-0-			-0-
06	9480 X	4506	-0-	-4974	-0-	4506 3		N	-0-			-0-
07	9207 X	6142	-0-	-3065	-0-	3 1		N	-0-			-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

02	1131 N	1090	-0-	-41	-0-	1084 3	6 9	N	5			82
03	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1075 3	6 9	N	5			87
04	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1070 3	2 9	N	2			89
05	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 3		N	-0-			89
06	1050 N	598	-0-	-452	-0-	598 3		N	-0-			89
07	1116 N	305	-0-	-811	-0-	299 3	6 9	N	5			94

J. E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BRILEY OPERATING, LLC			093352								
CHAMPION A			WELL #:	4H	RRCID ->	191740	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7453 - 7992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	5
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	5
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	5
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	5
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-	5
07		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2	N	-0-	5

CHAMPION A			WELL #:	5H	RRCID ->	194059	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7434 - 7998
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	53
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-	53
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	53
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	53
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-	53
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2	N	-0-	53

CHAMPION A			WELL #:	7 H	RRCID ->	237016	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 9005 - 10925
02		812 N	483	-0-	-329	-0-	483	2	N	-0-	22
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	22
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	22
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	22
06		1110 N	583	-0-	-527	-0-	583	2	N	-0-	22
07		899 N	531	-0-	-368	-0-	531	2	N	-0-	22

CHAMPION A			WELL #:	8H	RRCID ->	240062	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 9072 - 10940
02		T. A.	4	-0-	4	10	4	2	N	-0-	22
03		14B2 EXT	6	-0-	6	16	6	2	N	-0-	22
04		14B2 EXT	7	-0-	7	23	7	2	N	-0-	22
05		14B2 EXT	4	-0-	4	27	4	2	N	-0-	22
06		30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	22
07		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	22

CHAMPION A			WELL #:	9H	RRCID ->	240189	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8390 - 10020
02		2842 X	2731	-0-	-111	-0-	2731	2	N	-0-	43
03		3038 X	1945	-0-	-1093	-0-	1945	2	N	-0-	43
04		2940 X	2893	-0-	-47	-0-	2893	2	N	-0-	43
05		2914 X	2352	-0-	-562	-0-	2352	2	N	-0-	43
06		2820 X	2099	-0-	-721	-0-	2099	2	N	-0-	43
07		2976 X	1726	-0-	-1250	-0-	1726	2	N	-0-	43

CHAMPION A			WELL #:	6V	RRCID ->	241262	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7760 - 8026
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	6
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	6
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	6
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	6
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	6
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-	6

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685											
KEW-DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	189044	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8250 - 8930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			165
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732											
PARK SPRING				WELL #:	1 H	RRCID ->	264025	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7338 - 11224		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2020 - P/A 06/23/20															

CANAN OPERATING, INC.				128979											
SHERMAN, DIAMOND				WELL #:	1KR	RRCID ->	194049	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8326 - 8730		
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAPGOOD RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	281897	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6880 - 11775		
02	15718	X	13486	-0-	-2232	-0-	13390	2	96	9	N	87			199
03	16802	X	13873	-0-	-2929	-0-	13782	2	91	9	N	83	178	1	104
04	14400	X	13470	-0-	-930	-0-	13382	2	88	9	N	80			184
05	14012	X	13820	-0-	-192	-0-	13733	2	87	9	N	79			263
*06	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14210	2	81	9	N	74			337
07	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT			337

CANYON OPERATING, LLC				129966											
TRITT				WELL #:	1H	RRCID ->	223995	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	8989 - 10517		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-BRYSON				WELL #:	1 H	RRCID ->	236983	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966									
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 236989		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
POOLVILLE-BRADLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236990		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 238911		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
DEAN, NEECE		WELL #: 1H		RRCID -> 241545		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RSK "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 245119		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		52
RSK		WELL #: 1		RRCID -> 246070		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
TRITT-WEAVER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253092		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.//		129966								
RSK "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	256099	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 8225 - 10665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2262 X	161	-0-	-2101	-0-	161	2		N	-0-		94
03	2418 X	720	-0-	-1698	-0-	720	2		N	-0-		94
04	2340 X	751	-0-	-1589	-0-	751	2		N	-0-		94
05	2418 X	907	-0-	-1511	-0-	907	2		N	-0-		94
*06	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		94
07	775 X	546	-0-	-229	-0-	546	2		N	-0-		94

RSK "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	262279	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7797 - 11138	
02	10527 X	1	-0-	-10526	-0-	1	2		N	-0-		15
03	3038 X	1	-0-	-3037	-0-	1	2		N	-0-		15
04	1380 X	1	-0-	-1379	-0-	1	2		N	-0-		15
05	1426 X	1	-0-	-1425	-0-	1	2		N	-0-		15
06	780 X	1	-0-	-779	-0-	1	2		N	-0-		15
07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		15

RSK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	264464	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7827 - 10982	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		21
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		21
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2		N	-0-		21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		21
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		21
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		21

CENTURY PETROLEUM, INC.		141763		WELL #:	1	RRCID ->	209892	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5998 - 6064
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		56
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-		56
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-		56
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		56
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-		56
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		56

JAGODA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210868	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5998 - 6076	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	90	2	9 9	N	8		51
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	96	2	12 9	N	11		62
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	95	2	14 9	N	13		75
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17 9	N	15		90
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24 9	N	22		112
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	104	2	25 9	N	23		135

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	233555	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5712 - 5888	
02	870 N	865	-0-	-5	-0-	865	2		N	-0-		16
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		16
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		16
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		16
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		16
*07	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763								
HUTTON C		WELL #: 1		RRCID -> 239753		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		25
CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC		143547								
JOHNSON SALTY SWD III		WELL #: 3		RRCID -> 233557		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PARKER SALTY SWD		148128								
WELL #: 1		RRCID -> 238160		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHICO PRODUCTION CORP.		148128								
DORMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283779		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORMAN UNIT		148128								
WELL #: 1H		RRCID -> 283942		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHALLENGER OPERATING, LLC		152385								
JOHNSON SALTY SWD IV		WELL #: 1SW		RRCID -> 221395		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHALLENGER OPERATING, LLC		//CONT.// 152385														
JOHNSON SALTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 221414		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II		WELL #: 2		RRCID -> 224924		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232225		COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		166706		RRCID -> 230097		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356								
GRANDVIEW SWD		WELL #: 1														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC.		171145		RRCID -> 220866		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123								
CONLEY HEIRS		WELL #: 1H														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		RRCID -> 285699		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980								
LCI		WELL #: 1														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CROWN EQUIPMENT CO.				191534							
LANKFORD		WELL #:		1		RRCID -> 196837		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			Y	-0-	26
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-	26
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2			Y	-0-	26
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	26
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	26
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	26

BARKER		WELL #:		1		RRCID -> 198880		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995	
02	493 N	312	-0-	-181	-0-	312 2			N	-0-	21
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-	21
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 2			N	-0-	21
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	21
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2			N	-0-	21
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2			N	-0-	21

BARTOLI		WELL #:		1		RRCID -> 201608		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074	
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-	24
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-	24
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-	24
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2			N	-0-	24
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-	24
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-	24

MCCONATHY		WELL #:		1		RRCID -> 201619		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078	
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-	36
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-	36
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-	36
05	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2			N	-0-	36
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	36
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-	36

BONE-DEAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 202208		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	31
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	730 2	11 9		N	10	41
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	41
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-	41
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	41
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	766 2	8 9		N	7	48

POWELL		WELL #:		1		RRCID -> 203427		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000	
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	251 2			N	-0-	28
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2			N	-0-	28
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-	28
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	28
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	28
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-	28

IRVINE		WELL #:		1		RRCID -> 203668		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2			N	-0-	-0-
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	187 2			N	-0-	-0-
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	106 2			N	-0-	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-		15
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-		15
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		15
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-		15
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-		15
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	Y	-0-		15

PICKARD		WELL #: 3		RRCID -> 203758		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005			
02	406 N	159	-0-	-247	-0-	159	2	Y	-0-		15
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2	Y	-0-		15
04	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	2	Y	-0-		15
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		15
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	Y	-0-		15
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2	Y	-0-		15

R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120			
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		22
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2	N	-0-		22
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2	N	-0-		22
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	N	-0-		22
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2	N	-0-		22
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2	N	-0-		22

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146			
02	638 N	587	-0-	-51	-0-	587	2	Y	-0-		66
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2	Y	-0-		66
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-		66
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-		66
06	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2	Y	-0-		66
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2	Y	-0-		66

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182			
02	609 N	529	-0-	-80	-0-	529	2	Y	-0-		28
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2	Y	-0-		28
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-		28
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		28
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-		28
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	Y	-0-		28

HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134			
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		112
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-		112
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-		112
05	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2	N	-0-		112
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2	N	-0-		112
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		112

PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957			
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		41
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		41
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		41
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-		41
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		41
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
 SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	783 N	631	-0-	-152	-0-	631	2	N	-0-		68
03	837 N	614	-0-	-223	-0-	603	2	N	10	11 9	78
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	572	2	N	-0-		78
05	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2	N	-0-		78
06	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2	N	-0-		78
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2	N	-0-		78

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		41
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		41
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		41
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	Y	-0-		41
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	Y	-0-		41
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	Y	-0-		41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		56
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-		56
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-		56
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-		56
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		56
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

02	435 N	395	-0-	-40	-0-	395	2	N	-0-		16
03	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	2	N	-0-		16
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2	N	-0-		16
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		16
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		16
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

02	232 N	170	-0-	-62	-0-	170	2	Y	-0-		124
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2	Y	-0-		124
04	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2	Y	-0-		124
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	Y	-0-		124
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-		124
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-		124

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

02	1160 N	1120	-0-	-40	-0-	1120	2	Y	-0-		17
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2	Y	-0-		17
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-		17
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2	Y	-0-		17
06	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2	Y	-0-		17
07	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	1013	2	Y	-0-		17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

02	493 N	391	-0-	-102	-0-	391	2	N	-0-		170
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	415	2	N	5	6 9	175
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	N	5	6 9	180
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		180
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	162 1	18
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
YEATS	WELL #:	1	RRCID ->	214848	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6004 - 6138		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	667 N	660	-0-	-7	-0-	660 2	N	-0-	-0-		
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2	N	-0-	-0-		
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2	N	-0-	-0-		
05	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2	N	-0-	-0-		
06	630 N	368	-0-	-262	-0-	368 2	N	-0-	-0-		
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-	-0-		

BIELSS		WELL #:		1	RRCID ->	216475	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6104 - 6230
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	45		
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	584 2	11 9 N	10	55		
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2	N	-0-	55		
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	N	-0-	55		
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-	55		
07	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 2	N	-0-	55		

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	218292	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 5036 - 6174
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-	24		
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	24		
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	24		
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-	24		
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548 2	N	-0-	24		
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	24		

REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219955	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6026 - 6156
02	1044 N	967	-0-	-77	-0-	967 2	N	-0-	156		
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	156		
04	1080 N	981	-0-	-99	-0-	981 2	N	-0-	156		
05	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2	N	-0-	156		
06	960 N	949	-0-	-11	-0-	949 2	N	-0-	156		
07	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2	N	-0-	156		

GRIFFIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223145	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 6066 - 6198
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-	45		
03	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2	N	-0-	45		
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2	N	-0-	45		
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	45		
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-	45		
07	961 N	718	-0-	-243	-0-	718 2	N	-0-	45		

TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	223146	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6064 - 6202
02	377 N	303	-0-	-74	-0-	303 2	N	-0-	60		
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-	60		
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2	N	-0-	60		
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2	N	-0-	60		
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2	N	-0-	60		
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-	60		

HAYNES-MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	223186	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6072 - 6259
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	23		
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	23		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-	23		
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	23		
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259 2	7 9 N	6	29		
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	29		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5985 - 6137	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2					26
03	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	2855 2	11 9	N	-0-		36
04	2880 X	2766	-0-	-114	-0-	2766 2		N	-0-		36
05	2976 X	2644	-0-	-332	-0-	2644 2		N	-0-		36
06	2880 X	2350	-0-	-530	-0-	2350 2		N	-0-		36
07	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2735 2		N	-0-		36

CUMMINS-BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 224943		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6020 - 6179	
02	1044 N	1028	-0-	-16	-0-	1028 2		N	-0-		116
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1076 2	11 9	N	-0-		126
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2		N	-0-		126
05	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882 2		N	-0-		126
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		126
*07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	115 1	11

BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6084 - 6261	
02	1189 N	962	-0-	-227	-0-	962 2		N	-0-		107
03	1178 N	912	-0-	-266	-0-	906 2	6 9	N	-0-		112
04	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869 2		N	-0-		112
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		112
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		112
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-		112

BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6650 - 7775	
02	3422 X	1743	-0-	-1679	-0-	1743 2		N	-0-		123
03	3658 X	2221	-0-	-1437	-0-	2211 2	10 9	N	-0-		132
04	3540 X	2338	-0-	-1202	-0-	2338 2		N	-0-		132
05	3658 X	1957	-0-	-1701	-0-	1957 2		N	-0-		132
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6864 2	9 9	N	-0-		140
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-		140

BERKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237398		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 5984		PERF. 6335 - 8190	
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2		N	-0-		176
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-		176
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-		176
05	3379 X	3326	-0-	-53	-0-	3326 2		N	-0-		176
06	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		N	-0-		176
*07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-		176

BRIDGES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237403		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 6490 - 6700	
02	812 N	734	-0-	-78	-0-	734 2		N	-0-		101
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 2		N	-0-		101
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		101
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		101
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		101
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2		N	-0-		101

IRVINE		WELL #: 4H		RRCID -> 237410		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 5991		PERF. 6320 - 8170	
02	2291 N	2260	-0-	-31	-0-	2260 2		N	-0-		31
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-		31
04	2850 N	2548	-0-	-302	-0-	2542 2	6 9	N	-0-		36
05	2418 N	1593	-0-	-825	-0-	1593 2		N	-0-		36
06	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		N	-0-		36
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.//		191534								
IRVINE		WELL #:		3H	RRCID ->	237415	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 6375 -	8020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		15
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-		15
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3695	2	6 9	N	5		20
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-		20
06	2880 X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2		N	-0-		20
*07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4767	2	11 9	N	10		30

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238917	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6437 -	8088
02	5394 X	3212	-0-	-2182	-0-	3212	2		N	-0-		44
03	5766 X	3366	-0-	-2400	-0-	3366	2		N	-0-		44
04	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7124	2	11 9	N	10		54
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-		54
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3854	2	13 9	N	12		66
07	5766 X	3673	-0-	-2093	-0-	3673	2		N	-0-		66

LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	238919	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF. 6170 -	8075
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		Y	-0-		45
03	3534 X	3307	-0-	-227	-0-	3307	2		Y	-0-		45
04	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2		Y	-0-		45
05	3658 X	1919	-0-	-1739	-0-	1919	2		Y	-0-		45
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-		45
07	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	3299	2		Y	-0-		45

PICKARD		WELL #:		5H	RRCID ->	246919	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 6247 -	8191
02	5017 X	3933	-0-	-1084	-0-	3933	2		N	-0-		28
03	3968 X	3756	-0-	-212	-0-	3743	2	13 9	N	12		40
04	3990 X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2		N	-0-		40
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2		N	-0-		40
06	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3944	2	6 9	N	5		45
07	4216 X	3517	-0-	-699	-0-	3517	2		N	-0-		45

HAYNES-MURPHY		WELL #:		2H	RRCID ->	246921	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 6279 -	8125
02	5916 X	4221	-0-	-1695	-0-	4221	2		N	-0-		54
03	6324 X	4581	-0-	-1743	-0-	4574	2	7 9	N	6		60
04	6120 X	3978	-0-	-2142	-0-	3978	2		N	-0-		60
05	5549 X	3855	-0-	-1694	-0-	3855	2		N	-0-		60
06	4740 X	3682	-0-	-1058	-0-	3682	2		N	-0-		60
07	4588 X	3979	-0-	-609	-0-	3979	2		N	-0-		60

GOUGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253206	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 6236 -	7891
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		60
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-		60
04	1890 N	1321	-0-	-569	-0-	1321	2		N	-0-		60
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-		60
06	1800 N	1462	-0-	-338	-0-	1462	2		N	-0-		60
07	1364 N	991	-0-	-373	-0-	991	2		N	-0-		60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534													
WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 255352		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 6320 - 8450					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	3775	2	11597	5	N	-0-				169
03	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	4061	2	11860	5	N	-0-				169
04	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	5244	2	12793	5	N	3				172
05	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	4090	2	7457	5	N	-0-				172
06	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	3904	2	9477	5	N	8				180
*07	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	6332	2	7027	5	N	-0-				180
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204													
WIMBERLY		WELL #: 7		RRCID -> 183012		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5922 - 6053					
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-				-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-
WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 188343		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 6034 - 6162					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONG "73"		WELL #: 4		RRCID -> 223935		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4260 - 4464					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUNTER		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233566		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 6934 - 10730					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICH		WELL #: 3 H		RRCID -> 233568		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7025 - 9575					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204														
RICH		WELL #: 1 H		RRCID -> 233578		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH		WELL #: 2 H		RRCID -> 235022		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 239770		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353								
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 239865		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH		WELL #: 6H		RRCID -> 240466		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH		WELL #: 7H		RRCID -> 243839		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH		WELL #: 5H		RRCID -> 246418		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204															
RICH		WELL #:		4H	RRCID ->	248267	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 6975 -	9650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7950 -	12450					
02	18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2		N	-0-		-0-					
03	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	24774	2		N	-0-		-0-					
04	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	22374	2		N	-0-		-0-					
05	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	18459	2		N	-0-		-0-					
*06	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2		N	-0-		-0-					
07	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-				N	NO RPT		-0-					

DONNA RAY EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	252171	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7930 -	13281					
02	2900 N	3873	-0-	973	973	3873	2		N	-0-		-0-					
03	3100 N	2633	-0-	-467	506	2633	2		N	-0-		-0-					
04	551 N	45	-0-	-506	-0-	45	2		N	-0-		-0-					
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-					
*06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-					
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-					

DONNA RAY		WELL #:		4H	RRCID ->	255157	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 8005 -	10748					
02	2900 N	13857	-0-	10957	33219	13857	2		N	-0-		-0-					
03	3100 N	18802	-0-	15702	48921	18802	2		N	-0-		-0-					
04	62334 X	13413	-0-	-48921	-0-	13413	2		N	-0-		-0-					
05	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-					
*06	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-					
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-					

DONNA RAY EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	255205	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7946 -	13230					
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					

DONNA RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	255647	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 8005 -	11034					
02	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2		N	-0-		-0-					
03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2		N	-0-		-0-					
04	11490 X	10990	-0-	-500	-0-	10990	2		N	-0-		-0-					
05	11873 X	11046	-0-	-827	-0-	11046	2		N	-0-		-0-					
06	11490 X	9361	-0-	-2129	-0-	9361	2		N	-0-		-0-					
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-				N	NO RPT		-0-					

DONNA RAY EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	255649	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7915 -	12831					
02	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2		N	-0-		-0-					
03	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2		N	-0-		-0-					
04	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-				N	-0-		-0-					
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-				N	-0-		-0-					
06	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-				N	-0-		-0-					
07	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-				N	NO RPT		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204									
DONNA RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	256142	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7780 - 11663		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2		N	-0-			-0-
03	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19814	2		N	-0-			-0-
04	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2		N	-0-			-0-
05	14756 X	8913	-0-	-5843	-0-	8913	2		N	-0-			-0-
06	16140 X	418	-0-	-15722	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	16678 X	NO RPT	-0-	-16678	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690									
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		1H	RRCID ->	238339	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 6594 - 8892		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

FIREWATER-WHARTON		WELL #:		1HR	RRCID ->	239167	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 5410 - 8624		
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	700	1	3033	3	N	31	161 1	12
						34	9						
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	775	1	3256	3	N	63		75
						69	9						
04	3330 X	1727	-0-	-1603	-0-	350	1	1346	3	N	28		103
						31	9						
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		103
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		103
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		103

COWLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	252532	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 3004 - 3048		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		200532	RRCID ->		230536	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 9170 - 10600	
SCRUGGS				1H									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE							
DENTECO OIL COMPANY LLC				215939													
WEISER				WELL #: 1	RRCID -> 255638	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 3924	PERF. 3563	- 3697								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				62
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				62
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				62
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
SLAY, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 099323	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7057	- 7382								
02		3770 X	3405	-0-	-365	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
03		4030 X	3268	-0-	-762	-0-	130	1	3138	2	N	-0-					-0-
04		3900 X	3221	-0-	-679	-0-	117	1	3104	2	N	-0-					-0-
05		3751 X	3154	-0-	-597	-0-	116	1	3038	2	N	-0-					-0-
06		3510 X	2994	-0-	-516	-0-	114	1	2880	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	3076	-0-	-551	-0-	121	1	2955	2	N	-0-					-0-
KARNES, J. D. UNIT 4				WELL #: 7 L	RRCID -> 104826	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 6890	- 7075								
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MACKEY, W. L. GU 3				WELL #: 6	RRCID -> 107556	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6660	- 7131								
02		2871 X	2759	-0-	-112	-0-	7	1	2752	3	Y	-0-					-0-
03		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	7	1	2925	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04		2970 X	2770	-0-	-200	-0-	7	1	2763	3	Y	-0-					-0-
05		3007 X	2783	-0-	-224	-0-	8	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06		2880 N	2694	-0-	-186	-0-	7	1	2687	3	Y	-0-					-0-
07		2852 N	2727	-0-	-125	-0-	7	1	2720	3	Y	-0-					-0-
JOHNSON, W. D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 111362	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7285	- 7767								
02		1972 N	1722	-0-	-250	-0-	4	1	1718	3	Y	-0-					-0-
03		1984 N	1778	-0-	-206	-0-	4	1	1774	3	Y	-0-					-0-
04		1860 N	1701	-0-	-159	-0-	5	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05		1829 N	1748	-0-	-81	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
06		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					-0-
07		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	4	1	1702	3	Y	-0-					-0-
JOHNSON, W. D. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 113556	COMPL. DATE 08/27/1984	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 7332	- 7849								
02		2784 N	2700	-0-	-84	-0-	7	1	2693	3	Y	-0-					-0-
03		2976 N	2943	-0-	-33	-0-	7	1	2936	3	Y	-0-					-0-
04		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	-0-					-0-
05		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-					-0-
06		2880 X	2732	-0-	-148	-0-	7	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07		3007 X	2785	-0-	-222	-0-	7	1	2778	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2233 N	2220	-0-	-13	-0-	5	1	2215	3	N	-0-			-0-
03		2387 N	2363	-0-	-24	-0-	6	1	2357	3	N	-0-			-0-
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-			-0-
05		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	7	1	2613	3	N	-0-			-0-
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	N	-0-			-0-
*07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	7	1	2584	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475															
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	N	-0-			5
03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	5	1	2102	3	N	-0-			5
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	5	1	1981	3	N	-0-			5
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	6	1	2009	3	N	-0-			5
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	5	1	1915	3	N	-0-			5
*07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	5	1	2000	3	N	-0-			5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385															
02		2987 X	2901	-0-	-86	-0-	7	1	2894	3	Y	-0-			-0-
03		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	Y	-0-			-0-
04		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	8	1	3082	3	Y	-0-			-0-
05		3162 X	3118	-0-	-44	-0-	9	1	3109	3	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2912	-0-	-208	-0-	7	1	2905	3	Y	-0-			-0-
07		3224 X	3064	-0-	-160	-0-	8	1	3056	3	Y	-0-			-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960															
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1393	3	Y	5	1	1	4
03		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	3	1	1341	3	Y	5			9
04		1410 N	1285	-0-	-125	-0-	3	1	1278	3	Y	4	12	1	1
05		1488 N	1348	-0-	-140	-0-	4	1	1342	3	Y	2			3
06		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	2	9	1287	3	Y	4			7
07		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	4	9	1285	3	Y	-0-			7

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820															
02		1450 N	1412	-0-	-38	-0-	3	1	1409	3	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-			-0-
04		1470 N	1455	-0-	-15	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	4	1	1489	3	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1433	-0-	-37	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715															
02		1102 N	1081	-0-	-21	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
03		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	3	1	1129	3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	3	1	1078	3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	3	1	1105	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-
*07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	3	1	1116	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
PERKINS, T. W.		WELL #:		3	RRCID ->	119523	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6623 - 7069
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BOWLES, D. T. GU "B"		WELL #:		3	RRCID ->	119524	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6666 - 6752
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BIRDWELL, E. L. "GU"		WELL #:		2 T	RRCID ->	119528	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6739 - 6920
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:		1T	RRCID ->	120067	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 7233 - 7741
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 1	587 3	N	-0-	-0-	
03	651 N	612	-0-	-39	-0-	2 1	610 3	N	-0-	-0-	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	2 1	639 3	N	-0-	-0-	
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	2 1	658 3	N	-0-	-0-	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	2 1	613 3	N	-0-	-0-	
07	651 N	621	-0-	-30	-0-	2 1	619 3	N	-0-	-0-	

FITCH, JAMES P.		WELL #:		2	RRCID ->	121671	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6881 - 7331
02	6264 X	4846	-0-	-1418	-0-	12 1	4834 3	Y	-0-	10	
03	6541 X	4902	-0-	-1639	-0-	12 1	4890 3	Y	-0-	10	
04	5430 X	4323	-0-	-1107	-0-	12 1	4311 3	Y	-0-	10	
05	5611 X	4384	-0-	-1227	-0-	12 1	4372 3	Y	-0-	10	
06	4680 X	4166	-0-	-514	-0-	10 1	4156 3	Y	-0-	10	
07	4836 X	4173	-0-	-663	-0-	11 1	4162 3	Y	-0-	10	

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	122080	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7347 - 7798
02	3335 X	3279	-0-	-56	-0-	8 1	3271 3	Y	-0-	-0-	
03	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	9 1	3463 3	Y	-0-	-0-	
04	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	9 1	3303 3	Y	-0-	-0-	
05	3534 X	3393	-0-	-141	-0-	9 1	3384 3	Y	-0-	-0-	
06	3360 X	3199	-0-	-161	-0-	8 1	3191 3	Y	-0-	-0-	
07	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	8 1	3219 3	Y	-0-	-0-	

ACOLA, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	122408	COMPL. DATE	08/11/1986	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7054 - 7233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7233 - 7702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		377 N	368	-0-	-9	-0-	1 1	367 3	Y	-0-				-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 1	381 3	Y	-0-				-0-
04		390 N	308	-0-	-82	-0-	1 1	307 3	Y	-0-				-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	3 1	1007 3	Y	-0-				-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	2 1	902 3	Y	-0-				-0-
*07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	2 1	879 3	Y	-0-				-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7234 - 7755		
02		2900 X	2352	-0-	-548	-0-	6 1	2346 3	Y	-0-				-0-
03		2914 X	2462	-0-	-452	-0-	6 1	2456 3	Y	-0-				-0-
04		2670 X	2363	-0-	-307	-0-	6 1	2357 3	Y	-0-				-0-
05		2759 X	2373	-0-	-386	-0-	7 1	2366 3	Y	-0-				-0-
06		2370 N	2258	-0-	-112	-0-	6 1	2252 3	Y	-0-				-0-
07		2449 N	2296	-0-	-153	-0-	6 1	2290 3	Y	-0-				-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988										TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7458 - 7939		
02		3103 X	2781	-0-	-322	-0-	7 1	2774 3	Y	-0-				-0-
03		3317 X	2995	-0-	-322	-0-	7 1	2988 3	Y	-0-				-0-
04		3030 X	2996	-0-	-34	-0-	8 1	2988 3	Y	-0-				-0-
05		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	8 1	2981 3	Y	-0-				-0-
06		2970 X	2931	-0-	-39	-0-	7 1	2924 3	Y	-0-				-0-
07		3100 X	2923	-0-	-177	-0-	8 1	2915 3	Y	-0-				-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988										TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7263 - 7778		
02		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	329 1	4202 3	Y	-0-				-0-
03		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	352 1	4603 3	Y	-0-				-0-
04		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	342 1	4325 3	Y	-0-				-0-
05		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	353 1	4230 3	Y	-0-				-0-
06		5100 X	4142	-0-	-958	-0-	339 1	3803 3	Y	-0-				-0-
07		4960 X	4275	-0-	-685	-0-	351 1	3924 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7222 - 7744		
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	2 1	908 3	Y	-0-				-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	2 1	883 3	Y	-0-				-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	2 1	751 3	Y	-0-				-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	3 1	1035 3	Y	-0-				-0-
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 1	976 3	Y	-0-				-0-
*07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	3 1	1005 3	Y	-0-				-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988										TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7112 - 7528		
02		696 N	314	-0-	-382	-0-	11 1	303 2	N	-0-				-0-
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	17 1	418 2	N	-0-				-0-
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 1	280 2	N	-0-				-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	329 2	N	-0-				-0-
06		420 N	216	-0-	-204	-0-	8 1	208 2	N	-0-				-0-
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	21 1	518 2	N	-0-				-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988										TOTAL DEPTH	7528	PERF. 6864 - 7279		
02		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	5 1	2153 3	Y	-0-				-0-
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	6 1	2278 3	Y	-0-				-0-
04		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	6 1	2180 3	Y	-0-				-0-
05		2294 N	2184	-0-	-110	-0-	6 1	2178 3	Y	-0-				-0-
06		2220 N	2100	-0-	-120	-0-	5 1	2095 3	Y	-0-				-0-
07		2263 N	2157	-0-	-106	-0-	6 1	2151 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	127792	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 7452 - 7929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1305 N	1287	-0-	-18	-0-	3 1	1284 3	N	-0-	-0-
03		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	3 1	1352 3	N	-0-	-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	4 1	1320 3	N	-0-	-0-
05		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	4 1	1336 3	N	-0-	-0-
06		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	3 1	1297 3	N	-0-	-0-
07		1364 N	1360	-0-	-4	-0-	4 1	1356 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	129672	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7469 - 7705	
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	1 1	522 3	Y	-0-	-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 1	560 3	Y	-0-	-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	1 1	541 3	Y	-0-	-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	2 1	547 3	Y	-0-	-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	1 1	527 3	Y	-0-	-0-
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	1 1	542 3	Y	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	129673	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7185 - 7650	
02		4727 X	3428	-0-	-1299	-0-	8 1	3420 3	Y	-0-	-0-
03		4929 X	3565	-0-	-1364	-0-	9 1	3556 3	Y	-0-	-0-
04		4710 X	3779	-0-	-931	-0-	10 1	3769 3	Y	-0-	-0-
05		3813 X	3595	-0-	-218	-0-	10 1	3585 3	Y	-0-	-0-
06		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	9 1	3682 3	Y	-0-	-0-
07		3751 X	3676	-0-	-75	-0-	10 1	3666 3	Y	-0-	-0-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	129772	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 7465 - 7992	
02		1160 N	876	-0-	-284	-0-	32 1	844 2	N	-0-	-0-
03		1271 N	801	-0-	-470	-0-	26 1	775 2	N	-0-	-0-
04		930 N	727	-0-	-203	-0-	27 1	700 2	N	-0-	-0-
05		930 N	659	-0-	-271	-0-	24 1	635 2	N	-0-	-0-
06		780 N	569	-0-	-211	-0-	22 1	547 2	N	-0-	-0-
07		744 N	457	-0-	-287	-0-	18 1	439 2	N	-0-	-0-

MORRIS, ADA		WELL #:	4	RRCID ->	129773	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7096 - 7554	
02		3654 X	3164	-0-	-490	-0-	8 1	3156 3	Y	-0-	-0-
03		3906 X	3480	-0-	-426	-0-	9 1	3471 3	Y	-0-	-0-
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	9 1	3428 3	Y	-0-	-0-
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	10 1	3503 3	Y	-0-	-0-
06		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	8 1	3360 3	Y	-0-	-0-
07		3534 X	3385	-0-	-149	-0-	9 1	3376 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	1	RRCID ->	129774	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7072 - 7368	
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	38 1	1017 2	N	-0-	-0-
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	41 1	1233 2	N	-0-	-0-
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	66 1	1753 2	N	-0-	-0-
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	66 1	1723 2	N	-0-	-0-
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	64 1	1606 2	N	-0-	-0-
*07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	63 1	1549 2	N	-0-	-0-

WOMACK, L. C.		WELL #:	2	RRCID ->	130067	COMPL. DATE	12/16/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6547 - 6967	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6740 - 7135
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		2117 N	1934	-0-	-183	-0-	5 1	1929 3	Y	-0-	-0-		
03		2263 N	429	-0-	-1834	-0-	1 1	428 3	Y	-0-	-0-		
04		2100 N	811	-0-	-1289	-0-	2 1	809 3	Y	-0-	-0-		
05		2077 N	314	-0-	-1763	-0-	1 1	313 3	Y	-0-	-0-		
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	3 1	1322 3	Y	-0-	-0-		
*07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	3 1	1080 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988										TOTAL DEPTH	8462	PERF.	7470 - 8016
02		928 N	725	-0-	-203	-0-	2 1	723 3	Y	-0-	-0-		
03		930 N	813	-0-	-117	-0-	2 1	811 3	Y	-0-	-0-		
04		840 N	819	-0-	-21	-0-	2 1	817 3	Y	-0-	-0-		
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	3 1	899 3	Y	-0-	-0-		
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	2 1	858 3	Y	-0-	-0-		
*07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	2 1	865 3	Y	-0-	-0-		

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7028 - 7456
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	6 1	2351 3	N	-0-	-0-		
03		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	6 1	2450 3	N	-0-	-0-		
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	6 1	2336 3	N	-0-	-0-		
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	7 1	2354 3	N	-0-	-0-		
06		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	6 1	2337 3	N	-0-	-0-		
*07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	6 1	2345 3	N	-0-	-0-		

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989										TOTAL DEPTH	8960	PERF.	7669 - 8364
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6805
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7153 - 7675
02		1189 N	1171	-0-	-18	-0-	3 1	1168 3	N	-0-	-0-		
03		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	3 1	1132 3	N	-0-	-0-		
04		1200 N	1041	-0-	-159	-0-	3 1	1038 3	N	-0-	-0-		
05		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	3 1	1174 3	N	-0-	-0-		
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3 1	1157 3	N	-0-	-0-		
*07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	3 1	1213 3	N	-0-	-0-		

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7172 - 7645
02		2407 N	2350	-0-	-57	-0-	6 1	2344 3	Y	-0-	-0-		
03		2604 N	2483	-0-	-121	-0-	6 1	2477 3	Y	-0-	-0-		
04		2460 N	2399	-0-	-61	-0-	6 1	2393 3	Y	-0-	-0-		
05		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	7 1	2394 3	Y	-0-	-0-		
06		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	6 1	2295 3	Y	-0-	-0-		
07		2480 N	2371	-0-	-109	-0-	6 1	2365 3	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990												TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7083 - 7528
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2668 X	2549	-0-	-119	-0-	6	1	2543	3	N	-0-			-0-	
03	2852 X	2774	-0-	-78	-0-	7	1	2767	3	N	-0-			-0-	
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	7	1	2758	3	N	-0-			-0-	
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2832	3	N	-0-			-0-	
06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	7	1	2772	3	N	-0-			-0-	
07	2852 X	2831	-0-	-21	-0-	7	1	2824	3	N	-0-			-0-	

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990												TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7045 - 7482
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2	1	737	3	Y	-0-			-0-	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	744	3	Y	-0-			-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-			-0-	
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-			-0-	
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-			-0-	
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-			-0-	

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990												TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6864 - 7257
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	5	1	2184	3	Y	-0-			-0-	
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-			-0-	
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	-0-			-0-	
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	7	1	2515	3	Y	-0-			-0-	
06	2310 N	2143	-0-	-167	-0-	5	1	2138	3	Y	-0-			-0-	
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	6	1	2293	3	Y	-0-			-0-	

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996												TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6926 - 7420
02	1827 N	1612	-0-	-215	-0-	4	1	1608	3	Y	-0-			-0-	
03	1829 N	1791	-0-	-38	-0-	4	1	1787	3	Y	-0-			-0-	
04	1800 N	1639	-0-	-161	-0-	4	1	1635	3	Y	-0-			-0-	
05	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	4	1	1550	3	Y	-0-			-0-	
06	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	4	1	1449	3	Y	-0-			-0-	
07	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	4	1	1452	3	Y	-0-			-0-	

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990												TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6751 - 7226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990												TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7215 - 7629
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	9	1	3638	3	N	-0-			-0-	
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	10	1	3913	3	N	-0-			-0-	
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	10	1	3774	3	N	-0-			-0-	
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	11	1	3766	3	N	-0-			-0-	
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	9	1	3688	3	N	-0-			-0-	
*07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	10	1	3803	3	N	-0-			-0-	

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990												TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6928 - 7378
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1	1	416	3	Y	-0-			-0-	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	459	3	Y	-0-			-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	-0-			-0-	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	Y	-0-			-0-	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	3	Y	-0-			-0-	
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
COLE TRUST ONE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	135255	COMPL. DATE	03/20/1990	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	7807 - 8526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	2 1	724 3	N	-0-	-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2 1	720 3	N	-0-	-0-	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	2 1	682 3	N	-0-	-0-	
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	2 1	710 3	N	-0-	-0-	
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	2 1	636 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	2 1	659 3	N	-0-	-0-	

SLIMP, J.		WELL #:	3	RRCID ->	135493	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6777 - 7218
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	6 1	2418 3	Y	-0-	-0-	
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	7 1	2626 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
04	2610 N	2318	-0-	-292	-0-	6 1	2312 3	Y	-0-	-0-	
05	2604 N	2308	-0-	-296	-0-	6 1	2302 3	Y	-0-	-0-	
06	2550 N	2136	-0-	-414	-0-	5 1	2131 3	Y	-0-	-0-	
*07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	8 1	2982 3	Y	-0-	-0-	

ADAMS, CORINNE		WELL #:	1	RRCID ->	135495	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7224 - 7690
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	50 1	1338 2	N	-0-	-0-	
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	51 1	1537 2	N	-0-	-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	53 1	1401 2	N	-0-	-0-	
05	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	51 1	1335 2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1265	-0-	-265	-0-	48 1	1217 2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	51 1	1253 2	N	-0-	-0-	

MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:	5	RRCID ->	135496	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7010 - 7426
02	957 N	774	-0-	-183	-0-	2 1	772 3	Y	-0-	-0-	
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	2 1	925 3	Y	-0-	-0-	
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 1	856 3	Y	-0-	-0-	
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	3 1	976 3	Y	-0-	-0-	
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	2 1	855 3	Y	-0-	-0-	
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	2 1	839 3	Y	-0-	-0-	

SULLIVAN, PAULINE GILL		WELL #:	1	RRCID ->	135546	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	7483 - 8016
02	1595 N	1557	-0-	-38	-0-	4 1	1553 3	Y	-0-	-0-	
03	1705 N	1610	-0-	-95	-0-	4 1	1606 3	Y	-0-	-0-	
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	4 1	1586 3	Y	-0-	-0-	
05	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	4 1	1508 3	Y	-0-	-0-	
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	4 1	1458 3	Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	4 1	1512 3	Y	-0-	-0-	

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	4T	RRCID ->	135547	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7185 - 7697
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	4 1	1473 3	Y	-0-	-0-	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	4 1	1424 3	Y	-0-	-0-	
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	4 1	1457 3	Y	-0-	-0-	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	5 1	1712 3	Y	-0-	-0-	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	4 1	1665 3	Y	-0-	-0-	
*07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	5 1	2032 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7565	-	8176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1508 N	1504	-0-	-4	-0-	4 1	1500 3	N	-0-			-0-	
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	4 1	1643 3	N	-0-			-0-	
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	4 1	1592 3	N	-0-			-0-	
05		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	4 1	1588 3	N	-0-			-0-	
06		1590 N	1481	-0-	-109	-0-	4 1	1477 3	N	-0-			-0-	
*07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	4 1	1646 3	N	-0-			-0-	

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7072	-	7575
02		2233 N	1929	-0-	-304	-0-	5 1	1924 3	Y	-0-			-0-	
03		2387 N	2277	-0-	-110	-0-	6 1	2271 3	Y	-0-			-0-	
04		2340 N	2234	-0-	-106	-0-	6 1	2228 3	Y	-0-			-0-	
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	6 1	2249 3	Y	-0-			-0-	
06		2190 N	2076	-0-	-114	-0-	5 1	2071 3	Y	-0-			-0-	
07		2294 N	2040	-0-	-254	-0-	5 1	2035 3	Y	-0-			-0-	

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7602	-	7856
02		8178 X	7772	-0-	-406	-0-	19 1	7753 3	Y	-0-			-0-	
03		8742 X	8171	-0-	-571	-0-	20 1	8151 3	Y	-0-			-0-	
04		8370 X	8062	-0-	-308	-0-	21 1	8041 3	Y	-0-			-0-	
05		8649 X	8185	-0-	-464	-0-	23 1	8162 3	Y	-0-			-0-	
06		8190 X	7939	-0-	-251	-0-	20 1	7919 3	Y	-0-			-0-	
07		8339 X	7892	-0-	-447	-0-	21 1	7871 3	Y	-0-			-0-	

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7420	-	7948
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	5 1	1932 3	N	-0-			-0-	
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	5 1	1974 3	N	-0-			-0-	
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	5 1	1949 3	N	-0-			-0-	
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	6 1	2074 3	N	-0-			-0-	
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	4 1	1744 3	N	-0-			-0-	
*07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	5 1	2002 3	N	-0-			-0-	

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990										TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7136	-	7619
02		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	4 1	1647 3	Y	-0-			-0-	
03		1860 N	1697	-0-	-163	-0-	4 1	1693 3	Y	-0-			-0-	
04		1830 N	1739	-0-	-91	-0-	5 1	1734 3	Y	-0-			-0-	
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	5 1	1839 3	Y	-0-			-0-	
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	5 1	1843 3	Y	-0-			-0-	
*07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	5 1	1830 3	Y	-0-			-0-	

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7367	-	7889
02		1537 N	1457	-0-	-80	-0-	4 1	1453 3	Y	-0-			-0-	
03		1643 N	1466	-0-	-177	-0-	4 1	1462 3	Y	-0-			-0-	
04		1560 N	1072	-0-	-488	-0-	3 1	1069 3	Y	-0-			-0-	
05		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	4 1	1528 3	Y	-0-			-0-	
06		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	4 1	1401 3	Y	-0-			-0-	
*07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	4 1	1440 3	Y	-0-			-0-	

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990										TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7470	-	7952
02		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	6 1	2499 3	N	-0-			-0-	
03		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	6 1	2519 3	N	-0-			-0-	
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	6 1	2198 3	N	-0-			-0-	
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	6 1	2211 3	N	-0-			-0-	
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	5 1	2097 3	N	-0-			-0-	
*07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	6 1	2186 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990										TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7663	-	8278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	2 1	880 3	N	-0-			-0-		
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	2 1	966 3	N	-0-			-0-		
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	2 1	896 3	N	-0-			-0-		
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-	3 1	953 3	N	-0-			-0-		
06		930 N	914	-0-	-16	-0-	2 1	912 3	N	-0-			-0-		
07		930 N	866	-0-	-64	-0-	2 1	864 3	N	-0-			-0-		

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7287	-	7753
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	3 1	1021 3	Y	-0-			-0-		
03		1147 N	980	-0-	-167	-0-	2 1	978 3	Y	-0-			-0-		
04		1080 N	823	-0-	-257	-0-	2 1	821 3	Y	-0-			-0-		
05		1085 N	753	-0-	-332	-0-	2 1	751 3	Y	-0-			-0-		
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	2 1	849 3	Y	-0-			-0-		
*07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	2 1	895 3	Y	-0-			-0-		

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990										TOTAL DEPTH	7301	PERF.	6712	-	7198
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MAEYERS--JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7158	-	7653
02		812 N	773	-0-	-39	-0-	2 1	771 3	Y	-0-			-0-		
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	2 1	866 3	Y	-0-			-0-		
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 1	811 3	Y	-0-			-0-		
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	2 1	843 3	Y	-0-			-0-		
06		840 N	812	-0-	-28	-0-	2 1	810 3	Y	-0-			-0-		
07		837 N	812	-0-	-25	-0-	2 1	810 3	Y	-0-			-0-		

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6872	-	7336
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	4 1	1836 3	Y	-0-			-0-		
03		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	6 1	2210 3	Y	-0-			-0-		
04		3000 N	3547	-0-	547	547	9 1	3538 3	Y	-0-			-0-		
05		3100 N	4251	-0-	1151	1698	12 1	4239 3	Y	-0-			-0-		
06		3000 N	3962	-0-	962	2660	10 1	3952 3	Y	-0-			-0-		
*07		6472 X	3812	-0-	-2660	-0-	10 1	3802 3	Y	-0-			-0-		

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990										TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7358	-	7816
02		3161 X	3067	-0-	-94	-0-	7 1	3060 3	N	-0-			-0-		
03		3379 X	3304	-0-	-75	-0-	8 1	3296 3	N	-0-			-0-		
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	9 1	3310 3	N	-0-			-0-		
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	9 1	3343 3	N	-0-			-0-		
06		3210 X	3193	-0-	-17	-0-	8 1	3185 3	N	-0-			-0-		
07		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	9 1	3289 3	N	-0-			-0-		

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990										TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7203	-	7700
02		2320 N	1626	-0-	-694	-0-	4 1	1622 3	Y	-0-			-0-		
03		2232 N	1562	-0-	-670	-0-	4 1	1558 3	Y	-0-			-0-		
04		1860 N	1372	-0-	-488	-0-	4 1	1368 3	Y	-0-			-0-		
05		1736 N	1348	-0-	-388	-0-	4 1	1344 3	Y	-0-			-0-		
06		1500 N	1475	-0-	-25	-0-	4 1	1471 3	Y	-0-			-0-		
07		1426 N	1162	-0-	-264	-0-	3 1	1159 3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 N	700	-0-	-83	-0-	2 1	698 3		N	-0-			-0-
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	2 1	762 3		N	-0-			-0-
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	2 1	718 3		N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	2 1	748 3		N	-0-			-0-
06	750 N	680	-0-	-70	-0-	2 1	678 3		N	-0-			-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	2 1	710 3		N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	3 1	1058 3	Y		-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	3 1	1045 3	Y		-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	4 1	1361 3	Y		-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	3 1	967 3	Y		-0-			-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	3 1	1088 3	Y		16	16 1		-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	18 9	1139 3	Y		-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

02	870 N	830	-0-	-40	-0-	2 1	828 3	Y		-0-			-0-
03	930 N	818	-0-	-112	-0-	2 1	816 3	Y		-0-			-0-
04	870 N	761	-0-	-109	-0-	2 1	759 3	Y		-0-			-0-
05	899 N	797	-0-	-102	-0-	2 1	795 3	Y		-0-			-0-
06	780 N	727	-0-	-53	-0-	2 1	725 3	Y		-0-			-0-
07	775 N	734	-0-	-41	-0-	2 1	732 3	Y		-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	3 1	1130 3	Y		-0-			-0-
03	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	3 1	1221 3	Y		-0-			-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	3 1	1183 3	Y		-0-			-0-
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	3 1	1203 3	Y		-0-			-0-
06	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	3 1	1145 3	Y		-0-			-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	3 1	1300 3	Y		-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	63 1	1681 2	N		-0-			-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	61 1	1817 2	N		-0-			-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	66 1	1750 2	N		-0-			-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	67 1	1752 2	N		-0-			-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	60 1	1525 2	N		-0-			-0-
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	61 1	1505 2	N		-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

02	1856 N	1774	-0-	-82	-0-	4 1	1770 3	N		-0-			-0-
03	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	5 1	1906 3	N		-0-			-0-
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	5 1	1683 3	N		-0-			-0-
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	5 1	1828 3	N		-0-			-0-
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	4 1	1788 3	N		-0-			-0-
*07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	5 1	1910 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MORRIS, ADA		WELL #:		6	RRCID ->	137744	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7057 - 7500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-			-0-
03		837 N	794	-0-	-43	-0-	2	1	792	3	Y	-0-			-0-
04		870 N	842	-0-	-28	-0-	2	1	840	3	Y	-0-			-0-
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	3	Y	-0-			-0-
*07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	137815	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 7197			
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-			-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2363	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	7	1	2342	3	Y	-0-			-0-
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	Y	-0-			-0-
*07		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	6	1	2329	3	Y	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	137834	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7376 - 7818			
02		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-			-0-
03		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-			-0-
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	11	1	3996	3	Y	-0-			-0-
05		4123 X	4117	-0-	-6	-0-	11	1	4106	3	Y	-0-			-0-
06		3960 X	3959	-0-	-1	-0-	10	1	3949	3	Y	-0-			-0-
07		4092 X	3973	-0-	-119	-0-	10	1	3963	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	138737	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	6969 - 7402			
02		4524 X	3570	-0-	-954	-0-	9	1	3561	3	Y	-0-			-0-
03		4433 X	3663	-0-	-770	-0-	9	1	3654	3	Y	-0-			-0-
04		4170 X	3393	-0-	-777	-0-	9	1	3384	3	Y	-0-			-0-
05		3937 X	3405	-0-	-532	-0-	9	1	3396	3	Y	-0-			-0-
06		3660 X	3211	-0-	-449	-0-	8	1	3203	3	Y	-0-			-0-
07		3782 X	3328	-0-	-454	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:		4	RRCID ->	139519	COMPL. DATE	08/30/1991	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6916 - 7378			
02		2900 N	3148	-0-	248	450	384	1	2764	3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3310	-0-	210	660	410	1	2900	3	Y	-0-			-0-
04		3586 X	2926	-0-	-660	-0-	397	1	2529	3	Y	-0-			-0-
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	410	1	2684	3	Y	-0-			-0-
06		3270 X	2159	-0-	-1111	-0-	394	1	1765	3	Y	-0-			-0-
07		3379 X	1643	-0-	-1736	-0-	406	1	1237	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		1	RRCID ->	140079	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7667 - 8278			
02		1073 N	1050	-0-	-23	-0-	3	1	1047	3	N	-0-			-0-
03		1302 N	864	-0-	-438	-0-	2	1	862	3	N	-0-			-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	3	1	1023	3	N	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	3	1	1137	3	N	-0-			-0-
*07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7048 - 7440
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	41 1	1084 2	N	-0-		-0-	
03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	46 1	1111 2	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	43 1	1123 2	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	43 1	1132 2	N	-0-		-0-	
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	44 1	1101 2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	46 1	1128 2	N	-0-		-0-	
SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7349 - 7833
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	3 1	1045 3	Y	-0-		-0-	
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	3 1	1126 3	Y	-0-		-0-	
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	3 1	1180 3	Y	-0-		-0-	
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	3 1	1078 3	Y	-0-		-0-	
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	2 1	901 3	Y	-0-		-0-	
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	2 1	866 3	Y	-0-		-0-	
TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992										TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6780 - 7209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6582 - 7012
02	1624 N	1564	-0-	-60	-0-	4 1	1556 3	Y	4	1 1	4	
03	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	4 1	1580 3	Y	1		5	
04	1590 N	1520	-0-	-70	-0-	4 1	1496 3	Y	18		23	
05	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	20 9	1483 3	Y	3		26	
06	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	4 1	1422 3	Y	-0-	17 1	9	
07	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	4 1	1407 3	Y	22		31	
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7387 - 7873
02	2262 N	2160	-0-	-102	-0-	5 1	2155 3	Y	-0-		-0-	
03	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	6 1	2315 3	Y	-0-		-0-	
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	6 1	2322 3	Y	-0-		-0-	
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	7 1	2446 3	Y	-0-		-0-	
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	6 1	2354 3	Y	-0-		-0-	
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	6 1	2428 3	Y	-0-		-0-	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992										TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7333 - 7817
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	3 1	1093 3	Y	-0-		-0-	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	3 1	1104 3	Y	-0-		-0-	
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	3 1	1075 3	Y	-0-		-0-	
05	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	3 1	1105 3	Y	-0-		-0-	
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	3 1	1024 3	Y	-0-		-0-	
07	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	3 1	1050 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4553 X	4493	-0-	-60	-0-	11 1	4482 3	Y	-0-		-0-
03		4867 X	4563	-0-	-304	-0-	11 1	4552 3	Y	-0-		-0-
04		4680 X	4174	-0-	-506	-0-	11 1	4163 3	Y	-0-		-0-
05		4836 X	4619	-0-	-217	-0-	13 1	4606 3	Y	-0-		-0-
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	11 1	4526 3	Y	-0-		-0-
*07		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	12 1	4682 3	Y	-0-		-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040												
02		2117 N	1683	-0-	-434	-0-	4 1	1679 3	N	-0-		-0-
03		2232 N	1815	-0-	-417	-0-	5 1	1810 3	N	-0-		-0-
04		2160 N	1746	-0-	-414	-0-	5 1	1741 3	N	-0-		-0-
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	5 1	1846 3	N	-0-		-0-
06		1770 N	1768	-0-	-2	-0-	4 1	1764 3	N	-0-		-0-
*07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	5 1	1912 3	N	-0-		-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841												
02		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	13 1	5557 3	N	-0-		-0-
03		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	14 1	5824 3	N	-0-		-0-
04		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	15 1	5623 3	N	-0-		-0-
05		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	16 1	5795 3	N	-0-		-0-
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	14 1	5487 3	N	-0-		-0-
*07		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	15 1	5832 3	N	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163												
02		3857 X	3781	-0-	-76	-0-	9 1	3772 3	Y	-0-		-0-
03		4123 X	3983	-0-	-140	-0-	10 1	3973 3	Y	-0-		-0-
04		3990 X	3863	-0-	-127	-0-	10 1	3853 3	Y	-0-		-0-
05		4123 X	3945	-0-	-178	-0-	11 1	3934 3	Y	-0-		-0-
06		3960 X	3762	-0-	-198	-0-	9 1	3753 3	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3883	-0-	-147	-0-	10 1	3873 3	Y	-0-		-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054												
02		2900 X	2841	-0-	-59	-0-	7 1	2831 3	Y	3	2 1	2
							3 9					
03		3100 X	3004	-0-	-96	-0-	7 1	2996 3	Y	1		3
							1 9					
04		3000 X	2946	-0-	-54	-0-	8 1	2932 3	Y	5		8
							6 9					
05		3100 X	2938	-0-	-162	-0-	8 1	2919 3	Y	10		18
							11 9					
06		3000 X	2799	-0-	-201	-0-	7 1	2785 3	Y	6		24
							7 9					
07		3038 X	2865	-0-	-173	-0-	8 1	2855 3	Y	2		26
							2 9					

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992										TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7305 - 7829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		3	1	1272	3	Y	-0-
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		3	1	1366	3	Y	-0-
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		4	1	1327	3	Y	-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		4	1	1370	3	Y	-0-
06		1320 N	1226	-0-	-94	-0-		3	1	1223	3	Y	-0-
07		1364 N	1322	-0-	-42	-0-		3	1	1319	3	Y	-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992										TOTAL DEPTH	8121	PERF. 7457 - 8004	
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		5	1	2068	3	Y	-0-
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		5	1	2062	3	Y	-0-
04		1980 N	1934	-0-	-46	-0-		5	1	1929	3	Y	-0-
05		2046 N	1917	-0-	-129	-0-		5	1	1912	3	Y	-0-
06		2010 N	1896	-0-	-114	-0-		5	1	1891	3	Y	-0-
*07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		5	1	1981	3	Y	-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6631 - 7018	
02		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		5	1	2218	3	Y	-0-
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		6	1	2319	3	Y	-0-
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		6	1	2300	3	Y	-0-
05		2170 N	1974	-0-	-196	-0-		6	1	1968	3	Y	-0-
06		2250 N	1812	-0-	-438	-0-		5	1	1807	3	Y	-0-
07		2387 N	1848	-0-	-539	-0-		5	1	1843	3	Y	-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7156 - 7528	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7324 - 7782	
02		3161 X	3018	-0-	-143	-0-		7	1	3011	3	Y	-0-
03		3379 X	3108	-0-	-271	-0-		8	1	3100	3	Y	-0-
04		3270 X	3182	-0-	-88	-0-		8	1	3174	3	Y	-0-
05		3379 X	3189	-0-	-190	-0-		9	1	3180	3	Y	-0-
06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-		7	1	2999	3	Y	-0-
*07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		8	1	3213	3	Y	-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992										TOTAL DEPTH	7405	PERF. 6794 - 7267	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993										TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6900 - 7311	
02		1566 N	1488	-0-	-78	-0-		4	1	1484	3	Y	-0-
03		1674 N	1625	-0-	-49	-0-		4	1	1621	3	Y	-0-
04		1590 N	1578	-0-	-12	-0-		4	1	1574	3	Y	-0-
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		5	1	1607	3	Y	-0-
06		1560 N	1544	-0-	-16	-0-		4	1	1540	3	Y	-0-
07		1643 N	1590	-0-	-53	-0-		4	1	1586	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	1 1	583 3	Y	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	2 1	623 3	Y	-0-			-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 1	600 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	610	-0-	-10	-0-	2 1	608 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	581	-0-	-19	-0-	1 1	580 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	2 1	609 3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224													
02		1566 N	1413	-0-	-153	-0-	3 1	1410 3	N	-0-			-0-
03		1674 N	1433	-0-	-241	-0-	4 1	1429 3	N	-0-			-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	4 1	1363 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	4 1	1460 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1187	-0-	-193	-0-	3 1	1184 3	N	-0-			-0-
*07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	4 1	1512 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504													
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	1 1	328 3	Y	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	2 1	665 3	Y	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	2 1	701 3	Y	-0-			-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	2 1	712 3	Y	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	2 1	711 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	626	-0-	-87	-0-	2 1	624 3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378													
02		1363 N	1257	-0-	-106	-0-	30 1	1227 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	30 1	1091 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	993	-0-	-147	-0-	36 1	957 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1018	-0-	-315	-0-	38 1	980 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	991	-0-	-89	-0-	38 1	953 2	N	-0-			-0-
*07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	37 1	1366 2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352													
02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	128 1	3389 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3685	-0-	-4	-0-	120 1	3565 2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3558	-0-	-12	-0-	130 1	3428 2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3595	-0-	-156	-0-	133 1	3462 2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3297	-0-	-333	-0-	126 1	3171 2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	139 1	3409 2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822													
02		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	12 1	5166 3	Y	-0-			-0-
03		5425 X	4993	-0-	-432	-0-	12 1	4981 3	Y	-0-			-0-
04		5250 X	5112	-0-	-138	-0-	14 1	5098 3	Y	-0-			-0-
05		5549 X	5285	-0-	-264	-0-	15 1	5270 3	Y	-0-			-0-
06		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	13 1	5065 3	Y	-0-			-0-
*07		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	13 1	5025 3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987													
02		725 N	658	-0-	-67	-0-	2 1	656 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	419	-0-	-294	-0-	1 1	418 3	Y	-0-			-0-
04		720 N	555	-0-	-165	-0-	2 1	553 3	Y	-0-			-0-
05		713 N	668	-0-	-45	-0-	2 1	666 3	Y	-0-			-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	2 1	626 3	Y	-0-			-0-
*07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	2 1	600 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7483 -	8049
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	10 1	4297 3	Y	-0-				-0-
03		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	11 1	4610 3	Y	-0-				-0-
04		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	12 1	4423 3	Y	-0-				-0-
05		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	13 1	4518 3	Y	-0-				-0-
06		4470 X	4353	-0-	-117	-0-	11 1	4342 3	Y	-0-				-0-
07		4619 X	4453	-0-	-166	-0-	12 1	4441 3	Y	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7084 -	7494
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	112 1	2983 2	N	-0-				-0-
03		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	104 1	3089 2	N	-0-				-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	117 1	3097 2	N	-0-				-0-
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	119 1	3108 2	N	-0-				-0-
06		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	118 1	2971 2	N	-0-				-0-
*07		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	125 1	3051 2	N	-0-				-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6899 -	7317
02		2059 N	1497	-0-	-562	-0-	4 1	1493 3	Y	-0-				-0-
03		2139 N	1502	-0-	-637	-0-	4 1	1498 3	Y	-0-				-0-
04		1740 N	1367	-0-	-373	-0-	4 1	1363 3	Y	-0-				-0-
05		1612 N	1333	-0-	-279	-0-	4 1	1329 3	Y	-0-				-0-
06		1410 N	1220	-0-	-190	-0-	3 1	1217 3	Y	-0-				-0-
07		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	3 1	1224 3	Y	-0-				-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7292 -	7710
02		2030 N	1924	-0-	-106	-0-	5 1	1919 3	N	-0-				-0-
03		2108 N	2001	-0-	-107	-0-	5 1	1996 3	N	-0-				-0-
04		1950 N	1920	-0-	-30	-0-	5 1	1915 3	N	-0-				-0-
05		2046 N	1881	-0-	-165	-0-	5 1	1876 3	N	-0-				-0-
06		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	5 1	1906 3	N	-0-				-0-
*07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	5 1	2081 3	N	-0-				-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7356 -	7862
02		1769 N	1518	-0-	-251	-0-	4 1	1514 3	Y	-0-				-0-
03		1891 N	1642	-0-	-249	-0-	4 1	1638 3	Y	-0-				-0-
04		1740 N	1547	-0-	-193	-0-	4 1	1543 3	Y	-0-				-0-
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	5 1	1686 3	Y	-0-				-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	4 1	1742 3	Y	-0-				-0-
*07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	5 1	1913 3	Y	-0-				-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7425 -	7897
02		4408 X	4204	-0-	-204	-0-	10 1	4194 3	N	-0-				-0-
03		4712 X	4316	-0-	-396	-0-	11 1	4305 3	N	-0-				-0-
04		4530 X	4198	-0-	-332	-0-	11 1	4187 3	N	-0-				-0-
05		4650 X	4338	-0-	-312	-0-	12 1	4326 3	N	-0-				-0-
06		4440 X	4054	-0-	-386	-0-	10 1	4044 3	N	-0-				-0-
07		4495 X	4221	-0-	-274	-0-	11 1	4210 3	N	-0-				-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7461 -	7977
02		3973 X	3781	-0-	-192	-0-	9 1	3772 3	N	-0-				-0-
03		4154 X	3975	-0-	-179	-0-	10 1	3965 3	N	-0-				-0-
04		3960 X	3837	-0-	-123	-0-	10 1	3827 3	N	-0-				-0-
05		4092 X	3926	-0-	-166	-0-	11 1	3915 3	N	-0-				-0-
06		3900 X	3759	-0-	-141	-0-	9 1	3750 3	N	-0-				-0-
07		4030 X	3871	-0-	-159	-0-	10 1	3861 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1740 N	1712	-0-	-28	-0-	4	1	1708	3	Y	-0-			-0-
03		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	4	1	1730	3	Y	-0-			-0-
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	1958	3	Y	-0-			-0-
05		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1670	-0-	-10	-0-	4	1	1666	3	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1747	-0-	-268	-0-	5	1	1742	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100															
02		5017 X	3938	-0-	-1079	-0-	10	1	3928	3	Y	-0-			-0-
03		5735 X	4466	-0-	-1269	-0-	11	1	4455	3	Y	-0-			-0-
04		5550 X	4488	-0-	-1062	-0-	12	1	4476	3	Y	-0-			-0-
05		5735 X	3749	-0-	-1986	-0-	10	1	3739	3	Y	-0-			-0-
06		5100 X	3600	-0-	-1500	-0-	9	1	3591	3	Y	-0-			-0-
*07		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	13	1	5071	3	Y	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708															
02		725 N	722	-0-	-3	-0-	2	1	720	3	Y	-0-			-0-
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	2	1	785	3	Y	-0-			-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-			-0-
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	796	3	Y	-0-			-0-
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-			-0-
07		806 N	788	-0-	-18	-0-	2	1	786	3	Y	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260															
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-			-0-
03		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1536	-0-	-114	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1462	-0-	-128	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1473	-0-	-108	-0-	4	1	1469	3	Y	-0-			-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127															
02		1972 N	1883	-0-	-89	-0-	5	1	1878	3	N	-0-			-0-
03		2108 N	1988	-0-	-120	-0-	5	1	1983	3	N	-0-			-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	5	1	1922	3	N	-0-			-0-
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	6	1	2050	3	N	-0-			-0-
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	5	1	1946	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202															
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	5	1	2090	3	N	-0-			-0-
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	6	1	2239	3	N	-0-			-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-			-0-
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2173	3	N	-0-			-0-
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-			-0-
*07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	6	1	2140	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268															
02		2523 N	2503	-0-	-20	-0-	6	1	2497	3	N	-0-			-0-
03		2697 N	2643	-0-	-54	-0-	7	1	2636	3	N	-0-			-0-
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	N	-0-			-0-
05		2666 N	2384	-0-	-282	-0-	7	1	2377	3	N	-0-			-0-
06		2550 N	2313	-0-	-237	-0-	6	1	2307	3	N	-0-			-0-
*07		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	7	1	2584	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993										TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7265 - 7710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2465 N	2086	-0-	-379	-0-	5 1	2081 3	N	-0-			-0-
03		2604 N	2268	-0-	-336	-0-	6 1	2262 3	N	-0-			-0-
04		2340 N	2224	-0-	-116	-0-	6 1	2218 3	N	-0-			-0-
05		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	6 1	2224 3	N	-0-			-0-
06		2190 N	2055	-0-	-135	-0-	5 1	2050 3	N	-0-			-0-
07		2294 N	2081	-0-	-213	-0-	5 1	2076 3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993										TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7198 - 7624
02		1624 N	1532	-0-	-92	-0-	56 1	1476 2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1531	-0-	-205	-0-	50 1	1481 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1381	-0-	-329	-0-	50 1	1331 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1407	-0-	-236	-0-	52 1	1355 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	53 1	1329 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	54 1	1315 2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993										TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6764 - 6952
02		2349 N	2323	-0-	-26	-0-	6 1	2316 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		2356 N	2117	-0-	-239	-0-	5 1	2112 3	Y	-0-			-0-
04		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	6 1	2281 3	Y	-0-			-0-
05		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	6 1	2154 3	Y	-0-			-0-
06		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	5 1	2015 3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1974	-0-	-227	-0-	5 1	1969 3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993										TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7371 - 7860
02		1885 N	1753	-0-	-132	-0-	4 1	1749 3	Y	-0-			7
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	5 1	1871 3	Y	-0-			7
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	5 1	1823 3	Y	-0-			7
05		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	5 1	1828 3	Y	-0-			7
06		1830 N	1804	-0-	-26	-0-	4 1	1800 3	Y	-0-			7
07		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	5 1	1841 3	Y	-0-			7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993										TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7279 - 7802
02		783 N	646	-0-	-137	-0-	2 1	644 3	N	-0-			-0-
03		868 N	712	-0-	-156	-0-	2 1	710 3	N	-0-			-0-
04		750 N	658	-0-	-92	-0-	2 1	656 3	N	-0-			-0-
05		682 N	602	-0-	-80	-0-	2 1	600 3	N	-0-			-0-
06		690 N	568	-0-	-122	-0-	1 1	567 3	N	-0-			-0-
07		682 N	616	-0-	-66	-0-	2 1	614 3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993										TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6662 - 7052
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	3 1	1292 3	Y	-0-			-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	3 1	1370 3	Y	-0-			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	4 1	1320 3	Y	-0-			-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	4 1	1353 3	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1299	-0-	-21	-0-	3 1	1296 3	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1299	-0-	-65	-0-	3 1	1296 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
NALER, MAE C.		WELL #:		1T	RRCID ->	147829	COMPL. DATE	04/24/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7595 - 8173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		1	RRCID ->	147837	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7464 - 7980	
02		3915 X	3878	-0-	-37	-0-	141 1	3737 2	N	-0-		-0-	
03		4185 X	4141	-0-	-44	-0-	135 1	4006 2	N	-0-		-0-	
04		4050 X	4019	-0-	-31	-0-	147 1	3872 2	N	-0-		-0-	
05		4154 X	4127	-0-	-27	-0-	152 1	3975 2	N	-0-		-0-	
06		4020 X	3950	-0-	-70	-0-	151 1	3799 2	N	-0-		-0-	
07		4154 X	4056	-0-	-98	-0-	159 1	3897 2	N	-0-		-0-	

PENNINGTON GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147841	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7539 - 8083	
02		1421 N	1311	-0-	-110	-0-	48 1	1263 2	N	-0-		-0-	
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51 1	1535 2	N	-0-		-0-	
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	57 1	1499 2	N	-0-		-0-	
05		1395 N	1369	-0-	-26	-0-	51 1	1318 2	N	-0-		-0-	
06		1530 N	1180	-0-	-350	-0-	45 1	1135 2	N	-0-		-0-	
07		1612 N	1183	-0-	-429	-0-	46 1	1137 2	N	-0-		-0-	

MILLER, WILLIAM GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	147863	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7129 - 7528	
02		2117 X	1853	-0-	-264	-0-	4 1	1849 3	N	-0-		-0-	
03		2263 X	2222	-0-	-41	-0-	6 1	2216 3	N	-0-		-0-	
04		2190 X	2060	-0-	-130	-0-	6 1	2054 3	N	-0-		-0-	
05		2170 X	2120	-0-	-50	-0-	6 1	2114 3	N	-0-		-0-	
06		2160 X	2067	-0-	-93	-0-	5 1	2062 3	N	-0-		-0-	
07		2232 X	2163	-0-	-69	-0-	6 1	2157 3	N	-0-		-0-	

PATTERSON, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	147864	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	6817 - 7285	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MORRIS, ADA		WELL #:		7	RRCID ->	147894	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183 - 7637	
02		2697 X	2578	-0-	-119	-0-	6 1	2572 3	N	-0-		-0-	
03		2883 X	2760	-0-	-123	-0-	7 1	2753 3	N	-0-		-0-	
04		2760 X	2511	-0-	-249	-0-	7 1	2504 3	N	-0-		-0-	
05		2790 X	2520	-0-	-270	-0-	7 1	2513 3	N	-0-		-0-	
06		2700 X	2555	-0-	-145	-0-	6 1	2549 3	N	-0-		-0-	
07		2759 X	2587	-0-	-172	-0-	7 1	2580 3	N	-0-		-0-	

TITCH, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	148184	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7275 - 7743	
02		3393 X	3234	-0-	-159	-0-	8 1	3226 3	Y	-0-		-0-	
03		3596 X	3443	-0-	-153	-0-	9 1	3434 3	Y	-0-		-0-	
04		3450 X	3298	-0-	-152	-0-	9 1	3289 3	Y	-0-		-0-	
05		3534 X	3365	-0-	-169	-0-	9 1	3356 3	Y	-0-		-0-	
06		3360 X	3248	-0-	-112	-0-	8 1	3240 3	Y	-0-		-0-	
07		3472 X	3347	-0-	-125	-0-	9 1	3338 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993												TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7730 -	8415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	5 1	1861 3	N	-0-			-0-			
03		2108 N	2068	-0-	-40	-0-	5 1	2063 3	N	-0-			-0-			
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	5 1	2025 3	N	-0-			-0-			
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	6 1	2139 3	N	-0-			-0-			
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	5 1	2107 3	N	-0-			-0-			
*07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	6 1	2160 3	N	-0-			-0-			

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993												TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7173 -	7637
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	3 1	1292 3	Y	-0-			3			
03		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	3 1	1293 3	Y	-0-			3			
04		1260 N	1206	-0-	-54	-0-	3 1	1203 3	Y	-0-			3			
05		1333 N	1039	-0-	-294	-0-	3 1	1036 3	Y	-0-			3			
06		1260 N	1163	-0-	-97	-0-	3 1	1160 3	Y	-0-			3			
*07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	3 1	1252 3	Y	-0-			3			

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993												TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7486 -	7970
02		1972 N	1941	-0-	-31	-0-	5 1	1936 3	N	-0-			-0-			
03		2139 N	2064	-0-	-75	-0-	5 1	2059 3	N	-0-			-0-			
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	6 1	2239 3	N	-0-			-0-			
05		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	6 1	2285 3	N	-0-			-0-			
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	5 1	2161 3	N	-0-			-0-			
07		2325 N	2107	-0-	-218	-0-	6 1	2101 3	N	-0-			-0-			

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994												TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7466 -	7976
02		1885 N	1674	-0-	-211	-0-	4 1	1670 3	N	-0-			-0-			
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	5 1	2020 3	N	-0-			-0-			
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	5 1	1954 3	N	-0-			-0-			
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	6 1	1989 3	N	-0-			-0-			
06		1950 N	1914	-0-	-36	-0-	5 1	1909 3	N	-0-			-0-			
07		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	5 1	1848 3	N	-0-			-0-			

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998												TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6636 -	7076
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993												TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6897 -	7328
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	5 1	1883 3	Y	-0-			-0-			
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	5 1	2032 3	Y	-0-			-0-			
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	5 1	1980 3	Y	-0-			-0-			
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	6 1	2003 3	Y	-0-			-0-			
06		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	5 1	1910 3	Y	-0-			-0-			
07		2046 N	1910	-0-	-136	-0-	5 1	1905 3	Y	-0-			-0-			

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994												TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7399 -	7883
02		3741 X	3508	-0-	-233	-0-	8 1	3500 3	N	-0-			-0-			
03		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	10 1	3930 3	N	-0-			-0-			
04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	10 1	3787 3	N	-0-			-0-			
05		3844 X	3807	-0-	-37	-0-	11 1	3796 3	N	-0-			-0-			
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	9 1	3816 3	N	-0-			-0-			
*07		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	11 1	4024 3	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994										TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7359 - 7870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	7 1	2890 3	N	-0-				-0-
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	8 1	3186 3	N	-0-				-0-
04		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	6 1	2374 3	N	-0-				-0-
05		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	8 1	2797 3	N	-0-				-0-
06		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	6 1	2573 3	N	-0-				-0-
*07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	8 1	2867 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL DEPTH	8205 PERF. 7522 - 8093			
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	4 1	1784 3	N	-0-				-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	5 1	1864 3	N	-0-				-0-
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	5 1	1749 3	N	-0-				-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	5 1	1746 3	N	-0-				-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	4 1	1740 3	N	-0-				-0-
*07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	5 1	1739 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994										TOTAL DEPTH	8138 PERF. 7438 - 7929			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995										TOTAL DEPTH	7560 PERF. 6967 - 7371			
02		2523 X	2222	-0-	-301	-0-	5 1	2217 3	N	-0-				-0-
03		2697 X	2251	-0-	-446	-0-	6 1	2245 3	N	-0-				-0-
04		2490 X	2149	-0-	-341	-0-	6 1	2143 3	N	-0-				-0-
05		2387 X	2091	-0-	-296	-0-	6 1	2085 3	N	-0-				-0-
06		2310 X	2108	-0-	-202	-0-	5 1	2103 3	N	-0-				-0-
07		2387 X	2227	-0-	-160	-0-	6 1	2221 3	N	-0-				-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994										TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7405 - 7873			
02		2739 N	2712	-0-	-27	-0-	7 1	2705 3	Y	-0-				-0-
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	7 1	2764 3	Y	-0-				-0-
04		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	7 1	2783 3	Y	-0-				-0-
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	8 1	2919 3	Y	-0-				-0-
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	7 1	2710 3	Y	-0-				-0-
*07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	8 1	2878 3	Y	-0-				-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH	8020 PERF. 7413 - 7874			
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	42 1	1117 2	Y	-0-				-0-
03		1426 N	1108	-0-	-318	-0-	44 1	1064 2	Y	-0-				-0-
04		1410 N	1267	-0-	-143	-0-	46 1	1221 2	Y	-0-				-0-
05		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	41 1	1078 2	Y	-0-				-0-
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	46 1	1156 2	Y	-0-				-0-
*07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	49 1	1198 2	Y	-0-				-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994										TOTAL DEPTH	7965 PERF. 7293 - 7817			
02		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	13 1	5359 3	N	-0-				-0-
03		5766 X	5354	-0-	-412	-0-	13 1	5341 3	N	-0-				-0-
04		5580 X	5132	-0-	-448	-0-	14 1	5118 3	N	-0-				-0-
05		5766 X	5362	-0-	-404	-0-	15 1	5347 3	N	-0-				-0-
06		5550 X	5111	-0-	-439	-0-	13 1	5098 3	N	-0-				-0-
07		5735 X	5292	-0-	-443	-0-	14 1	5278 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	150394	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7393 -	7881
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3567 X	3372	-0-	-195	-0-	8 1	3364 3	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3582	-0-	-231	-0-	9 1	3573 3	Y	-0-			-0-
04	3690 X	3450	-0-	-240	-0-	9 1	3441 3	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	10 1	3488 3	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3426	-0-	-54	-0-	8 1	3418 3	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	9 1	3490 3	Y	-0-			-0-

FITCH, JAMES P.		WELL #:		4	RRCID ->	150395	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7014 -	7450
02	580 N	549	-0-	-31	-0-	1 1	548 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	1 1	580 3	Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2 1	598 3	Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2 1	612 3	Y	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	2 1	594 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	2 1	617 3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	150453	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6975 -	7344
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEVENSON, N. R.		WELL #:		3	RRCID ->	150474	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7405 -	7857
02	812 N	782	-0-	-30	-0-	2 1	780 3	Y	-0-			-0-
03	837 N	780	-0-	-57	-0-	2 1	778 3	Y	-0-			-0-
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	2 1	791 3	Y	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	2 1	842 3	Y	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2 1	757 3	Y	-0-			-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	2 1	764 3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150521	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7054 -	7410
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	114 1	3012 2	N	-0-			-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	135 1	3255 2	N	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	118 1	3111 2	N	-0-			-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	123 1	3218 2	N	-0-			-0-
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	122 1	3066 2	N	-0-			-0-
*07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	132 1	3238 2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	150569	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7477 -	8051
02	3915 X	3834	-0-	-81	-0-	9 1	3825 3	Y	-0-			-0-
03	4185 X	4156	-0-	-29	-0-	10 1	4146 3	Y	-0-			-0-
04	4050 X	4029	-0-	-21	-0-	11 1	4018 3	Y	-0-			-0-
05	4185 X	4117	-0-	-68	-0-	11 1	4106 3	Y	-0-			-0-
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	10 1	4064 3	Y	-0-			-0-
*07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	11 1	4276 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		2	RRCID ->	150631	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7473 -	8037
02	2349 N	2261	-0-	-88	-0-	5 1	2256 3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	6 1	2408 3	N	-0-			-0-
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	6 1	2399 3	N	-0-			-0-
05	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	6 1	2299 3	N	-0-			-0-
06	2340 N	2189	-0-	-151	-0-	5 1	2184 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2355	-0-	-125	-0-	6 1	2349 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
SHOOP, GLENN P. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 150709		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7500	- 8000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	986 N	822	-0-	-164	-0-		30	1	792	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	854	-0-	-169	-0-		28	1	826	2	N	-0-		-0-
04	900 N	820	-0-	-80	-0-		30	1	790	2	N	-0-		-0-
05	868 N	854	-0-	-14	-0-		32	1	822	2	N	-0-		-0-
06	840 N	810	-0-	-30	-0-		31	1	779	2	N	-0-		-0-
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-		35	1	862	2	N	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		2	RRCID -> 150762		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7510	- 8075		
02	2668 X	1821	-0-	-847	-0-		4	1	1817	3	Y	-0-		-0-
03	2852 X	1720	-0-	-1132	-0-		4	1	1716	3	Y	-0-		-0-
04	2880 N	1689	-0-	-1191	-0-		5	1	1684	3	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-		5	1	1679	3	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1616	-0-	-34	-0-		4	1	1612	3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1628	-0-	-108	-0-		4	1	1624	3	Y	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 150994		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7385	- 7846		
02	1885 N	1658	-0-	-227	-0-		4	1	1654	3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1609	-0-	-189	-0-		4	1	1605	3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1481	-0-	-169	-0-		4	1	1477	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1395	-0-	-372	-0-		4	1	1391	3	N	-0-		-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		4	1	1561	3	N	-0-		-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		5	1	1800	3	N	-0-		-0-

SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 151329		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7460	- 7942		
02	3683 X	3549	-0-	-134	-0-		9	1	3540	3	N	-0-		-0-
03	3937 X	3722	-0-	-215	-0-		9	1	3713	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3575	-0-	-205	-0-		10	1	3565	3	N	-0-		-0-
05	3844 X	3628	-0-	-216	-0-		10	1	3618	3	N	-0-		-0-
06	3690 X	3485	-0-	-205	-0-		9	1	3476	3	N	-0-		-0-
07	3782 X	3589	-0-	-193	-0-		9	1	3580	3	N	-0-		-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:		3T	RRCID -> 151502		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7482	- 8060		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		1	RRCID -> 151533		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7128	- 7496		
02	1305 N	1295	-0-	-10	-0-		47	1	1248	2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1317	-0-	-109	-0-		43	1	1274	2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1222	-0-	-188	-0-		45	1	1177	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1320	-0-	-75	-0-		49	1	1271	2	Y	-0-		-0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		49	1	1240	2	Y	-0-		-0-
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		52	1	1274	2	Y	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		4	RRCID -> 151670		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7390	- 7876		
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		3	1	1319	3	N	-0-		-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		4	1	1458	3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1326	-0-	-24	-0-		4	1	1322	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-		4	1	1378	3	N	-0-		-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		3	1	1393	3	N	-0-		-0-
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		4	1	1452	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7495 - 8044					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		8	1	3335	3	Y	-0-				-0-
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		9	1	3510	3	Y	-0-				-0-
04		3450 X	3388	-0-	-62	-0-		9	1	3379	3	Y	-0-				-0-
05		3565 X	3466	-0-	-99	-0-		10	1	3456	3	Y	-0-				-0-
06		3450 X	3306	-0-	-144	-0-		8	1	3298	3	Y	-0-				-0-
07		3565 X	3391	-0-	-174	-0-		9	1	3382	3	Y	-0-				-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	7245	PERF. 6620 - 7068					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994										TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7133 - 7599					
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		3	1	1248	3	Y	-0-				8
03		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		4	1	1456	3	Y	-0-				8
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		4	1	1653	3	Y	-0-				8
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		4	1	1549	3	Y	-0-				8
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		4	1	1453	3	Y	-0-				8
*07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		4	1	1445	3	Y	-0-				8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994										TOTAL DEPTH	7776	PERF. 7150 - 7650					
02		3074 X	2963	-0-	-111	-0-		7	1	2956	3	Y	-0-				-0-
03		3286 X	3178	-0-	-108	-0-		8	1	3170	3	Y	-0-				-0-
04		3180 X	3070	-0-	-110	-0-		8	1	3062	3	Y	-0-				-0-
05		3224 X	3110	-0-	-114	-0-		9	1	3101	3	Y	-0-				-0-
06		3000 X	2957	-0-	-43	-0-		7	1	2950	3	Y	-0-				-0-
07		3100 X	3026	-0-	-74	-0-		8	1	3018	3	Y	-0-				-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994										TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7412 - 7798					
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		8	1	3110	3	N	-0-				-0-
03		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		8	1	3322	3	N	-0-				-0-
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-		9	1	3225	3	N	-0-				-0-
05		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		9	1	3190	3	N	-0-				-0-
06		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		6	1	2597	3	N	-0-				-0-
*07		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		5	1	1896	3	N	-0-				-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7107 - 7570					
02		1653 N	1464	-0-	-189	-0-		4	1	1460	3	Y	-0-				-0-
03		1829 N	1671	-0-	-158	-0-		4	1	1667	3	Y	-0-				-0-
04		1680 N	1513	-0-	-167	-0-		4	1	1509	3	Y	-0-				-0-
05		1550 N	1521	-0-	-29	-0-		4	1	1517	3	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1399	-0-	-221	-0-		3	1	1396	3	Y	-0-				-0-
07		1550 N	1317	-0-	-233	-0-		3	1	1314	3	Y	-0-				-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994										TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7080 - 7568					
02		14B2 EXT	94	-0-	94	152		94	3			Y	-0-				-0-
*03		152	-0-	-0-	-152	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994										TOTAL DEPTH	8053	PERF. 7240 - 7804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		19314 X	17528	-0-	-1786	-0-	42 1	17486	3	Y	-0-			-0-
03		20801 X	18293	-0-	-2508	-0-	45 1	18248	3	Y	-0-			-0-
04		20130 X	17417	-0-	-2713	-0-	46 1	17371	3	Y	-0-			-0-
05		20801 X	17012	-0-	-3789	-0-	47 1	16965	3	Y	-0-			-0-
06		17340 X	16124	-0-	-1216	-0-	40 1	16084	3	Y	-0-			-0-
07		17918 X	16375	-0-	-1543	-0-	43 1	16332	3	Y	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994										TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7309 - 7775		
02		1450 N	1354	-0-	-96	-0-	3 1	1351	3	N	-0-			-0-
03		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	4 1	1457	3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	4 1	1406	3	N	-0-			-0-
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	4 1	1469	3	N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	4 1	1421	3	N	-0-			-0-
*07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	4 1	1517	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994										TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7297 - 7767		
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	5 1	2256	3	N	-0-			-0-
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	5 1	2194	3	N	-0-			-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	6 1	2182	3	N	-0-			-0-
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	6 1	2120	3	N	-0-			-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	5 1	1843	3	N	-0-			-0-
*07		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	5 1	1827	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994										TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6864 - 7236		
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	7 1	3030	3	N	-0-			-0-
03		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	8 1	3201	3	N	-0-			-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	8 1	3042	3	N	-0-			-0-
05		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	9 1	3162	3	N	-0-			-0-
06		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	8 1	3061	3	N	-0-			-0-
*07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	8 1	3127	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994										TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7463 - 8017		
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	6 1	2296	3	N	-0-			-0-
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	6 1	2501	3	N	-0-			-0-
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	7 1	2476	3	N	-0-			-0-
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	7 1	2556	3	N	-0-			-0-
06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	6 1	2363	3	N	-0-			-0-
*07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	6 1	2408	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7440 - 7973		
02		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	11 1	4498	3	N	-0-			-0-
03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	12 1	4872	3	N	-0-			-0-
04		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	13 1	4700	3	N	-0-			-0-
05		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	13 1	4802	3	N	-0-			-0-
06		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	11 1	4529	3	N	-0-			-0-
*07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	13 1	4796	3	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7119 - 7643		
02		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	7 1	2825	3	Y	-0-			-0-
03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	7 1	2861	3	Y	-0-			-0-
04		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	7 1	2650	3	Y	-0-			-0-
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	8 1	2792	3	Y	-0-			-0-
06		2790 N	2664	-0-	-126	-0-	7 1	2657	3	Y	-0-			-0-
07		2759 N	2713	-0-	-46	-0-	7 1	2706	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6666 - 7160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	3 1	1108 3	Y	-0-	-0-		
03		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	3 1	1130 3	Y	-0-	-0-		
04		1140 N	1136	-0-	-4	-0-	3 1	1133 3	Y	-0-	-0-		
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	3 1	1176 3	Y	-0-	-0-		
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3 1	1087 3	Y	-0-	-0-		
*07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	3 1	1116 3	Y	-0-	-0-		

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994										TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7267 - 7786
02		2407 N	1730	-0-	-677	-0-	4 1	1726 3	Y	-0-	-0-		
03		2263 N	1821	-0-	-442	-0-	5 1	1816 3	Y	-0-	-0-		
04		1980 N	1727	-0-	-253	-0-	5 1	1722 3	Y	-0-	-0-		
05		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	5 1	1795 3	Y	-0-	-0-		
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	4 1	1790 3	Y	-0-	-0-		
07		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	4 1	1663 3	Y	-0-	-0-		

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7081 - 7507
02		1885 N	1773	-0-	-112	-0-	64 1	1709 2	N	-0-	-0-		
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	86 1	2069 2	N	-0-	-0-		
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	72 1	1903 2	N	-0-	-0-		
05		1891 N	1532	-0-	-359	-0-	57 1	1475 2	N	-0-	-0-		
06		2100 N	1883	-0-	-217	-0-	72 1	1811 2	N	-0-	-0-		
07		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	75 1	1828 2	N	-0-	-0-		

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994										TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7148 - 7708
02		5046 X	4708	-0-	-338	-0-	11 1	4650 3	Y	43	43 1	-0-	
03		5394 X	5063	-0-	-331	-0-	13 1	5048 3	Y	2	2 1	-0-	
04		4920 X	4527	-0-	-393	-0-	12 1	4482 3	Y	30	30 1	-0-	
05		5084 X	4281	-0-	-803	-0-	12 1	4269 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		4890 X	4216	-0-	-674	-0-	10 1	4206 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		5053 X	4292	-0-	-761	-0-	11 1	4281 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995										TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7381 - 7846
02		464 N	434	-0-	-30	-0-	16 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	17 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		450 N	384	-0-	-66	-0-	14 1	370 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	15 1	392 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		420 N	407	-0-	-13	-0-	16 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	17 1	415 2	Y	-0-	-0-	-0-	

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995										TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7386 - 7939
02		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	8 1	3428 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	8 1	3262 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	7 1	2708 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05		2728 X	2695	-0-	-33	-0-	8 1	2687 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06		3090 X	2608	-0-	-482	-0-	6 1	2602 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07		3193 X	2801	-0-	-392	-0-	7 1	2794 3	Y	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378									
ACOLA, SAM "C"			WELL #: 2	RRCID ->	154118	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7109 - 7611	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	6 1	2465 3	Y	-0-		-0-	
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	6 1	2420 3	Y	-0-		-0-	
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	6 1	2285 3	Y	-0-		-0-	
05	2511 N	2389	-0-	-122	-0-	7 1	2380 3	Y	2		2	
						2 9						
06	2340 N	2288	-0-	-52	-0-	6 1	2281 3	Y	1		3	
						1 9						
07	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	6 1	2326 3	Y	-0-		3	

COLE, M. T. TRUST TWO "A"			WELL #: 1	RRCID ->	154134	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7154 - 7590	
02	1073 N	1052	-0-	-21	-0-	38 1	1014 2	N	-0-		-0-	
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	36 1	1064 2	N	-0-		-0-	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	42 1	1110 2	N	-0-		-0-	
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	44 1	1138 2	N	-0-		-0-	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	42 1	1058 2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	41 1	1011 2	N	-0-		-0-	

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID ->	154135	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6699 - 7065	
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	7 1	3040 3	N	-0-		-0-	
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	9 1	3429 3	N	-0-		-0-	
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	9 1	3268 3	N	-0-		-0-	
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	9 1	3389 3	N	-0-		-0-	
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	8 1	3200 3	N	-0-		-0-	
*07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	9 1	3330 3	N	-0-		-0-	

LOGAN-MILLER			WELL #: 3	RRCID ->	154284	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7031 - 7441	
02	1682 N	1628	-0-	-54	-0-	4 1	1624 3	Y	-0-		-0-	
03	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	4 1	1646 3	Y	-0-		-0-	
04	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	4 1	1609 3	Y	-0-		-0-	
05	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	4 1	1592 3	Y	-0-		-0-	
06	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	4 1	1412 3	Y	-0-		-0-	
07	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	4 1	1465 3	Y	-0-		-0-	

ACOLA, SAM "A"			WELL #: 5T	RRCID ->	154307	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	6908 - 7392	
02	2726 X	1740	-0-	-986	-0-	4 1	1736 3	Y	-0-		-0-	
03	2914 X	1853	-0-	-1061	-0-	5 1	1848 3	Y	-0-		-0-	
04	2340 X	1933	-0-	-407	-0-	5 1	1928 3	Y	-0-		-0-	
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	5 1	1946 3	Y	-0-		-0-	
06	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	4 1	1513 3	Y	-0-		-0-	
07	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	5 1	1951 3	Y	-0-		-0-	

MILLER, WILLIAM GU B-2			WELL #: 7	RRCID ->	154460	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	6969 - 7383	
02	3016 X	2944	-0-	-72	-0-	7 1	2937 3	Y	-0-		-0-	
03	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	7 1	2936 3	Y	-0-		-0-	
04	3120 X	2859	-0-	-261	-0-	8 1	2851 3	Y	-0-		-0-	
05	3224 X	2922	-0-	-302	-0-	8 1	2914 3	Y	-0-		-0-	
06	3120 X	2829	-0-	-291	-0-	7 1	2822 3	Y	-0-		-0-	
*07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	9 1	3346 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	1911 3	Y	-0-			-0-
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	2354 3	Y	-0-			-0-
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	2290 3	Y	-0-			-0-
05		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	2226 3	Y	-0-			-0-
06		2280 N	2055	-0-	-225	-0-	-0-	5 1	2050 3	Y	-0-			-0-
*07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	2585 3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	723 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	773 3	Y	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	781 3	Y	-0-			-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	880 3	Y	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	811 3	Y	-0-			-0-
*07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	935 3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1171 3	Y	-0-			23
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1434 3	Y	-0-			23
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1284 3	Y	-0-			23
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	1231 3	Y	-0-			23
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1477 3	Y	-0-			23
*07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	1372 3	Y	-0-			23

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

02		5249 X	4898	-0-	-351	-0-	-0-	12 1	4886 3	Y	-0-			-0-
03		5487 X	5041	-0-	-446	-0-	-0-	12 1	5029 3	Y	-0-			-0-
04		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	5275 3	Y	72	72 1		-0-
								79 9						
05		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	5413 3	Y	-0-			-0-
06		5220 X	4161	-0-	-1059	-0-	-0-	10 1	4151 3	Y	-0-			-0-
07		5549 X	4586	-0-	-963	-0-	-0-	12 1	4574 3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

02		1189 N	714	-0-	-475	-0-	-0-	2 1	712 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	655	-0-	-492	-0-	-0-	2 1	653 3	N	-0-			-0-
04		930 N	568	-0-	-362	-0-	-0-	2 1	566 3	N	-0-			-0-
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	-0-	2 1	728 3	N	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	989 3	N	-0-			-0-
*07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	765 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

02		4176 X	4063	-0-	-113	-0-	-0-	10 1	4053 3	Y	-0-			-0-
03		4464 X	4317	-0-	-147	-0-	-0-	11 1	4306 3	Y	-0-			-0-
04		4200 X	4168	-0-	-32	-0-	-0-	11 1	4157 3	Y	-0-			-0-
05		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	4353 3	Y	-0-			-0-
06		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	4157 3	Y	-0-			-0-
07		4278 X	4167	-0-	-111	-0-	-0-	11 1	4156 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
TXI GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	154853	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6866 - 7062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	154889	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	7257 - 7753				
02	1218 N	1212	-0-	-6	-0-		3 1	1209 3	Y		-0-				-0-
03	1302 N	1297	-0-	-5	-0-		3 1	1294 3	Y		-0-				-0-
04	1260 N	1253	-0-	-7	-0-		3 1	1250 3	Y		-0-				-0-
05	1302 N	1290	-0-	-12	-0-		4 1	1286 3	Y		-0-				-0-
06	1260 N	1225	-0-	-35	-0-		3 1	1222 3	Y		-0-				-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-		3 1	1218 3	Y		-0-				-0-
DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	4	RRCID ->	154941	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7405 - 7946				
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		4 1	1844 3	N		-0-				-0-
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-		5 1	1851 3	N		-0-				-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		5 1	1862 3	N		-0-				-0-
05	1984 N	1895	-0-	-89	-0-		5 1	1890 3	N		-0-				-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		4 1	1797 3	N		-0-				-0-
07	1922 N	1854	-0-	-68	-0-		5 1	1849 3	N		-0-				-0-
CARTER, B. S. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	154962	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7371 - 7922				
02	4814 X	4484	-0-	-330	-0-		11 1	4473 3	Y		-0-				-0-
03	5146 X	5006	-0-	-140	-0-		12 1	4994 3	Y		-0-				-0-
04	4980 X	4973	-0-	-7	-0-		13 1	4960 3	Y		-0-				-0-
05	5053 X	5033	-0-	-20	-0-		14 1	5019 3	Y		-0-				-0-
06	4830 X	4679	-0-	-151	-0-		12 1	4667 3	Y		-0-				-0-
07	5146 X	4824	-0-	-322	-0-		13 1	4811 3	Y		-0-				-0-
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	155091	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	6807 - 7242				
02	1363 N	1355	-0-	-8	-0-		3 1	1352 3	N		-0-				-0-
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-		4 1	1435 3	N		-0-				-0-
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-		4 1	1364 3	N		-0-				-0-
05	1457 N	1389	-0-	-68	-0-		4 1	1385 3	N		-0-				-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		4 1	1556 3	N		-0-				-0-
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-		4 1	1378 3	N		-0-				-0-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	3	RRCID ->	155103	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7429 - 7958				
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		4 1	1646 3	Y		-0-				-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		5 1	1911 3	Y		-0-				-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		5 1	1854 3	Y		-0-				-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		5 1	1870 3	Y		-0-				-0-
06	1860 N	1605	-0-	-255	-0-		4 1	1601 3	Y		-0-				-0-
07	1922 N	1765	-0-	-157	-0-		5 1	1760 3	Y		-0-				-0-
TIMM, TULLIE		WELL #:	3	RRCID ->	155120	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6892 - 7307				
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-		2 1	836 3	Y		-0-				-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-		2 1	838 3	Y		-0-				-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-		2 1	712 3	Y		-0-				-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-		2 1	695 3	Y		-0-				-0-
06	750 N	648	-0-	-102	-0-		2 1	646 3	Y		-0-				-0-
07	744 N	658	-0-	-86	-0-		2 1	656 3	Y		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995										TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6742 - 7121
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995										TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7347 - 7869
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	4	1	1696	3	Y	-0-	-0-
03		1891 N	1798	-0-	-93	-0-	4	1	1794	3	Y	-0-	-0-
04		1800 N	1723	-0-	-77	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-	-0-
05		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-	-0-
06		1740 N	1663	-0-	-77	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-	-0-
07		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	5	1	1718	3	Y	-0-	-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995										TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7253 - 7786
02		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	11	1	4642	3	Y	2	-0-
							2	9				1	
03		4929 X	4887	-0-	-42	-0-	12	1	4875	3	Y	-0-	-0-
04		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	13	1	4758	3	Y	-0-	-0-
05		4929 X	4703	-0-	-226	-0-	13	1	4690	3	Y	-0-	-0-
06		4740 X	4248	-0-	-492	-0-	11	1	4237	3	Y	-0-	-0-
07		4898 X	4506	-0-	-392	-0-	12	1	4494	3	Y	-0-	-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995										TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7445 - 7909
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	2	1	875	3	N	-0-	-0-
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-	-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	N	-0-	-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	3	1	929	3	N	-0-	-0-
06		930 N	884	-0-	-46	-0-	2	1	882	3	N	-0-	-0-
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	2	1	929	3	N	-0-	-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994										TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6974 - 7414
02		1537 N	1521	-0-	-16	-0-	4	1	1517	3	Y	-0-	-0-
03		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	4	1	1631	3	Y	-0-	-0-
04		1590 N	1589	-0-	-1	-0-	4	1	1585	3	Y	-0-	-0-
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1625	3	Y	-0-	-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	4	1	1558	3	Y	-0-	-0-
*07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	Y	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995										TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7432 - 7916
02		3132 X	3085	-0-	-47	-0-	7	1	3078	3	N	-0-	-0-
03		3317 X	3085	-0-	-232	-0-	8	1	3077	3	N	-0-	-0-
04		3210 X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	N	-0-	-0-
05		3286 X	3211	-0-	-75	-0-	9	1	3202	3	N	-0-	-0-
06		3180 X	3017	-0-	-163	-0-	7	1	3010	3	N	-0-	-0-
07		3286 X	3161	-0-	-125	-0-	8	1	3153	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1982	3	N	-0-
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	5	1	1815	3	N	-0-
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	N	-0-
05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	5	1	1868	3	N	-0-
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	5	1	1899	3	N	-0-
*07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	5	1	2086	3	N	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995												
02		5336 X	5016	-0-	-320	-0-	182	1	4834	2	N	-0-
03		5704 X	5266	-0-	-438	-0-	171	1	5095	2	N	-0-
04		5520 X	5479	-0-	-41	-0-	200	1	5279	2	N	-0-
05		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	211	1	5505	2	N	-0-
06		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	202	1	5109	2	N	-0-
07		5673 X	5292	-0-	-381	-0-	208	1	5084	2	N	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011												
02		2726 N	2476	-0-	-250	-0-	90	1	2386	2	N	-0-
03		2697 N	2627	-0-	-70	-0-	86	1	2541	2	N	-0-
04		2580 N	2488	-0-	-92	-0-	91	1	2397	2	N	-0-
05		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	94	1	2462	2	N	-0-
06		2550 N	2475	-0-	-75	-0-	94	1	2381	2	N	-0-
*07		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	110	1	2701	2	N	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047												
02		2349 N	2241	-0-	-108	-0-	5	1	2236	3	Y	-0-
03		2511 N	2362	-0-	-149	-0-	6	1	2356	3	Y	-0-
04		2400 N	2296	-0-	-104	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-
05		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	7	1	2338	3	Y	-0-
06		2280 N	2251	-0-	-29	-0-	6	1	2245	3	Y	-0-
07		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070												
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	355	1	2991	3	N	-0-
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	379	1	2949	3	N	-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	368	1	2846	3	N	-0-
05		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	379	1	2655	3	N	-0-
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	366	1	2509	3	N	-0-
*07		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	379	1	2567	3	N	-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922												
02		1334 N	1298	-0-	-36	-0-	3	1	1295	3	N	-0-
03		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	3	1	1254	3	N	-0-
04		1350 N	1253	-0-	-97	-0-	3	1	1250	3	N	-0-
05		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	4	1	1286	3	N	-0-
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	3	1	1304	3	N	-0-
*07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929												
02		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-
03		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	3	1	1330	3	Y	-0-
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-
05		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	4	1	1323	3	Y	-0-
06		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-
07		1364 N	910	-0-	-454	-0-	2	1	908	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	2	RRCID ->	155663	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395 - 7960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1224 N	1224	-0-	-0-	3 1	1221 3	N	-0-	-0-	
03		1351 N	1351	-0-	-0-	3 1	1348 3	N	-0-	-0-	
04		1320 N	1286	-0-	-34	3 1	1283 3	N	-0-	-0-	
05		1307 N	1307	-0-	-0-	4 1	1303 3	N	-0-	-0-	
06		1320 N	1167	-0-	-153	3 1	1164 3	N	-0-	-0-	
07		1333 N	1217	-0-	-116	3 1	1214 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	2	RRCID ->	155664	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 - 8127	
02		1189 N	1109	-0-	-80	3 1	1106 3	N	-0-	-0-	
03		1271 N	1173	-0-	-98	3 1	1170 3	N	-0-	-0-	
04		1122 N	1122	-0-	-0-	3 1	1119 3	N	-0-	-0-	
05		1178 N	1156	-0-	-22	3 1	1153 3	N	-0-	-0-	
06		1141 N	1141	-0-	-0-	3 1	1138 3	N	-0-	-0-	
*07		1176 N	1176	-0-	-0-	3 1	1173 3	N	-0-	-0-	

JENNINGS, BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	155665	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892 - 7110	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	155815	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390 - 7440	
02		609 N	536	-0-	-73	1 1	535 3	N	-0-	-0-	
03		744 N	653	-0-	-91	2 1	651 3	N	-0-	-0-	
04		630 N	608	-0-	-22	2 1	606 3	N	-0-	-0-	
05		582 N	582	-0-	-0-	2 1	580 3	N	-0-	-0-	
06		693 N	693	-0-	-0-	2 1	691 3	N	-0-	-0-	
*07		703 N	703	-0-	-0-	2 1	701 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	155816	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7491 - 8014	
02		1885 N	1773	-0-	-112	4 1	1769 3	Y	-0-	-0-	
03		2015 N	1970	-0-	-45	5 1	1965 3	Y	-0-	-0-	
04		1904 N	1904	-0-	-0-	5 1	1899 3	Y	-0-	-0-	
05		1891 N	1851	-0-	-40	5 1	1846 3	Y	-0-	-0-	
06		1946 N	1946	-0-	-0-	5 1	1941 3	Y	-0-	-0-	
07		1953 N	1894	-0-	-59	5 1	1889 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-DCTC		WELL #:	6	RRCID ->	155829	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7533 - 8063	
02		1363 N	1274	-0-	-89	46 1	1228 2	N	-0-	-0-	
03		1374 N	1374	-0-	-0-	44 1	1330 2	N	-0-	-0-	
04		1328 N	1328	-0-	-0-	48 1	1280 2	N	-0-	-0-	
05		1400 N	1400	-0-	-0-	52 1	1348 2	N	-0-	-0-	
06		1354 N	1354	-0-	-0-	52 1	1302 2	N	-0-	-0-	
*07		1368 N	1368	-0-	-0-	54 1	1314 2	N	-0-	-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	155830	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7409 - 7887	
02		1044 N	962	-0-	-82	2 1	960 3	Y	-0-	-0-	
03		1085 N	990	-0-	-95	2 1	988 3	Y	-0-	-0-	
04		1020 N	942	-0-	-78	3 1	939 3	Y	-0-	-0-	
05		1023 N	959	-0-	-64	3 1	956 3	Y	-0-	-0-	
06		930 N	901	-0-	-29	2 1	899 3	Y	-0-	-0-	
07		961 N	915	-0-	-46	2 1	913 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	3	RRCID ->	155832	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7447 - 8013
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2249 N	2249	-0-	-0-	5 1	2244 3	Y	-0-		-0-
03		2371 N	2371	-0-	-0-	6 1	2365 3	Y	-0-		-0-
04		2282 N	2282	-0-	-0-	6 1	2276 3	Y	-0-		-0-
05		2356 N	2309	-0-	-47	6 1	2303 3	Y	-0-		-0-
06		2280 N	2209	-0-	-71	5 1	2204 3	Y	-0-		-0-
07		2356 N	2285	-0-	-71	6 1	2279 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	155833	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7307 - 7799
02		3364 X	3262	-0-	-102	8 1	3254 3	Y	-0-		-0-
03		3503 X	3489	-0-	-14	9 1	3480 3	Y	-0-		-0-
04		3390 X	3376	-0-	-14	9 1	3367 3	Y	-0-		-0-
05		3472 X	3466	-0-	-6	10 1	3456 3	Y	-0-		-0-
06		3390 X	3280	-0-	-110	8 1	3272 3	Y	-0-		-0-
07		3503 X	3419	-0-	-84	9 1	3410 3	Y	-0-		-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:	3	RRCID ->	155897	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7534 - 7990
02		2699 N	2699	-0-	-0-	7 1	2692 3	N	-0-		-0-
03		2852 N	2410	-0-	-442	6 1	2404 3	N	-0-		-0-
04		2610 N	2382	-0-	-228	6 1	2376 3	N	-0-		-0-
05		2852 N	2228	-0-	-624	6 1	2222 3	N	-0-		-0-
06		2340 N	1872	-0-	-468	5 1	1867 3	N	-0-		-0-
07		2449 N	2114	-0-	-335	6 1	2108 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	5	RRCID ->	155925	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7461 - 7994
02		2552 N	2422	-0-	-130	6 1	2416 3	Y	-0-		-0-
03		2666 N	2597	-0-	-69	6 1	2591 3	Y	-0-		-0-
04		2580 N	2468	-0-	-112	7 1	2461 3	Y	-0-		-0-
05		2604 N	2506	-0-	-98	7 1	2499 3	Y	-0-		-0-
06		2490 N	2411	-0-	-79	6 1	2405 3	Y	-0-		-0-
07		2542 N	2464	-0-	-78	6 1	2458 3	Y	-0-		-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	156349	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 8178
02		3306 X	3274	-0-	-32	8 1	3266 3	N	-0-		-0-
03		3565 X	3270	-0-	-295	8 1	3262 3	N	-0-		-0-
04		3450 X	3385	-0-	-65	9 1	3376 3	N	-0-		-0-
05		3565 X	3387	-0-	-178	9 1	3378 3	N	-0-		-0-
06		3390 X	3155	-0-	-235	8 1	3147 3	N	-0-		-0-
07		3503 X	3112	-0-	-391	8 1	3104 3	N	-0-		-0-

DODSON-JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	156353	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7213 - 7721
02		1740 N	1732	-0-	-8	4 1	1728 3	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1668	-0-	-223	4 1	1664 3	Y	-0-		-0-
04		1773 N	1773	-0-	-0-	5 1	1768 3	Y	-0-		-0-
05		1860 N	1692	-0-	-168	5 1	1687 3	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1301	-0-	-259	3 1	1298 3	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1030	-0-	-582	3 1	1027 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	10	RRCID ->	156357	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7291 - 7767
02		1288 N	1288	-0-	-0-	3 1	1285 3	Y	-0-		-0-
03		1389 N	1389	-0-	-0-	3 1	1386 3	Y	-0-		-0-
04		1291 N	1291	-0-	-0-	3 1	1288 3	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1176	-0-	-126	3 1	1173 3	Y	-0-		-0-
06		1350 N	1147	-0-	-203	3 1	1144 3	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1156	-0-	-177	3 1	1153 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CHISM, ROYCE		WELL #:	2	RRCID ->	156369	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6756 - 7188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	9 1	3838 3	N	-0-	-0-
03		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	11 1	4355 3	N	-0-	-0-
04		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	12 1	4496 3	N	-0-	-0-
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	12 1	4149 3	N	-0-	-0-
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	9 1	3723 3	N	-0-	-0-
*07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	11 1	4056 3	N	-0-	-0-

CALLAWAY, P. S. GU		WELL #:	1	RRCID ->	156382	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7765 - 8371
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	36 1	942 2	Y	-0-	-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1	990 2	Y	-0-	-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	35 1	932 2	Y	-0-	-0-
05		930 N	821	-0-	-109	-0-	30 1	791 2	Y	-0-	-0-
06		990 N	705	-0-	-285	-0-	27 1	678 2	Y	-0-	-0-
*07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	40 1	984 2	Y	-0-	-0-

BENTLEY, JAMES D.		WELL #:	3	RRCID ->	156395	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6590 - 7026
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	320 1	554 3	Y	-0-	5
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	342 1	584 3	Y	-0-	5
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	332 1	547 3	Y	-0-	5
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	343 1	563 3	Y	-0-	5
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	331 1	540 3	Y	-0-	5
*07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	343 1	557 3	Y	-0-	5

DCCO 1-DCTC		WELL #:	5	RRCID ->	156396	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7489 - 8027
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	115 1	3042 2	Y	-0-	-0-
03		3348 X	3255	-0-	-93	-0-	105 1	3150 2	Y	-0-	-0-
04		3210 X	3176	-0-	-34	-0-	116 1	3060 2	Y	-0-	-0-
05		3348 X	3214	-0-	-134	-0-	119 1	3095 2	Y	-0-	-0-
06		3210 X	3086	-0-	-124	-0-	118 1	2968 2	Y	-0-	-0-
07		3317 X	3231	-0-	-86	-0-	127 1	3104 2	Y	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	156450	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7320 - 7830
02		3074 X	2729	-0-	-345	-0-	7 1	2722 3	Y	-0-	-0-
03		3286 X	3018	-0-	-268	-0-	7 1	3011 3	Y	-0-	-0-
04		3180 X	2880	-0-	-300	-0-	8 1	2872 3	Y	-0-	-0-
05		3100 X	2467	-0-	-633	-0-	7 1	2460 3	Y	-0-	-0-
06		3000 X	2120	-0-	-880	-0-	5 1	2115 3	Y	-0-	-0-
*07		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	8 1	3032 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	3	RRCID ->	156482	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7385 - 7923
02		2929 X	2715	-0-	-214	-0-	7 1	2708 3	Y	-0-	-0-
03		3131 X	2703	-0-	-428	-0-	7 1	2696 3	Y	-0-	-0-
04		3030 X	2691	-0-	-339	-0-	7 1	2684 3	Y	-0-	-0-
05		3131 X	2711	-0-	-420	-0-	8 1	2703 3	Y	-0-	-0-
06		2970 X	2788	-0-	-182	-0-	7 1	2781 3	Y	-0-	-0-
07		2914 X	2881	-0-	-33	-0-	8 1	2873 3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "F"		WELL #:	1	RRCID ->	156514	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7371 - 7918
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	6 1	2338 3	Y	-0-	-0-
03		2511 N	2496	-0-	-15	-0-	6 1	2490 3	Y	-0-	-0-
04		2400 N	1954	-0-	-446	-0-	5 1	1949 3	Y	-0-	-0-
05		2511 N	2361	-0-	-150	-0-	7 1	2354 3	Y	-0-	-0-
06		2400 N	2206	-0-	-194	-0-	5 1	2201 3	Y	-0-	-0-
*07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	6 1	2320 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	248	-0-	-187	-0-	1 1	247 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	272	-0-	-162	-0-	1 1	271 3	Y	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 1	268 3	Y	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	1 1	289 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	1 1	259 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	1 1	251 3	Y	-0-		-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

02	3074 X	2667	-0-	-407	-0-	6 1	2661 3	Y	-0-		-0-
03	3162 X	2794	-0-	-368	-0-	7 1	2787 3	Y	-0-		-0-
04	2940 X	2681	-0-	-259	-0-	7 1	2674 3	Y	-0-		-0-
05	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	8 1	2706 3	Y	-0-		-0-
06	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	6 1	2564 3	Y	-0-		-0-
07	2759 N	2634	-0-	-125	-0-	7 1	2627 3	Y	-0-		-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

02	1856 N	1824	-0-	-32	-0-	4 1	1820 3	Y	-0-		-0-
03	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	5 1	1899 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
04	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	5 1	1814 3	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	5 1	1756 3	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	4 1	1774 3	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	5 1	1763 3	Y	-0-		-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	2 1	880 3	Y	-0-		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 1	930 3	Y	-0-		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	2 1	844 3	Y	-0-		-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	2 1	851 3	Y	-0-		-0-
06	900 N	796	-0-	-104	-0-	2 1	794 3	Y	-0-		-0-
07	868 N	705	-0-	-163	-0-	2 1	703 3	Y	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	5 1	2008 3	Y	-0-		-0-
03	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	5 1	2065 3	Y	-0-		-0-
04	2100 N	1964	-0-	-136	-0-	5 1	1959 3	Y	-0-		-0-
05	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	6 1	2028 3	Y	-0-		-0-
06	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	5 1	1910 3	Y	-0-		-0-
07	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	5 1	1976 3	Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	4 1	1538 3	N	-0-		-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	4 1	1643 3	N	-0-		-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	4 1	1524 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	4 1	1567 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1516	-0-	-44	-0-	4 1	1512 3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	4 1	1500 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4959 X	4880	-0-	-79	-0-	12	1	4868 3	Y	-0-		-0-
03		5301 X	5214	-0-	-87	-0-	13	1	5201 3	Y	-0-		-0-
04		5130 X	5037	-0-	-93	-0-	13	1	5024 3	Y	-0-		-0-
05		5301 X	5160	-0-	-141	-0-	14	1	5146 3	Y	-0-		-0-
06		5010 X	4925	-0-	-85	-0-	12	1	4913 3	Y	-0-		-0-
07		5177 X	5036	-0-	-141	-0-	13	1	5023 3	Y	-0-		-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089													
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	5	1	2106 3	Y	-0-		-0-
03		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	5	1	2183 3	Y	-0-		-0-
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	6	1	2060 3	Y	-0-		-0-
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	6	1	2222 3	Y	-0-		-0-
06		2130 N	1994	-0-	-136	-0-	5	1	1989 3	Y	-0-		-0-
07		2139 N	2078	-0-	-61	-0-	5	1	2073 3	Y	-0-		-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059													
02		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	6	1	2536 3	Y	-0-		-0-
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	6	1	2497 3	Y	-0-		-0-
04		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371 3	Y	-0-		-0-
05		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	7	1	2488 3	Y	-0-		-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	6	1	2436 3	Y	-0-		-0-
*07		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	7	1	2478 3	Y	-0-		-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783													
02		1073 N	1057	-0-	-16	-0-	3	1	1054 3	Y	-0-		2
03		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	4	1	1096 3	Y	9	9 1	2
							10	9					
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091 3	Y	-0-		2
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	4	1	1139 3	Y	-0-		2
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1053 3	Y	-0-		2
*07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	4	1	1005 3	Y	-0-		2

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021													
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	3	1	1162 3	Y	-0-		-0-
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1683 3	Y	-0-		-0-
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882 3	Y	-0-		-0-
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995 3	Y	-0-		-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	4	1	1658 3	Y	-0-		-0-
07		1953 N	1643	-0-	-310	-0-	4	1	1639 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050													
02		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	7	1	2784 3	N	-0-		-0-
03		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913 3	N	-0-		-0-
04		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736 3	N	-0-		-0-
05		2976 N	2867	-0-	-109	-0-	8	1	2859 3	N	-0-		-0-
06		2820 N	2747	-0-	-73	-0-	7	1	2740 3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2816	-0-	-5	-0-	7	1	2809 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7376 - 7904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1508 N	1324	-0-	-184	-0-	3 1	1321	3	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1275	-0-	-523	-0-	3 1	1272	3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	1146	-0-	-444	-0-	3 1	1143	3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1305	-0-	-121	-0-	4 1	1301	3	Y	-0-			-0-
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	3 1	1344	3	Y	-0-			-0-
*07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3 1	1321	3	Y	-0-			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995										TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7223 - 7763		
02		7221 X	5087	-0-	-2134	-0-	12 1	5075	3	Y	-0-			-0-
03		6882 X	5113	-0-	-1769	-0-	13 1	5100	3	Y	-0-			-0-
04		6060 X	4819	-0-	-1241	-0-	13 1	4806	3	Y	-0-			-0-
05		5828 X	4859	-0-	-969	-0-	13 1	4846	3	Y	-0-			-0-
06		4890 X	4589	-0-	-301	-0-	11 1	4578	3	Y	-0-			-0-
07		5053 X	4609	-0-	-444	-0-	12 1	4597	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7416 - 7967		
02		2929 X	2912	-0-	-17	-0-	7 1	2905	3	N	-0-			40
03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	8 1	3258	3	N	-0-			40
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	9 1	3250	3	N	-0-			40
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	9 1	3313	3	N	-0-			40
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	8 1	3154	3	N	-0-			40
*07		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	8 1	3172	3	N	-0-			40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996										TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6467 - 6786		
02		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	9 1	2685	3	Y	10	2 1		8
							11 9							
03		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	10 1	3003	3	Y	24			32
							26 9							
04		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	10 1	2935	3	Y	12	35 1		9
							13 9							
05		3100 N	3904	-0-	804	804	14 1	3889	3	Y	1			10
							1 9							
06		4274 X	3470	-0-	-804	-0-	11 1	3448	3	Y	10			20
							11 9							
*07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	13 1	3684	3	Y	18	38 1		-0-
							20 9							

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7535 - 8150		
02		1856 N	1777	-0-	-79	-0-	4 1	1773	3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	5 1	1891	3	N	-0-			-0-
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	5 1	1747	3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1852	-0-	-39	-0-	5 1	1847	3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	4 1	1772	3	N	-0-			-0-
*07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	5 1	1835	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	4 1	1739 3	Y		-0-			-0-
03		1953 N	1789	-0-	-164	-0-	4 1	1785 3	Y		-0-			-0-
04		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	5 1	1794 3	Y		-0-			-0-
05		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	5 1	1783 3	Y		23	23 1		-0-
							25 9							
06		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	4 1	1691 3	Y		-0-			-0-
07		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	5 1	1734 3	Y		-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298														
02		1711 N	1501	-0-	-210	-0-	4 1	1497 3	Y		-0-			-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	4 1	1759 3	Y		-0-			-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	5 1	1689 3	Y		-0-			-0-
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	5 1	1887 3	Y		-0-			-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	5 1	1807 3	Y		-0-			-0-
*07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	5 1	1860 3	Y		-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925														
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	8 1	3289 3	Y		-0-			-0-
03		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	9 1	3477 3	Y		-0-			-0-
04		3360 X	3324	-0-	-36	-0-	9 1	3315 3	Y		-0-			-0-
05		3472 X	3401	-0-	-71	-0-	9 1	3392 3	Y		-0-			-0-
06		3390 X	3295	-0-	-95	-0-	8 1	3287 3	Y		-0-			-0-
07		3503 X	3445	-0-	-58	-0-	9 1	3436 3	Y		-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017														
02		2465 N	2300	-0-	-165	-0-	84 1	2216 2	N		-0-			-0-
03		2573 N	2512	-0-	-61	-0-	82 1	2430 2	N		-0-			-0-
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	86 1	2260 2	N		-0-			-0-
05		2449 N	2386	-0-	-63	-0-	88 1	2298 2	N		-0-			-0-
06		2430 N	2206	-0-	-224	-0-	84 1	2122 2	N		-0-			-0-
07		2418 N	2399	-0-	-19	-0-	94 1	2305 2	N		-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038														
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	5 1	2016 3	Y		-0-			-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	5 1	1811 3	Y		-0-			-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	6 1	2137 3	Y		-0-			-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	6 1	2136 3	Y		-0-			-0-
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	5 1	2029 3	Y		-0-			-0-
*07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	5 1	2068 3	Y		-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091														
02		3886 X	3677	-0-	-209	-0-	134 1	3543 2	N		-0-			-0-
03		4154 X	3981	-0-	-173	-0-	129 1	3852 2	N		-0-			-0-
04		3840 X	3632	-0-	-208	-0-	132 1	3500 2	N		-0-			-0-
05		3937 X	3450	-0-	-487	-0-	127 1	3323 2	N		-0-			-0-
06		3840 X	3306	-0-	-534	-0-	126 1	3180 2	N		-0-			-0-
07		3968 X	2901	-0-	-1067	-0-	114 1	2787 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
JENNINGS, BOYD		WELL #:	2	RRCID ->	159293	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	6925 - 7098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	5T	RRCID ->	159294	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7096 - 7620		
02		3605 X	3605	-0-	-0-	327 1	3278 3	Y		-0-			-0-
03		5053 X	2769	-0-	-2284	347 1	2422 3	Y		-0-			-0-
04		4890 X	2407	-0-	-2483	336 1	2071 3	Y		-0-			-0-
05		5053 X	2576	-0-	-2477	347 1	2229 3	Y		-0-			-0-
06		3120 X	2563	-0-	-557	336 1	2227 3	Y		-0-			-0-
07		3224 X	2384	-0-	-840	346 1	2038 3	Y		-0-			-0-
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	159526	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7347 - 7822		
02		1000 N	1000	-0-	-0-	2 1	998 3	Y		-0-			-0-
03		1092 N	1092	-0-	-0-	3 1	1089 3	Y		-0-			-0-
04		1020 N	998	-0-	-22	3 1	995 3	Y		-0-			-0-
05		1054 N	1021	-0-	-33	3 1	1018 3	Y		-0-			-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	3 1	1060 3	Y		-0-			-0-
07		1023 N	994	-0-	-29	3 1	991 3	Y		-0-			-0-
NALER, MAE C.		WELL #:	5	RRCID ->	159817	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7566 - 8115		
02		1653 N	1571	-0-	-82	57 1	1514 2	N		-0-			-0-
03		1674 N	1670	-0-	-4	54 1	1616 2	N		-0-			-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0-	59 1	1556 2	N		-0-			-0-
05		1679 N	1679	-0-	-0-	62 1	1617 2	N		-0-			-0-
06		1620 N	1541	-0-	-79	59 1	1482 2	N		-0-			-0-
07		1674 N	1643	-0-	-31	64 1	1579 2	N		-0-			-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	159818	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7456 - 8029		
02		2900 N	3092	-0-	192	7 1	3085 3	Y		-0-			-0-
03		3100 N	2998	-0-	-102	7 1	2991 3	Y		-0-			-0-
04		2791 X	2579	-0-	-212	7 1	2572 3	Y		-0-			-0-
05		2825 X	2825	-0-	-0-	8 1	2817 3	Y		-0-			-0-
06		3060 X	2731	-0-	-329	7 1	2724 3	Y		-0-			-0-
07		3162 X	2789	-0-	-373	7 1	2782 3	Y		-0-			-0-
DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	6	RRCID ->	159822	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7460 - 8079		
02		1377 N	1377	-0-	-0-	3 1	1374 3	N		-0-			-0-
03		1457 N	1301	-0-	-156	3 1	1298 3	N		-0-			-0-
04		1410 N	1321	-0-	-89	4 1	1317 3	N		-0-			-0-
05		1457 N	1319	-0-	-138	4 1	1315 3	N		-0-			-0-
06		1260 N	1179	-0-	-81	3 1	1176 3	N		-0-			-0-
*07		1675 N	1675	-0-	-0-	4 1	1671 3	N		-0-			-0-
CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	5	RRCID ->	160076	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7016 - 7496		
02		261 N	194	-0-	-67	1 1	193 3	Y		-0-			-0-
03		279 N	183	-0-	-96	1 1	182 3	Y		-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	1 1	272 3	Y		-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	1 1	244 3	Y		-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	1 1	207 3	Y		-0-			-0-
07		279 N	181	-0-	-98	1 1	180 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6538 - 6950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996										TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6755 - 7176
02		3857 X	3434	-0-	-423	-0-	8 1	3426 3	Y	-0-		-0-	
03		4247 X	3485	-0-	-762	-0-	9 1	3476 3	Y	-0-		-0-	
04		4110 X	3328	-0-	-782	-0-	9 1	3319 3	Y	-0-		-0-	
05		4247 X	3394	-0-	-853	-0-	9 1	3385 3	Y	-0-		-0-	
06		3480 X	3249	-0-	-231	-0-	8 1	3241 3	Y	-0-		-0-	
07		3596 X	3098	-0-	-498	-0-	8 1	3090 3	Y	-0-		-0-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996										TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7613 - 8185
02		1131 N	1064	-0-	-67	-0-	3 1	1061 3	N	-0-		-0-	
03		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	3 1	1120 3	N	-0-		-0-	
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	3 1	1085 3	N	-0-		-0-	
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	3 1	1165 3	N	-0-		-0-	
06		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	3 1	1062 3	N	-0-		-0-	
07		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	3 1	1089 3	N	-0-		-0-	

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996										TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7387 - 7874
02		1769 N	1668	-0-	-101	-0-	4 1	1664 3	Y	-0-		-0-	
03		2108 N	1850	-0-	-258	-0-	5 1	1845 3	Y	-0-		-0-	
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	5 1	1833 3	Y	-0-		-0-	
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	5 1	1883 3	Y	-0-		-0-	
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	5 1	1832 3	Y	-0-		-0-	
*07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	5 1	1895 3	Y	-0-		-0-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996										TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7600 - 8187
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	7 1	3001 3	N	-0-		-0-	
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	8 1	3231 3	N	-0-		-0-	
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	8 1	3073 3	N	-0-		-0-	
05		3224 X	3125	-0-	-99	-0-	9 1	3116 3	N	-0-		-0-	
06		3120 X	3040	-0-	-80	-0-	8 1	3032 3	N	-0-		-0-	
07		3224 X	3177	-0-	-47	-0-	8 1	3169 3	N	-0-		-0-	

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996										TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6824 - 7204
02		3103 X	2956	-0-	-147	-0-	7 1	2949 3	Y	-0-		-0-	
03		3286 X	3152	-0-	-134	-0-	8 1	3144 3	Y	-0-		-0-	
04		3030 X	2905	-0-	-125	-0-	8 1	2897 3	Y	-0-		-0-	
05		3162 X	3078	-0-	-84	-0-	9 1	3069 3	Y	-0-		-0-	
06		3060 X	2943	-0-	-117	-0-	7 1	2936 3	Y	-0-		-0-	
07		3162 X	2962	-0-	-200	-0-	8 1	2954 3	Y	-0-		-0-	

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996										TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7305 - 7853
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	5 1	2109 3	Y	-0-		-0-	
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	6 1	2483 3	Y	-0-		-0-	
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	6 1	2417 3	Y	-0-		-0-	
05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	7 1	2477 3	Y	-0-		-0-	
06		2400 N	2391	-0-	-9	-0-	6 1	2385 3	Y	-0-		-0-	
07		2511 N	2459	-0-	-52	-0-	6 1	2453 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BURNS, ANNA BETH		WELL #:		2	RRCID ->	160576	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	7585 - 8169		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2465 N	2242	-0-	-223	-0-	5 1	2237	3 N	-0-				-0-
03		2604 N	2447	-0-	-157	-0-	6 1	2441	3 N	-0-				-0-
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	6 1	2374	3 N	-0-				-0-
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	7 1	2415	3 N	-0-				-0-
06		2370 N	2350	-0-	-20	-0-	6 1	2344	3 N	-0-				-0-
*07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	7 1	2613	3 N	-0-				-0-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160991	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6990 - 7441		
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	4 1	1508	3 Y	-0-				-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	4 1	1607	3 Y	-0-				-0-
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	4 1	1539	3 Y	-0-				-0-
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	4 1	1572	3 Y	-0-				-0-
06		1560 N	1543	-0-	-17	-0-	4 1	1539	3 Y	-0-				-0-
07		1581 N	1497	-0-	-84	-0-	4 1	1493	3 Y	-0-				-0-

YOUNG, STELLA GU		WELL #:		9	RRCID ->	161103	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6550 - 6959		
02		2987 X	2973	-0-	-14	-0-	7 1	2964	3 Y	2	1 1			2
03		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	8 1	3047	3 Y	-0-				2
04		3090 X	2966	-0-	-124	-0-	8 1	2957	3 Y	1				3
05		3193 X	3037	-0-	-156	-0-	8 1	3023	3 Y	5				8
06		3090 X	2925	-0-	-165	-0-	7 1	2918	3 Y	-0-				8
07		3193 X	2974	-0-	-219	-0-	8 1	2951	3 Y	14				22

TROXELL, P. K. GU		WELL #:		3	RRCID ->	161105	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7314 - 7776		
02		2030 N	1991	-0-	-39	-0-	5 1	1986	3 N	-0-				-0-
03		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	5 1	2006	3 N	-0-				-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	6 1	2062	3 N	-0-				-0-
05		2139 N	2119	-0-	-20	-0-	6 1	2113	3 N	-0-				-0-
06		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	4 1	1799	3 N	-0-				-0-
07		2139 N	1806	-0-	-333	-0-	5 1	1801	3 N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		4	RRCID ->	161106	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7543 - 8063		
02		1131 N	1077	-0-	-54	-0-	39 1	1038	2 N	-0-				1
03		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	39 1	1143	2 N	-0-				1
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	41 1	1077	2 N	-0-				1
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	43 1	1112	2 N	-0-				1
*06		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	41 1	1034	2 N	-0-	1 5			-0-
07		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	41 1	1015	2 N	-0-				-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		3	RRCID ->	161108	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6692 - 7140		
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	9 1	3719	3 Y	-0-				-0-
03		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	10 1	3940	3 Y	-0-				-0-
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	10 1	3803	3 Y	-0-				-0-
05		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	11 1	4099	3 Y	-0-				-0-
06		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	10 1	4011	3 Y	-0-				-0-
*07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	11 1	4017	3 Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	348	1	2589	3	Y	-0-				-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	379	1	2982	3	Y	-0-				-0-
04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	367	1	2773	3	Y	-0-				-0-
05		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	381	1	3302	3	Y	-0-				-0-
06		3240 X	3231	-0-	-9	-0-	355	1	2876	3	Y	-0-				-0-
07		3348 X	3301	-0-	-47	-0-	380	1	2921	3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796																
02		1885 N	1795	-0-	-90	-0-	4	1	1791	3	Y	-0-				7
03		2015 N	1990	-0-	-25	-0-	5	1	1985	3	Y	-0-				7
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1935	3	Y	-0-				7
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	6	1	2007	3	Y	-0-				7
06		1920 N	1545	-0-	-375	-0-	4	1	1541	3	Y	-0-				7
07		2015 N	1961	-0-	-54	-0-	5	1	1956	3	Y	-0-				7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100																
02		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	15	1	6316	3	Y	-0-				-0-
03		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	16	1	6505	3	Y	-0-				-0-
04		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	16	1	6155	3	Y	-0-				-0-
05		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	18	1	6477	3	Y	-0-				-0-
06		6420 X	6267	-0-	-153	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-				-0-
07		6634 X	6260	-0-	-374	-0-	16	1	6244	3	Y	-0-				-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870																
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-				-0-
04		270 N	70	-0-	-200	-0-	3	1	67	2	Y	-0-				-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-				-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-				-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189																
02		2320 N	2212	-0-	-108	-0-	5	1	2207	3	Y	-0-				-0-
03		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	6	1	2310	3	Y	-0-				-0-
04		2340 N	2226	-0-	-114	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-				-0-
05		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-				-0-
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	6	1	2208	3	Y	-0-				-0-
*07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711																
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-				-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	Y	-0-				-0-
*07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	2	1	781	3	Y	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857																
02		4176 X	3994	-0-	-182	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-				-0-
03		4464 X	4162	-0-	-302	-0-	10	1	4152	3	Y	-0-				-0-
04		4320 X	4020	-0-	-300	-0-	11	1	4009	3	Y	-0-				-0-
05		4309 X	4148	-0-	-161	-0-	12	1	4136	3	Y	-0-				-0-
06		4140 X	4017	-0-	-123	-0-	10	1	4007	3	Y	-0-				-0-
07		4278 X	4167	-0-	-111	-0-	11	1	4156	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2262 N	1994	-0-	-268	-0-	72	1	1922	2	N	-0-	-0-	
03	2356 N	2002	-0-	-354	-0-	65	1	1937	2	N	-0-	-0-	
04	2280 N	1947	-0-	-333	-0-	71	1	1876	2	N	-0-	-0-	
05	2139 N	1937	-0-	-202	-0-	71	1	1866	2	N	-0-	-0-	
06	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	70	1	1765	2	N	-0-	-0-	
07	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	73	1	1796	2	N	-0-	-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

02	2610 X	2374	-0-	-236	-0-	6	1	2368	3	N	-0-	-0-
03	2697 X	2570	-0-	-127	-0-	6	1	2564	3	N	-0-	-0-
04	2610 X	2494	-0-	-116	-0-	7	1	2487	3	N	-0-	-0-
05	2635 X	2549	-0-	-86	-0-	7	1	2542	3	N	-0-	-0-
06	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	6	1	2403	3	N	-0-	-0-
07	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	7	1	2501	3	N	-0-	-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

02	899 N	879	-0-	-20	-0-	2	1	877	3	N	-0-	-0-
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	2	1	951	3	N	-0-	-0-
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	2	1	914	3	N	-0-	-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	3	1	946	3	N	-0-	-0-
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	2	1	923	3	N	-0-	-0-
07	961 N	929	-0-	-32	-0-	2	1	927	3	N	-0-	-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

02	3306 X	3218	-0-	-88	-0-	8	1	3210	3	Y	-0-	-0-
03	3534 X	3407	-0-	-127	-0-	8	1	3399	3	Y	-0-	-0-
04	3390 X	3213	-0-	-177	-0-	9	1	3204	3	Y	-0-	-0-
05	3503 X	3310	-0-	-193	-0-	9	1	3301	3	Y	-0-	-0-
06	3270 X	3233	-0-	-37	-0-	8	1	3225	3	Y	-0-	-0-
07	3379 X	3298	-0-	-81	-0-	9	1	3289	3	Y	-0-	-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	8	1	3458	3	Y	-0-	-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	9	1	3601	3	Y	-0-	-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3442	3	Y	-0-	-0-
05	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	10	1	3492	3	Y	-0-	-0-
06	3540 X	3143	-0-	-397	-0-	8	1	3135	3	Y	-0-	-0-
07	3658 X	3472	-0-	-186	-0-	9	1	3463	3	Y	-0-	-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

02	5075 X	4569	-0-	-506	-0-	11	1	4558	3	Y	-0-	-0-
03	5425 X	4843	-0-	-582	-0-	12	1	4831	3	Y	-0-	-0-
04	5040 X	4634	-0-	-406	-0-	12	1	4622	3	Y	-0-	-0-
05	5115 X	4670	-0-	-445	-0-	13	1	4624	3	Y	30	-0-
						33	9					
06	4740 X	4262	-0-	-478	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-	-0-
07	4898 X	4385	-0-	-513	-0-	11	1	4374	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997										TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7505 - 8052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3306 X	3203	-0-	-103	-0-	8 1	3195 3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3436	-0-	-98	-0-	9 1	3427 3	N	-0-			-0-
04		3420 X	3365	-0-	-55	-0-	9 1	3356 3	N	-0-			-0-
05		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	10 1	3428 3	N	-0-			-0-
06		3330 X	3298	-0-	-32	-0-	8 1	3290 3	N	-0-			-0-
07		3472 X	3393	-0-	-79	-0-	9 1	3384 3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7305 - 7794	
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	5 1	2163 3	Y	-0-			-0-
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	6 1	2276 3	Y	-0-			-0-
04		2130 N	2099	-0-	-31	-0-	6 1	2093 3	Y	-0-			-0-
05		2263 N	2210	-0-	-53	-0-	6 1	2204 3	Y	-0-			-0-
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	6 1	2340 3	Y	-0-			-0-
*07		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	6 1	2422 3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6955 - 7170	
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	2 1	746 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	627	-0-	-148	-0-	2 1	625 3	Y	-0-			-0-
04		750 N	612	-0-	-138	-0-	2 1	610 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	651	-0-	-155	-0-	2 1	649 3	Y	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	2 1	602 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	617	-0-	-3	-0-	2 1	615 3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7298 - 7735	
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	7 1	3033 3	N	-0-			-0-
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	9 1	3463 3	N	-0-			-0-
04		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	9 1	3499 3	N	-0-			-0-
05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	10 1	3685 3	N	-0-			-0-
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	8 1	3362 3	N	-0-			-0-
*07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	11 1	4126 3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997										TOTAL DEPTH	7872	PERF. 7274 - 7756	
02		2494 N	2478	-0-	-16	-0-	6 1	2472 3	Y	-0-			-0-
03		2666 N	2584	-0-	-82	-0-	6 1	2578 3	Y	-0-			-0-
04		2580 N	2332	-0-	-248	-0-	6 1	2326 3	Y	-0-			-0-
05		2635 N	2418	-0-	-217	-0-	7 1	2411 3	Y	-0-			-0-
06		2490 N	2319	-0-	-171	-0-	6 1	2313 3	Y	-0-			-0-
07		2418 N	2370	-0-	-48	-0-	6 1	2364 3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7298 - 7766	
02		5133 X	4935	-0-	-198	-0-	12 1	4923 3	Y	-0-			-0-
03		5487 X	5348	-0-	-139	-0-	13 1	5335 3	Y	-0-			-0-
04		5220 X	5171	-0-	-49	-0-	14 1	5157 3	Y	-0-			-0-
05		5363 X	5211	-0-	-152	-0-	14 1	5197 3	Y	-0-			-0-
06		5160 X	4892	-0-	-268	-0-	12 1	4880 3	Y	-0-			-0-
07		5332 X	5042	-0-	-290	-0-	13 1	5029 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997										TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7038 - 7488	
02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	4 1	1745 3	Y	-0-			-0-
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	5 1	2113 3	Y	-0-			-0-
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	5 1	2011 3	Y	-0-			-0-
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	7 1	2630 3	Y	-0-			-0-
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	6 1	2409 3	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1781	-0-	-234	-0-	5 1	1776 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
ACOLA, SAM "B"		WELL #:	3		RRCID ->	163180		COMPL. DATE	03/27/1997		TOTAL DEPTH	7526 PERF. 6921 - 7412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	573 3	Y	-0-				-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	2 1	634 3	Y	-0-				-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	2 1	751 3	Y	-0-				-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	3 1	995 3	Y	-0-				-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	2 1	657 3	Y	-0-				-0-
07		651 N	638	-0-	-13	-0-	2 1	636 3	Y	-0-				-0-

CRABTREE		WELL #:	2		RRCID ->	163510		COMPL. DATE	04/03/1997		TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7404 - 7918		
02		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	6 1	2533 3	Y	-0-				-0-
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	7 1	2673 3	Y	-0-				-0-
04		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	7 1	2631 3	Y	-0-				-0-
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	8 1	2805 3	Y	-0-				-0-
06		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	7 1	2743 3	Y	-0-				-0-
07		2728 N	2564	-0-	-164	-0-	7 1	2557 3	Y	-0-				-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:	4		RRCID ->	163511		COMPL. DATE	05/07/1997		TOTAL DEPTH	7875 PERF. 7307 - 7753		
02		957 N	749	-0-	-208	-0-	2 1	747 3	N	-0-				-0-
03		899 N	525	-0-	-374	-0-	1 1	524 3	N	-0-				-0-
04		870 N	688	-0-	-182	-0-	2 1	686 3	N	-0-				-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	2 1	814 3	N	-0-				-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 1	789 3	N	-0-				-0-
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	2 1	780 3	N	-0-				-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	3		RRCID ->	163576		COMPL. DATE	05/20/1997		TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6855 - 7254		
02		2117 N	1977	-0-	-140	-0-	5 1	1972 3	Y	-0-				-0-
03		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	5 1	2088 3	Y	-0-				-0-
04		2100 N	1990	-0-	-110	-0-	5 1	1985 3	Y	-0-				-0-
05		2108 N	2013	-0-	-95	-0-	6 1	2007 3	Y	-0-				-0-
06		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	5 1	1971 3	Y	-0-				-0-
07		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	5 1	1979 3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	7		RRCID ->	163770		COMPL. DATE	05/05/1997		TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7034 - 7504		
02		1392 N	1318	-0-	-74	-0-	3 1	1315 3	N	-0-				-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4 1	1690 3	N	-0-				-0-
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	4 1	1668 3	N	-0-				-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	5 1	1645 3	N	-0-				-0-
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	4 1	1534 3	N	-0-				-0-
*07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	4 1	1612 3	N	-0-				-0-

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	2		RRCID ->	163771		COMPL. DATE	05/09/1997		TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6880 - 7280		
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	5 1	2154 3	Y	-0-				-0-
03		2263 N	2256	-0-	-7	-0-	6 1	2250 3	Y	-0-				-0-
04		2190 N	2156	-0-	-34	-0-	6 1	2150 3	Y	-0-				-0-
05		2294 N	2141	-0-	-153	-0-	6 1	2135 3	Y	-0-				-0-
06		2190 N	2069	-0-	-121	-0-	5 1	2064 3	Y	-0-				-0-
07		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	6 1	2140 3	Y	-0-				-0-

WHITESSELL, KATHERINE "A"		WELL #:	1		RRCID ->	164096		COMPL. DATE	01/14/1999		TOTAL DEPTH	7335 PERF. 6808 - 7106		
02		3480 X	3373	-0-	-107	-0-	8 1	3365 3	Y	-0-				-0-
03		3720 X	3570	-0-	-150	-0-	9 1	3561 3	Y	-0-				-0-
04		3570 X	3467	-0-	-103	-0-	9 1	3458 3	Y	-0-				-0-
05		3689 X	3565	-0-	-124	-0-	10 1	3555 3	Y	-0-				-0-
06		3480 X	3388	-0-	-92	-0-	8 1	3380 3	Y	-0-				-0-
07		3596 X	3441	-0-	-155	-0-	9 1	3432 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997										TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7120 - 7640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	4 1	1488 3	Y	-0-			-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	4 1	1540 3	Y	-0-			-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	4 1	1528 3	Y	-0-			-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	4 1	1583 3	Y	-0-			-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	4 1	1511 3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	4 1	1534 3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997										TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7371 - 7867
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997										TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7374 - 7892
02		1653 N	1575	-0-	-78	-0-	4 1	1571 3	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	4 1	1669 3	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	4 1	1600 3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	4 1	1602 3	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1461	-0-	-129	-0-	4 1	1457 3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1497	-0-	-146	-0-	4 1	1493 3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7580 - 7824
02		1015 N	958	-0-	-57	-0-	2 1	956 3	Y	-0-			-0-
03		1054 N	987	-0-	-67	-0-	2 1	985 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	948	-0-	-42	-0-	3 1	945 3	Y	-0-			-0-
05		1023 N	963	-0-	-60	-0-	3 1	960 3	Y	-0-			-0-
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	2 1	924 3	Y	-0-			-0-
07		992 N	957	-0-	-35	-0-	3 1	954 3	Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7319 - 7822
02		783 N	734	-0-	-49	-0-	2 1	732 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	747	-0-	-90	-0-	2 1	745 3	Y	-0-			-0-
04		780 N	728	-0-	-52	-0-	2 1	726 3	Y	-0-			-0-
05		775 N	757	-0-	-18	-0-	2 1	755 3	Y	-0-			-0-
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	2 1	744 3	Y	-0-			-0-
*07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	2 1	774 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997										TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7296 - 7802
02		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	4 1	1700 3	Y	-0-			-0-
03		1829 N	1728	-0-	-101	-0-	4 1	1724 3	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1642	-0-	-188	-0-	4 1	1638 3	Y	-0-			-0-
05		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	5 1	1708 3	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	4 1	1676 3	Y	-0-			-0-
*07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	5 1	1824 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7266 - 7755
02		3132 X	2707	-0-	-425	-0-	325 1	2382 3	Y	-0-			-0-
03		3348 X	2844	-0-	-504	-0-	347 1	2497 3	Y	-0-			-0-
04		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	338 1	3145 3	Y	-0-			-0-
05		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	350 1	3118 3	Y	-0-			-0-
06		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	339 1	3709 3	Y	-0-			-0-
*07		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	349 1	4693 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997										TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7370 - 7839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
02	4814 X	4525 -0-	-289 -0-	11 1	4514 3	N	-0-					
03	5146 X	4732 -0-	-414 -0-	12 1	4720 3	N	-0-					
04	4860 X	4740 -0-	-120 -0-	13 1	4727 3	N	-0-					
05	5022 X	4659 -0-	-363 -0-	13 1	4646 3	N	-0-					
06	4770 X	4524 -0-	-246 -0-	11 1	4513 3	N	-0-					
07	4898 X	4682 -0-	-216 -0-	12 1	4670 3	N	-0-					

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7105 - 7660
02	3422 X	3263 -0-	-159 -0-	8 1	3255 3	Y	-0-					
03	3596 X	3430 -0-	-166 -0-	9 1	3421 3	Y	-0-					
04	3420 X	3291 -0-	-129 -0-	9 1	3282 3	Y	-0-					
05	3534 X	3398 -0-	-136 -0-	9 1	3363 3	Y	24	24	1	-0-		
06	3360 X	3221 -0-	-139 -0-	8 1	3213 3	Y	-0-					
07	3472 X	3299 -0-	-173 -0-	9 1	3290 3	Y	-0-					

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7266 - 7765
02	1213 N	1213 -0-	-0- -0-	3 1	1210 3	Y	-0-					
03	1302 N	1224 -0-	-78 -0-	3 1	1221 3	Y	-0-					
04	1290 N	1150 -0-	-140 -0-	3 1	1147 3	Y	-0-					
05	1302 N	1239 -0-	-63 -0-	3 1	1236 3	Y	-0-					
06	1232 N	1232 -0-	-0- -0-	3 1	1229 3	Y	-0-					
*07	1208 N	1208 -0-	-0- -0-	3 1	1205 3	Y	-0-					

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997										TOTAL DEPTH	7975	PERF. 7340 - 7838
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-					

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7364 - 7802
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					
07	T. A.	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-					

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997										TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7306 - 7798
02	2266 N	2266 -0-	-0- -0-	5 1	2261 3	Y	-0-					
03	2449 N	2425 -0-	-24 -0-	6 1	2419 3	Y	-0-					
04	2400 N	2351 -0-	-49 -0-	6 1	2345 3	Y	-0-					
05	2418 N	2341 -0-	-77 -0-	7 1	2334 3	Y	-0-					
06	2350 N	2350 -0-	-0- -0-	6 1	2344 3	Y	-0-					
07	2418 N	2404 -0-	-14 -0-	6 1	2398 3	Y	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997										TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6804 - 7168
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	2 1	802 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 1	835 3	Y	-0-			-0-
04		780 N	776	-0-	-4	-0-	2 1	774 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	778	-0-	-28	-0-	2 1	776 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	738	-0-	-72	-0-	2 1	736 3	Y	-0-			-0-
07		806 N	792	-0-	-14	-0-	2 1	790 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998										TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7267 - 7781
02		1566 N	1340	-0-	-226	-0-	3 1	1337 3	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1219	-0-	-269	-0-	3 1	1216 3	Y	-0-			-0-
04		1560 N	1061	-0-	-499	-0-	3 1	1058 3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	962	-0-	-464	-0-	3 1	959 3	Y	-0-			-0-
06		1170 N	835	-0-	-335	-0-	2 1	833 3	Y	-0-			-0-
07		1085 N	765	-0-	-320	-0-	2 1	763 3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997										TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7329 - 7760
02		870 N	391	-0-	-479	-0-	1 1	390 3	N	-0-			-0-
03		837 N	447	-0-	-390	-0-	1 1	446 3	N	-0-			-0-
04		690 N	685	-0-	-5	-0-	2 1	683 3	N	-0-			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	2 1	608 3	N	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 1	491 3	N	-0-			-0-
07		713 N	661	-0-	-52	-0-	2 1	659 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997										TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7424 - 7904
02		1363 N	1222	-0-	-141	-0-	3 1	1219 3	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	3 1	1237 3	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	3 1	1158 3	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	4 1	1257 3	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	3 1	1180 3	Y	-0-			-0-
07		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	3 1	1188 3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7524 - 8081
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	8 1	3161 3	Y	-0-			-0-
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	8 1	3262 3	Y	-0-			-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	9 1	3230 3	Y	-0-			-0-
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	9 1	3334 3	Y	-0-			-0-
06		3270 X	3222	-0-	-48	-0-	8 1	3214 3	Y	-0-			-0-
07		3379 X	3242	-0-	-137	-0-	8 1	3234 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997										TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7272 - 7733
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	2 1	604 3	Y	-0-			-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	2 1	646 3	Y	-0-			-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	2 1	622 3	Y	-0-			-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	2 1	633 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	2 1	615 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	2 1	625 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452										COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7451 - 7719
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	15196 X	12174	-0-	-3022	-0-	29	1	12145	3	Y	-0-			-0-	
03	16244 X	12247	-0-	-3997	-0-	30	1	12217	3	Y	-0-			-0-	
04	15330 X	11533	-0-	-3797	-0-	31	1	11469	3	Y	30	30	1	-0-	
						33	9								
05	14477 X	10904	-0-	-3573	-0-	30	1	10874	3	Y	-0-			-0-	
06	11700 X	10083	-0-	-1617	-0-	25	1	10058	3	Y	-0-			-0-	
07	12090 X	9869	-0-	-2221	-0-	26	1	9843	3	Y	-0-			-0-	
WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459										COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6880 - 7324
02	2030 N	1972	-0-	-58	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-			-0-	
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	5	1	2150	3	Y	-0-			-0-	
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-			-0-	
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	7	1	2432	3	Y	-0-			-0-	
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-			-0-	
*07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	-0-			-0-	
MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467										COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7241 - 7776
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2203	3	Y	-0-			-0-	
03	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	5	1	1969	3	Y	-0-			-0-	
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	6	1	2413	3	Y	-0-			-0-	
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	Y	-0-			-0-	
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	5	1	2177	3	Y	-0-			-0-	
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-			-0-	
SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472										COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	7822 - 8094
02	870 N	826	-0-	-44	-0-	30	1	796	2	N	-0-			-0-	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	33	1	987	2	N	-0-			-0-	
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	N	-0-			-0-	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	2	N	-0-			-0-	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	40	1	1002	2	N	-0-			-0-	
*07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	N	-0-			-0-	
TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475										COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7176 - 7637
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	2	1	1016	3	Y	-0-			-0-	
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	3	1	1081	3	Y	-0-			-0-	
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	3	1	1021	3	Y	-0-			-0-	
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-			-0-	
06	1050 N	994	-0-	-56	-0-	2	1	992	3	Y	-0-			-0-	
07	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-			-0-	
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480										COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6681 - 7129
02	1479 N	1323	-0-	-156	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-			2	
03	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	3	1	1344	3	Y	10	12	1	-0-	
						11	9								
04	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	3	1	1239	3	Y	-0-			-0-	
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-			-0-	
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	3	1	1376	3	Y	-0-			-0-	
*07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	165489	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6710 - 7072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4321 X	4144	-0-	-177	-0-	10 1	4134 3	Y	-0-	-0-	
03	4619 X	4442	-0-	-177	-0-	11 1	4431 3	Y	-0-	-0-	
04	4380 X	4262	-0-	-118	-0-	11 1	4251 3	Y	-0-	-0-	
05	4526 X	4337	-0-	-189	-0-	12 1	4325 3	Y	-0-	-0-	
06	4290 X	4215	-0-	-75	-0-	10 1	4205 3	Y	-0-	-0-	
07	4433 X	4339	-0-	-94	-0-	11 1	4328 3	Y	-0-	-0-	

WCCO 4-MILLER "F"		WELL #:	1	RRCID ->	165699	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6910 - 7318
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	6 1	2374 3	Y	-0-	-0-	
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	7 1	2654 3	Y	-0-	-0-	
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	7 1	2514 3	Y	-0-	-0-	
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	7 1	2507 3	Y	-0-	-0-	
06	2490 N	2444	-0-	-46	-0-	6 1	2438 3	Y	-0-	-0-	
07	2573 N	2518	-0-	-55	-0-	7 1	2511 3	Y	-0-	-0-	

NEIL, AILEEN		WELL #:	1	RRCID ->	166186	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7148 - 7353
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 3	Y	-0-	-0-	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1 1	320 3	Y	-0-	-0-	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	1 1	309 3	Y	-0-	-0-	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 1	316 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1 1	329 3	Y	-0-	-0-	
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 1	366 3	Y	-0-	-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	166205	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7325 - 7778
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	2 1	805 3	N	-0-	-0-	
03	868 N	800	-0-	-68	-0-	2 1	798 3	N	-0-	-0-	
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	2 1	792 3	N	-0-	-0-	
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	3 1	922 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	2 1	735 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	2 1	777 3	N	-0-	-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	166243	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7308 - 7760
02	1653 N	1347	-0-	-306	-0-	3 1	1344 3	N	-0-	-0-	
03	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	4 1	1529 3	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	4 1	1526 3	N	-0-	-0-	
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	4 1	1552 3	N	-0-	-0-	
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	5 1	1874 3	N	-0-	-0-	
*07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	6 1	2447 3	N	-0-	-0-	

LOGAN-MILLER		WELL #:	4	RRCID ->	166257	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7022 - 7448
02	2929 X	2924	-0-	-5	-0-	7 1	2917 3	Y	-0-	-0-	
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	8 1	3139 3	Y	-0-	-0-	
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	8 1	3067 3	Y	-0-	-0-	
05	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	9 1	3082 3	Y	-0-	-0-	
06	3060 X	2957	-0-	-103	-0-	7 1	2950 3	Y	-0-	-0-	
07	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	8 1	2990 3	Y	-0-	-0-	

DEARMAN, H. H.		WELL #:	2M	RRCID ->	166278	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6585 - 6677
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997												TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7497	-	8029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02		1247 N	1181	-0-	-66	-0-	43 1	1138 2	N	-0-				-0-		
03		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	25 1	1241 2	N	-0-				-0-		
04		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	44 1	1165 2	N	-0-				-0-		
05		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	46 1	1190 2	N	-0-				-0-		
06		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	46 1	1149 2	N	-0-				-0-		
*07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	50 1	1220 2	N	-0-				-0-		

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997												TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7070	-	7423
02		2233 N	2114	-0-	-119	-0-	77 1	2037 2	N	-0-				-0-		
03		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	91 1	2179 2	N	-0-				-0-		
04		2250 N	2156	-0-	-94	-0-	79 1	2077 2	N	-0-				-0-		
05		2263 N	2211	-0-	-52	-0-	82 1	2129 2	N	-0-				-0-		
06		2190 N	2144	-0-	-46	-0-	82 1	2062 2	N	-0-				-0-		
07		2232 N	2221	-0-	-11	-0-	87 1	2134 2	N	-0-				-0-		

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997												TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7308	-	7791
02		3828 X	3561	-0-	-267	-0-	9 1	3552 3	N	-0-				-0-		
03		4123 X	3716	-0-	-407	-0-	9 1	3707 3	N	-0-				-0-		
04		3990 X	3437	-0-	-553	-0-	9 1	3428 3	N	-0-				-0-		
05		4123 X	3641	-0-	-482	-0-	10 1	3631 3	N	-0-				-0-		
06		3900 X	3262	-0-	-638	-0-	8 1	3254 3	N	-0-				-0-		
07		3813 X	3587	-0-	-226	-0-	9 1	3578 3	N	-0-				-0-		

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997												TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7427	-	8025
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	6 1	2268 3	Y	-0-				-0-		
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	6 1	2427 3	Y	-0-				-0-		
04		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	6 1	2331 3	Y	-0-				-0-		
05		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	7 1	2401 3	Y	-0-				-0-		
06		2340 N	2329	-0-	-11	-0-	6 1	2323 3	Y	-0-				-0-		
07		2418 N	2257	-0-	-161	-0-	6 1	2251 3	Y	-0-				-0-		

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997												TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7052	-	7508
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997												TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7300	-	7708
02		2030 N	1976	-0-	-54	-0-	5 1	1971 3	N	-0-				-0-		
03		2046 N	1918	-0-	-128	-0-	5 1	1913 3	N	-0-				-0-		
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	5 1	1878 3	N	-0-				-0-		
05		2108 N	1683	-0-	-425	-0-	5 1	1678 3	N	-0-				-0-		
06		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	4 1	1737 3	N	-0-				-0-		
07		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	5 1	1782 3	N	-0-				-0-		

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997												TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7455	-	8027
02		1856 N	1734	-0-	-122	-0-	4 1	1730 3	Y	-0-				-0-		
03		1984 N	1569	-0-	-415	-0-	4 1	1565 3	Y	-0-				-0-		
04		1920 N	948	-0-	-972	-0-	3 1	945 3	Y	-0-				-0-		
05		1860 N	1194	-0-	-666	-0-	3 1	1191 3	Y	-0-				-0-		
06		1530 N	1079	-0-	-451	-0-	3 1	1076 3	Y	-0-				-0-		
*07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	3 1	1016 3	Y	-0-				-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	4	RRCID ->	166844	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7451 - 7976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	2 1	746 3	Y	-0-		-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	2 1	824 3	Y	-0-		-0-
04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	2 1	788 3	Y	-0-		-0-
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 1	819 3	Y	-0-		-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	2 1	817 3	Y	-0-		-0-
*07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	2 1	851 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	166855	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7483 - 7988	
02		725 N	627	-0-	-98	-0-	2 1	625 3	N	-0-		-0-
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	2 1	626 3	N	-0-		-0-
04		630 N	596	-0-	-34	-0-	2 1	594 3	N	-0-		-0-
05		682 N	620	-0-	-62	-0-	2 1	618 3	N	-0-		-0-
06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	2 1	611 3	N	-0-		-0-
07		620 N	611	-0-	-9	-0-	2 1	609 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	4	RRCID ->	166859	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7414 - 7907	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	5	RRCID ->	166861	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7448 - 7914	
02		1015 X	729	-0-	-286	-0-	2 1	727 3	Y	-0-		-0-
03		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	3 1	1251 3	Y	-0-		-0-
04		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	3 1	1161 3	Y	-0-		-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	3 1	1110 3	Y	-0-		-0-
06		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	3 1	1067 3	Y	-0-		-0-
*07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	3 1	1163 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	5	RRCID ->	166865	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6902 - 7346	
02		4582 X	3920	-0-	-662	-0-	9 1	3909 3	Y	2		2
							2 9					
03		4898 X	4090	-0-	-808	-0-	10 1	4074 3	Y	5		7
							6 9					
04		4320 X	3851	-0-	-469	-0-	10 1	3841 3	Y	-0-		7
05		4464 X	3420	-0-	-1044	-0-	10 1	3410 3	Y	-0-		7
06		3900 X	3501	-0-	-399	-0-	9 1	3492 3	Y	-0-		7
07		4030 X	3352	-0-	-678	-0-	9 1	3343 3	Y	-0-		7

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167215	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7050 - 7435	
02		1276 N	1243	-0-	-33	-0-	45 1	1198 2	N	-0-		-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	52 1	1243 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1076	-0-	-244	-0-	39 1	1037 2	N	-0-		-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	73 1	1895 2	N	-0-		-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50 1	1264 2	N	-0-		-0-
*07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	46 1	1128 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	167218	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7050 - 7389
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2436 N	2359	-0-	-77	-0-	86 1	2273 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	99 1	2382 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	92 1	2443 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	95 1	2488 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	93 1	2358 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	100 1	2459 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:	6	RRCID ->	167220	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7569 - 8172
02	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	11 1	4599 3	N	-0-	-0-	-0-
03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	12 1	4957 3	N	-0-	-0-	-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	15 1	5436 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	16 1	5882 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	13 1	5412 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	15 1	5839 3	N	-0-	-0-	-0-

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	167271	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7254 - 7728
02	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	14 1	5926 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6293 X	6155	-0-	-138	-0-	15 1	6140 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6090 X	5917	-0-	-173	-0-	16 1	5901 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6355 X	5823	-0-	-532	-0-	16 1	5807 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	14 1	5842 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	16 1	5977 3	Y	-0-	-0-	-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	167481	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7458 - 7958
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	55 1	1456 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	49 1	1437 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	56 1	1489 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	56 1	1473 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	56 1	1416 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	61 1	1493 2	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY		WELL #:	4	RRCID ->	167501	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7562 - 8130
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	3 1	1374 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	3 1	1375 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3 1	1157 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	4 1	1392 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	4 1	1511 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	4 1	1551 3	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167702	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	7242 - 7736
02	2697 N	2531	-0-	-166	-0-	6 1	2525 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2883 N	2638	-0-	-245	-0-	7 1	2631 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2730 N	2588	-0-	-142	-0-	7 1	2581 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	2616	-0-	-81	-0-	7 1	2609 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	6 1	2483 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2666 N	2510	-0-	-156	-0-	7 1	2503 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	167728	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7497 - 8059
02	3538 X	3454	-0-	-84	-0-	8 1	3446 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	3734	-0-	-48	-0-	9 1	3725 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3600 X	3522	-0-	-78	-0-	9 1	3513 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	10 1	3763 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	9 1	3512 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	9 1	3547 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2465 N	2149	-0-	-316	-0-	-0-	5	1	2144	3	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2423	-0-	-212	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-			-0-
04	2400 N	2322	-0-	-78	-0-	-0-	6	1	2316	3	Y	-0-			-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2391	3	Y	-0-			-0-
06	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	-0-	6	1	2296	3	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	-0-	6	1	2309	3	Y	3			3
							3	9							

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

02	1653 N	1623	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	1619	3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	-0-	4	1	1729	3	N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	1710	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	-0-	4	1	1656	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	1719	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

02	3103 X	2997	-0-	-106	-0-	-0-	7	1	2990	3	N	-0-			-0-
03	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	-0-	8	1	3187	3	N	-0-			-0-
04	3210 X	3102	-0-	-108	-0-	-0-	8	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	-0-	9	1	3138	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	-0-	7	1	2999	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	-0-	8	1	3062	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	-0-	4	1	1522	3	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-			-0-
*07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

02	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	1793	3	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	-0-	5	1	1823	3	Y	-0-			-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	Y	-0-			-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	-0-	5	1	1891	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	9	1	3538	3	Y	-0-			-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	-0-			-0-
04	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-			-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	11	1	3901	3	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3590	-0-	-220	-0-	9	1	3581	3	Y	-0-			-0-
07	3937 X	3623	-0-	-314	-0-	9	1	3614	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101														
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	91	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	2	N	-0-			-0-
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	93	1	2451	2	N	-0-			-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	82	1	2066	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	2023	-0-	-395	-0-	79	1	1944	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583														
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	346	3	Y	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108														
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	16			27
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	18	9	2346	3	Y	8	34 1		1
04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	3			4
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	3	9	2364	3	Y	1			5
06	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	7	1	2202	3	Y	-0-			5
07	2418 N	2201	-0-	-217	-0-	5	1	2191	3	Y	4			9

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836														
02	4437 X	4146	-0-	-291	-0-	10	1	4136	3	Y	-0-			-0-
03	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	11	1	4440	3	Y	-0-			-0-
04	4590 X	4231	-0-	-359	-0-	11	1	4220	3	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4324	-0-	-233	-0-	12	1	4312	3	Y	-0-			-0-
06	4170 X	4136	-0-	-34	-0-	10	1	4126	3	Y	-0-			-0-
07	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	11	1	4155	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1653 N	1608	-0-	-45	-0-	4 1	1602 3	Y	2
						2 9			2 1
03	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	4 1	1637 3	Y	-0-
04	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	4 1	1439 3	Y	-0-
05	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	5 1	1606 3	Y	-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	4 1	1510 3	Y	-0-
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	4 1	1632 3	Y	-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

02	1247 N	914	-0-	-333	-0-	33 1	881 2	N	-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	33 1	958 2	N	-0-
04	810 N	712	-0-	-98	-0-	26 1	686 2	N	-0-
05	992 N	459	-0-	-533	-0-	17 1	442 2	N	-0-
06	960 N	335	-0-	-625	-0-	13 1	322 2	N	-0-
07	744 N	356	-0-	-388	-0-	14 1	342 2	N	-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2 1	649 3	Y	-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2 1	913 3	Y	-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	2 1	876 3	Y	-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	3 1	923 3	Y	-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	2 1	874 3	Y	-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	2 1	928 3	Y	-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

02	1334 N	1261	-0-	-73	-0-	46 1	1215 2	N	-0-
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	44 1	1319 2	N	-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	50 1	1325 2	N	-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	50 1	1315 2	N	-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	52 1	1308 2	N	-0-
07	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	54 1	1322 2	N	-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

02	2610 N	2433	-0-	-177	-0-	6 1	2427 3	Y	-0-
03	2759 N	2569	-0-	-190	-0-	6 1	2563 3	Y	-0-
04	2580 N	2420	-0-	-160	-0-	6 1	2414 3	Y	-0-
05	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	7 1	2533 3	Y	-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	6 1	2516 3	Y	-0-
*07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	482 1	2530 3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	7 1	2903 3	Y	-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	7 1	2917 3	Y	-0-
04	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	7 1	2776 3	Y	-0-
05	2883 X	2792	-0-	-91	-0-	8 1	2784 3	Y	-0-
06	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	6 1	2598 3	Y	-0-
07	3100 X	2540	-0-	-560	-0-	7 1	2533 3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7307 - 7833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	9 1	3594 3	Y	-0-			-0-
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	9 1	3750 3	Y	-0-			-0-
04		3630 X	3359	-0-	-271	-0-	9 1	3350 3	Y	-0-			-0-
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	11 1	3863 3	Y	-0-			-0-
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	9 1	3746 3	Y	-0-			-0-
*07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	10 1	3843 3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7182 - 7740	
02		4640 X	3364	-0-	-1276	-0-	8 1	3356 3	Y	-0-			-0-
03		4681 X	3228	-0-	-1453	-0-	8 1	3220 3	Y	-0-			-0-
04		4050 X	3268	-0-	-782	-0-	9 1	3259 3	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3249	-0-	-502	-0-	9 1	3240 3	Y	-0-			-0-
06		3420 X	3061	-0-	-359	-0-	8 1	3053 3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	3086	-0-	-448	-0-	8 1	3078 3	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7922	PERF. 7297 - 7816	
02		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	11 1	4556 3	Y	-0-			-0-
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	12 1	4836 3	Y	-0-			-0-
04		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	12 1	4665 3	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4782	-0-	-54	-0-	13 1	4769 3	Y	-0-			-0-
06		4710 X	4547	-0-	-163	-0-	11 1	4536 3	Y	-0-			-0-
07		4867 X	4659	-0-	-208	-0-	12 1	4647 3	Y	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7418 - 7888	
02		4408 X	4316	-0-	-92	-0-	10 1	4306 3	Y	-0-			-0-
03		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	12 1	4789 3	Y	-0-			-0-
04		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	12 1	4623 3	Y	-0-			-0-
05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	13 1	4646 3	Y	-0-			-0-
06		4650 X	4379	-0-	-271	-0-	11 1	4368 3	Y	-0-			-0-
07		4805 X	4420	-0-	-385	-0-	12 1	4408 3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998										TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7138 - 7492	
02		1189 N	1025	-0-	-164	-0-	37 1	988 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1056	-0-	-184	-0-	34 1	1022 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	990	-0-	-120	-0-	36 1	954 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	992	-0-	-93	-0-	37 1	955 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	37 1	921 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	979	-0-	-44	-0-	38 1	941 2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7226 - 8556	
02		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	9 1	3657 3	N	-0-			-0-
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	9 1	3781 3	N	-0-			-0-
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	10 1	3608 3	N	-0-			-0-
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	10 1	3690 3	N	-0-			-0-
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	9 1	3517 3	N	-0-			-0-
*07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	9 1	3567 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998										TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7214 - 7648	
02		4785 X	4653	-0-	-132	-0-	11 1	4642 3	Y	-0-			-0-
03		5115 X	4989	-0-	-126	-0-	12 1	4977 3	Y	-0-			-0-
04		4860 X	4839	-0-	-21	-0-	13 1	4826 3	Y	-0-			-0-
05		5022 X	4832	-0-	-190	-0-	13 1	4819 3	Y	-0-			-0-
06		4830 X	4606	-0-	-224	-0-	11 1	4595 3	Y	-0-			-0-
07		4991 X	4709	-0-	-282	-0-	12 1	4697 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998												TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6662 - 7074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	6 1	2491 3	Y	14			15	
							15 9							
03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	6 1	2586 3	Y	13	27 1		1	
							14 9							
04		2520 N	2402	-0-	-118	-0-	6 1	2395 3	Y	1			2	
							1 9							
05		2604 N	2220	-0-	-384	-0-	6 1	2214 3	Y	-0-			2	
06		2460 N	2068	-0-	-392	-0-	5 1	2063 3	Y	-0-			2	
07		2480 N	2039	-0-	-441	-0-	5 1	2034 3	Y	-0-			2	

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998												TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7539 - 8104
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	37 1	988 2	N	-0-			-0-	
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	35 1	1060 2	N	-0-			-0-	
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	38 1	1013 2	N	-0-			-0-	
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	40 1	1050 2	N	-0-			-0-	
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41 1	1029 2	N	-0-			-0-	
*07		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	43 1	1055 2	N	-0-			-0-	

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998												TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7413 - 7453
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	2 1	941 3	N	-0-			-0-	
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	2 1	977 3	N	-0-			-0-	
04		930 N	905	-0-	-25	-0-	2 1	903 3	N	-0-			-0-	
05		1023 N	934	-0-	-89	-0-	3 1	931 3	N	-0-			-0-	
06		960 N	916	-0-	-44	-0-	2 1	914 3	N	-0-			-0-	
*07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	3 1	993 3	N	-0-			-0-	

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998												TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7114 - 7546
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	2 1	670 3	Y	-0-			-0-	
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	2 1	723 3	Y	-0-			-0-	
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	2 1	735 3	Y	-0-			-0-	
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	2 1	776 3	Y	-0-			-0-	
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	2 1	695 3	Y	-0-			-0-	
07		744 N	668	-0-	-76	-0-	2 1	666 3	Y	-0-			-0-	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998												TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7467 - 8006
02		1073 N	911	-0-	-162	-0-	2 1	909 3	Y	-0-			-0-	
03		1364 N	1107	-0-	-257	-0-	3 1	1104 3	Y	-0-			-0-	
04		1230 N	978	-0-	-252	-0-	3 1	975 3	Y	-0-			-0-	
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	3 1	990 3	Y	-0-			-0-	
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	3 1	1063 3	Y	-0-			-0-	
*07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	3 1	1056 3	Y	-0-			-0-	

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998												TOTAL DEPTH	7365	PERF. 6820 - 7250
02		2262 N	2209	-0-	-53	-0-	5 1	2204 3	Y	-0-			-0-	
03		2387 N	2368	-0-	-19	-0-	6 1	2362 3	Y	-0-			-0-	
04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	6 1	2135 3	Y	-0-			-0-	
05		2356 N	2022	-0-	-334	-0-	6 1	2016 3	Y	-0-			-0-	
06		2280 N	1853	-0-	-427	-0-	5 1	1848 3	Y	-0-			-0-	
07		2201 N	1936	-0-	-265	-0-	5 1	1931 3	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCCURDY, FLOYD		WELL #:	5	RRCID ->	170638	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7207 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3	Y	-0-		-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171124	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6900 - 7372	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	3	RRCID ->	171187	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6835 - 7220	
02		1218 N	1200	-0-	-18	-0-	3 1	1197 3	Y	-0-	2
03		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	3 1	1259 3	Y	-0-	2
04		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	3 1	1194 3	Y	-0-	2
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	3 1	1226 3	Y	-0-	2
06		1230 N	1025	-0-	-205	-0-	3 1	1022 3	Y	-0-	2
07		1240 N	942	-0-	-298	-0-	3 1	939 3	Y	-0-	2

BAKER, JAMES GU		WELL #:	7T	RRCID ->	171254	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 7458 - 7943	
02		3799 X	3651	-0-	-148	-0-	133 1	3518 2	N	-0-	-0-
03		4061 X	3921	-0-	-140	-0-	127 1	3794 2	N	-0-	-0-
04		3900 X	3795	-0-	-105	-0-	138 1	3657 2	N	-0-	-0-
05		3968 X	3876	-0-	-92	-0-	143 1	3733 2	N	-0-	-0-
06		3810 X	3723	-0-	-87	-0-	142 1	3581 2	N	-0-	-0-
07		3937 X	3832	-0-	-105	-0-	150 1	3682 2	N	-0-	-0-

WILSON, L. B. GU		WELL #:	2	RRCID ->	171318	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	6847	PERF. 6862 - 9438	
02		1914 N	1822	-0-	-92	-0-	4 1	1818 3	Y	-0-	2
03		2046 N	1887	-0-	-159	-0-	5 1	1878 3	Y	4	6
							4 9				
04		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	5 1	1874 3	Y	8	14 1
							9 9				
05		1953 N	1888	-0-	-65	-0-	5 1	1883 3	Y	-0-	-0-
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	5 1	1854 3	Y	-0-	-0-
*07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	5 1	1916 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	1	RRCID ->	171319	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 6952 - 7358	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	1 1	256 3	Y	-0-	-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 1	272 3	Y	-0-	-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 1	239 3	Y	-0-	-0-
05		279 N	251	-0-	-28	-0-	1 1	250 3	Y	-0-	-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 3	Y	-0-	-0-
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:		7	RRCID ->	171321	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6854 - 7251			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1363 N	1349	-0-	-14	-0-		3	1	1346	3	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1441	-0-	-16	-0-		4	1	1437	3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1381	-0-	-29	-0-		4	1	1377	3	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1402	-0-	-55	-0-		4	1	1398	3	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-		3	1	1337	3	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-		4	1	1371	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:		8	RRCID ->	171322	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7006 - 7424			
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-		2	1	738	3	Y	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-		2	1	712	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-		2	1	704	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	735	-0-	-40	-0-		2	1	733	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-		2	1	718	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-		2	1	713	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		9	RRCID ->	171324	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7222 - 7650			
02	2755 X	2618	-0-	-137	-0-		6	1	2612	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	2837	-0-	-77	-0-		7	1	2830	3	N	-0-			-0-
04	2820 X	2714	-0-	-106	-0-		7	1	2707	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	2832	-0-	-51	-0-		8	1	2824	3	N	-0-			-0-
06	2760 X	2716	-0-	-44	-0-		7	1	2709	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	2716	-0-	-136	-0-		7	1	2709	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	171924	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7220 - 7761			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TIMM, TULLIE		WELL #:		4	RRCID ->	171925	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6838 - 7256			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRABTREE		WELL #:		3	RRCID ->	171942	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7403 - 7864			
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-		1	1	587	3	Y	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-		2	1	647	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	524	-0-	-106	-0-		1	1	523	3	Y	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-		2	1	682	3	Y	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-		2	1	673	3	Y	-0-			-0-
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-		2	1	649	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE		WELL #:		4	RRCID ->	171943	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7412 - 7474			
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		2	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		3	1	1027	3	Y	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		3	1	1035	3	Y	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		3	1	1106	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	945	-0-	-45	-0-		2	1	943	3	Y	-0-			-0-
07	1085 N	626	-0-	-459	-0-		2	1	624	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171992	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7007 - 7456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:	11	RRCID ->	171997	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6618 - 7062
02		1015 N	974	-0-	-41	-0-	3 1	971 3	Y		-0-
03		1054 N	999	-0-	-55	-0-	3 1	996 3	Y		-0-
04		990 N	793	-0-	-197	-0-	3 1	790 3	Y		-0-
05		1054 N	556	-0-	-498	-0-	2 1	554 3	Y		-0-
06		960 N	607	-0-	-353	-0-	2 1	605 3	Y		-0-
*07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	3 1	912 3	Y		-0-
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172190	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7445 - 7917
02		2436 N	2263	-0-	-173	-0-	5 1	2258 3	Y		-0-
03		2573 N	2417	-0-	-156	-0-	6 1	2411 3	Y		-0-
04		2460 N	2322	-0-	-138	-0-	6 1	2316 3	Y		-0-
05		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	7 1	2439 3	Y		-0-
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	6 1	2313 3	Y		-0-
07		2387 N	2310	-0-	-77	-0-	6 1	2304 3	Y		-0-
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	172243	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7400 - 7855
02		4408 X	4363	-0-	-45	-0-	11 1	4352 3	Y		-0-
03		4712 X	4521	-0-	-191	-0-	11 1	4510 3	Y		-0-
04		4560 X	4390	-0-	-170	-0-	12 1	4378 3	Y		-0-
05		4712 X	4528	-0-	-184	-0-	13 1	4515 3	Y		-0-
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	11 1	4393 3	Y		-0-
*07		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	12 1	4595 3	Y		-0-
PETERSON, A. L.		WELL #:	6	RRCID ->	172661	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7350 - 7766
02		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	12 1	4766 3	N		-0-
03		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	12 1	4807 3	N		-0-
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	12 1	4678 3	N		-0-
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	14 1	4901 3	N		-0-
06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	12 1	4746 3	N		-0-
*07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	13 1	4878 3	N		-0-
KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172674	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	6812 - 7147
02		2784 X	2783	-0-	-1	-0-	7 1	2776 3	N		-0-
03		2976 X	2901	-0-	-75	-0-	7 1	2894 3	N		-0-
04		2850 X	2658	-0-	-192	-0-	7 1	2651 3	N		-0-
05		2976 X	2790	-0-	-186	-0-	8 1	2782 3	N		-0-
06		2880 X	2670	-0-	-210	-0-	7 1	2663 3	N		-0-
07		2976 X	2719	-0-	-257	-0-	7 1	2712 3	N		-0-
PAVILLARD, ALBERT		WELL #:	5	RRCID ->	172684	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6624 - 7012
02		1653 N	1579	-0-	-74	-0-	4 1	1575 3	Y		-0-
03		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	4 1	1733 3	Y		-0-
04		1590 N	1380	-0-	-210	-0-	4 1	1376 3	Y		-0-
05		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	4 1	1557 3	Y		-0-
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	4 1	1798 3	Y		-0-
*07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	5 1	1798 3	Y		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7093 -	7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	9 1	3603 3	Y	-0-			-0-
03		3782 X	3771	-0-	-11	-0-	9 1	3762 3	Y	-0-			-0-
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	10 1	3745 3	Y	-0-			-0-
05		3782 X	3757	-0-	-25	-0-	10 1	3747 3	Y	-0-			-0-
06		3780 X	3386	-0-	-394	-0-	8 1	3378 3	Y	-0-			-0-
07		3875 X	3614	-0-	-261	-0-	9 1	3605 3	Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7528 -	8023
02		2871 X	2761	-0-	-110	-0-	100 1	2661 2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2983	-0-	-86	-0-	97 1	2886 2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2935	-0-	-35	-0-	107 1	2828 2	N	-0-			-0-
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	110 1	2875 2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2763	-0-	-117	-0-	105 1	2658 2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2912	-0-	-126	-0-	114 1	2798 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999										TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7250 -	7420
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	N	-0-			-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	45 1	1314 2	N	-0-			-0-
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	42 1	1110 2	N	-0-			-0-
05		899 N	898	-0-	-1	-0-	33 1	865 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1162	-0-	-158	-0-	44 1	1118 2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	41 1	1014 2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999										TOTAL DEPTH	7427	PERF. 6910 -	7190
02		319 N	291	-0-	-28	-0-	11 1	280 2	N	-0-			-0-
03		341 N	301	-0-	-40	-0-	10 1	291 2	N	-0-			-0-
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	295 2	N	-0-			-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	11 1	293 2	N	-0-			-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	11 1	269 2	N	-0-			-0-
07		310 N	264	-0-	-46	-0-	10 1	254 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7510 -	8010
02		1421 N	1275	-0-	-146	-0-	46 1	1229 2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1342	-0-	-84	-0-	43 1	1299 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	46 1	1213 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	44 1	1152 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1167	-0-	-123	-0-	45 1	1122 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	46 1	1130 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999										TOTAL DEPTH	7911	PERF. 7313 -	7776
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	2 1	957 3	Y	-0-			-0-
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	3 1	1013 3	Y	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	3 1	996 3	Y	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	3 1	1044 3	Y	-0-			-0-
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3 1	1008 3	Y	-0-			-0-
07		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	3 1	1019 3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6767 -	7160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	173522	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7619 - 8182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		1102 N	955	-0-	-147	-0-	2 1	953 3	N	-0-	-0-
03		1116 N	979	-0-	-137	-0-	2 1	977 3	N	-0-	-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	3 1	984 3	N	-0-	-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	3 1	1051 3	N	-0-	-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	3 1	1017 3	N	-0-	-0-
*07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	3 1	1059 3	N	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	8	RRCID ->	173533	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7504 - 8006
02		4002 X	3740	-0-	-262	-0-	136 1	3604 2	N	-0-	-0-
03		4278 X	3626	-0-	-652	-0-	118 1	3508 2	N	-0-	-0-
04		3990 X	3727	-0-	-263	-0-	136 1	3591 2	N	-0-	-0-
05		4061 X	3487	-0-	-574	-0-	129 1	3358 2	N	-0-	-0-
06		3900 X	3867	-0-	-33	-0-	147 1	3720 2	N	-0-	-0-
07		3999 X	3809	-0-	-190	-0-	149 1	3660 2	N	-0-	-0-

HOYL-MCCURDY		WELL #:	1	RRCID ->	173545	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7110 - 7660
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	173555	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7758 - 8037
02		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	7 1	2810 3	Y	-0-	-0-
03		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	7 1	2987 3	Y	-0-	-0-
04		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	8 1	2853 3	Y	-0-	-0-
05		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	8 1	2893 3	Y	-0-	-0-
06		2790 N	2768	-0-	-22	-0-	7 1	2761 3	Y	-0-	-0-
07		2883 N	2849	-0-	-34	-0-	7 1	2842 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	6	RRCID ->	173557	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7478 - 8014
02		1276 N	1237	-0-	-39	-0-	3 1	1234 3	Y	-0-	-0-
03		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	3 1	1307 3	Y	-0-	-0-
04		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	3 1	1271 3	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	4 1	1267 3	Y	-0-	-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	3 1	1260 3	Y	-0-	-0-
07		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	3 1	1291 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	7	RRCID ->	173558	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7514 - 8052
02		899 N	893	-0-	-6	-0-	2 1	891 3	Y	-0-	-0-
03		992 N	961	-0-	-31	-0-	2 1	959 3	Y	-0-	-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	3 1	936 3	Y	-0-	-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	3 1	994 3	Y	-0-	-0-
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	2 1	934 3	Y	-0-	-0-
*07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	3 1	973 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:	9	RRCID ->	173573	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6895 - 7299
02		1653 N	1651	-0-	-2	-0-	4 1	1647 3	N	-0-	-0-
03		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	4 1	1715 3	N	-0-	-0-
04		1680 N	1674	-0-	-6	-0-	4 1	1670 3	N	-0-	-0-
05		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	5 1	1748 3	N	-0-	-0-
06		1650 N	1645	-0-	-5	-0-	4 1	1641 3	N	-0-	-0-
07		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	4 1	1678 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ACOLA, SAM "B"		WELL #:	4	RRCID ->	173581	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6984 - 7432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		496 N	496	-0-	-0-	1 1	495 3	Y	-0-		5
03		639 N	639	-0-	-0-	2 1	637 3	Y	-0-		5
04		498 N	498	-0-	-0-	1 1	497 3	Y	-0-		5
05		569 N	569	-0-	-0-	2 1	567 3	Y	-0-		5
06		630 N	580	-0-	-50	1 1	579 3	Y	-0-		5
*07		540 N	540	-0-	-0-	1 1	539 3	Y	-0-		5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	173592	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6660 - 7107
02		3480 X	3329	-0-	-151	8 1	3321 3	Y	-0-		-0-
03		3720 X	3338	-0-	-382	8 1	3330 3	Y	-0-		-0-
04		3660 X	3596	-0-	-64	10 1	3586 3	Y	-0-		-0-
05		3853 X	3853	-0-	-0-	11 1	3842 3	Y	-0-		-0-
06		3665 X	3665	-0-	-0-	9 1	3656 3	Y	-0-		-0-
*07		3567 X	3567	-0-	-0-	9 1	3558 3	Y	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	2	RRCID ->	173792	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7605 - 8215
02		3065 X	3065	-0-	-0-	7 1	3058 3	N	-0-		-0-
03		3276 X	3276	-0-	-0-	8 1	3268 3	N	-0-		-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	8 1	3147 3	N	-0-		-0-
05		3160 X	3160	-0-	-0-	9 1	3151 3	N	-0-		-0-
06		3210 X	3210	-0-	-0-	8 1	3202 3	N	-0-		-0-
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	9 1	3266 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	3	RRCID ->	173795	COMPL. DATE	06/04/1999	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7634 - 8272
02		1044 N	1037	-0-	-7	3 1	1034 3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1095	-0-	-83	3 1	1092 3	N	-0-		-0-
04		1059 N	1059	-0-	-0-	3 1	1056 3	N	-0-		-0-
05		1143 N	1143	-0-	-0-	3 1	1140 3	N	-0-		-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	3 1	1111 3	N	-0-		-0-
*07		1146 N	1146	-0-	-0-	3 1	1143 3	N	-0-		-0-

COX, PEARL		WELL #:	3	RRCID ->	174116	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7356 - 7816
02		3422 X	3350	-0-	-72	8 1	3342 3	Y	-0-		-0-
03		3658 X	3535	-0-	-123	9 1	3526 3	Y	-0-		-0-
04		3540 X	3282	-0-	-258	9 1	3273 3	Y	-0-		-0-
05		3658 X	3271	-0-	-387	9 1	3262 3	Y	-0-		-0-
06		3420 X	3211	-0-	-209	8 1	3203 3	Y	-0-		-0-
07		3534 X	3297	-0-	-237	9 1	3288 3	Y	-0-		-0-

ROWAN ESTATE TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	174125	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7625 - 7871
02		3068 X	3068	-0-	-0-	7 1	3061 3	N	-0-		-0-
03		3064 X	3064	-0-	-0-	8 1	3056 3	N	-0-		-0-
04		2821 X	2821	-0-	-0-	8 1	2813 3	N	-0-		-0-
05		2852 X	2827	-0-	-25	8 1	2819 3	N	-0-		-0-
06		2760 X	2557	-0-	-203	6 1	2551 3	N	-0-		-0-
*07		2917 X	2917	-0-	-0-	8 1	2909 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	174222	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7744 - 7995
02		3293 X	3293	-0-	-0-	8 1	3285 3	N	-0-		-0-
03		3441 X	3441	-0-	-0-	9 1	3432 3	N	-0-		-0-
04		3217 X	3217	-0-	-0-	9 1	3208 3	N	-0-		-0-
05		3269 X	3269	-0-	-0-	9 1	3260 3	N	-0-		-0-
06		3150 X	3150	-0-	-0-	8 1	3142 3	N	-0-		-0-
*07		3011 X	3011	-0-	-0-	8 1	3003 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1247 N	1158	-0-	-89	-0-	3	1	1152	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
03	1426 N	1151	-0-	-275	-0-	3	1	1148	3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	3	1	1101	3	Y	-0-		-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	3	1	1385	3	Y	-0-		-0-
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	3	Y	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-		-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	11	1	4350	3	Y	-0-		-0-
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	11	1	4158	3	Y	-0-		-0-
05	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	11	1	4093	3	Y	-0-		-0-
06	4410 X	3860	-0-	-550	-0-	10	1	3850	3	Y	-0-		-0-
07	4557 X	4027	-0-	-530	-0-	11	1	4016	3	Y	-0-		-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	4	1	1791	3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	5	1	1803	3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	5	1	1762	3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	5	1	1861	3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	4	1	1726	3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	5	1	1733	3	N	-0-		-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	5	1	2172	3	Y	-0-		-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	5	1	2055	3	Y	-0-		-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	5	1	2023	3	Y	-0-		-0-
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	5	1	1937	3	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1818	-0-	-162	-0-	5	1	1813	3	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	5	1	1916	3	Y	-0-		-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	4	1	1782	3	Y	-0-		-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	4	1	1797	3	Y	-0-		-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	5	1	1798	3	Y	-0-		-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-		-0-
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-		-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

02	2842 X	2797	-0-	-45	-0-	7	1	2790	3	N	-0-		-0-
03	3038 X	2946	-0-	-92	-0-	7	1	2939	3	N	-0-		-0-
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	8	1	2968	3	N	-0-		-0-
06	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	7	1	2823	3	N	-0-		-0-
07	3007 X	2810	-0-	-197	-0-	7	1	2803	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		1189 N	1117	-0-	-72	-0-		3 1	1114 3	Y	-0-	-0-	
03		1240 N	1116	-0-	-124	-0-		3 1	1113 3	Y	-0-	-0-	
04		1200 N	1063	-0-	-137	-0-		3 1	1060 3	Y	-0-	-0-	
05		1209 N	1129	-0-	-80	-0-		3 1	1126 3	Y	-0-	-0-	
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		3 1	1093 3	Y	-0-	-0-	
*07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		3 1	1114 3	Y	-0-	-0-	

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567													
02		3306 X	3301	-0-	-5	-0-		120 1	3181 2	N	-0-	-0-	
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		116 1	3465 2	N	-0-	-0-	
04		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-		134 1	3534 2	N	-0-	-0-	
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		136 1	3563 2	N	-0-	-0-	
06		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		138 1	3472 2	N	-0-	-0-	
07		3782 X	3593	-0-	-189	-0-		141 1	3452 2	N	-0-	-0-	

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066													
02		1189 N	996	-0-	-193	-0-		2 1	994 3	N	-0-	-0-	
03		1271 N	1018	-0-	-253	-0-		3 1	1015 3	N	-0-	-0-	
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-		3 1	971 3	N	-0-	-0-	
05		1054 N	957	-0-	-97	-0-		3 1	954 3	N	-0-	-0-	
06		990 N	896	-0-	-94	-0-		2 1	894 3	N	-0-	-0-	
07		992 N	980	-0-	-12	-0-		3 1	977 3	N	-0-	-0-	

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860													
02		1305 N	1281	-0-	-24	-0-		3 1	1278 3	Y	-0-	-0-	
03		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		3 1	1343 3	Y	-0-	-0-	
04		1350 N	1343	-0-	-7	-0-		4 1	1339 3	Y	-0-	-0-	
05		1364 N	1349	-0-	-15	-0-		4 1	1345 3	Y	-0-	-0-	
06		1290 N	1104	-0-	-186	-0-		3 1	1101 3	Y	-0-	-0-	
07		1395 N	1074	-0-	-321	-0-		3 1	1071 3	Y	-0-	-0-	

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070													
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-		3 1	1289 3	Y	-0-	-0-	
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		4 1	1713 3	Y	-0-	-0-	
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		4 1	1626 3	Y	-0-	-0-	
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		4 1	1389 3	Y	-0-	-0-	
06		1650 N	1505	-0-	-145	-0-		4 1	1501 3	Y	-0-	-0-	
07		1674 N	1434	-0-	-240	-0-		4 1	1430 3	Y	-0-	-0-	

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218													
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-		2 1	748 3	Y	-0-	35	
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-		2 1	824 3	Y	-0-	35	
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-		3 1	945 3	Y	-0-	35	
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		3 1	1126 3	Y	-0-	35	
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		3 1	1132 3	Y	-0-	35	
*07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		3 1	1108 3	Y	-0-	35	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2958 X	2743	-0-	-215	-0-	7	1	2736	3	Y	-0-			-0-
03	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	7	1	2899	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
04	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2713	-0-	-449	-0-	8	1	2705	3	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2538	-0-	-312	-0-	6	1	2532	3	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	6	1	2418	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	36	1	957	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	906	-0-	-241	-0-	36	1	870	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	729	-0-	-381	-0-	27	1	702	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	973	-0-	-81	-0-	36	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	2	N	-0-			-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	990	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

02	2755 X	2745	-0-	-10	-0-	100	1	2645	2	N	-0-			-0-
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	-0-			-0-
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	104	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	2945 N	2911	-0-	-34	-0-	107	1	2804	2	N	-0-			-0-
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	109	1	2749	2	N	-0-			-0-
*07	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	117	1	2874	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

02	3596 X	3590	-0-	-6	-0-	130	1	3460	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3839	-0-	-5	-0-	153	1	3686	2	Y	-0-			-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	140	1	3713	2	Y	-0-			-0-
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	143	1	3741	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3719	-0-	-31	-0-	142	1	3577	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3790	-0-	-178	-0-	149	1	3641	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

02	4872 X	4392	-0-	-480	-0-	160	1	4232	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4686	-0-	-522	-0-	187	1	4499	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	4620	-0-	-60	-0-	168	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	4836 X	4666	-0-	-170	-0-	172	1	4494	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4459	-0-	-101	-0-	170	1	4289	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4591	-0-	-183	-0-	180	1	4411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999										TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7100 - 7496
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3132 X	2995	-0-	-137	-0-	109 1	2886 2	N	-0-		-0-	
03		3348 X	3225	-0-	-123	-0-	129 1	3096 2	N	-0-		-0-	
04		3240 X	3118	-0-	-122	-0-	114 1	3004 2	N	-0-		-0-	
05		3224 X	3203	-0-	-21	-0-	118 1	3085 2	N	-0-		-0-	
06		3120 X	3111	-0-	-9	-0-	119 1	2992 2	N	-0-		-0-	
07		3224 X	3133	-0-	-91	-0-	123 1	3010 2	N	-0-		-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999										TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7330 - 7759
02		1914 N	1801	-0-	-113	-0-	4 1	1797 3	N	-0-		-0-	
03		1891 N	1796	-0-	-95	-0-	4 1	1792 3	N	-0-		-0-	
04		1740 N	1694	-0-	-46	-0-	5 1	1689 3	N	-0-		-0-	
05		1922 N	1706	-0-	-216	-0-	5 1	1701 3	N	-0-		-0-	
06		1740 N	1637	-0-	-103	-0-	4 1	1633 3	N	-0-		-0-	
07		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	4 1	1662 3	N	-0-		-0-	

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999										TOTAL DEPTH	7596	PERF.	6979 - 7392
02		638 N	539	-0-	-99	-0-	1 1	538 3	Y	-0-		-0-	
03		744 N	506	-0-	-238	-0-	1 1	505 3	Y	-0-		-0-	
04		510 N	469	-0-	-41	-0-	1 1	468 3	Y	-0-		-0-	
05		589 N	475	-0-	-114	-0-	1 1	474 3	Y	-0-		-0-	
06		480 N	402	-0-	-78	-0-	1 1	401 3	Y	-0-		-0-	
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	1 1	472 3	Y	-0-		-0-	

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7034 - 7481
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 3	N	-0-		2	
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 3	N	-0-		2	
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	2 1	609 3	N	-0-		2	
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	2 1	854 3	N	-0-		2	
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	2 1	690 3	N	-0-		2	
*07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	2 1	751 3	N	-0-		2	

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999										TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7311 - 7783
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	4 1	1461 3	Y	-0-		-0-	
03		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	3 1	1394 3	Y	-0-		-0-	
04		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	4 1	1397 3	Y	-0-		-0-	
05		1488 N	1181	-0-	-307	-0-	3 1	1178 3	Y	-0-		-0-	
06		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	3 1	1314 3	Y	-0-		-0-	
07		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	3 1	1270 3	Y	-0-		-0-	

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7107 - 7504
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	31 1	810 2	N	-0-		-0-	
03		806 N	804	-0-	-2	-0-	26 1	778 2	N	-0-		-0-	
04		960 N	720	-0-	-240	-0-	26 1	694 2	N	-0-		-0-	
05		899 N	675	-0-	-224	-0-	25 1	650 2	N	-0-		-0-	
06		780 N	616	-0-	-164	-0-	24 1	592 2	N	-0-		-0-	
07		744 N	589	-0-	-155	-0-	23 1	566 2	N	-0-		-0-	

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7438
02		1218 N	1183	-0-	-35	-0-	43 1	1140 2	N	-0-		-0-	
03		1395 N	1258	-0-	-137	-0-	50 1	1208 2	N	-0-		-0-	
04		1350 N	1163	-0-	-187	-0-	42 1	1121 2	N	-0-		-0-	
05		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	45 1	1184 2	N	-0-		-0-	
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	48 1	1221 2	N	-0-		-0-	
*07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	54 1	1314 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TCU		WELL #:		8	RRCID ->	175911	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7181 - 7558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2059 N	2012	-0-	-47	-0-	73 1	1939 2	N	-0-	-0-	
03		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	69 1	2032 2	N	-0-	-0-	
04		2070 N	1852	-0-	-218	-0-	68 1	1784 2	N	-0-	-0-	
05		2139 N	2069	-0-	-70	-0-	76 1	1993 2	N	-0-	-0-	
06		2040 N	1923	-0-	-117	-0-	73 1	1850 2	N	-0-	-0-	
*07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	80 1	1950 2	N	-0-	-0-	

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	175912	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7020 - 7383
02		725 N	511	-0-	-214	-0-	19 1	492 2	N	-0-	-0-	
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	30 1	713 2	N	-0-	-0-	
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	30 1	786 2	N	-0-	-0-	
05		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	40 1	1049 2	N	-0-	-0-	
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	41 1	1029 2	N	-0-	-0-	
*07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	45 1	1110 2	N	-0-	-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	175914	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7382 - 7840
02		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	12 1	5142 3	N	-0-	-0-	
03		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	15 1	6192 3	N	-0-	-0-	
04		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	15 1	5501 3	N	-0-	-0-	
05		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	15 1	5477 3	N	-0-	-0-	
06		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	14 1	5848 3	N	-0-	-0-	
*07		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	16 1	6062 3	N	-0-	-0-	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	175920	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7371 - 7812
02		4495 X	4334	-0-	-161	-0-	10 1	4324 3	N	-0-	-0-	
03		4805 X	4501	-0-	-304	-0-	11 1	4490 3	N	-0-	-0-	
04		4620 X	4429	-0-	-191	-0-	12 1	4417 3	N	-0-	-0-	
05		4681 X	4484	-0-	-197	-0-	12 1	4472 3	N	-0-	-0-	
06		4470 X	4183	-0-	-287	-0-	10 1	4173 3	N	-0-	-0-	
07		4619 X	4468	-0-	-151	-0-	12 1	4456 3	N	-0-	-0-	

FRANK, J. J. GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175923	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6893 - 7243
02		1508 N	1478	-0-	-30	-0-	4 1	1474 3	N	-0-	-0-	
03		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	4 1	1557 3	N	-0-	-0-	
04		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	4 1	1482 3	N	-0-	-0-	
05		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	4 1	1518 3	N	-0-	-0-	
06		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	4 1	1436 3	N	-0-	-0-	
07		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	4 1	1511 3	N	-0-	-0-	

GARRETT, RUFUS		WELL #:		6	RRCID ->	175928	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7073 - 7446
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	35 1	932 2	N	-0-	-0-	
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41 1	994 2	N	-0-	-0-	
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	38 1	1003 2	N	-0-	-0-	
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	39 1	1007 2	N	-0-	-0-	
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	39 1	974 2	N	-0-	-0-	
07		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	41 1	994 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175930	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7210 - 7626
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	102 1	2699 2	N	-0-	-0-	
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	97 1	2899 2	N	-0-	-0-	
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	101 1	2672 2	N	-0-	-0-	
05		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	110 1	2882 2	N	-0-	-0-	
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	110 1	2780 2	N	-0-	-0-	
*07		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	118 1	2891 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999										TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7326 - 7880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	3 1	1406 3	Y	-0-			-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	4 1	1501 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	4 1	1406 3	Y	-0-			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	4 1	1371 3	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	3 1	1317 3	Y	-0-			-0-
*07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	4 1	1353 3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7439 - 7906	
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	7 1	2860 3	N	-0-			-0-
03		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	8 1	3043 3	N	-0-			-0-
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	7 1	2708 3	N	-0-			-0-
05		2790 X	2709	-0-	-81	-0-	8 1	2701 3	N	-0-			-0-
06		2700 X	2517	-0-	-183	-0-	6 1	2511 3	N	-0-			-0-
07		2790 X	2576	-0-	-214	-0-	7 1	2569 3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999										TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7280 - 7758	
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	3 1	1183 3	Y	-0-			6
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	3 1	1195 3	Y	-0-			6
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	3 1	1255 3	Y	-0-			6
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	4 1	1281 3	Y	-0-			6
06		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	3 1	1126 3	Y	-0-			6
07		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	3 1	1173 3	Y	-0-			6

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7138 - 7496	
02		986 N	541	-0-	-445	-0-	20 1	521 2	N	-0-			-0-
03		961 N	869	-0-	-92	-0-	28 1	841 2	N	-0-			-0-
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	51 1	1346 2	N	-0-			-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	57 1	1483 2	N	-0-			-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	52 1	1311 2	N	-0-			-0-
*07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	49 1	1190 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7102 - 7444	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7137 - 7484	
02		2436 N	2203	-0-	-233	-0-	80 1	2123 2	N	-0-			-0-
03		2511 N	2340	-0-	-171	-0-	76 1	2264 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2297	-0-	-103	-0-	84 1	2213 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2279	-0-	-77	-0-	84 1	2195 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	2150	-0-	-100	-0-	82 1	2068 2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2120	-0-	-267	-0-	83 1	2037 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7142 - 7526	
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	73 1	1946 2	N	-0-			-0-
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	69 1	2060 2	N	-0-			-0-
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	72 1	1899 2	N	-0-			-0-
05		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	93 1	2431 2	N	-0-			-0-
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	97 1	2439 2	N	-0-			-0-
*07		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	100 1	2442 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TCU				WELL #:	9	RRCID ->	176566	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7126 - 7474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1421 N	1326	-0-	-95	-0-	48 1	1278 2	N	-0-			-0-	
03		1519 N	1336	-0-	-183	-0-	43 1	1293 2	N	-0-			-0-	
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53 1	1389 2	N	-0-			-0-	
05		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	52 1	1359 2	N	-0-			-0-	
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52 1	1305 2	N	-0-			-0-	
07		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	53 1	1308 2	N	-0-			-0-	

TCU				WELL #:	10	RRCID ->	176567	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7157 - 7520		
02		1392 N	1265	-0-	-127	-0-	46 1	1219 2	N	-0-			-0-	
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	48 1	1433 2	N	-0-			-0-	
04		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	47 1	1244 2	N	-0-			-0-	
05		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	49 1	1283 2	N	-0-			-0-	
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 2	N	-0-			-0-	
07		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	51 1	1244 2	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS				WELL #:	5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7050 - 7420		
02		696 N	627	-0-	-69	-0-	23 1	604 2	N	-0-			-0-	
03		713 N	661	-0-	-52	-0-	26 1	635 2	N	-0-			-0-	
04		660 N	655	-0-	-5	-0-	24 1	631 2	N	-0-			-0-	
05		682 N	665	-0-	-17	-0-	25 1	640 2	N	-0-			-0-	
06		630 N	610	-0-	-20	-0-	23 1	587 2	N	-0-			-0-	
07		682 N	604	-0-	-78	-0-	24 1	580 2	N	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS				WELL #:	7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7050 - 7411		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7058 - 7440		
02		1305 N	1064	-0-	-241	-0-	39 1	1025 2	N	-0-			-0-	
03		1302 N	1191	-0-	-111	-0-	48 1	1143 2	N	-0-			-0-	
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	44 1	1161 2	N	-0-			-0-	
05		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	40 1	1038 2	N	-0-			-0-	
06		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	41 1	1021 2	N	-0-			-0-	
07		1240 N	1013	-0-	-227	-0-	40 1	973 2	N	-0-			-0-	

COX, PEARL				WELL #:	5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7373 - 7857		
02		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	10 1	4001 3	Y	-0-			-0-	
03		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	11 1	4269 3	Y	-0-			-0-	
04		3930 X	3835	-0-	-95	-0-	10 1	3825 3	Y	-0-			-0-	
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	12 1	4194 3	Y	-0-			-0-	
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	10 1	4222 3	Y	-0-			-0-	
*07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	11 1	4326 3	Y	-0-			-0-	

MCALISTER, O. H.				WELL #:	9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7071 - 7468		
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	5 1	1871 3	N	-0-			-0-	
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	5 1	1956 3	N	-0-			-0-	
04		1980 N	1882	-0-	-98	-0-	5 1	1877 3	N	-0-			-0-	
05		2015 N	1862	-0-	-153	-0-	5 1	1857 3	N	-0-			-0-	
06		1890 N	1812	-0-	-78	-0-	5 1	1807 3	N	-0-			-0-	
07		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	5 1	1877 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	176746	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7413 - 7890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		5222 X	5222	-0-	-0-	13 1	5209 3	Y	-0-		-0-
03		5487 X	5201	-0-	-286	13 1	5188 3	Y	-0-		-0-
04		5280 X	5218	-0-	-62	14 1	5204 3	Y	-0-		-0-
05		5580 X	5382	-0-	-198	15 1	5367 3	Y	-0-		-0-
06		5400 X	5068	-0-	-332	13 1	5055 3	Y	-0-		-0-
07		5580 X	5154	-0-	-426	13 1	5141 3	Y	-0-		-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	176761	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7595 - 8235
02		841 N	811	-0-	-30	2 1	809 3	N	-0-		-0-
03		899 N	860	-0-	-39	2 1	858 3	N	-0-		-0-
04		842 N	842	-0-	-0-	2 1	840 3	N	-0-		-0-
05		868 N	867	-0-	-1	2 1	865 3	N	-0-		-0-
06		840 N	826	-0-	-14	2 1	824 3	N	-0-		-0-
07		868 N	830	-0-	-38	2 1	828 3	N	-0-		-0-

Troxell, P. K. GU		WELL #:	5	RRCID ->	176769	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7275 - 7718
02		4524 X	4390	-0-	-134	11 1	4379 3	Y	-0-		-0-
03		4836 X	4536	-0-	-300	11 1	4525 3	Y	-0-		-0-
04		4590 X	4300	-0-	-290	11 1	4289 3	Y	-0-		-0-
05		4743 X	4377	-0-	-366	12 1	4365 3	Y	-0-		-0-
06		4410 X	4156	-0-	-254	10 1	4146 3	Y	-0-		-0-
07		4557 X	4318	-0-	-239	11 1	4307 3	Y	-0-		-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	176847	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7061 - 7420
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

Troxell, P. K. GU		WELL #:	6	RRCID ->	176890	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7332 - 7772
02		1869 N	1869	-0-	-0-	5 1	1864 3	N	-0-		-0-
03		2015 N	2007	-0-	-8	5 1	2002 3	N	-0-		-0-
04		1920 N	1900	-0-	-20	5 1	1895 3	N	-0-		-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	6 1	2024 3	N	-0-		-0-
06		1950 N	1906	-0-	-44	5 1	1901 3	N	-0-		-0-
*07		1967 N	1967	-0-	-0-	5 1	1962 3	N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	11	RRCID ->	176892	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7170 - 7519
02		2185 N	2185	-0-	-0-	79 1	2106 2	Y	-0-		-0-
03		2294 N	2172	-0-	-122	70 1	2102 2	Y	-0-		-0-
04		2220 N	2057	-0-	-163	75 1	1982 2	Y	-0-		-0-
05		2294 N	1996	-0-	-298	74 1	1922 2	Y	-0-		-0-
06		1980 N	1892	-0-	-88	72 1	1820 2	Y	-0-		-0-
07		2046 N	1868	-0-	-178	73 1	1795 2	Y	-0-		-0-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	176925	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6751 - 7148
02		4305 X	4305	-0-	-0-	10 1	4295 3	N	-0-		-0-
03		5002 X	5002	-0-	-0-	12 1	4990 3	N	-0-		-0-
04		4671 X	4671	-0-	-0-	12 1	4659 3	N	-0-		-0-
05		4626 X	4626	-0-	-0-	13 1	4613 3	N	-0-		-0-
06		4275 X	4275	-0-	-0-	11 1	4264 3	N	-0-		-0-
*07		4382 X	4382	-0-	-0-	11 1	4371 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	6	RRCID ->	176949	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7534 -	8125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	1 1	559 3	Y	-0-		-0-
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	1 1	579 3	Y	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	2 1	554 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	566	-0-	-23	-0-	2 1	564 3	Y	-0-		-0-
06		570 N	545	-0-	-25	-0-	1 1	544 3	Y	-0-		-0-
07		589 N	562	-0-	-27	-0-	2 1	560 3	Y	-0-		-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	5	RRCID ->	177043	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6750 -	7164
02		348 N	323	-0-	-25	-0-	1 1	322 3	Y	-0-		-0-
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	1 1	353 3	Y	-0-		-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 1	338 3	Y	-0-		-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	1 1	346 3	Y	-0-		-0-
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	1 1	326 3	Y	-0-		-0-
07		341 N	282	-0-	-59	-0-	1 1	281 3	Y	-0-		-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	6	RRCID ->	177044	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6783 -	7185
02		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	6 1	2539 3	N	-0-		-0-
03		2759 N	2758	-0-	-1	-0-	7 1	2751 3	N	-0-		-0-
04		2610 N	2586	-0-	-24	-0-	7 1	2579 3	N	-0-		-0-
05		2728 N	2610	-0-	-118	-0-	7 1	2603 3	N	-0-		-0-
06		2670 N	2542	-0-	-128	-0-	6 1	2536 3	N	-0-		-0-
07		2666 N	2556	-0-	-110	-0-	7 1	2549 3	N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	177147	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7216 -	7650
02		2088 N	1514	-0-	-574	-0-	55 1	1459 2	N	-0-		-0-
03		2108 N	1213	-0-	-895	-0-	39 1	1174 2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1072	-0-	-758	-0-	39 1	1033 2	N	-0-		-0-
05		1612 N	955	-0-	-657	-0-	35 1	920 2	N	-0-		-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	50 1	1264 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	41 1	1014 2	N	-0-		-0-

TCU		WELL #:	12	RRCID ->	177159	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7167 -	7526
02		1102 N	980	-0-	-122	-0-	36 1	944 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	958	-0-	-189	-0-	31 1	927 2	N	-0-		-0-
04		1020 N	985	-0-	-35	-0-	36 1	949 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	39 1	1012 2	N	-0-		-0-
06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	37 1	922 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	976	-0-	-47	-0-	38 1	938 2	N	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	9	RRCID ->	177198	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	6917 -	7342
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	2 1	767 3	Y	-0-		-0-
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	2 1	967 3	Y	-0-		-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	3 1	975 3	Y	-0-		-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	3 1	929 3	Y	-0-		-0-
06		930 N	873	-0-	-57	-0-	2 1	871 3	Y	-0-		-0-
07		1023 N	900	-0-	-123	-0-	2 1	898 3	Y	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	177291	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7200 -	7628
02		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	833 1	4416 2	N	-0-		-0-
03		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	858 1	4852 2	N	-0-		-0-
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	871 1	4780 2	N	-0-		-0-
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	895 1	4874 2	N	-0-		-0-
06		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	876 1	4703 2	N	-0-		-0-
07		2635 X	2579	-0-	-56	-0-	786 1	1793 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	4	RRCID ->	177349	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7275 - 7782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		4814 X	4460	-0-	-354	-0-	11 1	4449 3	Y	-0-	-0-
03		5146 X	4649	-0-	-497	-0-	12 1	4637 3	Y	-0-	-0-
04		4980 X	4794	-0-	-186	-0-	13 1	4781 3	Y	-0-	-0-
05		5146 X	4740	-0-	-406	-0-	13 1	4727 3	Y	-0-	-0-
06		4800 X	4110	-0-	-690	-0-	10 1	4100 3	Y	-0-	-0-
07		4960 X	4597	-0-	-363	-0-	12 1	4585 3	Y	-0-	-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:	7	RRCID ->	177364	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	6880 - 7352
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	6 1	2431 3	Y	-0-	-0-
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	6 1	2555 3	Y	-0-	-0-
04		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	7 1	2583 3	Y	-0-	-0-
05		2604 N	2465	-0-	-139	-0-	7 1	2458 3	Y	-0-	-0-
06		2490 N	2139	-0-	-351	-0-	5 1	2134 3	Y	-0-	-0-
07		2666 N	2184	-0-	-482	-0-	6 1	2178 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY		WELL #:	5	RRCID ->	177365	COMPL. DATE	04/15/2000	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7480 - 8050
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	7	RRCID ->	177372	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7483 - 8062
02		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	9 1	3645 3	N	-0-	-0-
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	9 1	3685 3	N	-0-	-0-
04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	10 1	3599 3	N	-0-	-0-
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	11 1	3835 3	N	-0-	-0-
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	9 1	3715 3	N	-0-	-0-
*07		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	10 1	3828 3	N	-0-	-0-

ASKEY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	177594	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7294 - 7816
02		2494 N	2296	-0-	-198	-0-	6 1	2290 3	Y	-0-	-0-
03		2511 N	2461	-0-	-50	-0-	6 1	2455 3	Y	-0-	-0-
04		2490 N	2347	-0-	-143	-0-	6 1	2341 3	Y	-0-	-0-
05		2449 N	2267	-0-	-182	-0-	6 1	2261 3	Y	-0-	-0-
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	6 1	2432 3	Y	-0-	-0-
*07		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	6 1	2354 3	Y	-0-	-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	1L	RRCID ->	177598	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7205 - 7645
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	177655	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7206 - 7649
02		1073 N	1053	-0-	-20	-0-	38 1	1015 2	N	-0-	-0-
03		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	36 1	1083 2	N	-0-	-0-
04		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	39 1	1031 2	N	-0-	-0-
05		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	41 1	1066 2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1045	-0-	-35	-0-	40 1	1005 2	N	-0-	-0-
07		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	42 1	1027 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	5	RRCID ->	177810	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7235 - 7654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		6380 X	5748	-0-	-632	-0-	14 1	5734 3	Y	-0-	-0-
03		6820 X	6111	-0-	-709	-0-	15 1	6096 3	Y	-0-	-0-
04		6270 X	5728	-0-	-542	-0-	15 1	5713 3	Y	-0-	-0-
05		6479 X	5648	-0-	-831	-0-	16 1	5632 3	Y	-0-	-0-
06		5790 X	5585	-0-	-205	-0-	14 1	5571 3	Y	-0-	-0-
07		5983 X	5739	-0-	-244	-0-	15 1	5724 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2		WELL #:	7	RRCID ->	177837	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7083 - 7500
02		3045 X	2864	-0-	-181	-0-	7 1	2857 3	N	-0-	-0-
03		3255 X	3006	-0-	-249	-0-	7 1	2999 3	N	-0-	-0-
04		3150 X	2984	-0-	-166	-0-	8 1	2976 3	N	-0-	-0-
05		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	8 1	3014 3	N	-0-	-0-
06		3150 X	2863	-0-	-287	-0-	7 1	2856 3	N	-0-	-0-
07		3069 X	2848	-0-	-221	-0-	7 1	2841 3	N	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:	3L	RRCID ->	177846	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7450 - 7907
02		1421 N	1253	-0-	-168	-0-	3 1	1250 3	N	-0-	-0-
03		1488 N	1310	-0-	-178	-0-	3 1	1307 3	N	-0-	-0-
04		1350 N	1257	-0-	-93	-0-	3 1	1254 3	N	-0-	-0-
05		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	4 1	1291 3	N	-0-	-0-
06		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	3 1	1152 3	N	-0-	-0-
07		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	3 1	1179 3	N	-0-	-0-

TCU		WELL #:	3	RRCID ->	178062	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7139 - 7486
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	12 1	317 2	Y	-0-	-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	12 1	360 2	Y	-0-	-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	15 1	394 2	Y	-0-	-0-
05		341 N	304	-0-	-37	-0-	11 1	293 2	Y	-0-	-0-
06		360 N	266	-0-	-94	-0-	10 1	256 2	Y	-0-	-0-
07		434 N	240	-0-	-194	-0-	9 1	231 2	Y	-0-	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	178130	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6696 - 7116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	178132	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 7132
02		3103 X	3101	-0-	-2	-0-	7 1	3094 3	Y	-0-	20
03		3317 X	3291	-0-	-26	-0-	8 1	3283 3	Y	-0-	20
04		3210 X	3137	-0-	-73	-0-	8 1	3129 3	Y	-0-	20
05		3317 X	3205	-0-	-112	-0-	9 1	3196 3	Y	-0-	20
06		3240 X	3069	-0-	-171	-0-	8 1	3061 3	Y	-0-	20
07		3317 X	3175	-0-	-142	-0-	8 1	3167 3	Y	-0-	20

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	178133	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6703 - 7122
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	3 1	1328 3	Y	-0-	2
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	4 1	1438 3	Y	-0-	2
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	4 1	1308 3	Y	-0-	2
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	4 1	1450 3	Y	-0-	2
06		1410 N	1364	-0-	-46	-0-	3 1	1361 3	Y	-0-	2
*07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	4 1	1370 3	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WCCO 4-MILLER B-2				WELL #:	10T	RRCID ->	178135	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7005 - 7446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID ->	178139	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 7461 - 8033
02		3364 X	3283	-0-	-81	-0-	8 1	3275 3	Y	-0-		-0-
03		3565 X	3531	-0-	-34	-0-	9 1	3522 3	Y	-0-		-0-
04		3450 X	3406	-0-	-44	-0-	9 1	3397 3	Y	-0-		-0-
05		3565 X	3439	-0-	-126	-0-	10 1	3429 3	Y	-0-		-0-
06		3390 X	3326	-0-	-64	-0-	8 1	3318 3	Y	-0-		-0-
07		3503 X	3433	-0-	-70	-0-	9 1	3424 3	Y	-0-		-0-

SLAY, C. W.				WELL #:	3	RRCID ->	178169	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7052 - 7396
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	158 1	4179 2	N	-0-		-0-
03		4743 X	4589	-0-	-154	-0-	183 1	4406 2	N	-0-		-0-
04		4590 X	4424	-0-	-166	-0-	161 1	4263 2	N	-0-		-0-
05		4743 X	4522	-0-	-221	-0-	167 1	4355 2	N	-0-		-0-
06		4530 X	4298	-0-	-232	-0-	164 1	4134 2	N	-0-		-0-
07		4650 X	4474	-0-	-176	-0-	176 1	4298 2	N	-0-		-0-

TCU				WELL #:	13	RRCID ->	178304	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7167 - 7533
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	67 1	1778 2	Y	-0-		-0-
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	67 1	1974 2	Y	-0-		-0-
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	69 1	1812 2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1894	-0-	-90	-0-	70 1	1824 2	Y	-0-		-0-
06		1950 N	1873	-0-	-77	-0-	71 1	1802 2	Y	-0-		-0-
07		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	75 1	1833 2	Y	-0-		-0-

MCRAE, L. DEUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	178409	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7430 - 8092
02		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	555 1	1763 3	Y	-0-		-0-
03		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	594 1	1951 3	Y	-0-		-0-
04		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	574 1	1531 3	Y	-0-		-0-
05		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	594 1	1641 3	Y	-0-		-0-
06		2520 X	2080	-0-	-440	-0-	574 1	1506 3	Y	-0-		-0-
07		2542 X	2028	-0-	-514	-0-	587 1	1441 3	Y	-0-		-0-

LOGAN, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	178422	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7111 - 7509
02		4843 X	4524	-0-	-319	-0-	164 1	4360 2	Y	-0-		-0-
03		4991 X	4785	-0-	-206	-0-	156 1	4629 2	Y	-0-		-0-
04		4830 X	4573	-0-	-257	-0-	167 1	4406 2	Y	-0-		-0-
05		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	180 1	4702 2	Y	-0-		-0-
06		4680 X	4490	-0-	-190	-0-	171 1	4319 2	Y	-0-		-0-
07		4836 X	4567	-0-	-269	-0-	179 1	4388 2	Y	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS				WELL #:	8	RRCID ->	178429	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 6991 - 7465
02		9251 X	8881	-0-	-370	-0-	323 1	8558 2	N	-0-		-0-
03		9672 X	9410	-0-	-262	-0-	375 1	9035 2	N	-0-		-0-
04		9360 X	9129	-0-	-231	-0-	333 1	8796 2	N	-0-		-0-
05		9579 X	9437	-0-	-142	-0-	348 1	9089 2	N	-0-		-0-
06		9270 X	8948	-0-	-322	-0-	341 1	8607 2	N	-0-		-0-
07		9486 X	9274	-0-	-212	-0-	364 1	8910 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		986 N	947	-0-	-39	-0-	2	1	945	3	Y	-0-			-0-
03		1054 N	861	-0-	-193	-0-	2	1	859	3	Y	-0-			-0-
04		1020 N	837	-0-	-183	-0-	2	1	835	3	Y	-0-			-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-			-0-
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-			-0-
*07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3	1	1057	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033															
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	103	1	2731	2	N	-0-			-0-
03		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	2	N	-0-			-0-
04		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	111	1	2928	2	N	-0-			-0-
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	114	1	2979	2	N	-0-			-0-
06		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	112	1	2821	2	N	-0-			-0-
*07		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696															
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	7	1	2929	3	N	-0-			-0-
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	8	1	3255	3	N	-0-			-0-
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	8	1	3022	3	N	-0-			-0-
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	9	1	3135	3	N	-0-			-0-
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	7	1	2959	3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2880	-0-	-158	-0-	8	1	2872	3	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570															
02		870 N	862	-0-	-8	-0-	2	1	211	2	Y	5	1	1	8
							643	3	6	9					
03		899 N	865	-0-	-34	-0-	2	1	212	2	Y	4	12	1	-0-
							647	3	4	9					
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-			-0-
							627	3							
05		930 N	908	-0-	-22	-0-	2	1	223	2	Y	8	8	1	-0-
							674	3	9	9					
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-			-0-
							649	3							
*07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	222	2	Y	8			8
							672	3	9	9					

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476															
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1264	3	23	9	Y	21	1	1	20
03		1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1327	3	21	9	Y	19	21	1	18
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	3	3	9	Y	3	21	1	-0-
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1461	3	26	9	Y	24			24
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1406	3	11	9	Y	10	24	1	10
*07		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	Y	19	16	1	13

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459															
02		3393 X	2997	-0-	-396	-0-	109	1	2888	2	N	-0-			-0-
03		3503 X	3296	-0-	-207	-0-	107	1	3189	2	N	-0-			-0-
04		3240 X	3024	-0-	-216	-0-	110	1	2914	2	N	-0-			-0-
05		3348 X	3007	-0-	-341	-0-	111	1	2896	2	N	-0-			-0-
06		3240 X	3109	-0-	-131	-0-	119	1	2990	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	3212	-0-	-74	-0-	126	1	3086	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178627	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7335 - 7895
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4611 X	4500	-0-	-111	-0-	14 1	4482 3	Y	4	4 1		13
03	4929 X	4780	-0-	-149	-0-	4 9	4716 3	Y	44	44 1		13
04	4740 X	4543	-0-	-197	-0-	16 1	4527 3	Y	-0-			13
05	4898 X	4657	-0-	-241	-0-	48 9	4640 3	Y	-0-			13
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	16 1	4471 3	Y	99	99 1		13
*07	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	109 9	4630 3	Y	2	2 1		13
						16 1						
						2 9						

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178631	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7309 - 7709
02	2175 N	2037	-0-	-138	-0-	5 1	2032 3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2179	-0-	-363	-0-	5 1	2174 3	N	-0-			-0-
04	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	6 1	2186 3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1844	-0-	-326	-0-	5 1	1839 3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1656	-0-	-444	-0-	4 1	1652 3	N	-0-			-0-
07	2263 N	1716	-0-	-547	-0-	5 1	1711 3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:		10	RRCID ->	178632	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7037 - 7439
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	178634	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7290 - 7738
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	5 1	1870 3	N	-0-			-0-
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	5 1	1803 3	N	-0-			-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	5 1	1914 3	N	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	6 1	1968 3	N	-0-			-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	5 1	1894 3	N	-0-			-0-
*07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	5 1	1936 3	N	-0-			-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178643	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7834 - 8757
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:		9	RRCID ->	178648	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7048 - 7442
02	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	61 1	1623 2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	58 1	1724 2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1692	-0-	-48	-0-	62 1	1630 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	65 1	1684 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	62 1	1566 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1559	-0-	-177	-0-	61 1	1498 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	10	RRCID ->	178685	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6973 - 7394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1537 N	1484	-0-	-53	-0-	4 1	1480 3	Y	-0-	-0-
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	4 1	1606 3	Y	-0-	-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	4 1	1559 3	Y	-0-	-0-
05		1581 N	1375	-0-	-206	-0-	4 1	1371 3	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1353	-0-	-207	-0-	3 1	1350 3	Y	-0-	-0-
*07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	5 1	2019 3	Y	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	178874	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7240 - 7714
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	9 1	3646 3	N	-0-	-0-
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	10 1	3931 3	N	-0-	-0-
04		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	9 1	3532 3	N	-0-	-0-
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	12 1	4234 3	N	-0-	-0-
06		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	9 1	3710 3	N	-0-	-0-
*07		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	10 1	3964 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	7	RRCID ->	178950	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7392 - 7940
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	11 1	4395 3	Y	-0-	-0-
03		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	11 1	4613 3	Y	-0-	-0-
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	12 1	4410 3	Y	-0-	-0-
05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	12 1	4357 3	Y	-0-	-0-
06		4560 X	4230	-0-	-330	-0-	10 1	4220 3	Y	-0-	-0-
07		4712 X	4339	-0-	-373	-0-	11 1	4328 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	5	RRCID ->	178954	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7467 - 8003
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	5 1	2214 3	N	-0-	-0-
03		2387 N	2366	-0-	-21	-0-	6 1	2360 3	N	-0-	-0-
04		2310 N	2288	-0-	-22	-0-	6 1	2282 3	N	-0-	-0-
05		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	7 1	2338 3	N	-0-	-0-
06		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	6 1	2284 3	N	-0-	-0-
*07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	6 1	2358 3	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178997	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7065 - 7469
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	54 1	1437 2	Y	-0-	-0-
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	56 1	1656 2	Y	-0-	-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	61 1	1612 2	Y	-0-	-0-
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	65 1	1709 2	Y	-0-	-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	66 1	1660 2	Y	-0-	-0-
*07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	71 1	1730 2	Y	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	178998	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7065 - 7468
02		3451 X	3267	-0-	-184	-0-	119 1	3148 2	Y	-0-	-0-
03		3689 X	3606	-0-	-83	-0-	117 1	3489 2	Y	-0-	-0-
04		3570 X	3378	-0-	-192	-0-	123 1	3255 2	Y	-0-	-0-
05		3689 X	3558	-0-	-131	-0-	131 1	3427 2	Y	-0-	-0-
06		3390 X	3329	-0-	-61	-0-	127 1	3202 2	Y	-0-	-0-
07		3503 X	3476	-0-	-27	-0-	136 1	3340 2	Y	-0-	-0-

DERTING, B. G.		WELL #:	4	RRCID ->	179001	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6970 - 7365
02		435 N	412	-0-	-23	-0-	1 1	411 3	N	-0-	-0-
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 3	N	-0-	-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	1 1	459 3	N	-0-	-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	1 1	483 3	N	-0-	-0-
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	1 1	471 3	N	-0-	-0-
*07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	484 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7184 - 7574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	82 1	2182 2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2341	-0-	-15	-0-	76 1	2265 2	N	-0-			-0-
04		2340 N	2238	-0-	-102	-0-	82 1	2156 2	N	-0-			-0-
05		2418 N	2271	-0-	-147	-0-	84 1	2187 2	N	-0-			-0-
06		2280 N	2170	-0-	-110	-0-	83 1	2087 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	2221	-0-	-104	-0-	87 1	2134 2	N	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000										TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7456 - 7985
02		2900 N	2892	-0-	-8	-0-	7 1	2885 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3064	-0-	-36	-0-	8 1	3056 3	N	-0-			-0-
04		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	8 1	2980 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3068	-0-	-32	-0-	9 1	3059 3	N	-0-			-0-
06		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	7 1	2964 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3050	-0-	-50	-0-	8 1	3042 3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7402
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	77 1	2036 2	N	-0-			-0-
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	89 1	2139 2	N	-0-			-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	77 1	2045 2	N	-0-			-0-
05		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	80 1	2084 2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1619	-0-	-1	-0-	62 1	1557 2	N	-0-			-0-
*07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	68 1	1668 2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7066 - 7424
02		2900 X	2590	-0-	-310	-0-	94 1	2496 2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2749	-0-	-320	-0-	110 1	2639 2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2652	-0-	-198	-0-	97 1	2555 2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2728	-0-	-62	-0-	101 1	2627 2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2641	-0-	-29	-0-	101 1	2540 2	N	-0-			-0-
07		2728 N	2625	-0-	-103	-0-	103 1	2522 2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000										TOTAL DEPTH	8129	PERF.	7566 - 8026
02		3625 X	3551	-0-	-74	-0-	9 1	3542 3	Y	-0-			-0-
03		3875 X	3716	-0-	-159	-0-	9 1	3707 3	Y	-0-			-0-
04		3750 X	3615	-0-	-135	-0-	10 1	3605 3	Y	-0-			-0-
05		3875 X	3691	-0-	-184	-0-	10 1	3681 3	Y	-0-			-0-
06		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	9 1	3531 3	Y	-0-			-0-
*07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	10 1	3658 3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6683 - 7081
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	2 1	983 3	Y	-0-			-0-
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	2 1	939 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	922	-0-	-68	-0-	2 1	920 3	Y	-0-			-0-
05		1023 N	918	-0-	-105	-0-	3 1	915 3	Y	-0-			-0-
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	2 1	933 3	Y	-0-			-0-
07		961 N	423	-0-	-538	-0-	1 1	422 3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000										TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7046 - 7460
02		2697 N	2586	-0-	-111	-0-	6 1	2580 3	Y	-0-			-0-
03		2914 N	1915	-0-	-999	-0-	5 1	1910 3	Y	-0-			-0-
04		2760 N	2030	-0-	-730	-0-	5 1	2025 3	Y	-0-			-0-
05		2759 N	2405	-0-	-354	-0-	7 1	2398 3	Y	-0-			-0-
06		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	6 1	2602 3	Y	-0-			-0-
*07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	6 1	2115 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	179464	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7548 - 8208			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	12	1	4785	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5084 X	5061	-0-	-23	-0-	13	1	5048	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4920 X	4790	-0-	-130	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	14	1	4912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4770 X	4665	-0-	-105	-0-	12	1	4653	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4929 X	4873	-0-	-56	-0-	13	1	4860	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:	8	RRCID ->	179466	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7292 - 7710			
02	6032 X	5425	-0-	-607	-0-	13	1	5412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6448 X	5653	-0-	-795	-0-	14	1	5639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5940 X	5611	-0-	-329	-0-	15	1	5596	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5952 X	5471	-0-	-481	-0-	15	1	5456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	5309	-0-	-451	-0-	13	1	5296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	15	1	5584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	179486	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7525 - 7970			
02	5133 X	4977	-0-	-156	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5580 X	5215	-0-	-365	-0-	13	1	5202	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5400 X	5115	-0-	-285	-0-	14	1	5101	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	15	1	5221	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	12	1	4988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	14	1	5163	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:	10	RRCID ->	179487	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7344 - 7788			
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	5	1	2250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	6	1	2317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	6	1	2305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	7	1	2325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	1913	-0-	-337	-0-	5	1	1908	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	5	1	1981	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PETERSON, A. L.		WELL #:	9	RRCID ->	179548	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7338 - 7768			
02	3422 X	3255	-0-	-167	-0-	8	1	3247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	8	1	3244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3390 X	3313	-0-	-77	-0-	9	1	3304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3503 X	3296	-0-	-207	-0-	9	1	3287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	3251	-0-	-139	-0-	8	1	3243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	3370	-0-	-102	-0-	9	1	3361	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHOOP "A"		WELL #:	6	RRCID ->	179552	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7382 - 7881			
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	7	1	2972	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	8	1	3137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	8	1	2986	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	8	1	3021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	8	1	2880	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	179602	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7678 - 8277			
02	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2940	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	7	1	2660	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2945 N	2825	-0-	-120	-0-	8	1	2817	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	7	1	2772	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7601 - 7781				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-		8	1	3338	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3165	-0-	-90	-0-		8	1	3157	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	2983	-0-	-167	-0-		8	1	2975	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3083	-0-	-172	-0-		9	1	3074	3	Y	-0-			-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-		8	1	3018	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	3014	-0-	-55	-0-		8	1	3006	3	Y	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000										TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7343 - 7821				
02	3132	X	2950	-0-	-182	-0-		7	1	2943	3	N	-0-			-0-
03	3348	X	2896	-0-	-452	-0-		7	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	3180	X	3073	-0-	-107	-0-		8	1	3065	3	N	-0-			-0-
05	3255	X	3087	-0-	-168	-0-		9	1	3078	3	N	-0-			-0-
06	3120	X	2911	-0-	-209	-0-		7	1	2904	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-		8	1	3130	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000										TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7448 - 7883				
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-		1	1	540	3	N	-0-			-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-		2	1	783	3	N	-0-			-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-		2	1	824	3	N	-0-			-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-		3	1	984	3	N	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-		2	1	808	3	N	-0-			-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-		3	1	952	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7277 - 7697				
02	4089	X	3877	-0-	-212	-0-		9	1	3868	3	Y	-0-			-0-
03	4371	X	3952	-0-	-419	-0-		10	1	3942	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	4141	-0-	-89	-0-		11	1	4130	3	Y	-0-			-0-
05	4216	X	3890	-0-	-326	-0-		11	1	3879	3	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3586	-0-	-434	-0-		9	1	3577	3	Y	-0-			-0-
07	4185	X	3589	-0-	-596	-0-		9	1	3580	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000										TOTAL DEPTH	7883	PERF. 7311 - 7742				
02	493	N	461	-0-	-32	-0-		1	1	460	3	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-		1	1	497	3	N	-0-			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-		1	1	492	3	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-		1	1	495	3	N	-0-			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-		1	1	492	3	N	-0-			-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-		1	1	529	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000										TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7295 - 7715				
02	2610	N	2341	-0-	-269	-0-		6	1	2335	3	N	-0-			-0-
03	2728	N	2048	-0-	-680	-0-		5	1	2043	3	N	-0-			-0-
04	2610	N	1982	-0-	-628	-0-		5	1	1977	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2114	-0-	-397	-0-		6	1	2108	3	N	-0-			-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		5	1	1991	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1963	-0-	-83	-0-		5	1	1958	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4234 X	4192	-0-	-42	-0-	-0-	10	1	4182	3	Y	-0-			-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4810	3	Y	-0-			-0-
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4450	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
05	4526 X	4522	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	4509	3	Y	-0-			-0-
06	4680 X	4405	-0-	-275	-0-	-0-	11	1	4394	3	Y	-0-			-0-
07	4836 X	4676	-0-	-160	-0-	-0-	12	1	4664	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3170	3	N	-0-			-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3311	3	N	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3161	3	N	-0-			-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3243	3	N	-0-			-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3108	3	N	-0-			-0-
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3226	3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2084	2	Y	-0-			-0-
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2206	2	Y	-0-			-0-
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2143	2	Y	-0-			-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	Y	-0-			-0-
06	2220 N	2150	-0-	-70	-0-	-0-	82	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	2155	-0-	-139	-0-	-0-	85	1	2070	2	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

02	3016 X	2827	-0-	-189	-0-	-0-	103	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	-0-	97	1	2899	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	-0-	108	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	-0-	112	1	2919	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2909	-0-	-91	-0-	-0-	111	1	2798	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	3024	-0-	-14	-0-	-0-	119	1	2905	2	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

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

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	539	3			Y	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CASTO				WELL #:	1	RRCID ->	179815	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7646 - 8260
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	583				N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	180417	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7025 - 7367
02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-		-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	105	1	2533	2	N	-0-		-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2323	2	N	-0-		-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2535	2	N	-0-		-0-
06	2490 N	2110	-0-	-380	-0-	80	1	2030	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	2239	-0-	-241	-0-	88	1	2151	2	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	3	RRCID ->	180418	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7017 - 7357
02	3770 X	3602	-0-	-168	-0-	131	1	3471	2	N	-0-		-0-
03	4030 X	3856	-0-	-174	-0-	154	1	3702	2	N	-0-		-0-
04	3900 X	3730	-0-	-170	-0-	136	1	3594	2	N	-0-		-0-
05	3937 X	3807	-0-	-130	-0-	140	1	3667	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3639	-0-	-171	-0-	139	1	3500	2	N	-0-		-0-
07	3844 X	3711	-0-	-133	-0-	146	1	3565	2	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	4	RRCID ->	180419	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6996 - 7353
02	8613 X	8278	-0-	-335	-0-	301	1	7977	2	N	-0-		-0-
03	9145 X	8820	-0-	-325	-0-	352	1	8468	2	N	-0-		-0-
04	8850 X	8433	-0-	-417	-0-	307	1	8126	2	N	-0-		-0-
05	9052 X	8648	-0-	-404	-0-	319	1	8329	2	N	-0-		-0-
06	8670 X	8360	-0-	-310	-0-	319	1	8041	2	N	-0-		-0-
07	8835 X	8555	-0-	-280	-0-	336	1	8219	2	N	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	180425	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7705
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOGAN, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	180427	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7098 - 7504
02	5133 X	4843	-0-	-290	-0-	176	1	4667	2	N	-0-		-0-
03	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	167	1	4968	2	N	-0-		-0-
04	5280 X	4967	-0-	-313	-0-	181	1	4786	2	N	-0-		-0-
05	5177 X	4874	-0-	-303	-0-	180	1	4694	2	N	-0-		-0-
06	5010 X	4949	-0-	-61	-0-	189	1	4760	2	N	-0-		-0-
07	5177 X	5003	-0-	-174	-0-	196	1	4807	2	N	-0-		-0-

YOUNG, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	180429	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7698 - 8372
02	4234 X	4137	-0-	-97	-0-	10	1	4127	3	N	-0-		-0-
03	4526 X	4376	-0-	-150	-0-	11	1	4365	3	N	-0-		-0-
04	4380 X	4287	-0-	-93	-0-	11	1	4276	3	N	-0-		-0-
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	13	1	4491	3	N	-0-		-0-
06	4290 X	4224	-0-	-66	-0-	10	1	4214	3	N	-0-		-0-
07	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	11	1	4355	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000											TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7125 - 7541			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2900 X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-					-0-
03		2976 X	2822	-0-	-154	-0-	92	1	2730	2	N	-0-					-0-
04		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	113	1	2993	2	N	-0-					-0-
05		3038 X	2493	-0-	-545	-0-	92	1	2401	2	N	-0-					-0-
06		2940 X	2692	-0-	-248	-0-	103	1	2589	2	N	-0-					-0-
07		3224 X	2723	-0-	-501	-0-	107	1	2616	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000											TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6872 - 7140			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000											TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7641 - 8263			
02		696 N	528	-0-	-168	-0-	1	1	527	3	N	-0-					-0-
03		682 N	505	-0-	-177	-0-	1	1	504	3	N	-0-					-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	3	N	-0-					-0-
05		558 N	456	-0-	-102	-0-	1	1	455	3	N	-0-					-0-
06		480 N	436	-0-	-44	-0-	1	1	435	3	N	-0-					-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	1	1	442	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000											TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7441 - 7896			
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4175	3	N	-0-					-0-
03		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	3	N	-0-					-0-
04		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	11	1	4237	3	N	-0-					-0-
05		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	12	1	4256	3	N	-0-					-0-
06		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	10	1	4048	3	N	-0-					-0-
*07		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	11	1	4169	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000											TOTAL DEPTH	7484	PERF.	6990 - 7354			
02		2842 X	2605	-0-	-237	-0-	95	1	2510	2	N	-0-					-0-
03		3038 X	2938	-0-	-100	-0-	117	1	2821	2	N	-0-					-0-
04		2940 X	2919	-0-	-21	-0-	106	1	2813	2	N	-0-					-0-
05		2852 X	2812	-0-	-40	-0-	104	1	2708	2	N	-0-					-0-
06		2850 X	2636	-0-	-214	-0-	101	1	2535	2	N	-0-					-0-
07		3007 X	2635	-0-	-372	-0-	103	1	2532	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000											TOTAL DEPTH	8480	PERF.	7769 - 8385			
02		1740 N	1689	-0-	-51	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-
03		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	5	1	1864	3	N	-0-					-0-
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	5	1	1780	3	N	-0-					-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	N	-0-					-0-
06		1800 N	1752	-0-	-48	-0-	4	1	1748	3	N	-0-					-0-
07		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	5	1	1795	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000											TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6935 - 7338			
02		3045 X	2879	-0-	-166	-0-	7	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03		3255 X	3086	-0-	-169	-0-	8	1	3078	3	Y	-0-					-0-
04		3150 X	3023	-0-	-127	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-					-0-
05		3224 X	2975	-0-	-249	-0-	8	1	2967	3	Y	-0-					-0-
06		3030 X	2791	-0-	-239	-0-	7	1	2784	3	Y	-0-					-0-
07		3131 X	2817	-0-	-314	-0-	7	1	2810	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SCHLUTER		WELL #:		2	RRCID ->	180620	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7690 - 8590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	626 3	8 9	Y	7	21 1		1
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 3	1 9	Y	1	1 1		1
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-			1
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-			1
06		450 N	215	-0-	-235	-0-	215 3		Y	-0-			1
07		403 N	207	-0-	-196	-0-	198 3	9 9	Y	8			9

CHIEF-PENT		WELL #:		1	RRCID ->	180910	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6824 - 7161	
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	52 1	1254 2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	56 1	1282 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	53 1	1247 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	56 1	1276 2	N	-0-			-0-
*06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	53 1	1249 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	53 1	1249 2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		1	RRCID ->	180911	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7195 - 7621	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180912	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6784 - 7030	
02		2436 N	2401	-0-	-35	-0-	102 1	2299 2	N	-0-			-0-
03		2604 N	2538	-0-	-66	-0-	103 1	2435 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2480	-0-	-40	-0-	102 1	2378 2	N	-0-			-0-
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	102 1	2471 2	N	-0-			-0-
*06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	99 1	2433 2	N	-0-			-0-
*07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	101 1	2475 2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		1	RRCID ->	180913	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7887 - 8640	
02		4118 X	3918	-0-	-200	-0-	334 1	3584 2	Y	-0-			-0-
03		4371 X	4222	-0-	-149	-0-	355 1	3867 2	Y	-0-			-0-
04		4170 X	4032	-0-	-138	-0-	333 1	3699 2	Y	-0-			-0-
05		4247 X	4130	-0-	-117	-0-	333 1	3797 2	Y	-0-			-0-
06		4080 X	3977	-0-	-103	-0-	315 1	3662 2	Y	-0-			-0-
07		4216 X	4106	-0-	-110	-0-	310 1	3796 2	Y	-0-			-0-

POOL "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	180976	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7094 - 7405	
02		2494 N	2420	-0-	-74	-0-	88 1	2332 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2569	-0-	-66	-0-	84 1	2485 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2472	-0-	-48	-0-	90 1	2382 2	N	-0-			-0-
05		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	93 1	2431 2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2433	-0-	-57	-0-	93 1	2340 2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2508	-0-	-34	-0-	98 1	2410 2	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	180977	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7637 - 8265	
02		725 N	717	-0-	-8	-0-	2 1	715 3	N	-0-			-0-
03		837 N	693	-0-	-144	-0-	2 1	691 3	N	-0-			-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	2 1	823 3	N	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	2 1	823 3	N	-0-			-0-
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	2 1	800 3	N	-0-			-0-
07		868 N	865	-0-	-3	-0-	2 1	863 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2813 X	2706	-0-	-107	-0-	98	1	2608	2	N	-0-	-0-			-0-
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	96	1	2854	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	2	N	-0-	-0-			-0-
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	107	1	2799	2	N	-0-	-0-			-0-
06	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	99	1	2489	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2945 X	2764	-0-	-181	-0-	108	1	2656	2	N	-0-	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-	-0-			5
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-	-0-			5
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-	-0-			5
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-	-0-			5
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	3	1	1334	3	Y	-0-	-0-			5
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-	-0-			5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

02	667 N	657	-0-	-10	-0-	24	1	633	2	N	-0-	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-	-0-			-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	24	1	640	2	N	-0-	-0-			-0-
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	26	1	667	2	N	-0-	-0-			-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	N	-0-	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	2	N	-0-	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	2	N	-0-	-0-			-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	119	1	3155	2	N	-0-	-0-			-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	125	1	3266	2	N	-0-	-0-			-0-
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	125	1	3160	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	129	1	3149	2	N	-0-	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

02	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	16	1	6730	3	Y	-0-	-0-			-0-
03	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	18	1	7157	3	Y	-0-	-0-			-0-
04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	18	1	6887	3	Y	-0-	-0-			-0-
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	20	1	7040	3	Y	15	15	1		-0-
06	6870 X	6601	-0-	-269	-0-	16	1	6585	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	7099 X	6827	-0-	-272	-0-	18	1	6809	3	Y	-0-	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7070 - 7466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1276 N	1188	-0-	-88	-0-	43 1	1145 2	N	-0-				-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	54 1	1289 2	N	-0-				-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	47 1	1241 2	N	-0-				-0-
05		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	47 1	1218 2	N	-0-				-0-
06		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	45 1	1132 2	N	-0-				-0-
07		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	48 1	1173 2	N	-0-				-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7343 - 7769		
02		5829 X	4808	-0-	-1021	-0-	388 1	4420 3	N	-0-				-0-
03		5797 X	5128	-0-	-669	-0-	415 1	4713 3	N	-0-				-0-
04		5610 X	4852	-0-	-758	-0-	402 1	4450 3	N	-0-				-0-
05		5704 X	5393	-0-	-311	-0-	417 1	4976 3	N	-0-				-0-
06		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	401 1	4627 3	N	-0-				-0-
07		5146 X	4647	-0-	-499	-0-	414 1	4233 3	N	-0-				-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7164 - 7550		
02		2059 N	2045	-0-	-14	-0-	74 1	1971 2	N	-0-				-0-
03		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	69 1	2072 2	N	-0-				-0-
04		2160 N	2005	-0-	-155	-0-	73 1	1932 2	N	-0-				-0-
05		2201 N	2085	-0-	-116	-0-	77 1	2008 2	N	-0-				-0-
06		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	76 1	1922 2	N	-0-				-0-
07		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	80 1	1961 2	N	-0-				-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001										TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7393 - 7905		
02		2349 X	1152	-0-	-1197	-0-	3 1	1149 3	N	-0-				-0-
03		2511 X	1098	-0-	-1413	-0-	3 1	1095 3	N	-0-				-0-
04		1680 X	1257	-0-	-423	-0-	3 1	1254 3	N	-0-				-0-
05		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	5 1	1768 3	N	-0-				-0-
06		1200 X	531	-0-	-669	-0-	1 1	530 3	N	-0-				-0-
07		1302 N	567	-0-	-735	-0-	2 1	565 3	N	-0-				-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7416 - 7975		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7301 - 7731		
02		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	7 1	2875 3	N	-0-				-0-
03		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	7 1	2915 3	N	-0-				-0-
04		2940 X	2776	-0-	-164	-0-	7 1	2769 3	N	-0-				-0-
05		3038 X	2744	-0-	-294	-0-	8 1	2736 3	N	-0-				-0-
06		2820 N	2800	-0-	-20	-0-	7 1	2793 3	N	-0-				-0-
*07		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	8 1	2922 3	N	-0-				-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000										TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7099 - 7494		
02		5220 X	4939	-0-	-281	-0-	179 1	4760 2	N	-0-				-0-
03		5580 X	5312	-0-	-268	-0-	173 1	5139 2	N	-0-				-0-
04		5250 X	5071	-0-	-179	-0-	185 1	4886 2	N	-0-				-0-
05		5425 X	5171	-0-	-254	-0-	191 1	4980 2	N	-0-				-0-
06		5190 X	4956	-0-	-234	-0-	189 1	4767 2	N	-0-				-0-
07		5301 X	5091	-0-	-210	-0-	200 1	4891 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
LYNNE WEIL		WELL #:	1		RRCID ->	181232		COMPL. DATE	10/25/2000		TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7187 - 7573		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-		-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-		-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	-0-		-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	-0-		-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-		-0-
*07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	N	-0-		-0-

POOL "B"		WELL #:	2		RRCID ->	181235		COMPL. DATE	11/17/2000		TOTAL DEPTH	7572 PERF. 7095 - 7449		
02		3422 X	3374	-0-	-48	-0-	123	1	3251	2	Y	-0-		-0-
03		3658 X	3605	-0-	-53	-0-	117	1	3488	2	Y	-0-		-0-
04		3540 X	3472	-0-	-68	-0-	127	1	3345	2	Y	-0-		-0-
05		3658 X	3554	-0-	-104	-0-	131	1	3423	2	Y	-0-		-0-
06		3540 X	3401	-0-	-139	-0-	130	1	3271	2	Y	-0-		-0-
07		3596 X	3474	-0-	-122	-0-	136	1	3338	2	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:	9		RRCID ->	181237		COMPL. DATE	11/16/2000		TOTAL DEPTH	7565 PERF. 7008 - 7459		
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	Y	-0-		-0-
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	938	3	Y	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	Y	-0-		-0-
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	2	1	702	3	Y	-0-		-0-
06		900 N	666	-0-	-234	-0-	2	1	664	3	Y	-0-		-0-
07		744 N	689	-0-	-55	-0-	2	1	687	3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:	11		RRCID ->	181239		COMPL. DATE	12/10/2000		TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7014 - 7446		
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1050	3	Y	-0-		-0-
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-		-0-
04		1110 N	1020	-0-	-90	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-		-0-
05		1116 N	899	-0-	-217	-0-	3	1	896	3	Y	-0-		-0-
06		1050 N	823	-0-	-227	-0-	2	1	821	3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	918	-0-	-136	-0-	2	1	916	3	Y	-0-		-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT		WELL #:	2		RRCID ->	181270		COMPL. DATE	01/08/2001		TOTAL DEPTH	8105 PERF. 7446 - 7968		
02		2668 N	2619	-0-	-49	-0-	6	1	2613	3	N	-0-		-0-
03		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	7	1	2794	3	N	-0-		-0-
04		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	7	1	2724	3	N	-0-		-0-
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	8	1	2808	3	N	-0-		-0-
06		2700 N	2678	-0-	-22	-0-	7	1	2671	3	N	-0-		-0-
07		2821 N	2770	-0-	-51	-0-	7	1	2763	3	N	-0-		-0-

LAU		WELL #:	1		RRCID ->	181271		COMPL. DATE	11/22/2000		TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7174 - 7567		
02		2552 N	2447	-0-	-105	-0-	89	1	2358	2	N	-0-		-0-
03		2635 N	2628	-0-	-7	-0-	86	1	2542	2	N	-0-		-0-
04		2490 N	2483	-0-	-7	-0-	91	1	2392	2	N	-0-		-0-
05		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	95	1	2481	2	N	-0-		-0-
06		2550 N	2439	-0-	-111	-0-	93	1	2346	2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2542	-0-	-31	-0-	100	1	2442	2	N	-0-		-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	5		RRCID ->	181274		COMPL. DATE	12/08/2000		TOTAL DEPTH	7680 PERF. 7143 - 7559		
02		2871 X	2456	-0-	-415	-0-	89	1	2367	2	N	-0-		-0-
03		3069 X	2904	-0-	-165	-0-	94	1	2810	2	N	-0-		-0-
04		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	103	1	2726	2	N	-0-		-0-
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	106	1	2770	2	N	-0-		-0-
06		2820 X	2785	-0-	-35	-0-	106	1	2679	2	N	-0-		-0-
07		2914 N	2675	-0-	-239	-0-	105	1	2570	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BLAKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	181404	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7055 - 7393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3214 X	3214	-0-	-0-	117 1	3097 2	N	-0-		-0-
03		3402 X	3402	-0-	-0-	136 1	3266 2	N	-0-		-0-
04		3282 X	3282	-0-	-0-	120 1	3162 2	N	-0-		-0-
05		3349 X	3349	-0-	-0-	124 1	3225 2	N	-0-		-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	122 1	3081 2	N	-0-		-0-
*07		3279 X	3279	-0-	-0-	129 1	3150 2	N	-0-		-0-

SEWELL RANCH "A"		WELL #:	4	RRCID ->	181897	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6894 - 7300
02		4089 X	3729	-0-	-360	9 1	3720 3	Y	-0-		-0-
03		4371 X	4015	-0-	-356	10 1	4005 3	Y	-0-		-0-
04		4230 X	3860	-0-	-370	10 1	3850 3	Y	-0-		-0-
05		4371 X	3916	-0-	-455	11 1	3905 3	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3740	-0-	-160	9 1	3731 3	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3921	-0-	-109	10 1	3911 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:	10	RRCID ->	181898	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	7486 - 8053
02		1044 N	954	-0-	-90	2 1	952 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	1029	-0-	-56	3 1	1026 3	N	-0-		-0-
04		1020 N	961	-0-	-59	3 1	958 3	N	-0-		-0-
05		1023 N	995	-0-	-28	3 1	992 3	N	-0-		-0-
06		990 N	937	-0-	-53	2 1	935 3	N	-0-		-0-
07		992 N	970	-0-	-22	3 1	967 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:	6	RRCID ->	181900	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7095 - 7525
02		4437 X	4336	-0-	-101	10 1	4326 3	Y	-0-		-0-
03		4743 X	4575	-0-	-168	11 1	4564 3	Y	-0-		-0-
04		4590 X	4443	-0-	-147	12 1	4431 3	Y	-0-		-0-
05		4743 X	4490	-0-	-253	12 1	4478 3	Y	-0-		-0-
06		4246 X	4246	-0-	-0-	11 1	4235 3	Y	-0-		-0-
*07		4422 X	4422	-0-	-0-	12 1	4410 3	Y	-0-		-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181901	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7080 - 7472
02		754 N	714	-0-	-40	26 1	688 2	N	-0-		-0-
03		775 N	766	-0-	-9	31 1	735 2	N	-0-		-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	28 1	731 2	N	-0-		-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	30 1	771 2	N	-0-		-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	31 1	772 2	N	-0-		-0-
*07		789 N	789	-0-	-0-	31 1	758 2	N	-0-		-0-

MCALISTER, O. H. GU		WELL #:	11	RRCID ->	181902	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7117 - 7460
02		3092 X	3092	-0-	-0-	7 1	3085 3	N	-0-		-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	8 1	3353 3	N	-0-		-0-
04		3216 X	3216	-0-	-0-	9 1	3207 3	N	-0-		-0-
05		3345 X	3345	-0-	-0-	9 1	3336 3	N	-0-		-0-
06		3159 X	3159	-0-	-0-	8 1	3151 3	N	-0-		-0-
*07		3275 X	3275	-0-	-0-	9 1	3266 3	N	-0-		-0-

WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	181907	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6773 - 7115
02		2333 N	2333	-0-	-0-	6 1	2327 3	N	-0-		-0-
03		2511 N	2430	-0-	-81	6 1	2424 3	N	-0-		-0-
04		2430 N	2402	-0-	-28	6 1	2396 3	N	-0-		-0-
05		2480 N	2354	-0-	-126	7 1	2347 3	N	-0-		-0-
06		2340 N	2112	-0-	-228	5 1	2107 3	N	-0-		-0-
07		2480 N	2350	-0-	-130	6 1	2344 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	181943	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7215 - 7699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4756 X	4430	-0-	-326	-0-	11 1	4419 3	Y	-0-	5
03		4929 X	4523	-0-	-406	-0-	11 1	4512 3	Y	-0-	5
04		4710 X	4471	-0-	-239	-0-	12 1	4459 3	Y	-0-	5
05		4867 X	4642	-0-	-225	-0-	13 1	4629 3	Y	-0-	5
06		4560 X	4410	-0-	-150	-0-	11 1	4399 3	Y	-0-	5
07		4712 X	4586	-0-	-126	-0-	12 1	4574 3	Y	-0-	5

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	181944	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7453 - 7957	
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	1 1	171 3	N	-0-	-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3		N	-0-	-0-
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	177 3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	11	RRCID ->	182023	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7150 - 7612	
02		3857 X	3742	-0-	-115	-0-	9 1	3733 3	Y	-0-	-0-
03		4123 X	3997	-0-	-126	-0-	10 1	3987 3	Y	-0-	-0-
04		3930 X	3545	-0-	-385	-0-	9 1	3536 3	Y	-0-	-0-
05		4061 X	3635	-0-	-426	-0-	10 1	3625 3	Y	-0-	-0-
06		3900 X	3586	-0-	-314	-0-	9 1	3577 3	Y	-0-	-0-
07		3999 X	3789	-0-	-210	-0-	10 1	3779 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	12	RRCID ->	182024	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7137 - 7247	
02		2900 N	2901	-0-	1	-0-	7 1	2894 3	Y	-0-	-0-
03		3057 N	3056	-0-	-1	-0-	8 1	3048 3	Y	-0-	-0-
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	8 1	2943 3	Y	-0-	-0-
05		3069 N	2960	-0-	-109	-0-	8 1	2952 3	Y	-0-	-0-
06		2970 N	2771	-0-	-199	-0-	7 1	2764 3	Y	-0-	-0-
07		3038 N	2822	-0-	-216	-0-	7 1	2815 3	Y	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	3	RRCID ->	182142	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7669 - 8289	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	2	RRCID ->	182143	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7322 - 7797	
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	124 1	3299 2	N	-0-	-0-
03		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	127 1	3048 2	N	-0-	-0-
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	136 1	3592 2	N	-0-	-0-
05		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	139 1	3623 2	N	-0-	-0-
06		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	136 1	3421 2	N	-0-	-0-
*07		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	139 1	3405 2	N	-0-	-0-

GRAHAM-SHOOP		WELL #:	2	RRCID ->	182144	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7443 - 7943	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TALLY, E. C.		WELL #:	3	RRCID ->	182145	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7133 - 7547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3596 X	3476	-0-	-120	-0-	126 1	3350 2	Y	-0-	-0-
03		3844 X	3696	-0-	-148	-0-	120 1	3576 2	Y	-0-	-0-
04		3690 X	3576	-0-	-114	-0-	130 1	3446 2	Y	-0-	-0-
05		3751 X	3591	-0-	-160	-0-	132 1	3459 2	Y	-0-	-0-
06		3630 X	3488	-0-	-142	-0-	133 1	3355 2	Y	-0-	-0-
07		3720 X	3514	-0-	-206	-0-	138 1	3376 2	Y	-0-	-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	1	RRCID ->	182146	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7256 - 7739
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	70 1	1867 2	N	-0-	-0-
03		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	64 1	1887 2	N	-0-	-0-
04		2010 N	1972	-0-	-38	-0-	72 1	1900 2	N	-0-	-0-
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	77 1	2002 2	N	-0-	-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	73 1	1851 2	N	-0-	-0-
07		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	77 1	1897 2	N	-0-	-0-

PKF		WELL #:	4	RRCID ->	182161	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7618 - 8248
02		1015 N	968	-0-	-47	-0-	83 1	885 2	N	-0-	-0-
03		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	88 1	954 2	N	-0-	-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	87 1	968 2	N	-0-	-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	86 1	975 2	N	-0-	-0-
06		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	80 1	931 2	N	-0-	-0-
07		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	80 1	981 2	N	-0-	-0-

TITCH, R. L.		WELL #:	7	RRCID ->	182204	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7208 - 7679
02		T. A.	1197	-0-	1197	3880	3 1	1194 3	Y	-0-	-0-
03		T. A.	1274	-0-	1274	5154	3 1	1271 3	Y	-0-	-0-
04		T. A.	1028	-0-	1028	6182	3 1	1025 3	Y	-0-	-0-
05		T. A.	1207	-0-	1207	7389	3 1	1204 3	Y	-0-	-0-
06		3000 N	1543	-0-	-1457	5932	4 1	1539 3	Y	-0-	-0-
*07		3100 N	1570	-0-	-1530	4402	4 1	1566 3	Y	-0-	-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:	2	RRCID ->	182285	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7203 - 7643
02		667 N	637	-0-	-30	-0-	23 1	614 2	N	-0-	-0-
03		713 N	400	-0-	-313	-0-	13 1	387 2	N	-0-	-0-
04		690 N	621	-0-	-69	-0-	23 1	598 2	N	-0-	-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	28 1	742 2	N	-0-	-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	25 1	618 2	N	-0-	-0-
07		651 N	580	-0-	-71	-0-	23 1	557 2	N	-0-	-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:	3	RRCID ->	182286	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7197 - 7639
02		986 N	873	-0-	-113	-0-	32 1	841 2	N	-0-	-0-
03		1023 N	989	-0-	-34	-0-	32 1	957 2	N	-0-	-0-
04		990 N	829	-0-	-161	-0-	30 1	799 2	N	-0-	-0-
05		930 N	817	-0-	-113	-0-	30 1	787 2	N	-0-	-0-
06		960 N	802	-0-	-158	-0-	31 1	771 2	N	-0-	-0-
*07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	35 1	853 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	182287	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7095 - 7507
02		2697 X	2383	-0-	-314	-0-	87 1	2296 2	Y	-0-	-0-
03		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	116 1	2797 2	Y	-0-	-0-
04		2580 X	2489	-0-	-91	-0-	91 1	2398 2	Y	-0-	-0-
05		2666 X	2253	-0-	-413	-0-	83 1	2170 2	Y	-0-	-0-
06		2820 N	2115	-0-	-705	-0-	81 1	2034 2	Y	-0-	-0-
07		2573 N	2433	-0-	-140	-0-	95 1	2338 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7266 - 7746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2523 N	2503	-0-	-20	-0-	6 1	2497 3	Y	-0-			-0-
03		2666 N	2649	-0-	-17	-0-	7 1	2642 3	Y	-0-			-0-
04		2580 N	2491	-0-	-89	-0-	7 1	2484 3	Y	-0-			-0-
05		2666 N	2606	-0-	-60	-0-	7 1	2599 3	Y	-0-			-0-
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	7 1	2635 3	Y	-0-			-0-
*07		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	7 1	2804 3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7155 - 7739	
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	1 1	599 3	Y	-0-			-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	2 1	627 3	Y	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	2 1	582 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	2 1	581 3	Y	-0-			-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	3 1	1196 3	Y	-0-			-0-
*07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	3 1	1293 3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7495 - 7989	
02		812 N	713	-0-	-99	-0-	26 1	687 2	N	-0-			-0-
03		806 N	681	-0-	-125	-0-	22 1	659 2	N	-0-			-0-
04		780 N	605	-0-	-175	-0-	22 1	583 2	N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	36 1	952 2	N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	33 1	837 2	N	-0-			-0-
*07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	34 1	837 2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7476 - 7957	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001										TOTAL DEPTH	8395	PERF. 7611 - 8270	
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	9 1	3609 3	Y	-0-			-0-
03		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	9 1	3816 3	Y	-0-			-0-
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	10 1	3665 3	Y	-0-			-0-
05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	11 1	3775 3	Y	-0-			-0-
06		3750 X	3461	-0-	-289	-0-	9 1	3452 3	Y	-0-			-0-
07		3875 X	3682	-0-	-193	-0-	10 1	3672 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001										TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7107 - 7517	
02		1160 X	1031	-0-	-129	-0-	37 1	994 2	Y	-0-			-0-
03		1178 X	1097	-0-	-81	-0-	44 1	1053 2	Y	-0-			-0-
04		1110 X	1062	-0-	-48	-0-	39 1	1023 2	Y	-0-			-0-
05		1116 X	1101	-0-	-15	-0-	41 1	1060 2	Y	-0-			-0-
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	40 1	1017 2	Y	-0-			-0-
*07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	43 1	1048 2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7215 - 7660	
02		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	66 1	1740 2	N	-0-			-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	62 1	1866 2	N	-0-			-0-
04		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	69 1	1820 2	N	-0-			-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	71 1	1857 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	69 1	1744 2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1818	-0-	-135	-0-	71 1	1747 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000										TOTAL DEPTH	8372	PERF. 7664 -	8302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4466 X	4225	-0-	-241	-0-	10	1	4215	3	N	-0-			-0-
03	4774 X	4482	-0-	-292	-0-	11	1	4471	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	4311	-0-	-309	-0-	11	1	4300	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4406	-0-	-337	-0-	12	1	4394	3	N	-0-			-0-
06	4440 X	4217	-0-	-223	-0-	10	1	4207	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	4458	-0-	-68	-0-	12	1	4446	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6998 -	7352	
02	1015 N	963	-0-	-52	-0-	2	1	961	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	977	-0-	-77	-0-	2	1	975	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	3	1	1028	3	N	-0-			-0-
*07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7018 -	7453	
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	6	1	2638	3	Y	-0-			-0-
03	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-			-0-
04	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	7	1	2552	3	Y	-0-			-0-
05	2728 N	2679	-0-	-49	-0-	7	1	2672	3	Y	-0-			-0-
06	2610 N	2485	-0-	-125	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-			-0-
*07	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	7	1	2674	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001										TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7129 -	7561	
02	3799 X	3550	-0-	-249	-0-	129	1	3421	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3239	-0-	-822	-0-	105	1	3134	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	2987	-0-	-943	-0-	109	1	2878	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	2964	-0-	-818	-0-	109	1	2855	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	2776	-0-	-884	-0-	106	1	2670	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	2743	-0-	-1039	-0-	108	1	2635	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001										TOTAL DEPTH	8455	PERF. 7680 -	8305	
02	1769 N	1662	-0-	-107	-0-	142	1	1520	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	150	1	1632	2	N	-0-			-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	147	1	1639	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	145	1	1653	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	135	1	1568	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	132	1	1622	2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7673 -	8173	
02	1073 N	1046	-0-	-27	-0-	3	1	1043	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	3	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1105	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	3	1	1091	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	2	1	919	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	988	-0-	-159	-0-	3	1	985	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7814 -	8745	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7337	-	7913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	13	1	5416	3	Y	-0-			
03		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	14	1	5737	3	Y	-0-			
04		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	15	1	5554	3	Y	-0-			
05		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	16	1	5924	3	Y	-0-			
06		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	14	1	5623	3	Y	-0-			
07		5797 X	5542	-0-	-255	-0-	14	1	5528	3	Y	-0-			

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001										TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7100	-	7499
02		928 N	891	-0-	-37	-0-	32	1	859	2	N	-0-			
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-			
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	2	N	-0-			
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-			
06		960 N	935	-0-	-25	-0-	36	1	899	2	N	-0-			
*07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	2	N	-0-			

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001										TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7067	-	7460
02		3422 X	2855	-0-	-567	-0-	104	1	2751	2	N	-0-			
03		3658 X	3188	-0-	-470	-0-	127	1	3061	2	N	-0-			
04		3540 X	2925	-0-	-615	-0-	107	1	2818	2	N	-0-			
05		3441 X	2894	-0-	-547	-0-	107	1	2787	2	N	-0-			
06		3090 X	2709	-0-	-381	-0-	103	1	2606	2	N	-0-			
07		3193 X	2729	-0-	-464	-0-	107	1	2622	2	N	-0-			

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7112	-	7642
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	14	1	5890	3	Y	-0-			
03		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	15	1	6001	3	Y	-0-			
04		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	15	1	5500	3	Y	-0-			
05		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	15	1	5523	3	Y	-0-			
06		5850 X	5269	-0-	-581	-0-	13	1	5256	3	Y	-0-			
07		6045 X	5169	-0-	-876	-0-	14	1	5155	3	Y	-0-			

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7199	-	7634
02		3335 X	3275	-0-	-60	-0-	119	1	3156	2	N	-0-			
03		3565 X	3516	-0-	-49	-0-	115	1	3401	2	N	-0-			
04		3450 X	3399	-0-	-51	-0-	124	1	3275	2	N	-0-			
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	132	1	3454	2	N	-0-			
06		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	130	1	3267	2	N	-0-			
07		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	135	1	3314	2	N	-0-			

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001										TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7081	-	7650
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001										TOTAL DEPTH	8117	PERF.	7459	-	8031
02		1160 N	1149	-0-	-11	-0-	3	1	1146	3	Y	-0-			
03		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	3	1	1172	3	Y	-0-			
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-			
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	3	1	1209	3	Y	-0-			
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	3	1	1089	3	Y	-0-			
*07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001												TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7203 - 7683		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-		1	1	400	3	Y	-0-				-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-		1	1	462	3	Y	-0-				-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-		1	1	427	3	Y	-0-				-0-
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-		1	1	450	3	Y	-0-				-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-		2	1	621	3	Y	-0-				-0-
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-		2	1	926	3	Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001												TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7397 - 7990		
02		4901 X	4431	-0-	-470	-0-		11	1	4420	3	Y	-0-				-0-
03		5115 X	4866	-0-	-249	-0-		12	1	4854	3	Y	-0-				-0-
04		4950 X	4723	-0-	-227	-0-		13	1	4710	3	Y	-0-				-0-
05		5115 X	4916	-0-	-199	-0-		14	1	4902	3	Y	-0-				-0-
06		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		13	1	5059	3	Y	-0-				-0-
*07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		14	1	5330	3	Y	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001												TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7651 - 8259		
02		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		10	1	3982	3	N	-0-				-0-
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		11	1	4291	3	N	-0-				-0-
04		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-		11	1	4054	3	N	-0-				-0-
05		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		12	1	4151	3	N	-0-				-0-
06		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		10	1	3882	3	N	-0-				-0-
*07		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		11	1	4064	3	N	-0-				-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001												TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7133 - 7559		
02		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-		103	1	2743	2	N	-0-				-0-
03		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		97	1	2892	2	N	-0-				-0-
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-		107	1	2834	2	N	-0-				-0-
05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		111	1	2898	2	N	-0-				-0-
06		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		112	1	2836	2	N	-0-				-0-
*07		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		119	1	2906	2	N	-0-				-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001												TOTAL DEPTH	8719	PERF.	7866 - 8590		
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-		2	1	201	2	Y	-0-				-0-
								613	3								
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-		2	1	213	2	Y	-0-				-0-
								650	3								
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-		2	1	206	2	Y	-0-				-0-
								628	3								
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-		2	1	213	2	Y	-0-				-0-
								645	3								
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-		2	1	204	2	Y	-0-				-0-
								618	3								
*07		828 N	828	-0-	-0-	-0-		2	1	205	2	Y	-0-				-0-
								621	3								

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001												TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7465 - 7952		
02		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-		152	1	4037	2	N	-0-				-0-
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		131	1	3920	2	N	-0-				-0-
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-		139	1	3685	2	N	-0-				-0-
05		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		145	1	3792	2	N	-0-				-0-
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		142	1	3578	2	N	-0-				-0-
*07		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		148	1	3616	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3045 X	2932	-0-	-113	-0-	7 1	2925 3	N	-0-		-0-	
03		3255 X	3051	-0-	-204	-0-	8 1	3043 3	N	-0-		-0-	
04		3150 X	2958	-0-	-192	-0-	8 1	2950 3	N	-0-		-0-	
05		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	9 1	3061 3	N	-0-		-0-	
06		3120 X	2927	-0-	-193	-0-	7 1	2920 3	N	-0-		-0-	
07		3131 X	3051	-0-	-80	-0-	8 1	3043 3	N	-0-		-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071													
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	3 1	1332 3	Y	-0-		-0-	
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	4 1	1415 3	Y	-0-		-0-	
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	4 1	1355 3	Y	-0-		-0-	
05		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	4 1	1374 3	Y	-0-		-0-	
06		1350 N	1327	-0-	-23	-0-	3 1	1324 3	Y	-0-		-0-	
*07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	4 1	1402 3	Y	-0-		-0-	

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424													
02		1276 N	1204	-0-	-72	-0-	3 1	1201 3	N	-0-		-0-	
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	3 1	1370 3	N	-0-		-0-	
04		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	3 1	1254 3	N	-0-		-0-	
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	4 1	1357 3	N	-0-		-0-	
06		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	3 1	1292 3	N	-0-		-0-	
07		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	3 1	1249 3	N	-0-		-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014													
02		928 N	888	-0-	-40	-0-	2 1	886 3	Y	-0-		-0-	
03		961 N	900	-0-	-61	-0-	2 1	898 3	Y	-0-		-0-	
04		900 N	862	-0-	-38	-0-	2 1	860 3	Y	-0-		-0-	
05		961 N	878	-0-	-83	-0-	2 1	876 3	Y	-0-		-0-	
06		870 N	795	-0-	-75	-0-	2 1	793 3	Y	-0-		-0-	
07		899 N	813	-0-	-86	-0-	2 1	811 3	Y	-0-		-0-	

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440													
02		1218 N	1176	-0-	-42	-0-	3 1	1173 3	Y	-0-		-0-	
03		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	3 1	1234 3	Y	-0-		-0-	
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	3 1	1187 3	Y	-0-		-0-	
05		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	3 1	1222 3	Y	-0-		-0-	
06		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	3 1	1171 3	Y	-0-		-0-	
07		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	3 1	1206 3	Y	-0-		-0-	

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400													
02		696 N	683	-0-	-13	-0-	25 1	658 2	N	-0-		-0-	
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	693 2	N	-0-		-0-	
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	25 1	672 2	N	-0-		-0-	
05		744 N	671	-0-	-73	-0-	25 1	646 2	N	-0-		-0-	
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	25 1	625 2	N	-0-		-0-	
07		713 N	497	-0-	-216	-0-	20 1	477 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407													
02		1653 N	1565	-0-	-88	-0-	57 1	1508 2	N	-0-		-0-	
03		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	53 1	1584 2	N	-0-		-0-	
04		1650 N	1552	-0-	-98	-0-	57 1	1495 2	N	-0-		-0-	
05		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	58 1	1504 2	N	-0-		-0-	
06		1590 N	1497	-0-	-93	-0-	57 1	1440 2	N	-0-		-0-	
07		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	59 1	1455 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7660	- 8278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	4 1	1822 3	N	-0-			-0-
03		2015 N	1827	-0-	-188	-0-	5 1	1822 3	N	-0-			-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	5 1	1870 3	N	-0-			-0-
05		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	5 1	1888 3	N	-0-			-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	5 1	1807 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1797	-0-	-156	-0-	5 1	1792 3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7650	- 8277
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	2 1	645 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	669	-0-	-44	-0-	2 1	667 3	Y	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	2 1	637 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	666	-0-	-16	-0-	2 1	664 3	Y	-0-			-0-
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	2 1	647 3	Y	-0-			-0-
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	2 1	672 3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7621	- 8287
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 1	398 3	Y	-0-			-0-
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	1 1	430 3	Y	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	1 1	407 3	Y	-0-			-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 1	413 3	Y	-0-			-0-
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	1 1	402 3	Y	-0-			-0-
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	1 1	397 3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001										TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7050	- 7352
02		3654 X	3456	-0-	-198	-0-	126 1	3330 2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3333	-0-	-666	-0-	108 1	3225 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3163	-0-	-707	-0-	115 1	3048 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3149	-0-	-850	-0-	116 1	3033 2	N	-0-			-0-
06		3810 X	2922	-0-	-888	-0-	111 1	2811 2	N	-0-			-0-
07		3689 X	2966	-0-	-723	-0-	116 1	2850 2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7601	- 8266
02		1363 N	1337	-0-	-26	-0-	3 1	1334 3	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	4 1	1399 3	Y	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	4 1	1389 3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	4 1	1398 3	Y	-0-			-0-
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	3 1	1360 3	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	4 1	1395 3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001										TOTAL DEPTH	7692	PERF. 7155	- 7593
02		2175 N	2063	-0-	-112	-0-	75 1	1988 2	N	-0-			-0-
03		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	75 1	2220 2	N	-0-			-0-
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	88 1	2324 2	N	-0-			-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	94 1	2457 2	N	-0-			-0-
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	86 1	2162 2	N	-0-			-0-
07		2480 N	2235	-0-	-245	-0-	88 1	2147 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001										TOTAL DEPTH	7571	PERF. 7089	- 7405
02		580 N	474	-0-	-106	-0-	17 1	457 2	N	-0-			-0-
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	17 1	528 2	N	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 1	442 2	N	-0-			-0-
05		496 N	447	-0-	-49	-0-	17 1	430 2	N	-0-			-0-
06		540 N	415	-0-	-125	-0-	16 1	399 2	N	-0-			-0-
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	18 1	446 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1769 N	1186	-0-	-583	-0-	43	1	1143	2	N	-0-
03		1953 N	865	-0-	-1088	-0-	29	1	836	2	N	-0-
04		1770 N	1204	-0-	-566	-0-	44	1	1160	2	N	-0-
05		1271 N	814	-0-	-457	-0-	30	1	784	2	N	-0-
06		840 N	349	-0-	-491	-0-	13	1	336	2	N	-0-
07		1240 N	101	-0-	-1139	-0-	4	1	97	2	N	-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948												
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	4	1	1547	3	Y	-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	4	1	1493	3	Y	-0-
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	4	1	1525	3	Y	-0-
06		1560 N	1470	-0-	-90	-0-	4	1	1466	3	Y	-0-
07		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997												
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	378	1	312	3	Y	11
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	404	1	305	3	Y	11
04		630 N	352	-0-	-278	-0-	66	1	286	3	Y	11
05		651 N	294	-0-	-357	-0-	1	1	293	3	Y	11
06		660 N	317	-0-	-343	-0-	1	1	316	3	Y	11
07		372 N	349	-0-	-23	-0-	1	1	348	3	Y	11

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057												
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	15
03		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	46	9	1529	3	Y	25
04		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	12	9	1478	3	Y	5
05		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	4	1	1502	3	Y	24
06		1470 N	1376	-0-	-94	-0-	21	9	1366	3	Y	30
07		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	7	9	1421	3	Y	39

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343												
02		2784 X	2692	-0-	-92	-0-	98	1	2594	2	N	-0-
03		2976 X	2875	-0-	-101	-0-	93	1	2782	2	N	-0-
04		2850 X	2773	-0-	-77	-0-	101	1	2672	2	N	-0-
05		2945 X	2839	-0-	-106	-0-	105	1	2734	2	N	-0-
06		2820 X	2715	-0-	-105	-0-	104	1	2611	2	N	-0-
07		2883 X	2776	-0-	-107	-0-	109	1	2667	2	N	-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268												
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	49	1	1483	2	N	-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	56	1	1472	2	N	-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	2	N	-0-
*07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	58	1	1428	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MCALISTER, O. H. GU		WELL #:		15	RRCID ->	183408	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7075 - 7361			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	493 N	428	-0-	-65	-0-		1	1	427	3	N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-		1	1	534	3	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		1	1	495	3	N	-0-			-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-		1	1	423	3	N	-0-			-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-		1	1	416	3	N	-0-			-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-		1	1	450	3	N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	183427	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7863 - 8588			
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		2	1	829	3	Y	-0-			-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-		2	1	955	3	Y	-0-			-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-		2	1	914	3	Y	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-		3	1	951	3	Y	-0-			-0-
06	930 N	852	-0-	-78	-0-		2	1	850	3	Y	-0-			-0-
07	961 N	889	-0-	-72	-0-		2	1	887	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2		WELL #:		8	RRCID ->	183430	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7465 - 7893			
02	5655 X	5485	-0-	-170	-0-		13	1	5472	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5764	-0-	-281	-0-		14	1	5750	3	Y	-0-			-0-
04	5850 X	5163	-0-	-687	-0-		14	1	5149	3	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5675	-0-	-339	-0-		16	1	5659	3	Y	-0-			-0-
06	5700 X	5212	-0-	-488	-0-		13	1	5199	3	Y	-0-			-0-
07	5859 X	5147	-0-	-712	-0-		13	1	5134	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	183435	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7452 - 7942			
02	725 N	661	-0-	-64	-0-		2	1	659	3	N	-0-			-0-
03	744 N	685	-0-	-59	-0-		2	1	683	3	N	-0-			-0-
04	690 N	618	-0-	-72	-0-		2	1	616	3	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-		2	1	807	3	N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-		2	1	740	3	N	-0-			-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-		2	1	781	3	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		14	RRCID ->	183444	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7176 - 7528			
02	1073 N	937	-0-	-136	-0-		34	1	903	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-		31	1	924	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-		35	1	933	2	N	-0-			-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		39	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-		36	1	920	2	N	-0-			-0-
07	992 N	888	-0-	-104	-0-		35	1	853	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	183481	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7956			
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		5	1	2202	3	N	-0-			-0-
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		7	1	2800	3	N	-0-			-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		8	1	2845	3	N	-0-			-0-
05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		274	1	3486	3	N	-0-			-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		338	1	3049	3	N	-0-			-0-
07	2325 X	2223	-0-	-102	-0-		137	1	2086	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	183485	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	7535 - 8097			
02	1044 N	1034	-0-	-10	-0-		3	1	1031	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-		3	1	1100	3	N	-0-			-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		3	1	1046	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1080	-0-	-36	-0-		3	1	1077	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1022	-0-	-58	-0-		3	1	1019	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-		3	1	1047	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183507	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7245 - 7748
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1276 N	1144	-0-	-132	-0-	3 1	1141 3	Y	-0-	-0-	
03	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	3 1	1214 3	Y	-0-	-0-	
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	3 1	1168 3	Y	-0-	-0-	
05	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	3 1	1159 3	Y	-0-	-0-	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	3 1	1191 3	Y	-0-	-0-	
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	3 1	1273 3	Y	-0-	-0-	

ASKEY, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	183508	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7229 - 7747
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1 1	240 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	1 1	249 3	Y	-0-	-0-	
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1 1	243 3	Y	-0-	-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 3	Y	-0-	-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 1	244 3	Y	-0-	-0-	
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 1	254 3	Y	-0-	-0-	

ROWAN ESTATE TRUST		WELL #:	4	RRCID ->	183549	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	7420 - 7902
02	4234 X	4122	-0-	-112	-0-	10 1	4112 3	N	-0-	-0-	
03	4526 X	4237	-0-	-289	-0-	11 1	4226 3	N	-0-	-0-	
04	4380 X	4094	-0-	-286	-0-	11 1	4083 3	N	-0-	-0-	
05	4495 X	4251	-0-	-244	-0-	12 1	4239 3	N	-0-	-0-	
06	4260 X	4004	-0-	-256	-0-	10 1	3994 3	N	-0-	-0-	
07	4402 X	4135	-0-	-267	-0-	11 1	4124 3	N	-0-	-0-	

ROWAN ESTATE TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	183550	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7393 - 7852
02	4205 X	3961	-0-	-244	-0-	10 1	3951 3	N	-0-	-0-	
03	4495 X	3977	-0-	-518	-0-	10 1	3967 3	N	-0-	-0-	
04	4260 X	3939	-0-	-321	-0-	11 1	3928 3	N	-0-	-0-	
05	4371 X	3981	-0-	-390	-0-	11 1	3970 3	N	-0-	-0-	
06	4110 X	3670	-0-	-440	-0-	9 1	3661 3	N	-0-	-0-	
07	4247 X	3989	-0-	-258	-0-	10 1	3979 3	N	-0-	-0-	

MCALISTER, O. H.		WELL #:	12	RRCID ->	183557	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7107 - 7469
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	4 1	1717 3	N	-0-	-0-	
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	4 1	1784 3	N	-0-	-0-	
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	5 1	1731 3	N	-0-	-0-	
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	5 1	1740 3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	4 1	1659 3	N	-0-	-0-	
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	5 1	1722 3	N	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	183572	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7447 - 7925
02	1218 N	1146	-0-	-72	-0-	3 1	1143 3	N	-0-	-0-	
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	3 1	1229 3	N	-0-	-0-	
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	3 1	1207 3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	3 1	1148 3	N	-0-	-0-	
06	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	3 1	1083 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	922	-0-	-318	-0-	2 1	920 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	7	RRCID ->	183591	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7442 - 7974
02	4089 X	3871	-0-	-218	-0-	9 1	3862 3	Y	-0-	-0-	
03	4402 X	3867	-0-	-535	-0-	10 1	3857 3	Y	-0-	-0-	
04	4260 X	4220	-0-	-40	-0-	11 1	4209 3	Y	-0-	-0-	
05	4402 X	4191	-0-	-211	-0-	12 1	4179 3	Y	-0-	-0-	
06	4140 X	4036	-0-	-104	-0-	10 1	4026 3	Y	-0-	-0-	
07	4371 X	4029	-0-	-342	-0-	11 1	4018 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
COX, PEARL				WELL #:	6	RRCID ->	183705	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7390 - 7859		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3625 X	3488	-0-	-137	-0-	8	1	3480	3	N	-0-			-0-
03		3844 X	3629	-0-	-215	-0-	9	1	3620	3	N	-0-			-0-
04		3690 X	3510	-0-	-180	-0-	9	1	3501	3	N	-0-			-0-
05		3813 X	3505	-0-	-308	-0-	10	1	3495	3	N	-0-			-0-
06		3660 X	3453	-0-	-207	-0-	9	1	3444	3	N	-0-			-0-
07		3720 X	3527	-0-	-193	-0-	9	1	3518	3	N	-0-			-0-

COX				WELL #:	2	RRCID ->	183773	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7936 - 8300		
02		14B2 EXT	406	-0-	406	839	406	2			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	839					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	417	-0-	417	1256	417	2			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1256					Y	-0-			-0-

BURNS BRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	184186	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7704 - 8470		
02		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1660	3	30	9	Y	27	2	1	25
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	3	1	9	Y	1	26	1	-0-
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	Y	8			8
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	3	12	9	Y	11	19	1	-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	3	11	9	Y	10			10
*07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1218	3	14	9	Y	13	13	1	10

WITT, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	184208	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7298 - 7782		
02		725 N	564	-0-	-161	-0-	1	1	563	3	Y	-0-			3
03		775 N	675	-0-	-100	-0-	2	1	673	3	Y	-0-			3
04		750 N	287	-0-	-463	-0-	1	1	286	3	Y	-0-			3
05		589 N	295	-0-	-294	-0-	1	1	294	3	Y	-0-			3
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	762	3	Y	-0-			3
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	-0-			3

MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	9	RRCID ->	184209	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7193 - 7683		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	184221	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7839 - 8614		
02		348 N	342	-0-	-6	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	1	1	356	3	Y	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	1	1	341	3	Y	-0-			-0-
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	1	1	322	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	332	-0-	-9	-0-	1	1	331	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	10	RRCID ->	184222	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7084 - 7615		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001										TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7057 - 7437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	46 1	1222 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	53 1	1272 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	1262	-0-	-28	-0-	46 1	1216 2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	48 1	1241 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1242	-0-	-48	-0-	47 1	1195 2	N	-0-			-0-
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	51 1	1254 2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7055 - 7431	
02		1218 N	1025	-0-	-193	-0-	37 1	988 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	43 1	1040 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	989	-0-	-151	-0-	36 1	953 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	965	-0-	-120	-0-	36 1	929 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	916	-0-	-134	-0-	35 1	881 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	930	-0-	-93	-0-	37 1	893 2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001										TOTAL DEPTH	8536	PERF. 7684 - 8374	
02		1479 N	1463	-0-	-16	-0-	4 1	1459 3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	4 1	1562 3	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	4 1	1496 3	Y	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	4 1	1547 3	Y	-0-			-0-
06		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	4 1	1488 3	Y	-0-			-0-
*07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	4 1	1549 3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7803 - 8447	
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	5 1	2031 3	Y	-0-			-0-
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	6 1	2256 3	Y	-0-			-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	5 1	2019 3	Y	-0-			-0-
05		2170 N	1977	-0-	-193	-0-	6 1	1971 3	Y	-0-			-0-
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	6 1	2318 3	Y	-0-			-0-
*07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	6 1	2332 3	Y	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7389 - 7870	
02		5858 X	5693	-0-	-165	-0-	14 1	5679 3	N	-0-			-0-
03		6262 X	5797	-0-	-465	-0-	14 1	5783 3	N	-0-			-0-
04		6030 X	5770	-0-	-260	-0-	15 1	5755 3	N	-0-			-0-
05		6200 X	5843	-0-	-357	-0-	16 1	5827 3	N	-0-			-0-
06		5970 X	5574	-0-	-396	-0-	14 1	5560 3	N	-0-			-0-
07		6076 X	5743	-0-	-333	-0-	15 1	5728 3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7435 - 7863	
02		377 N	310	-0-	-67	-0-	1 1	309 3	N	-0-			-0-
03		372 N	328	-0-	-44	-0-	1 1	327 3	N	-0-			-0-
04		330 N	317	-0-	-13	-0-	1 1	316 3	N	-0-			-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	1 1	325 3	N	-0-			-0-
06		330 N	313	-0-	-17	-0-	1 1	312 3	N	-0-			-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	1 1	320 3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7470 - 7968	
02		1334 N	1225	-0-	-109	-0-	3 1	1222 3	N	-0-			-0-
03		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	3 1	1290 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1193	-0-	-187	-0-	3 1	1190 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	3 1	1233 3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1165	-0-	-95	-0-	3 1	1162 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	3 1	1120 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7570 - 8023	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	10 1	4283 3		N	-0-			-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	11 1	4469 3		N	-0-			-0-
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	14 1	5237 3		N	-0-			-0-
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	14 1	5161 3		N	-0-			-0-
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	10 1	4016 3		N	-0-			-0-
*07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	10 1	3659 3		N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001										TOTAL DEPTH	8267	PERF. 7687 - 8151	
02	3973 X	3722	-0-	-251	-0-	9 1	3713 3		N	-0-			-0-
03	4247 X	3960	-0-	-287	-0-	10 1	3950 3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3872	-0-	-238	-0-	10 1	3862 3		N	-0-			-0-
05	4154 X	3796	-0-	-358	-0-	11 1	3785 3		N	-0-			-0-
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	10 1	4147 3		N	-0-			-0-
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	11 1	4284 3		N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7262 - 7806	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001										TOTAL DEPTH	8460	PERF. 7705 - 8359	
02	4640 X	4499	-0-	-141	-0-	11 1	4488 3		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4847	-0-	-113	-0-	12 1	4835 3		Y	-0-			-0-
04	4800 X	4612	-0-	-188	-0-	12 1	4600 3		Y	-0-			-0-
05	4960 X	4720	-0-	-240	-0-	13 1	4707 3		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4395	-0-	-345	-0-	11 1	4384 3		Y	-0-			-0-
07	4836 X	4701	-0-	-135	-0-	12 1	4689 3		Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7469 - 7941	
02	319 N	252	-0-	-67	-0-	1 1	251 3		N	-0-			-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	1 1	204 3		N	-0-			-0-
04	270 N	178	-0-	-92	-0-	1 1	177 3		N	-0-			-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	1 1	226 3		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 3		N	-0-			-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	228 3		N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7471 - 7943	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

Troxell, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7346 - 7796	
02	2639 X	2583	-0-	-56	-0-	6 1	2577 3		N	-0-			-0-
03	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	7 1	2729 3		N	-0-			-0-
04	2730 X	2554	-0-	-176	-0-	7 1	2547 3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2472	-0-	-287	-0-	7 1	2465 3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2450	-0-	-220	-0-	6 1	2444 3		N	-0-			-0-
07	2759 X	2535	-0-	-224	-0-	7 1	2528 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	7934	PERF. 7365 - 7810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	7 1	3047 3	N	-0-			-0-
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	7 1	3010 3	N	-0-			-0-
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	8 1	3146 3	N	-0-			-0-
05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	9 1	3287 3	N	-0-			-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	8 1	3171 3	N	-0-			-0-
*07		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	8 1	3226 3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001										TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6816 - 7102	
02		2146 N	2081	-0-	-65	-0-	166 1	1915 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2186	-0-	-77	-0-	168 1	2018 2	N	-0-			-0-
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	167 1	2008 2	N	-0-			-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	168 1	2086 2	N	-0-			-0-
*06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	180 1	2225 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	170 1	2093 2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001										TOTAL DEPTH	7569	PERF. 7035 - 7409	
02		1334 N	1277	-0-	-57	-0-	46 1	1231 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	55 1	1328 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1315	-0-	-5	-0-	48 1	1267 2	N	-0-			-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	50 1	1315 2	N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	52 1	1301 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	53 1	1300 2	N	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	8694	PERF. 7863 - 8674	
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	2 1	956 3	Y	-0-			10
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	2 1	971 3	Y	-0-			10
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	2 1	845 3	Y	-0-			10
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	3 1	1004 3	Y	-0-			10
06		930 N	929	-0-	-1	-0-	2 1	927 3	Y	-0-			10
*07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	2 1	893 3	Y	-0-			10

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7308 - 7730	
02		2726 N	2615	-0-	-111	-0-	6 1	2609 3	N	-0-			-0-
03		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	7 1	2780 3	N	-0-			-0-
04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	7 1	2665 3	N	-0-			-0-
05		2790 N	2529	-0-	-261	-0-	7 1	2522 3	N	-0-			-0-
06		2700 N	2516	-0-	-184	-0-	6 1	2510 3	N	-0-			-0-
*07		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	7 1	2827 3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7105 - 7659	
02		3161 X	2828	-0-	-333	-0-	7 1	2821 3	Y	-0-			-0-
03		3348 X	3078	-0-	-270	-0-	8 1	3070 3	Y	-0-			-0-
04		3150 X	3033	-0-	-117	-0-	8 1	3025 3	Y	-0-			-0-
05		3131 X	3040	-0-	-91	-0-	8 1	2988 3	Y	40	40 1		-0-
							44 9						
06		3030 X	2845	-0-	-185	-0-	7 1	2837 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		3131 X	2883	-0-	-248	-0-	8 1	2875 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 184863	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	836 -	8506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		754 N	626	-0-	-128	-0-	2 1	624 3	Y	-0-		-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	2 1	843 3	Y	-0-		-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 1	835 3	Y	-0-		-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 1	856 3	Y	-0-		-0-
06		810 N	782	-0-	-28	-0-	2 1	780 3	Y	-0-		-0-
07		868 N	730	-0-	-138	-0-	2 1	728 3	Y	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		2	RRCID -> 184864	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7788 -	8542
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184868	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6917 -	7165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG, JEAN		WELL #:		5	RRCID -> 184874	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7703 -	8383
02		5307 X	5263	-0-	-44	-0-	13 1	5250 3	N	-0-		-0-
03		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	14 1	5806 3	N	-0-		-0-
04		5490 X	5311	-0-	-179	-0-	14 1	5297 3	N	-0-		-0-
05		5704 X	5471	-0-	-233	-0-	15 1	5456 3	N	-0-		-0-
06		5640 X	4917	-0-	-723	-0-	12 1	4905 3	N	-0-		-0-
07		5828 X	5449	-0-	-379	-0-	14 1	5435 3	N	-0-		-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID -> 184876	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	8312 -	8930
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:		10	RRCID -> 184880	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7458 -	7924
02		1073 N	846	-0-	-227	-0-	2 1	844 3	N	-0-		-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	3 1	1056 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3237	-0-	237	237	9 1	3228 3	N	-0-		-0-
05		1795 N	1558	-0-	-237	-0-	4 1	1554 3	N	-0-		-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3 1	1157 3	N	-0-		-0-
07		1891 X	1538	-0-	-353	-0-	4 1	1534 3	N	-0-		-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 184881	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	7295 -	7681
02		2697 X	1617	-0-	-1080	-0-	4 1	1613 3	N	-0-		-0-
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	8 1	3329 3	N	-0-		-0-
04		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	12 1	4569 3	N	-0-		-0-
05		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	14 1	4986 3	N	-0-		-0-
06		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	12 1	4676 3	N	-0-		-0-
*07		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	15 1	5667 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	7746	PERF. 7186 - 7635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	255 1	6762 2	N	-0-			-0-
03		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	294 1	7083 2	N	-0-			-0-
04		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	255 1	6757 2	N	-0-			-0-
05		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	263 1	6883 2	N	-0-			-0-
*06		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	305 1	7709 2	N	-0-			-0-
*07		8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	345 1	8445 2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7709 - 8371	
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	2 1	959 3	Y	-0-			12
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	3 1	1010 3	Y	-0-			12
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	3 1	955 3	Y	-0-			12
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	3 1	1007 3	Y	-0-			12
06		990 N	961	-0-	-29	-0-	2 1	959 3	Y	-0-			12
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	3 1	994 3	Y	-0-			12

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7207 - 7655	
02		4002 X	3807	-0-	-195	-0-	138 1	3669 2	N	-0-			-0-
03		4247 X	4034	-0-	-213	-0-	131 1	3903 2	N	-0-			-0-
04		4110 X	3801	-0-	-309	-0-	139 1	3662 2	N	-0-			-0-
05		4185 X	3935	-0-	-250	-0-	145 1	3790 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	3818	-0-	-232	-0-	146 1	3672 2	N	-0-			-0-
07		4061 X	3908	-0-	-153	-0-	153 1	3755 2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7680 - 8344	
02		2291 N	2247	-0-	-44	-0-	5 1	2242 3	Y	-0-			-0-
03		2387 N	2385	-0-	-2	-0-	6 1	2379 3	Y	-0-			-0-
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	6 1	2274 3	Y	-0-			-0-
05		2387 N	2336	-0-	-51	-0-	7 1	2329 3	Y	-0-			-0-
06		2310 N	2261	-0-	-49	-0-	6 1	2255 3	Y	-0-			-0-
07		2356 N	2311	-0-	-45	-0-	6 1	2305 3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8436	PERF. 7651 - 8331	
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	6 1	2323 3	Y	-0-			-0-
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	6 1	2494 3	Y	-0-			-0-
04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	6 1	2411 3	Y	-0-			-0-
05		2480 N	2472	-0-	-8	-0-	7 1	2465 3	Y	-0-			-0-
06		2400 N	2359	-0-	-41	-0-	6 1	2353 3	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	6 1	2450 3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7224 - 7650	
02		1769 N	1622	-0-	-147	-0-	59 1	1563 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1843	-0-	-48	-0-	37 1	1806 2	N	-0-			-0-
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	70 1	1849 2	N	-0-			-0-
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	75 1	1949 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1710	-0-	-60	-0-	65 1	1645 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1789	-0-	-102	-0-	70 1	1719 2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7890 - 8634	
02		2958 X	2718	-0-	-240	-0-	232 1	2486 3	Y	-0-			-0-
03		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	256 1	2790 3	Y	-0-			-0-
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	248 1	2756 3	Y	-0-			-0-
05		3100 X	3041	-0-	-59	-0-	245 1	2796 3	Y	-0-			-0-
06		2970 X	2908	-0-	-62	-0-	230 1	2678 3	Y	-0-			-0-
07		3100 X	2825	-0-	-275	-0-	213 1	2612 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3770 X	3670	-0-	-100	-0-	313 1	3357 3	N	-0-			-0-
03		4061 X	3896	-0-	-165	-0-	327 1	3569 3	N	-0-			-0-
04		3930 X	3847	-0-	-83	-0-	317 1	3530 3	N	-0-			-0-
05		4061 X	3988	-0-	-73	-0-	322 1	3666 3	N	-0-			-0-
06		3810 X	3799	-0-	-11	-0-	301 1	3498 3	N	-0-			-0-
07		3968 X	3751	-0-	-217	-0-	283 1	3468 3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065													
02		1479 N	1390	-0-	-89	-0-	58 1	1332 2	N	-0-			-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	63 1	1474 2	N	-0-			-0-
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	61 1	1421 2	N	-0-			-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	59 1	1444 2	N	-0-			-0-
*06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	61 1	1459 2	N	-0-			-0-
*07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	61 1	1482 2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160													
02		2755 X	2335	-0-	-420	-0-	98 1	2237 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2384	-0-	-530	-0-	97 1	2287 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2301	-0-	-519	-0-	95 1	2206 2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2385	-0-	-498	-0-	93 1	2292 2	N	-0-			-0-
*06		2700 X	2370	-0-	-330	-0-	93 1	2277 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2354	-0-	-157	-0-	93 1	2261 2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250													
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	2 1	680 3	Y	-0-			-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	2 1	689 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	587	-0-	-103	-0-	2 1	585 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	516	-0-	-228	-0-	1 1	515 3	Y	-0-			-0-
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	2 1	683 3	Y	-0-			-0-
*07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	2 1	676 3	Y	-0-			-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274													
02		1595 N	1536	-0-	-59	-0-	131 1	1405 2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	137 1	1492 2	N	-0-			-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	129 1	1434 2	N	-0-			-0-
05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	129 1	1466 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	110 1	1276 2	N	-0-			-0-
*07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	131 1	1603 2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590													
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	175 1	1876 2	N	-0-			-0-
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	195 1	2127 2	N	-0-			-0-
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	173 1	1925 2	N	-0-			-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	178 1	2031 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	2159	-0-	-91	-0-	171 1	1988 2	N	-0-			-0-
*07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	168 1	2054 2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001										TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7858	-	8610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	3 1	1087	3	N	-0-			-0-	
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3 1	1153	3	N	-0-			-0-	
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	3 1	1063	3	N	-0-			-0-	
05		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	3 1	1084	3	N	-0-			-0-	
06		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	3 1	1045	3	N	-0-			-0-	
07		1116 N	940	-0-	-176	-0-	2 1	938	3	N	-0-			-0-	

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	8659	PERF.	8779	-	9830
02		1508 N	1480	-0-	-28	-0-	54 1	1426	2	N	-0-			-0-	
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	35 1	1581	2	N	-0-			-0-	
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	56 1	1470	2	N	-0-			-0-	
05		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	57 1	1486	2	N	-0-			-0-	
06		1560 N	1512	-0-	-48	-0-	58 1	1454	2	N	-0-			-0-	
*07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	66 1	1612	2	N	-0-			-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001										TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7277	-	7685
02		551 N	419	-0-	-132	-0-	1 1	418	3	N	-0-			-0-	
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	1 1	365	3	N	-0-			-0-	
04		360 N	230	-0-	-130	-0-	1 1	229	3	N	-0-			-0-	
05		434 N	316	-0-	-118	-0-	1 1	315	3	N	-0-			-0-	
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	1 1	349	3	N	-0-			-0-	
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	1 1	439	3	N	-0-			-0-	

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001										TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6806	-	7120
02		2320 X	2308	-0-	-12	-0-	96 1	2212	2	N	-0-			-0-	
03		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	102 1	2461	2	N	-0-			-0-	
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	93 1	2264	2	N	-0-			-0-	
05		2480 N	2433	-0-	-47	-0-	94 1	2339	2	N	-0-			-0-	
*06		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	100 1	2423	2	N	-0-			-0-	
*07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	98 1	2385	2	N	-0-			-0-	

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001										TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7650	-	8264
02		2349 N	2237	-0-	-112	-0-	191 1	2046	2	N	-0-			-0-	
03		2449 N	2412	-0-	-37	-0-	203 1	2209	2	N	-0-			-0-	
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	195 1	2164	2	N	-0-			-0-	
05		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	197 1	2243	2	N	-0-			-0-	
06		2340 N	2295	-0-	-45	-0-	182 1	2113	2	N	-0-			-0-	
07		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	182 1	2225	2	N	-0-			-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7613	-	8277
02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	4 1	1671	3	Y	-0-			-0-	
03		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	4 1	1715	3	Y	-0-			-0-	
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	4 1	1630	3	Y	-0-			-0-	
05		1798 N	1775	-0-	-23	-0-	5 1	1770	3	Y	-0-			-0-	
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	4 1	1706	3	Y	-0-			-0-	
*07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	5 1	1723	3	Y	-0-			-0-	

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8071	-	8447
02		1363 N	1314	-0-	-49	-0-	3 1	1311	3	Y	-0-			8	
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	4 1	1415	3	Y	-0-			8	
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	4 1	1494	3	Y	-0-			8	
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	4 1	1401	3	Y	-0-			8	
06		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	3 1	1343	3	Y	-0-			8	
07		1519 N	1405	-0-	-114	-0-	4 1	1401	3	Y	-0-			8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001										TOTAL DEPTH	8051	PERF. 7447 - 7929				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-				-0-	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	Y	-0-				-0-	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-				-0-	
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	3	1	987	3	Y	-0-				-0-	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	2	1	920	3	Y	-0-				-0-	
07	992 N	922	-0-	-70	-0-	2	1	920	3	Y	-0-				-0-	

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001										TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7529 - 8011				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	7724	PERF. 7183 - 7565				
02	3016 X	2814	-0-	-202	-0-	102	1	2712	2	N	-0-				-0-	
03	3224 X	2014	-0-	-1210	-0-	65	1	1949	2	N	-0-				-0-	
04	3120 X	2105	-0-	-1015	-0-	77	1	2028	2	N	-0-				-0-	
05	3069 X	2107	-0-	-962	-0-	78	1	2029	2	N	-0-				-0-	
06	2970 X	2164	-0-	-806	-0-	83	1	2081	2	N	-0-				-0-	
07	3007 X	2279	-0-	-728	-0-	89	1	2190	2	N	-0-				-0-	

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7181 - 7639				
02	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	172	1	4571	2	N	-0-				-0-	
03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	164	1	4887	2	N	-0-				-0-	
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	177	1	4674	2	N	-0-				-0-	
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	187	1	4872	2	N	-0-				-0-	
06	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	185	1	4662	2	N	-0-				-0-	
*07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	195	1	4781	2	N	-0-				-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7470 - 7920				
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	5	1	1875	3	N	-0-				-0-	
03	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	5	1	1907	3	N	-0-				-0-	
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	6	1	2107	3	N	-0-				-0-	
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	3	N	-0-				-0-	
06	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	4	1	1634	3	N	-0-				-0-	
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	6	1	2210	3	N	-0-				-0-	

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7237 - 7689				
02	5423 X	5166	-0-	-257	-0-	188	1	4978	2	N	-0-				-0-	
03	5766 X	5498	-0-	-268	-0-	178	1	5320	2	N	-0-				-0-	
04	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	192	1	5076	2	N	-0-				-0-	
05	5704 X	5379	-0-	-325	-0-	198	1	5181	2	N	-0-				-0-	
06	5490 X	4991	-0-	-499	-0-	190	1	4801	2	N	-0-				-0-	
07	5518 X	5292	-0-	-226	-0-	208	1	5084	2	N	-0-				-0-	

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7862 - 8601				
02	1479 N	1401	-0-	-78	-0-	3	1	1398	3	Y	-0-				-0-	
03	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-				-0-	
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	4	1	1353	3	Y	-0-				-0-	
05	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-				-0-	
06	1410 N	1207	-0-	-203	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-				-0-	
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH	8570	PERF. 7734 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	-0-
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	4	1	1724	3	Y	-0-
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	5	1	1675	3	Y	-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	5	1	1740	3	Y	-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	4	1	1726	3	Y	-0-
*07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	5	1	1782	3	Y	-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6768 - 7112
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	88	1	2165	2	N	-0-
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	95	1	2369	2	N	-0-
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-
05		2418 N	2416	-0-	-2	-0-	94	1	2322	2	N	-0-
*06		2370 N	2126	-0-	-244	-0-	93	1	2033	2	N	-0-
07		2449 N	2126	-0-	-323	-0-	93	1	2033	2	N	-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7298 - 7811
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	319	1	108	3	Y	-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	341	1	119	3	Y	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	330	1	120	3	Y	-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	342	1	125	3	Y	-0-
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	330	1	119	3	Y	-0-
*07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	341	1	127	3	Y	-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7295 - 7675
02		2523 N	2393	-0-	-130	-0-	6	1	2387	3	N	-0-
03		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	6	1	2604	3	N	-0-
04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	7	1	2593	3	N	-0-
05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	N	-0-
06		2520 N	2428	-0-	-92	-0-	6	1	2422	3	N	-0-
07		2697 N	2348	-0-	-349	-0-	6	1	2342	3	N	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7702 - 8385
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	4	1	1647	3	Y	-0-
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	5	1	1623	3	Y	-0-
06		1620 N	1487	-0-	-133	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-
07		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	4	1	1498	3	Y	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7568 - 8225
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	4	1	1829	3	Y	-0-
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	Y	-0-
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	5	1	1933	3	Y	-0-
06		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-
07		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	Y	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7555 - 8227
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	9	1	3568	3	Y	-0-
03		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	9	1	3807	3	Y	-0-
04		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	10	1	3664	3	Y	-0-
05		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-
06		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	9	1	3625	3	Y	-0-
07		3813 X	3728	-0-	-85	-0-	10	1	3718	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001										TOTAL DEPTH	8119	PERF. 7568 - 8030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7143 - 7516					
02		1595 N	1302	-0-	-293	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					-0-
03		1612 N	1475	-0-	-137	-0-	59	1	1416	2	N	-0-					-0-
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	67	1	1767	2	N	-0-					-0-
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2355	2	N	-0-					-0-
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	90	1	2273	2	N	-0-					-0-
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2297	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7215 - 7767					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7021 - 7339					
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-					-0-
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	2	N	-0-					-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	N	-0-					-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	389	2	N	-0-					-0-
*07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001										TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7015 - 7313					
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	42	1	1126	2	N	-0-					-0-
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	N	-0-					-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-					-0-
05		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	42	1	1096	2	N	-0-					-0-
06		1140 N	876	-0-	-264	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
07		1178 N	1012	-0-	-166	-0-	40	1	972	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001										TOTAL DEPTH	7458	PERF. 6985 - 7347					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001										TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7613 - 8171					
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	N	-0-					-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	4	1	1430	3	N	-0-					-0-
05		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
06		1560 N	1470	-0-	-90	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
*07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ADAMS, ROSA		WELL #:	1	RRCID ->	185606	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	8022 - 8550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	Y	-0-		-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	Y	-0-		-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-

BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	185607	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7874 - 8650
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EVERS		WELL #:	3	RRCID ->	185608	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	7908 - 8670
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	44 2	133 3	Y	-0-	3
03		217 N	182	-0-	-35	-0-	45 2	137 3	Y	-0-	3
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	45 2	137 3	Y	-0-	3
05		186 N	152	-0-	-34	-0-	38 2	114 3	Y	-0-	3
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	33 2	99 3	Y	-0-	3
07		186 N	115	-0-	-71	-0-	29 2	86 3	Y	-0-	3

EVERS		WELL #:	4	RRCID ->	185609	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	7890 - 8630
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	2 1	292 2	Y	2	20
							885 3	2 9			
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	2 1	312 2	Y	-0-	20
							953 3				
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	2 1	288 2	Y	-0-	20
							878 3				
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	3 1	303 2	Y	-0-	20
							919 3				
06		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	2 1	291 2	Y	-0-	20
							883 3				
07		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	2 1	284 2	Y	-0-	20
							863 3				

ACOLA, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	185643	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	6865 - 7358
02		24563 X	19273	-0-	-5290	-0-	46 1	19227 3	Y	-0-	-0-
03		24583 X	18330	-0-	-6253	-0-	45 1	18245 3	Y	36	36 1 -0-
							40 9				
04		21840 X	16821	-0-	-5019	-0-	45 1	16776 3	Y	-0-	-0-
05		22320 X	16538	-0-	-5782	-0-	46 1	16492 3	Y	-0-	-0-
06		17580 X	15450	-0-	-2130	-0-	38 1	15412 3	Y	-0-	-0-
07		18166 X	15656	-0-	-2510	-0-	41 1	15615 3	Y	-0-	-0-

LYNNE WEIL		WELL #:	8	RRCID ->	185693	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7164 - 7548
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	139 1	3678 2	N	-0-	-0-
03		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	88 1	3960 2	N	-0-	-0-
04		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	134 1	3550 2	N	-0-	-0-
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	125 1	3254 2	N	-0-	-0-
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	134 1	3389 2	N	-0-	-0-
*07		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	140 1	3435 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LAU				WELL #:	3	RRCID ->	185695	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7177 - 7589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGGONER				WELL #:	32	RRCID ->	185719	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 7319 - 7933
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	2 1	682 3	Y	11	1 1	13
							12 9					
03		744 N	730	-0-	-14	-0-	2 1	726 3	Y	2	12 1	3
							2 9					
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	3 1	700 3	Y	11		14
							12 9					
05		744 N	733	-0-	-11	-0-	3 1	719 3	Y	10	24 1	-0-
							11 9					
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	2 1	695 3	Y	-0-		-0-
*07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	3 1	715 3	Y	13		13
							14 9					

EVERS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	185720	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7770 - 8477
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	2 1	1017 3	Y	-0-		5
03		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	3 1	1062 3	Y	2		7
							2 9					
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	3 1	1032 3	Y	-0-		7
05		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	3 1	1037 3	Y	1		8
							1 9					
06		1020 N	999	-0-	-21	-0-	3 1	996 3	Y	-0-		8
07		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	3 1	1016 3	Y	-0-		8

LYNNE WEIL				WELL #:	6	RRCID ->	185721	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7204 - 7593
02		2407 N	856	-0-	-1551	-0-	31 1	825 2	N	-0-		-0-
03		1891 N	892	-0-	-999	-0-	19 1	873 2	N	-0-		-0-
04		1170 N	762	-0-	-408	-0-	28 1	734 2	N	-0-		-0-
05		930 N	893	-0-	-37	-0-	33 1	860 2	N	-0-		-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	46 1	1166 2	N	-0-		-0-
*07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	32 1	792 2	N	-0-		-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185722	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7740 - 8350
02		1566 N	1547	-0-	-19	-0-	4 1	1543 3	Y	-0-		3
03		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	4 1	1642 3	Y	-0-		3
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	4 1	1532 3	Y	-0-		3
05		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	4 1	1395 3	Y	-0-		3
06		1500 N	1278	-0-	-222	-0-	3 1	1275 3	Y	-0-		3
07		1550 N	1287	-0-	-263	-0-	3 1	1282 3	Y	2		5
							2 9					

KNAPP				WELL #:	6	RRCID ->	185723	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7446 - 7996
02		6090 X	4614	-0-	-1476	-0-	11 1	4603 3	Y	-0-		-0-
03		6417 X	4647	-0-	-1770	-0-	12 1	4635 3	Y	-0-		-0-
04		5910 X	4392	-0-	-1518	-0-	12 1	4380 3	Y	-0-		-0-
05		5611 X	4454	-0-	-1157	-0-	12 1	4442 3	Y	-0-		-0-
06		4590 X	4115	-0-	-475	-0-	10 1	4105 3	Y	-0-		-0-
07		4743 X	4169	-0-	-574	-0-	11 1	4158 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MCALISTER, O. H. GU		WELL #:		14	RRCID ->	185754	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7007 - 7337			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185755	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7723 - 8421
02	1131 N	1127	-0-	-4	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-	2
03	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-	2
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-	2
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-	2
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	3	1	1255	3	Y	-0-	2
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-	2

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185763	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7753 - 8348
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	-0-	-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	6	1	2312	3	Y	-0-	-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	Y	-0-	-0-
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	6	1	2302	3	Y	-0-	-0-
06	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-	-0-
07	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	6	1	2256	3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	185764	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	6919 - 7329
02	2581 N	2501	-0-	-80	-0-	6	1	2495	3	N	-0-	-0-
03	2790 N	2596	-0-	-194	-0-	6	1	2590	3	N	-0-	-0-
04	2640 N	2452	-0-	-188	-0-	7	1	2445	3	N	-0-	-0-
05	2666 N	2498	-0-	-168	-0-	7	1	2491	3	N	-0-	-0-
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	6	1	2574	3	N	-0-	-0-
*07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2551	3	N	-0-	-0-

ACOLA, SAM		WELL #:		4	RRCID ->	185968	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7080 - 7290
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-	-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-	-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-	-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	186217	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7848 - 8630
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	20	20 1 -0-
						19	3	22	9			
03	434 N	225	-0-	-209	-0-	55	2	169	3	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	42	2	126	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	-0-
						234	3					
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-	-0-
						231	3					
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	14	14 1 -0-
						258	3	15	9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	5	RRCID ->	186303	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7854 - 8600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3277 X	3121	-0-	-156	-0-	8 1	3113 3	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	8 1	3363 3	Y	-0-			-0-
04	3420 X	3292	-0-	-128	-0-	9 1	3283 3	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	9 1	3365 3	Y	-0-			-0-
06	3270 X	3234	-0-	-36	-0-	8 1	3226 3	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3329	-0-	-50	-0-	9 1	3320 3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN		WELL #:	3	RRCID ->	186305	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6854 - 7300	
02	11368 X	8189	-0-	-3179	-0-	20 1	8169 3	Y	-0-			-0-
03	11253 X	7742	-0-	-3511	-0-	19 1	7678 3	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
04	10170 X	6965	-0-	-3205	-0-	19 1	6946 3	Y	-0-			-0-
05	9672 X	6786	-0-	-2886	-0-	19 1	6767 3	Y	-0-			-0-
06	7140 X	6189	-0-	-951	-0-	15 1	6174 3	Y	-0-			-0-
07	7378 X	6216	-0-	-1162	-0-	16 1	6200 3	Y	-0-			-0-

CUFFMAN		WELL #:	5A	RRCID ->	186361	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7740 - 8500	
02	5597 X	5399	-0-	-198	-0-	10 1	1321 2	Y	47	41 1		8
						4016 3	52 9					
03	5921 X	5687	-0-	-234	-0-	11 1	1395 2	Y	29	29 1		8
						4249 3	32 9					
04	5700 X	5544	-0-	-156	-0-	11 1	1360 2	Y	27			35
						4143 3	30 9					
05	5890 X	5722	-0-	-168	-0-	12 1	1410 2	Y	27	47 1		15
						4270 3	30 9					
06	5610 X	5444	-0-	-166	-0-	10 1	1343 2	Y	22	1 1		36
						4067 3	24 9					
07	5766 X	5619	-0-	-147	-0-	11 1	1387 2	Y	17	31 1		22
						4202 3	19 9					

COLE, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	186453	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	7676 - 8235	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	7	RRCID ->	186454	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7129 - 7593	
02	9193 X	6766	-0-	-2427	-0-	16 1	6750 3	Y	-0-			-0-
03	8959 X	6928	-0-	-2031	-0-	17 1	6911 3	Y	-0-			-0-
04	8490 X	6897	-0-	-1593	-0-	18 1	6879 3	Y	-0-			-0-
05	8215 X	6852	-0-	-1363	-0-	19 1	6833 3	Y	-0-			-0-
06	7140 X	6360	-0-	-780	-0-	16 1	6344 3	Y	-0-			-0-
07	7223 X	6358	-0-	-865	-0-	17 1	6341 3	Y	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	6	RRCID ->	186460	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7341 - 7721	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
LAMBERT, CHARLIE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 186467	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 7886	PERF. 7263	-	7583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANI		WELL #:		1	RRCID -> 186470	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 8666	PERF. 7647	-	8583				
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3 1	1397 3	Y	2	17 1				8
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	3 1	1197 3	Y	9	1 1				16
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	10 9	1195 3	Y	3					19
05	1333 N	917	-0-	-416	-0-	3 1	914 3	Y	-0-					19
06	1020 N	729	-0-	-291	-0-	2 1	727 3	Y	-0-	12 1				7
07	1054 N	739	-0-	-315	-0-	2 1	734 3	Y	3					10
						3 9								

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		8	RRCID -> 186472	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7007	-	7199				
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	29 1	774 2	N	-0-					-0-
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	32 1	776 2	N	-0-					-0-
04	900 N	823	-0-	-77	-0-	30 1	793 2	N	-0-					-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	31 1	802 2	N	-0-					-0-
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	29 1	722 2	N	-0-					-0-
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	31 1	768 2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 186474	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 8652	PERF. 7809	-	8489				
02	3654 X	3633	-0-	-21	-0-	9 1	3622 3	Y	2					12
03	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	2 9	3602 3	Y	1					13
04	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	9 1	3205 3	Y	-0-					13
05	3875 X	3754	-0-	-121	-0-	10 1	3744 3	Y	-0-					13
06	3300 X	3200	-0-	-100	-0-	8 1	3192 3	Y	-0-					13
07	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	9 1	3329 3	Y	-0-					13

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 186475	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7774	-	8486				
02	3422 X	3366	-0-	-56	-0-	8 1	3358 3	Y	-0-					13
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	9 1	3511 3	Y	-0-					13
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	9 1	3375 3	Y	-0-					13
05	3596 X	3522	-0-	-74	-0-	10 1	3503 3	Y	8					21
06	3360 X	3358	-0-	-2	-0-	9 9	3346 3	Y	4					25
07	3472 X	3375	-0-	-97	-0-	8 1	3366 3	Y	-0-					25
						4 9								

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186476	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 8577	PERF. 7707	-	8369				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7749 - 8378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	3	Y	-0-	5
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-	5
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	Y	-0-	5
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	3	1	990	3	Y	-0-	5
06	960 N	938	-0-	-22	-0-	2	1	936	3	Y	-0-	5
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	3	1	959	3	Y	-0-	5
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001										TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7940 - 8910
02	580 N	561	-0-	-19	-0-	1	1	557	3	Y	3	11
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	1	1	585	3	Y	2	13
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	2	9	592	3	Y	2	15
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	2	9	567	3	Y	9	24
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	10	9	546	3	Y	11	6
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	1	1	564	3	Y	8	13
						12	9				1 1	
						2	1				1 1	
						9	9					
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001										TOTAL DEPTH	7658	PERF. 7177 - 7537
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	72	1	1919	2	N	-0-	-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	2	N	-0-	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	80	1	2118	2	N	-0-	-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	83	1	2179	2	N	-0-	-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	82	1	2080	2	N	-0-	-0-
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	90	1	2192	2	N	-0-	-0-
REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7397 - 7855
02	667 N	640	-0-	-27	-0-	23	1	617	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	693	-0-	-82	-0-	28	1	665	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	26	1	689	2	Y	-0-	-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	Y	-0-	-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	26	1	635	2	Y	-0-	-0-
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7201 - 7551
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7395 - 8009
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-	-0-
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	3	1	1342	3	Y	-0-	-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	4	1	1533	3	Y	-0-	-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	5	1	1622	3	Y	-0-	-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	3	1	1381	3	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	4	1	1323	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7737 -	8009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7849 -	8529			
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	13	1	5326	3	Y	-0-					35
03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	14	1	5710	3	Y	13					48
						14	9									
04	5520 X	5508	-0-	-12	-0-	15	1	5490	3	Y	3	51	1			-0-
						3	9									
05	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	5					5
						6	9									
06	5490 X	5432	-0-	-58	-0-	13	1	5410	3	Y	8					13
						9	9									
07	5673 X	5567	-0-	-106	-0-	15	1	5552	3	Y	-0-					13
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7649 -	8264			
02	551 N	545	-0-	-6	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	1	1	578	3	N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	1	1	554	3	N	-0-					-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	N	-0-					-0-
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7607 -	8178			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7618 -	8173			
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	N	-0-					-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	1	1	579	3	N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	2	1	561	3	N	-0-					-0-
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	N	-0-					-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	1	1	557	3	N	-0-					-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7085 -	7467			
02	1218 N	775	-0-	-443	-0-	28	1	747	2	N	-0-					-0-
03	1302 N	809	-0-	-493	-0-	32	1	777	2	N	-0-					-0-
04	870 N	756	-0-	-114	-0-	28	1	728	2	N	-0-					-0-
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	29	1	760	2	N	-0-					-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	30	1	735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KNAPP				WELL #:	7	RRCID ->	186599	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7362 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		493 N	347	-0-	-146	-0-	1 1	346 3	Y	-0-			-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	2 1	627 3	Y	-0-			-0-
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3 1	1153 3	Y	-0-			-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	4 1	1352 3	Y	-0-			-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	3 1	1324 3	Y	-0-			-0-
*07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	4 1	1350 3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE				WELL #:	4	RRCID ->	186600	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 7611 - 8260	
02		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	9 1	3880 3	Y	-0-			-0-
03		4123 X	4104	-0-	-19	-0-	10 1	4094 3	Y	-0-			-0-
04		3990 X	3867	-0-	-123	-0-	10 1	3857 3	Y	-0-			-0-
05		4154 X	3959	-0-	-195	-0-	11 1	3948 3	Y	-0-			-0-
06		3960 X	3828	-0-	-132	-0-	9 1	3819 3	Y	-0-			-0-
07		4092 X	4035	-0-	-57	-0-	11 1	4024 3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	186702	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7058 - 7433	
02		7453 X	7262	-0-	-191	-0-	264 1	6998 2	N	-0-			-0-
03		7967 X	7568	-0-	-399	-0-	302 1	7266 2	N	-0-			-0-
04		7710 X	7163	-0-	-547	-0-	261 1	6902 2	N	-0-			-0-
05		7843 X	6809	-0-	-1034	-0-	251 1	6558 2	N	-0-			-0-
06		7590 X	6134	-0-	-1456	-0-	234 1	5900 2	N	-0-			-0-
07		7750 X	6413	-0-	-1337	-0-	252 1	6161 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E"				WELL #:	3	RRCID ->	186704	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 7338 - 7836	
02		1537 N	1310	-0-	-227	-0-	12 1	1298 3	Y	-0-			-0-
03		1674 N	1614	-0-	-60	-0-	20 1	1594 3	Y	-0-			-0-
04		1620 N	1590	-0-	-30	-0-	18 1	1572 3	Y	-0-			-0-
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	16 1	1625 3	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1512	-0-	-48	-0-	16 1	1496 3	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	18 1	1577 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E"				WELL #:	5	RRCID ->	186705	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7295 - 7813	
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	3 1	1143 3	Y	-0-			-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3 1	1179 3	Y	-0-			-0-
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	3 1	1250 3	Y	-0-			-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	4 1	1396 3	Y	-0-			-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	3 1	1383 3	Y	-0-			-0-
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	4 1	1375 3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	186706	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7133 - 7507	
02		2465 N	2401	-0-	-64	-0-	87 1	2314 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2585	-0-	-50	-0-	84 1	2501 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2513	-0-	-7	-0-	92 1	2421 2	N	-0-			-0-
05		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	94 1	2462 2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2434	-0-	-56	-0-	93 1	2341 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2450	-0-	-154	-0-	96 1	2354 2	N	-0-			-0-

BECK, FRED				WELL #:	5	RRCID ->	186707	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7143 - 7511	
02		2639 N	2579	-0-	-60	-0-	94 1	2485 2	N	-0-			-0-
03		2821 N	2744	-0-	-77	-0-	89 1	2655 2	N	-0-			-0-
04		2670 N	2662	-0-	-8	-0-	97 1	2565 2	N	-0-			-0-
05		2759 N	2714	-0-	-45	-0-	100 1	2614 2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2610	-0-	-60	-0-	100 1	2510 2	N	-0-			-0-
07		2759 N	2642	-0-	-117	-0-	104 1	2538 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	6 1	2638	3	N	-0-	-0-
03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	7 1	2799	3	N	-0-	-0-
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	7 1	2609	3	N	-0-	-0-
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	7 1	2609	3	N	-0-	-0-
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	6 1	2510	3	N	-0-	-0-
*07		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	7 1	2567	3	N	-0-	-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490												
02		1073 N	1056	-0-	-17	-0-	2 1	256	2	Y	18	1 1 20
							778 3	20	9			
03		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	2 1	275	2	Y	1	21 1 -0-
							839 3	1	9			
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	2 1	263	2	Y	-0-	-0-
							802 3					
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	2 1	274	2	Y	23	23 1 -0-
							829 3	25	9			
06		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	2 1	264	2	Y	-0-	-0-
							797 3					
07		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	2 1	270	2	Y	7	7
							819 3	8	9			

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550												
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	43 2	130	3	Y	-0-	-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	1 1	60	2	Y	-0-	-0-
							184 3					
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	58	2	Y	-0-	-0-
							180 3					
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	1 1	60	2	Y	-0-	-0-
							185 3					
06		240 N	211	-0-	-29	-0-	53 2	158	3	Y	-0-	-0-
07		248 N	222	-0-	-26	-0-	55 2	167	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855												
02		4756 X	4570	-0-	-186	-0-	11 1	4559	3	Y	-0-	-0-
03		5053 X	4791	-0-	-262	-0-	12 1	4779	3	Y	-0-	-0-
04		4890 X	4551	-0-	-339	-0-	12 1	4539	3	Y	-0-	-0-
05		5053 X	4693	-0-	-360	-0-	13 1	4680	3	Y	-0-	-0-
06		4740 X	4600	-0-	-140	-0-	11 1	4589	3	Y	-0-	-0-
07		4898 X	4634	-0-	-264	-0-	12 1	4622	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857												
02		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	10 1	4166	3	Y	-0-	-0-
03		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	12 1	4812	3	Y	-0-	-0-
04		4290 X	4244	-0-	-46	-0-	11 1	4233	3	Y	-0-	-0-
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	12 1	4477	3	Y	-0-	-0-
06		4530 X	4232	-0-	-298	-0-	10 1	4222	3	Y	-0-	-0-
07		4681 X	4455	-0-	-226	-0-	12 1	4443	3	Y	-0-	-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430												
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	5 1	2235	3	Y	-0-	-0-
03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	6 1	2411	3	Y	-0-	-0-
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	6 1	2322	3	Y	-0-	-0-
05		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	7 1	2405	3	Y	-0-	-0-
06		2340 N	2288	-0-	-52	-0-	6 1	2282	3	Y	-0-	-0-
07		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	6 1	2357	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7434	-	8016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	3 1	1228 3	Y	-0-			-0-	
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	3 1	1308 3	Y	-0-			-0-	
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	3 1	1262 3	Y	-0-			-0-	
05		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	4 1	1286 3	Y	-0-			-0-	
06		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	3 1	1229 3	Y	-0-			-0-	
07		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	3 1	1267 3	Y	-0-			-0-	

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8486	PERF. 7707	-	8387
02		1740 N	1630	-0-	-110	-0-	4 1	1626 3	Y	-0-			-0-	
03		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	4 1	1727 3	Y	-0-			-0-	
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	5 1	1709 3	Y	-0-			-0-	
05		1736 N	1476	-0-	-260	-0-	4 1	1472 3	Y	-0-			-0-	
06		1680 N	1409	-0-	-271	-0-	4 1	1405 3	Y	-0-			-0-	
07		1767 N	1477	-0-	-290	-0-	4 1	1473 3	Y	-0-			-0-	

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6995	-	7345
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	105 1	2776 2	N	-0-			-0-	
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	129 1	3115 2	N	-0-			-0-	
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	136 1	3581 2	N	-0-			-0-	
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	132 1	3451 2	N	-0-			-0-	
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	129 1	3259 2	N	-0-			-0-	
*07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	138 1	3385 2	N	-0-			-0-	

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7608	-	8245
02		1392 N	1223	-0-	-169	-0-	3 1	1220 3	N	-0-			-0-	
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	4 1	1417 3	N	-0-			-0-	
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	4 1	1312 3	N	-0-			-0-	
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	4 1	1403 3	N	-0-			-0-	
06		1380 N	1343	-0-	-37	-0-	3 1	1340 3	N	-0-			-0-	
*07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	4 1	1429 3	N	-0-			-0-	

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001										TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7676	-	8167
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	3 1	1388 3	N	-0-			-0-	
03		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	4 1	1521 3	N	-0-			-0-	
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	4 1	1415 3	N	-0-			-0-	
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	4 1	1554 3	N	-0-			-0-	
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	3 1	1354 3	N	-0-			-0-	
*07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	4 1	1407 3	N	-0-			-0-	

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7015	-	7370
02		1160 N	1075	-0-	-85	-0-	39 1	1036 2	N	-0-			-0-	
03		1240 N	982	-0-	-258	-0-	39 1	943 2	N	-0-			-0-	
04		1140 N	890	-0-	-250	-0-	32 1	858 2	N	-0-			-0-	
05		1147 N	867	-0-	-280	-0-	32 1	835 2	N	-0-			-0-	
06		960 N	736	-0-	-224	-0-	28 1	708 2	N	-0-			-0-	
07		930 N	730	-0-	-200	-0-	29 1	701 2	N	-0-			-0-	

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8328	PERF. 7616	-	8229
02		1102 N	940	-0-	-162	-0-	2 1	938 3	N	-0-			-0-	
03		1209 N	993	-0-	-216	-0-	2 1	991 3	N	-0-			-0-	
04		882 N	882	-0-	-0-	-0-	2 1	880 3	N	-0-			-0-	
05		992 N	887	-0-	-105	-0-	3 1	884 3	N	-0-			-0-	
06		960 N	858	-0-	-102	-0-	2 1	856 3	N	-0-			-0-	
*07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	3 1	980 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4640 X	4501	-0-	-139	-0-	11 1	4490 3	N	-0-				-0-
03		4960 X	4754	-0-	-206	-0-	12 1	4742 3	N	-0-				-0-
04		4800 X	4603	-0-	-197	-0-	12 1	4591 3	N	-0-				-0-
05		4867 X	4738	-0-	-129	-0-	13 1	4725 3	N	-0-				-0-
06		4650 X	4397	-0-	-253	-0-	11 1	4386 3	N	-0-				-0-
07		4805 X	4607	-0-	-198	-0-	12 1	4595 3	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253														
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	4 1	1731 3	N	-0-				-0-
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	5 1	1830 3	N	-0-				-0-
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	4 1	1526 3	N	-0-				-0-
05		1860 N	1585	-0-	-275	-0-	4 1	1581 3	N	-0-				-0-
06		1770 N	1294	-0-	-476	-0-	3 1	1291 3	N	-0-				-0-
07		1581 N	1400	-0-	-181	-0-	4 1	1396 3	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280														
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	3 1	1315 3	N	-0-				-0-
03		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	3 1	1196 3	N	-0-				-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	4 1	1418 3	N	-0-				-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	4 1	1401 3	N	-0-				-0-
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	3 1	1340 3	N	-0-				-0-
07		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	4 1	1350 3	N	-0-				-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460														
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	3 1	1255 3	Y	-0-				13
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	3 1	1346 3	Y	-0-				13
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	3 1	1262 3	Y	-0-				13
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	4 1	1294 3	Y	-0-				13
06		1320 N	1086	-0-	-234	-0-	3 1	1083 3	Y	-0-				13
07		1302 N	1013	-0-	-289	-0-	3 1	1010 3	Y	-0-				13

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165														
02		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	6 1	2590 3	N	-0-				-0-
03		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	7 1	2750 3	N	-0-				-0-
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	7 1	2643 3	N	-0-				-0-
05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	8 1	2716 3	N	-0-				-0-
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	7 1	2616 3	N	-0-				-0-
*07		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	7 1	2705 3	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236														
02		4234 X	4220	-0-	-14	-0-	10 1	4210 3	N	-0-				-0-
03		4526 X	4347	-0-	-179	-0-	11 1	4336 3	N	-0-				-0-
04		4350 X	4214	-0-	-136	-0-	11 1	4203 3	N	-0-				-0-
05		4526 X	4294	-0-	-232	-0-	12 1	4282 3	N	-0-				-0-
06		4380 X	4104	-0-	-276	-0-	10 1	4094 3	N	-0-				-0-
07		4526 X	4199	-0-	-327	-0-	11 1	4188 3	N	-0-				-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765														
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	185 1	4914 2	N	-0-				-0-
03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	178 1	5283 2	N	-0-				-0-
04		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	193 1	5105 2	N	-0-				-0-
05		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	200 1	5210 2	N	-0-				-0-
06		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	188 1	4751 2	N	-0-				-0-
*07		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	203 1	4963 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001												TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7028 - 7397				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		116	1	3085	2	N	-0-					-0-
03		3410 X	3330	-0-	-80	-0-		133	1	3197	2	N	-0-					-0-
04		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		122	1	3233	2	N	-0-					-0-
05		3410 X	3196	-0-	-214	-0-		118	1	3078	2	N	-0-					-0-
06		3300 X	3176	-0-	-124	-0-		121	1	3055	2	N	-0-					-0-
07		3472 X	3235	-0-	-237	-0-		127	1	3108	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001												TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7787 - 8460				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001												TOTAL DEPTH	8294	PERF. 7567 - 8165				
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		6	1	2549	3	N	-0-					-0-
03		2666 N	2629	-0-	-37	-0-		7	1	2622	3	N	-0-					-0-
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		7	1	2597	3	N	-0-					-0-
05		2728 N	2723	-0-	-5	-0-		8	1	2715	3	N	-0-					-0-
06		2550 N	2546	-0-	-4	-0-		6	1	2540	3	N	-0-					-0-
07		2697 N	2621	-0-	-76	-0-		7	1	2614	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001												TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6954 - 7295				
02		3161 X	2938	-0-	-223	-0-		107	1	2831	2	N	-0-					-0-
03		3379 X	3125	-0-	-254	-0-		125	1	3000	2	N	-0-					-0-
04		3240 X	3090	-0-	-150	-0-		113	1	2977	2	N	-0-					-0-
05		3193 X	3155	-0-	-38	-0-		116	1	3039	2	N	-0-					-0-
06		3090 X	3038	-0-	-52	-0-		116	1	2922	2	N	-0-					-0-
07		3193 X	3123	-0-	-70	-0-		123	1	3000	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001												TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7315 - 7713				
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		5	1	2012	3	N	-0-					-0-
03		2170 N	2026	-0-	-144	-0-		5	1	2021	3	N	-0-					-0-
04		2040 N	1910	-0-	-130	-0-		5	1	1905	3	N	-0-					-0-
05		2170 N	1829	-0-	-341	-0-		5	1	1824	3	N	-0-					-0-
06		1950 N	1734	-0-	-216	-0-		4	1	1730	3	N	-0-					-0-
07		1984 N	1632	-0-	-352	-0-		4	1	1628	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001												TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7372 - 7898				
02		3625 X	3544	-0-	-81	-0-		9	1	3535	3	Y	-0-					-0-
03		3844 X	3794	-0-	-50	-0-		9	1	3785	3	Y	-0-					-0-
04		3690 X	3650	-0-	-40	-0-		10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
05		3813 X	3746	-0-	-67	-0-		10	1	3736	3	Y	-0-					-0-
06		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		9	1	3587	3	Y	-0-					-0-
*07		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		10	1	3699	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001												TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7397 - 7897				
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		4	1	1609	3	N	-0-					-0-
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		4	1	1683	3	N	-0-					-0-
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		4	1	1624	3	N	-0-					-0-
05		1736 N	1712	-0-	-24	-0-		5	1	1707	3	N	-0-					-0-
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		4	1	1694	3	N	-0-					-0-
*07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		5	1	1714	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	7	RRCID ->	187223	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7139 - 7551
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	2 1	906 3	Y	-0-	-0-	
03	992 N	964	-0-	-28	-0-	2 1	962 3	Y	-0-	-0-	
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	3 1	928 3	Y	-0-	-0-	
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	3 1	942 3	Y	-0-	-0-	
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2 1	913 3	Y	-0-	-0-	
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 1	930 3	Y	-0-	-0-	

WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:	6	RRCID ->	187224	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7415 - 7894
02	1276 N	1219	-0-	-57	-0-	3 1	1216 3	Y	-0-	-0-	
03	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	3 1	1301 3	Y	-0-	-0-	
04	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	3 1	1283 3	Y	-0-	-0-	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	4 1	1343 3	Y	-0-	-0-	
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	3 1	1280 3	Y	-0-	-0-	
07	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	3 1	1319 3	Y	-0-	-0-	

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	7	RRCID ->	187227	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7424 - 7889
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	4 1	1460 3	Y	-0-	-0-	
03	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	4 1	1506 3	Y	-0-	-0-	
04	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	3 1	1268 3	Y	-0-	-0-	
05	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	4 1	1396 3	Y	-0-	-0-	
06	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	3 1	1325 3	Y	-0-	-0-	
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	4 1	1368 3	Y	-0-	-0-	

BECK, FRED		WELL #:	4	RRCID ->	187235	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7115 - 7453
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	8 1	198 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	7 1	200 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	7 1	189 2	N	-0-	-0-	
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	8 1	200 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	7 1	185 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	188 2	N	-0-	-0-	

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	8	RRCID ->	187236	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7321 - 7713
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	187237	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7752 - 8484
02	2001 N	1892	-0-	-109	-0-	5 1	1887 3	Y	-0-	-0-	
03	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	5 1	2071 3	Y	-0-	-0-	
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	5 1	2017 3	Y	-0-	-0-	
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	6 1	2039 3	Y	-0-	-0-	
06	2010 N	1858	-0-	-152	-0-	5 1	1853 3	Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	5 1	1837 3	Y	-0-	-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	6	RRCID ->	187240	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7142 - 7506
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	51 1	1351 2	N	-0-	-0-	
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	51 1	1517 2	N	-0-	-0-	
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	58 1	1543 2	N	-0-	-0-	
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	57 1	1501 2	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	55 1	1393 2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	57 1	1394 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2320 N	2293	-0-	-27	-0-	83 1	2210 2	Y	-0-				-0-
03		2418 N	2338	-0-	-80	-0-	76 1	2262 2	Y	-0-				-0-
04		2310 N	2234	-0-	-76	-0-	81 1	2153 2	Y	-0-				-0-
05		2449 N	2353	-0-	-96	-0-	87 1	2266 2	Y	-0-				-0-
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	87 1	2185 2	Y	-0-				-0-
*07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	90 1	2205 2	Y	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493														
02		2929 X	2746	-0-	-183	-0-	100 1	2646 2	Y	-0-				-0-
03		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	98 1	2917 2	Y	-0-				-0-
04		3000 X	2980	-0-	-20	-0-	109 1	2871 2	Y	-0-				-0-
05		3007 X	2915	-0-	-92	-0-	108 1	2807 2	Y	-0-				-0-
06		2910 X	2819	-0-	-91	-0-	107 1	2712 2	Y	-0-				-0-
07		3069 X	2851	-0-	-218	-0-	112 1	2739 2	Y	-0-				-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110														
02		4495 X	4423	-0-	-72	-0-	11 1	4412 3	Y	-0-				-0-
03		4805 X	4622	-0-	-183	-0-	11 1	4611 3	Y	-0-				-0-
04		4650 X	4497	-0-	-153	-0-	12 1	4485 3	Y	-0-				-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	15 1	5405 3	Y	-0-				-0-
06		4620 X	4604	-0-	-16	-0-	11 1	4593 3	Y	-0-				-0-
07		4743 X	4578	-0-	-165	-0-	12 1	4566 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082														
02		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	6 1	2598 3	Y	-0-				-0-
03		2635 N	2630	-0-	-5	-0-	7 1	2623 3	Y	-0-				-0-
04		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	7 1	2580 3	Y	-0-				-0-
05		2697 N	2475	-0-	-222	-0-	7 1	2468 3	Y	-0-				-0-
06		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	7 1	2617 3	Y	-0-				-0-
07		2666 N	2659	-0-	-7	-0-	7 1	2652 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295														
02		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	91 1	2403 2	N	-0-				-0-
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	85 1	2522 2	N	-0-				-0-
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	91 1	2411 2	N	-0-				-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	95 1	2477 2	N	-0-				-0-
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	91 1	2289 2	N	-0-				-0-
*07		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	96 1	2363 2	N	-0-				-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429														
02		638 N	611	-0-	-27	-0-	2 1	609 3	Y	-0-				5
03		682 N	643	-0-	-39	-0-	2 1	641 3	Y	-0-				5
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	2 1	610 3	Y	-0-				5
05		651 N	538	-0-	-113	-0-	2 1	536 3	Y	-0-				5
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	2 1	609 3	Y	-0-				5
*07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	2 1	635 3	Y	-0-				5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466														
02		841 N	659	-0-	-182	-0-	2 1	657 3	Y	-0-				7
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	3 1	996 3	Y	-0-				7
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	807 3	Y	-0-				7
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	2 1	754 3	Y	-0-				7
06		930 N	780	-0-	-150	-0-	2 1	778 3	Y	-0-				7
07		837 N	727	-0-	-110	-0-	2 1	725 3	Y	-0-				7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	2	RRCID ->	187369	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7064 - 7392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		493 N	467	-0-	-26	-0-	20 1	447 2	N	-0-	-0-
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	32 1	464 2	N	-0-	-0-
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	15 1	459 2	N	-0-	-0-
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	32 1	460 2	N	-0-	-0-
*06		480 N	423	-0-	-57	-0-	25 1	398 2	N	-0-	-0-
07		496 N	423	-0-	-73	-0-	25 1	398 2	N	-0-	-0-

EVERS		WELL #:	5	RRCID ->	187380	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7786 - 8510
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	5	RRCID ->	187524	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7618 - 8245
02		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	8 1	3108 3	N	-0-	-0-
03		3317 X	3252	-0-	-65	-0-	8 1	3244 3	N	-0-	-0-
04		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	8 1	3068 3	N	-0-	-0-
05		3379 X	3140	-0-	-239	-0-	9 1	3131 3	N	-0-	-0-
06		3270 X	3006	-0-	-264	-0-	7 1	2999 3	N	-0-	-0-
07		3317 X	3056	-0-	-261	-0-	8 1	3048 3	N	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	6	RRCID ->	187528	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7677 - 8290
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	3 1	1325 3	N	-0-	-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	4 1	1427 3	N	-0-	-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	4 1	1338 3	N	-0-	-0-
05		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	4 1	1331 3	N	-0-	-0-
06		1380 N	1279	-0-	-101	-0-	3 1	1276 3	N	-0-	-0-
07		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	3 1	1313 3	N	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	7	RRCID ->	187529	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7683 - 8298
02		2987 X	2924	-0-	-63	-0-	7 1	2917 3	N	-0-	-0-
03		3193 X	3108	-0-	-85	-0-	8 1	3100 3	N	-0-	-0-
04		3090 X	2968	-0-	-122	-0-	8 1	2960 3	N	-0-	-0-
05		3162 X	3026	-0-	-136	-0-	8 1	3018 3	N	-0-	-0-
06		3030 X	2922	-0-	-108	-0-	7 1	2915 3	N	-0-	-0-
07		3131 X	2954	-0-	-177	-0-	8 1	2946 3	N	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	8	RRCID ->	187530	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7698 - 8283
02		1653 N	1560	-0-	-93	-0-	4 1	1556 3	N	-0-	-0-
03		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	4 1	1673 3	N	-0-	-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	4 1	1534 3	N	-0-	-0-
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	5 1	1677 3	N	-0-	-0-
06		1620 N	1586	-0-	-34	-0-	4 1	1582 3	N	-0-	-0-
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	4 1	1618 3	N	-0-	-0-

SEALS, G. T.		WELL #:	9	RRCID ->	187531	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7690 - 8295
02		2929 X	2821	-0-	-108	-0-	7 1	2814 3	N	-0-	-0-
03		3038 X	3008	-0-	-30	-0-	7 1	3001 3	N	-0-	-0-
04		2910 X	2889	-0-	-21	-0-	8 1	2881 3	N	-0-	-0-
05		3007 X	2924	-0-	-83	-0-	8 1	2916 3	N	-0-	-0-
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-	7 1	2824 3	N	-0-	-0-
07		3007 X	2822	-0-	-185	-0-	7 1	2815 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7708 - 8280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	3 1	1233	3	N	-0-			-0-
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	3 1	1309	3	N	-0-			-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	3 1	1259	3	N	-0-			-0-
05		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	4 1	1292	3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1225	-0-	-35	-0-	3 1	1222	3	N	-0-			-0-
07		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	3 1	1260	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001											TOTAL DEPTH	8403	PERF. 7683 - 8275	
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	8 1	3110	3	N	-0-			-0-
03		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	8 1	3044	3	N	-0-			-0-
04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	8 1	2961	3	N	-0-			-0-
05		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	8 1	3032	3	N	-0-			-0-
06		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	7 1	2834	3	N	-0-			-0-
*07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	8 1	2971	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001											TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7685 - 8297	
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	8 1	3143	3	N	-0-			-0-
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	8 1	3146	3	N	-0-			-0-
04		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	9 1	3199	3	N	-0-			-0-
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	9 1	3256	3	N	-0-			-0-
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	7 1	2903	3	N	-0-			-0-
*07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	8 1	3198	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002											TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7580 - 8193	
02		4321 X	4202	-0-	-119	-0-	10 1	4192	3	N	-0-			-0-
03		4619 X	4472	-0-	-147	-0-	11 1	4461	3	N	-0-			-0-
04		4470 X	4288	-0-	-182	-0-	11 1	4277	3	N	-0-			-0-
05		4526 X	4393	-0-	-133	-0-	12 1	4381	3	N	-0-			-0-
06		4380 X	4209	-0-	-171	-0-	10 1	4199	3	N	-0-			-0-
07		4495 X	4344	-0-	-151	-0-	11 1	4333	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002											TOTAL DEPTH	8318	PERF. 7572 - 8203	
02		3944 X	3848	-0-	-96	-0-	9 1	3839	3	N	-0-			-0-
03		4216 X	3932	-0-	-284	-0-	10 1	3922	3	N	-0-			-0-
04		4080 X	3743	-0-	-337	-0-	10 1	3733	3	N	-0-			-0-
05		4123 X	3829	-0-	-294	-0-	11 1	3818	3	N	-0-			-0-
06		3990 X	3724	-0-	-266	-0-	9 1	3715	3	N	-0-			-0-
07		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	10 1	3833	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001											TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7503 - 8043	
02		696 N	691	-0-	-5	-0-	2 1	689	3	Y	-0-			-0-
03		744 N	734	-0-	-10	-0-	2 1	732	3	Y	-0-			-0-
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	2 1	724	3	Y	-0-			-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	2 1	754	3	Y	-0-			-0-
06		720 N	695	-0-	-25	-0-	2 1	693	3	Y	-0-			-0-
07		744 N	691	-0-	-53	-0-	2 1	689	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001											TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7506 - 8066	
02		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	10 1	4144	3	Y	-0-			-0-
03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	11 1	4550	3	Y	-0-			-0-
04		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	12 1	4347	3	Y	-0-			-0-
05		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	12 1	4412	3	Y	-0-			-0-
06		4410 X	4117	-0-	-293	-0-	10 1	4107	3	Y	-0-			-0-
*07		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	12 1	4631	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		8	RRCID ->	187597	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7530	- 8084			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4292 X	4153	-0-	-139	-0-		10	1	4143	3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	4449	-0-	-139	-0-		11	1	4438	3	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4198	-0-	-242	-0-		11	1	4187	3	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4426	-0-	-131	-0-		12	1	4414	3	Y	-0-			-0-
06	4410 X	4227	-0-	-183	-0-		10	1	4217	3	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4352	-0-	-112	-0-		11	1	4341	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		15	RRCID ->	187598	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7478	- 8007			
02	4582 X	4447	-0-	-135	-0-		11	1	4436	3	Y	-0-			-0-
03	4867 X	4735	-0-	-132	-0-		12	1	4723	3	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4563	-0-	-147	-0-		12	1	4551	3	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4659	-0-	-208	-0-		13	1	4646	3	Y	-0-			-0-
06	4560 X	4515	-0-	-45	-0-		11	1	4504	3	Y	-0-			-0-
07	4712 X	4632	-0-	-80	-0-		12	1	4620	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:		7	RRCID ->	187717	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7620	- 8277			
02	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		11	1	4706	3	Y	-0-			-0-
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		12	1	5004	3	Y	-0-			-0-
04	4800 X	4746	-0-	-54	-0-		13	1	4733	3	Y	-0-			-0-
05	4960 X	4924	-0-	-36	-0-		14	1	4910	3	Y	-0-			-0-
06	4890 X	4635	-0-	-255	-0-		11	1	4624	3	Y	-0-			-0-
07	5053 X	4824	-0-	-229	-0-		13	1	4811	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:		8	RRCID ->	187719	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7605	- 8256			
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		8	1	3323	3	Y	-0-			-0-
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		8	1	3409	3	Y	-0-			-0-
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		9	1	3268	3	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3351	-0-	-152	-0-		9	1	3342	3	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3175	-0-	-125	-0-		8	1	3167	3	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3288	-0-	-122	-0-		9	1	3279	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		4	RRCID ->	187724	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7633	- 8347			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		9	RRCID ->	187726	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7714	- 8430			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:		9	RRCID ->	187735	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 7602	- 8207			
02	4640 X	4484	-0-	-156	-0-		11	1	4473	3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4701	-0-	-259	-0-		12	1	4689	3	N	-0-			-0-
04	4800 X	4593	-0-	-207	-0-		12	1	4581	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	4697	-0-	-201	-0-		13	1	4684	3	N	-0-			-0-
06	4710 X	4550	-0-	-160	-0-		11	1	4539	3	N	-0-			-0-
07	4805 X	4640	-0-	-165	-0-		12	1	4628	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736										COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7259 - 7800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737										COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7854 - 8560
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	9	1	3734	3	Y	-0-			7
03		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	10	1	3949	3	Y	13			20
							14	9							
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	10	1	3766	3	Y	6	23	1	3
							7	9							
05		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	-0-			3
06		3810 X	3687	-0-	-123	-0-	9	1	3674	3	Y	4			7
							4	9							
07		3937 X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3772	3	Y	3			10
							3	9							

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739										COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7733 - 8437
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	4	1	1754	3	Y	-0-			-0-
03		1860 N	1849	-0-	-11	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-			-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	5	1	1785	3	Y	-0-			-0-
05		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1737	-0-	-63	-0-	4	1	1733	3	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	5	1	1784	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740										COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7174 - 7450
02		4785 X	4614	-0-	-171	-0-	168	1	4446	2	N	-0-			-0-
03		5115 X	4862	-0-	-253	-0-	158	1	4704	2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4659	-0-	-201	-0-	170	1	4489	2	N	-0-			-0-
05		5022 X	4695	-0-	-327	-0-	173	1	4522	2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4402	-0-	-458	-0-	168	1	4234	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4549	-0-	-380	-0-	178	1	4371	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743										COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7076 - 7456
02		3915 X	3357	-0-	-558	-0-	122	1	3235	2	N	-0-			-0-
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	146	1	3504	2	N	-0-			-0-
04		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	146	1	3847	2	N	-0-			-0-
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	148	1	3862	2	N	-0-			-0-
06		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	143	1	3608	2	N	-0-			-0-
07		4123 X	3644	-0-	-479	-0-	143	1	3501	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745										COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8201 - 8619
02		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	4	1	1786	3	Y	-0-			1
03		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	5	1	1899	3	Y	-0-			1
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-			1
05		1922 N	1914	-0-	-8	-0-	5	1	1909	3	Y	-0-			1
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	5	1	1835	3	Y	-0-			1
07		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1479 N	1251	-0-	-228	-0-	3 1	1223 3	Y		23	23 1		4
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	25 9	3 1	1369 3	Y	14	1 1		17
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	15 9	3 1	1273 3	Y	11	24 1		4
05	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	12 9	3 1	1187 3	Y	-0-			4
06	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	3 1	3 1	1222 3	Y	-0-			4
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	4 1	1392 3	Y		-0-			4

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721													
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	91 1	2425 2	N		-0-			-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	91 1	2735 2	N		-0-			-0-
04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	102 1	2690 2	N		-0-			-0-
05	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	103 1	2678 2	N		-0-			-0-
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	101 1	2557 2	N		-0-			-0-
*07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	105 1	2566 2	N		-0-			-0-

HELMES, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681													
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	7 1	2168 3	Y		-0-			-0-
03	2356 N	2255	-0-	-101	-0-	6 1	2249 3	Y		-0-			-0-
04	2250 N	2188	-0-	-62	-0-	6 1	2182 3	Y		-0-			-0-
05	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	8 1	2272 3	Y		31	31 1		-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	34 9	6 1	2232 3	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	6 1	6 1	2168 3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596													
02	1653 N	1524	-0-	-129	-0-	4 1	1520 3	Y		-0-			8
03	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	4 1	1630 3	Y		-0-			8
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	5 1	1711 3	Y		-0-			8
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	5 1	1748 3	Y		-0-			8
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	4 1	1614 3	Y		-0-			8
*07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	4 1	1654 3	Y		1			9

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450													
02	3393 X	3080	-0-	-313	-0-	112 1	2968 2	N		-0-			-0-
03	3627 X	3257	-0-	-370	-0-	106 1	3151 2	N		-0-			-0-
04	3510 X	3114	-0-	-396	-0-	114 1	3000 2	N		-0-			-0-
05	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	117 1	3050 2	N		-0-			-0-
06	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	114 1	2885 2	N		-0-			-0-
07	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	121 1	2953 2	N		-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048													
02	899 N	665	-0-	-234	-0-	2 1	663 3	Y		-0-			-0-
03	868 N	666	-0-	-202	-0-	2 1	664 3	Y		-0-			-0-
04	840 N	572	-0-	-268	-0-	2 1	570 3	Y		-0-			-0-
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	2 1	565 3	Y		-0-			-0-
06	630 N	527	-0-	-103	-0-	1 1	526 3	Y		-0-			-0-
07	589 N	520	-0-	-69	-0-	1 1	519 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	11	RRCID ->	187775	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7494 - 8034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3016 X	2981	-0-	-35	-0-	7 1	2974 3	Y	-0-	-0-
03		3224 X	3197	-0-	-27	-0-	8 1	3189 3	Y	-0-	-0-
04		3120 X	3091	-0-	-29	-0-	8 1	3083 3	Y	-0-	-0-
05		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	9 1	3167 3	Y	-0-	-0-
06		3090 X	3041	-0-	-49	-0-	8 1	3033 3	Y	-0-	-0-
07		3193 X	3135	-0-	-58	-0-	8 1	3127 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	12	RRCID ->	187776	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7480 - 8019
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	7 1	2867 3	N	-0-	-0-
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	8 1	3046 3	N	-0-	-0-
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	8 1	2915 3	N	-0-	-0-
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	8 1	3008 3	N	-0-	-0-
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	7 1	2937 3	N	-0-	-0-
*07		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	8 1	3015 3	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	15	RRCID ->	187779	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7118 - 7474
02		3770 X	3629	-0-	-141	-0-	132 1	3497 2	Y	-0-	-0-
03		4030 X	3867	-0-	-163	-0-	125 1	3742 2	Y	-0-	-0-
04		3870 X	3730	-0-	-140	-0-	136 1	3594 2	Y	-0-	-0-
05		3937 X	3812	-0-	-125	-0-	141 1	3671 2	Y	-0-	-0-
06		3780 X	3656	-0-	-124	-0-	139 1	3517 2	Y	-0-	-0-
07		3875 X	3774	-0-	-101	-0-	148 1	3626 2	Y	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	3	RRCID ->	187780	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6981 - 7337
02		4089 X	3814	-0-	-275	-0-	139 1	3675 2	N	-0-	-0-
03		4371 X	3730	-0-	-641	-0-	149 1	3581 2	N	-0-	-0-
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	155 1	4084 2	N	-0-	-0-
05		4371 X	3718	-0-	-653	-0-	137 1	3581 2	N	-0-	-0-
06		4230 X	3787	-0-	-443	-0-	144 1	3643 2	N	-0-	-0-
07		4371 X	3817	-0-	-554	-0-	150 1	3667 2	N	-0-	-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	187782	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7538 - 8014
02		1363 N	1317	-0-	-46	-0-	3 1	1314 3	Y	-0-	-0-
03		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	3 1	1371 3	Y	-0-	-0-
04		1410 N	1333	-0-	-77	-0-	4 1	1329 3	Y	-0-	-0-
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	4 1	1351 3	Y	-0-	-0-
06		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	3 1	1304 3	Y	-0-	-0-
*07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	4 1	1415 3	Y	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	5	RRCID ->	187789	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7637 - 8260
02		1885 N	1775	-0-	-110	-0-	4 1	1771 3	N	-0-	-0-
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	5 1	1965 3	N	-0-	-0-
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	5 1	1787 3	N	-0-	-0-
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	5 1	1938 3	N	-0-	-0-
06		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1	1935 3	N	-0-	-0-
*07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	5 1	1901 3	N	-0-	-0-

BECK, FRED		WELL #:	6	RRCID ->	187791	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7100 - 7512
02		3364 X	3278	-0-	-86	-0-	119 1	3159 2	N	-0-	-0-
03		3565 X	3485	-0-	-80	-0-	113 1	3372 2	N	-0-	-0-
04		3450 X	3362	-0-	-88	-0-	123 1	3239 2	N	-0-	-0-
05		3534 X	3442	-0-	-92	-0-	127 1	3315 2	N	-0-	-0-
06		3420 X	3307	-0-	-113	-0-	126 1	3181 2	N	-0-	-0-
07		3503 X	3243	-0-	-260	-0-	127 1	3116 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792										COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	6745 - 7153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
02		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	17 1	6937 3	N	-0-				-0-	
03		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	19 1	7773 3	N	-0-				-0-	
04		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	20 1	7475 3	N	-0-				-0-	
05		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	21 1	7592 3	N	-0-				-0-	
06		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	18 1	7183 3	N	-0-				-0-	
*07		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	19 1	7281 3	N	-0-				-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793										COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7488 - 8069
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	8 1	3407 3	N	-0-				-0-	
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	9 1	3496 3	N	-0-				-0-	
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	9 1	3543 3	N	-0-				-0-	
05		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	10 1	3560 3	N	-0-				-0-	
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	8 1	3377 3	N	-0-				-0-	
*07		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	9 1	3502 3	N	-0-				-0-	

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822										COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7710 - 8510
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828										COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7650 - 8450
02		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1249 3	23 9	Y	21	1 1			20	
03		1333 N	1328	-0-	-5	-0-	1327 3	1 9	Y	1	21 1			-0-	
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-				-0-	
05		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1308 3	34 9	Y	31	31 1			-0-	
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-				-0-	
*07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1336 3	24 9	Y	22				22	

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855										COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7913 - 8807
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263										COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8778 - 9805
02		2842 X	2327	-0-	-515	-0-	6 1	2304 3	Y	15				86	
							17 9								
03		3038 X	2559	-0-	-479	-0-	6 1	2535 3	Y	16				102	
							18 9								
04		2940 X	2135	-0-	-805	-0-	6 1	2129 3	Y	-0-				102	
05		2728 X	2008	-0-	-720	-0-	6 1	2002 3	Y	-0-				102	
06		2400 N	1672	-0-	-728	-0-	4 1	1668 3	Y	-0-				102	
07		2201 N	1724	-0-	-477	-0-	5 1	1719 3	Y	-0-				102	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
KNAPP		WELL #:		1	RRCID -> 188272	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7126	-	7580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 1	519 3	Y		-0-			-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	1 1	557 3	Y		-0-			-0-
04		540 N	538	-0-	-2	-0-	1 1	537 3	Y		-0-			-0-
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	2 1	550 3	Y		-0-			-0-
06		540 N	528	-0-	-12	-0-	1 1	527 3	Y		-0-			-0-
07		558 N	549	-0-	-9	-0-	1 1	548 3	Y		-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 188279	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	7718	-	8380	
02		493 N	450	-0-	-43	-0-	38 1	412 2	Y		-0-			-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	44 1	483 2	Y		-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	47 1	520 2	Y		-0-			-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	56 1	632 2	Y		-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	57 1	665 2	Y		-0-			-0-
*07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	57 1	698 2	Y		-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:		3	RRCID -> 188296	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7842	-	8500	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	11	-0-	11	11	1 1	10 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y		-0-			-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 188297	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	6764	-	7050	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING		WELL #:		4	RRCID -> 188304	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7937	-	8568	
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	134 1	1434 2	Y		-0-			-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	136 1	1485 2	Y		-0-			-0-
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	128 1	1425 2	Y		-0-			-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	130 1	1481 2	Y		-0-			-0-
06		1560 N	1480	-0-	-80	-0-	117 1	1363 2	Y		-0-			-0-
07		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	108 1	1325 2	Y		-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		1	RRCID -> 188306	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7042	-	7350	
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	50 1	1147 2	N		-0-			-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	55 1	1285 2	N		-0-			-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	54 1	1263 2	N		-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	54 1	1263 2	N		-0-			-0-
*06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	51 1	1216 2	N		-0-			-0-
07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	52 1	1241 2	N		-0-			-0-

LAPRELLE		WELL #:		5	RRCID -> 188308	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7048	-	7349	
02		3799 X	3564	-0-	-235	-0-	150 1	3414 2	N		-0-			-0-
03		4061 X	3723	-0-	-338	-0-	152 1	3571 2	N		-0-			-0-
04		3810 X	3626	-0-	-184	-0-	148 1	3478 2	N		-0-			-0-
05		3844 X	3814	-0-	-30	-0-	152 1	3662 2	N		-0-			-0-
*06		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	148 1	3630 2	N		-0-			-0-
07		3813 X	3731	-0-	-82	-0-	146 1	3585 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
TODD NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188310	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7000 - 7290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	66	1	1638	2	N	-0-			-0-
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	288	1	1875	2	N	-0-			-0-
04		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	N	-0-			-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	95	1	2101	2	N	-0-			-0-
*06		2100 N	1524	-0-	-576	-0-	63	1	1461	2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1524	-0-	-677	-0-	63	1	1461	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	188316	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6968 - 7261			
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	121	1	2853	2	N	-0-			-0-
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	127	1	2951	2	N	-0-			-0-
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	125	1	2868	2	N	-0-			-0-
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2936	2	N	-0-			-0-
*06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	124	1	2879	2	N	-0-			-0-
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	124	1	2879	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		4	RRCID ->	188317	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	7566 - 7906			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		3	RRCID ->	188319	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7523 - 7894			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		5	RRCID ->	188320	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7372 - 7762			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		14	RRCID ->	188436	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7470 - 7996			
02		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	7	1	2920	3	N	-0-			-0-
03		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	8	1	3104	3	N	-0-			-0-
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	8	1	3014	3	N	-0-			-0-
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	9	1	3093	3	N	-0-			-0-
06		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	7	1	3008	3	N	-0-			-0-
*07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	8	1	3087	3	N	-0-			-0-

BARNETT		WELL #:		4	RRCID ->	188468	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	7640 - 8460			
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	Y	9	1	1	8
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	Y	6	14	1	-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-			-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	834	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	823	3	14	9	Y	13			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
BARNETT		WELL #:		5	RRCID ->	188469	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	7666 - 8480					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1044 N	997	-0-	-47	-0-	996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05		1054 N	986	-0-	-68	-0-	957	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06		1020 N	858	-0-	-162	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
07		1054 N	916	-0-	-138	-0-	902	3	14	9	Y	13					13

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	188572	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7026 - 7298					
02		3422 X	3308	-0-	-114	-0-	120	1	3188	2	N	-0-					-0-
03		3658 X	3496	-0-	-162	-0-	114	1	3382	2	N	-0-					-0-
04		3510 X	3383	-0-	-127	-0-	123	1	3260	2	N	-0-					-0-
05		3596 X	3397	-0-	-199	-0-	125	1	3272	2	N	-0-					-0-
06		3450 X	3202	-0-	-248	-0-	122	1	3080	2	N	-0-					-0-
07		3534 X	3305	-0-	-229	-0-	130	1	3175	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	188575	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7078 - 7473					
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	N	-0-					-0-
03		2139 N	1933	-0-	-206	-0-	77	1	1856	2	N	-0-					-0-
04		2040 N	1749	-0-	-291	-0-	64	1	1685	2	N	-0-					-0-
05		2077 N	1743	-0-	-334	-0-	64	1	1679	2	N	-0-					-0-
06		1860 N	1632	-0-	-228	-0-	62	1	1570	2	N	-0-					-0-
07		1798 N	1759	-0-	-39	-0-	69	1	1690	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J.		WELL #:		5	RRCID ->	188577	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6767 - 7203					
02		3973 X	3817	-0-	-156	-0-	9	1	3795	3	Y	12					12
03		4247 X	4029	-0-	-218	-0-	13	9	4010	3	Y	8	20	1			-0-
04		4110 X	3853	-0-	-257	-0-	10	1	3843	3	Y	-0-					-0-
05		4185 X	3909	-0-	-276	-0-	11	1	3898	3	Y	-0-					-0-
06		3930 X	3748	-0-	-182	-0-	9	1	3739	3	Y	-0-					-0-
07		4061 X	3847	-0-	-214	-0-	10	1	3837	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	188579	COMPL. DATE	12/26/2001	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7331 - 7711					
02		551 N	183	-0-	-368	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03		713 N	290	-0-	-423	-0-	1	1	289	3	N	-0-					-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	N	-0-					-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		3	RRCID ->	188580	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7306 - 7596					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	69	1	1828	2	N	-0-					-0-
03		2108 N	1913	-0-	-195	-0-	63	1	1850	2	N	-0-					-0-
04		1980 N	1969	-0-	-11	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	83	1	2157	2	N	-0-					-0-
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	2	N	-0-					-0-
*07		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	87	1	2129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3915 X	3405	-0-	-510	-0-	124 1	3281 2	N	-0-			-0-
03		4092 X	3578	-0-	-514	-0-	116 1	3462 2	N	-0-			-0-
04		3960 X	3351	-0-	-609	-0-	122 1	3229 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3343	-0-	-625	-0-	123 1	3220 2	N	-0-			-0-
06		3780 X	3122	-0-	-658	-0-	119 1	3003 2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3143	-0-	-484	-0-	123 1	3020 2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525													
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 1	1433 3	Y	-0-			7
03		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	4 1	1495 3	Y	-0-			7
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	4 1	1464 3	Y	5			12
							6 9						
05		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	4 1	1506 3	Y	1			13
							1 9						
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	4 1	1448 3	Y	-0-			13
07		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	4 1	1495 3	Y	-0-			13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585													
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	3 1	1337 3	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	4 1	1417 3	Y	-0-			-0-
04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	4 1	1374 3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	4 1	1405 3	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1325	-0-	-55	-0-	3 1	1322 3	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1392	-0-	-34	-0-	4 1	1388 3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270													
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	4 1	1571 3	N	-0-			-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	4 1	1662 3	N	-0-			-0-
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	5 1	1676 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1542	-0-	-132	-0-	4 1	1538 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1441	-0-	-179	-0-	4 1	1437 3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1518	-0-	-218	-0-	4 1	1514 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353													
02		5539 X	5194	-0-	-345	-0-	189 1	5005 2	N	-0-			-0-
03		5921 X	5493	-0-	-428	-0-	219 1	5274 2	N	-0-			-0-
04		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	203 1	5368 2	N	-0-			-0-
05		5549 X	5326	-0-	-223	-0-	196 1	5130 2	N	-0-			-0-
06		5370 X	5105	-0-	-265	-0-	195 1	4910 2	N	-0-			-0-
07		5766 X	5228	-0-	-538	-0-	205 1	5023 2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194													
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	3 1	1423 3	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	4 1	1515 3	Y	-0-			-0-
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	4 1	1400 3	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	4 1	1513 3	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	4 1	1438 3	Y	-0-			-0-
*07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	4 1	1505 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	2	N	-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	110	1	3258	2	N	-0-
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	115	1	3034	2	N	-0-
05		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	119	1	3097	2	N	-0-
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	121	1	3059	2	N	-0-
*07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	129	1	3148	2	N	-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230												
02		2059 N	1995	-0-	-64	-0-	5	1	1990	3	Y	-0-
03		2201 N	2117	-0-	-84	-0-	5	1	2112	3	Y	-0-
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-
05		2139 N	2079	-0-	-60	-0-	6	1	2073	3	Y	-0-
06		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	5	1	1976	3	Y	-0-
07		2139 N	2071	-0-	-68	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840												
02		3393 X	3363	-0-	-30	-0-	8	1	3355	3	N	-0-
03		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	9	1	3607	3	N	-0-
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	9	1	3417	3	N	-0-
05		3596 X	3507	-0-	-89	-0-	10	1	3497	3	N	-0-
06		3510 X	3335	-0-	-175	-0-	8	1	3327	3	N	-0-
07		3627 X	3432	-0-	-195	-0-	9	1	3423	3	N	-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597												
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	Y	-0-
03		930 N	900	-0-	-30	-0-	2	1	898	3	Y	-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	887	3	Y	-0-
05		930 N	917	-0-	-13	-0-	3	1	914	3	Y	-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-
07		930 N	898	-0-	-32	-0-	2	1	896	3	Y	-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653												
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	N	-0-
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	103	1	3079	2	N	-0-
04		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	N	-0-
05		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	126	1	3290	2	N	-0-
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	125	1	3145	2	N	-0-
*07		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	133	1	3251	2	N	-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615												
02		1508 N	1503	-0-	-5	-0-	4	1	1499	3	Y	-0-
03		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	4	1	1584	3	Y	-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-
05		1612 N	1489	-0-	-123	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-
06		1530 N	1517	-0-	-13	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-
*07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1561	3	Y	-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937												
02		1363 N	1329	-0-	-34	-0-	3	1	1326	3	Y	-0-
03		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	3	1	1386	3	Y	-0-
04		1380 N	1319	-0-	-61	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-
05		1426 N	1336	-0-	-90	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-
06		1350 N	1281	-0-	-69	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-
07		1364 N	1267	-0-	-97	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WOOD, JAMES L. GU		WELL #:	3	RRCID ->	188611	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7265 - 7722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2706 X	2706	-0-	-0-	98 1	2608 2	N	-0-		-0-
03		2846 X	2846	-0-	-0-	92 1	2754 2	N	-0-		-0-
04		2748 X	2748	-0-	-0-	100 1	2648 2	N	-0-		-0-
05		2800 X	2800	-0-	-0-	103 1	2697 2	N	-0-		-0-
06		2684 N	2684	-0-	-0-	102 1	2582 2	N	-0-		-0-
*07		2730 N	2730	-0-	-0-	107 1	2623 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	7	RRCID ->	188612	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7035 - 7338
02		2929 X	2812	-0-	-117	102 1	2710 2	N	-0-		-0-
03		3131 X	2953	-0-	-178	95 1	2858 2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2843	-0-	-157	104 1	2739 2	N	-0-		-0-
05		3007 X	2893	-0-	-114	107 1	2786 2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2597	-0-	-313	99 1	2498 2	N	-0-		-0-
07		3007 X	2792	-0-	-215	110 1	2682 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	12	RRCID ->	188613	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7074 - 7382
02		2146 N	1998	-0-	-148	73 1	1925 2	N	-0-		-0-
03		2232 N	2082	-0-	-150	68 1	2014 2	N	-0-		-0-
04		2130 N	1979	-0-	-151	72 1	1907 2	N	-0-		-0-
05		2139 N	2005	-0-	-134	74 1	1931 2	N	-0-		-0-
06		2010 N	1912	-0-	-98	73 1	1839 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1932	-0-	-114	76 1	1856 2	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	188614	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7250 - 7620
02		3538 X	3434	-0-	-104	125 1	3309 2	N	-0-		-0-
03		3782 X	3655	-0-	-127	119 1	3536 2	N	-0-		-0-
04		3600 X	3507	-0-	-93	128 1	3379 2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3410	-0-	-279	126 1	3284 2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3426	-0-	-144	131 1	3295 2	N	-0-		-0-
07		3658 X	3417	-0-	-241	134 1	3283 2	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	188615	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7327 - 7691
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:	5	RRCID ->	188616	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7696 - 8371
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BANNER		WELL #:	7	RRCID ->	188617	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7243 - 7723
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BANNER		WELL #:		1	RRCID ->	188618	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7250 -	7710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	3538 X	3430	-0-	-108	-0-	125	1	3305	2	N	-0-		-0-
03	3782 X	3651	-0-	-131	-0-	119	1	3532	2	N	-0-		-0-
04	3660 X	3511	-0-	-149	-0-	128	1	3383	2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3588	-0-	-163	-0-	132	1	3456	2	N	-0-		-0-
06	3630 X	3321	-0-	-309	-0-	127	1	3194	2	N	-0-		-0-
07	3658 X	3343	-0-	-315	-0-	131	1	3212	2	N	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:		6	RRCID ->	188619	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7261 -	7709
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		3	RRCID ->	188621	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7650 -	8324
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-		15
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	1	1	394	3	Y	-0-		15
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-		15
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	1	1	339	3	Y	-0-		15
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	1	1	333	3	Y	-0-		15
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	1	1	321	3	Y	-0-		15

MOORE, GORDON F.		WELL #:		3	RRCID ->	188623	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	7575 -	8211
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		11	RRCID ->	188624	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7619 -	8209
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	8	1	3398	3	N	-0-		-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	N	-0-		-0-
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	9	1	3425	3	N	-0-		-0-
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	10	1	3545	3	N	-0-		-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	9	1	3461	3	N	-0-		-0-
*07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	9	1	3478	3	N	-0-		-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:		5	RRCID ->	188651	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7847 -	8599
02	1682 N	1644	-0-	-38	-0-	4	1	1640	3	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	4	1	1717	3	Y	-0-		-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	4	1	1671	3	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	5	1	1709	3	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	4	1	1650	3	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-		-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:		8	RRCID ->	188652	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7895 -	8548
02	3509 X	3338	-0-	-171	-0-	8	1	3330	3	Y	-0-		-0-
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	9	1	3609	3	Y	-0-		-0-
04	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	9	1	3486	3	Y	-0-		-0-
05	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	10	1	3551	3	Y	-0-		-0-
06	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	9	1	3458	3	Y	-0-		-0-
07	3596 X	3535	-0-	-61	-0-	9	1	3526	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
SANDFIELD, L. P.		WELL #:	9	RRCID ->	188653	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7886 -	8616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2871 X	2551	-0-	-320	-0-	6 1	2545 3	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2963	-0-	-75	-0-	7 1	2956 3	Y	-0-		-0-
04		2910 X	2847	-0-	-63	-0-	8 1	2839 3	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2903	-0-	-104	-0-	8 1	2895 3	Y	-0-		-0-
06		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	7 1	2825 3	Y	-0-		-0-
07		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	8 1	2906 3	Y	-0-		-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	10	RRCID ->	188654	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7904 -	8623
02		4814 X	4692	-0-	-122	-0-	11 1	4681 3	Y	-0-		-0-
03		5084 X	4995	-0-	-89	-0-	12 1	4983 3	Y	-0-		-0-
04		4920 X	4808	-0-	-112	-0-	13 1	4795 3	Y	-0-		-0-
05		5084 X	4884	-0-	-200	-0-	14 1	4870 3	Y	-0-		-0-
06		4890 X	4713	-0-	-177	-0-	12 1	4701 3	Y	-0-		-0-
07		5022 X	4939	-0-	-83	-0-	13 1	4926 3	Y	-0-		-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	3	RRCID ->	188655	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7875 -	8569
02		3335 X	3231	-0-	-104	-0-	8 1	3223 3	N	-0-		-0-
03		3565 X	3458	-0-	-107	-0-	9 1	3449 3	N	-0-		-0-
04		3450 X	3249	-0-	-201	-0-	9 1	3240 3	N	-0-		-0-
05		3565 X	3376	-0-	-189	-0-	9 1	3367 3	N	-0-		-0-
06		3420 X	3219	-0-	-201	-0-	8 1	3211 3	N	-0-		-0-
07		3472 X	3340	-0-	-132	-0-	9 1	3331 3	N	-0-		-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	10	RRCID ->	188656	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7344 -	7740
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR, DAN		WELL #:	1	RRCID ->	188657	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	7421 -	8012
02		3248 X	2727	-0-	-521	-0-	7 1	2719 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		3472 X	2914	-0-	-558	-0-	7 1	2897 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
04		3360 X	2769	-0-	-591	-0-	7 1	2749 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
05		3224 X	2710	-0-	-514	-0-	8 1	2702 3	Y	-0-		-0-
06		2760 X	2544	-0-	-216	-0-	6 1	2538 3	Y	-0-		-0-
07		2852 X	2719	-0-	-133	-0-	7 1	2712 3	Y	-0-		-0-

WOOD, JAMES L. GU		WELL #:	7	RRCID ->	188658	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7318 -	7798
02		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	157 1	4157 2	N	-0-		-0-
03		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	151 1	4514 2	N	-0-		-0-
04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	166 1	4375 2	N	-0-		-0-
05		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	166 1	4335 2	N	-0-		-0-
06		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	170 1	4289 2	N	-0-		-0-
*07		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	177 1	4347 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002												TOTAL DEPTH	8385	PERF. 7624 -	8258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	4 1	1579 3	Y	-0-			-0-		
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	4 1	1735 3	Y	-0-			-0-		
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	4 1	1633 3	Y	-0-			-0-		
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	5 1	1729 3	Y	-0-			-0-		
06		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	4 1	1547 3	Y	-0-			-0-		
07		1705 N	1538	-0-	-167	-0-	4 1	1534 3	Y	-0-			-0-		

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002												TOTAL DEPTH	8409	PERF. 7632 -	8297
02		3335 X	3319	-0-	-16	-0-	8 1	3311 3	Y	-0-			-0-		
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	9 1	3571 3	Y	-0-			-0-		
04		3450 X	3377	-0-	-73	-0-	9 1	3368 3	Y	-0-			-0-		
05		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	10 1	3488 3	Y	-0-			-0-		
06		3360 X	3270	-0-	-90	-0-	8 1	3262 3	Y	-0-			-0-		
07		3472 X	3445	-0-	-27	-0-	9 1	3436 3	Y	-0-			-0-		

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001												TOTAL DEPTH	8406	PERF. 7645 -	8259
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	5 1	2057 3	N	-0-			-0-		
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	5 1	2084 3	N	-0-			-0-		
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	5 1	1994 3	N	-0-			-0-		
05		2046 N	2031	-0-	-15	-0-	6 1	2025 3	N	-0-			-0-		
06		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	5 1	1866 3	N	-0-			-0-		
07		2046 N	1986	-0-	-60	-0-	5 1	1981 3	N	-0-			-0-		

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002												TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7254 -	7710
02		3654 X	3333	-0-	-321	-0-	121 1	3212 2	N	-0-			-0-		
03		3906 X	3641	-0-	-265	-0-	118 1	3523 2	N	-0-			-0-		
04		3660 X	3557	-0-	-103	-0-	130 1	3427 2	N	-0-			-0-		
05		3689 X	3605	-0-	-84	-0-	133 1	3472 2	N	-0-			-0-		
06		3570 X	3462	-0-	-108	-0-	132 1	3330 2	N	-0-			-0-		
07		3689 X	3516	-0-	-173	-0-	138 1	3378 2	N	-0-			-0-		

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002												TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6734 -	7129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002												TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7039 -	7306
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002												TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7610 -	8222
02		2320 N	2283	-0-	-37	-0-	6 1	2277 3	N	-0-			-0-		
03		2480 N	2373	-0-	-107	-0-	6 1	2367 3	N	-0-			-0-		
04		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	6 1	2347 3	N	-0-			-0-		
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	7 1	2454 3	N	-0-			-0-		
06		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	6 1	2274 3	N	-0-			-0-		
*07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	7 1	2561 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	9	RRCID ->	188666	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7631 - 8256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		856 N	856	-0-	-0-	2 1	854 3	N	-0-	-0-	
03		900 N	900	-0-	-0-	2 1	898 3	N	-0-	-0-	
04		860 N	860	-0-	-0-	2 1	858 3	N	-0-	-0-	
05		930 N	864	-0-	-66	2 1	862 3	N	-0-	-0-	
06		870 N	832	-0-	-38	2 1	830 3	N	-0-	-0-	
07		899 N	896	-0-	-3	2 1	894 3	N	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P.		WELL #:	2	RRCID ->	188667	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7355 - 7840
02		2014 N	2014	-0-	-0-	5 1	2009 3	N	-0-	-0-	
03		1955 N	1955	-0-	-0-	5 1	1950 3	N	-0-	-0-	
04		1907 N	1907	-0-	-0-	5 1	1902 3	N	-0-	-0-	
05		1854 N	1854	-0-	-0-	5 1	1849 3	N	-0-	-0-	
06		1899 N	1899	-0-	-0-	5 1	1894 3	N	-0-	-0-	
*07		1856 N	1856	-0-	-0-	5 1	1851 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	10	RRCID ->	188668	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7502 - 8050
02		2726 N	2705	-0-	-21	7 1	2698 3	Y	-0-	-0-	
03		2944 N	2944	-0-	-0-	7 1	2937 3	Y	-0-	-0-	
04		2834 N	2834	-0-	-0-	8 1	2826 3	Y	-0-	-0-	
05		2909 N	2909	-0-	-0-	8 1	2901 3	Y	-0-	-0-	
06		2850 N	2770	-0-	-80	7 1	2763 3	Y	-0-	-0-	
07		2914 N	2877	-0-	-37	8 1	2869 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	188669	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7486 - 8043
02		3276 X	3276	-0-	-0-	8 1	3268 3	Y	-0-	-0-	
03		3504 X	3504	-0-	-0-	9 1	3495 3	Y	-0-	-0-	
04		3365 X	3365	-0-	-0-	9 1	3356 3	Y	-0-	-0-	
05		3458 X	3458	-0-	-0-	10 1	3448 3	Y	-0-	-0-	
06		3390 X	3284	-0-	-106	8 1	3276 3	Y	-0-	-0-	
07		3503 X	3336	-0-	-167	9 1	3327 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	188670	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7502 - 8059
02		2900 X	2876	-0-	-24	7 1	2869 3	Y	-0-	-0-	
03		3100 X	3054	-0-	-46	8 1	3046 3	Y	-0-	-0-	
04		3000 X	2958	-0-	-42	8 1	2950 3	Y	-0-	-0-	
05		3100 X	3041	-0-	-59	8 1	3033 3	Y	-0-	-0-	
06		2940 N	2898	-0-	-42	7 1	2891 3	Y	-0-	-0-	
07		3038 N	2975	-0-	-63	8 1	2967 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	13	RRCID ->	188671	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7490 - 8024
02		781 N	781	-0-	-0-	2 1	779 3	N	-0-	-0-	
03		775 N	692	-0-	-83	2 1	690 3	N	-0-	-0-	
04		810 N	735	-0-	-75	2 1	733 3	N	-0-	-0-	
05		838 N	838	-0-	-0-	2 1	836 3	N	-0-	-0-	
06		806 N	806	-0-	-0-	2 1	804 3	N	-0-	-0-	
*07		831 N	831	-0-	-0-	2 1	829 3	N	-0-	-0-	

HOLLEY		WELL #:	1	RRCID ->	189110	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8600 - 8840
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002										TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8550	-	8820
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7388	-	7990
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7077	-	7366
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2154	2	N	-0-	-0-
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2518	2	N	-0-	-0-
04		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2556	2	N	-0-	-0-
05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2773	2	N	-0-	-0-
06		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2379	2	N	-0-	-0-
07		1922 N	1223	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	48	1	1175	2	N	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7485	-	8091
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	960	3	N	-0-	-0-
03		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	1017	3	N	-0-	-0-
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	963	3	N	-0-	-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1033	3	N	-0-	-0-
06		990 N	722	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	N	-0-	-0-
*07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1051	3	N	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002										TOTAL DEPTH	8197	PERF.	7477	-	8069
02		1914 N	1859	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	Y	-0-	-0-
03		2046 N	1971	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	Y	-0-	-0-
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1894	3	Y	-0-	-0-
05		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-	-0-
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-	-0-
*07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7362	-	7843
02		1102 N	1065	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	N	-0-	-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	N	-0-	-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	N	-0-	-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1265	3	N	-0-	-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	N	-0-	-0-
07		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	3	N	-0-	-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7821	-	8531
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1384	3	Y	-0-	2
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1383	3	Y	-0-	2
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1272	3	Y	-0-	2
05		1488 N	1400	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-	2
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-	2
07		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	3	Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HICKEY, DON				WELL #:	2	RRCID ->	189142	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 7855 -	8660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	1566 N	1319	-0-	-247	-0-	3 1	1313 3	Y	3				30
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	3 9	1663 3	Y	21				51
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	4 1	1544 3	Y	6	52 1			5
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	7 9	1687 3	Y	14				19
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	15 9	1576 3	Y	6				25
07	1612 N	1358	-0-	-254	-0-	4 1	1354 3	Y	-0-				25

DAY, J. E. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	189149	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7260 -	7680
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	82 1	2170 2	N	-0-				-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	77 1	2303 2	N	-0-				-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	78 1	2054 2	N	-0-				-0-
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	83 1	2169 2	N	-0-				-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	85 1	2132 2	N	-0-				-0-
*07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	90 1	2194 2	N	-0-				-0-

PIRKLE, LORENE				WELL #:	10	RRCID ->	189150	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7606 -	8272
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	11 1	4398 3	Y	-0-				-0-
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	12 1	4785 3	Y	-0-				-0-
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	12 1	4584 3	Y	-0-				-0-
05	4712 X	4627	-0-	-85	-0-	13 1	4614 3	Y	-0-				-0-
06	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	11 1	4513 3	Y	-0-				-0-
07	4805 X	4706	-0-	-99	-0-	12 1	4694 3	Y	-0-				-0-

PIRKLE, LORENE				WELL #:	11	RRCID ->	189151	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7581 -	8249
02	3422 X	3384	-0-	-38	-0-	8 1	3376 3	Y	-0-				-0-
03	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	9 1	3626 3	Y	-0-				-0-
04	3540 X	3467	-0-	-73	-0-	9 1	3458 3	Y	-0-				-0-
05	3658 X	3551	-0-	-107	-0-	10 1	3541 3	Y	-0-				-0-
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	8 1	3410 3	Y	-0-				-0-
07	3627 X	3544	-0-	-83	-0-	9 1	3535 3	Y	-0-				-0-

BLALOCK, BOB				WELL #:	4	RRCID ->	189214	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7607 -	8212
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1 1	529 3	N	-0-				-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	2 1	676 3	N	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	2 1	632 3	N	-0-				-0-
05	558 N	538	-0-	-20	-0-	2 1	536 3	N	-0-				-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	2 1	640 3	N	-0-				-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	2 1	703 3	N	-0-				-0-

CURRIE, FLORENCE				WELL #:	5	RRCID ->	189216	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 6848 -	7234
02	2987 X	2937	-0-	-50	-0-	7 1	2930 3	Y	-0-				-0-
03	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	8 1	3108 3	Y	-0-				-0-
04	3120 X	2974	-0-	-146	-0-	8 1	2966 3	Y	-0-				-0-
05	3224 X	2972	-0-	-252	-0-	8 1	2964 3	Y	-0-				-0-
06	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	7 1	2940 3	Y	-0-				-0-
07	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	8 1	3044 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BANNER		WELL #:	6	RRCID ->	189219	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7245 - 7695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	165	1	4380	2	N	-0-
03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	154	1	4587	2	N	-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	165	1	4357	2	N	-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	169	1	4424	2	N	-0-
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	165	1	4156	2	N	-0-
*07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	170	1	4163	2	N	-0-

BANNER		WELL #:	8	RRCID ->	189220	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7267 - 7740	
02	696 N	578	-0-	-118	-0-	21	1	557	2	N	-0-
03	744 N	578	-0-	-166	-0-	18	1	560	2	N	-0-
04	690 N	434	-0-	-256	-0-	16	1	418	2	N	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	N	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	569	2	N	-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	N	-0-

BANNER		WELL #:	5	RRCID ->	189221	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7243 - 7704	
02	1653 N	1608	-0-	-45	-0-	58	1	1550	2	N	-0-
03	1767 N	1262	-0-	-505	-0-	41	1	1221	2	N	-0-
04	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	48	1	1266	2	N	-0-
05	1705 N	1198	-0-	-507	-0-	44	1	1154	2	N	-0-
06	1230 N	108	-0-	-1122	-0-	4	1	104	2	N	-0-
*07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	465	1	2301	2	N	-0-

BANNER		WELL #:	4	RRCID ->	189222	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7259 - 7700	
02	2610 N	2525	-0-	-85	-0-	92	1	2433	2	N	-0-
03	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	87	1	2597	2	N	-0-
04	2670 N	2608	-0-	-62	-0-	95	1	2513	2	N	-0-
05	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	98	1	2567	2	N	-0-
06	2610 N	2537	-0-	-73	-0-	97	1	2440	2	N	-0-
07	2697 N	2473	-0-	-224	-0-	97	1	2376	2	N	-0-

BANNER		WELL #:	2	RRCID ->	189223	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7267 - 7732	
02	3277 X	3149	-0-	-128	-0-	114	1	3035	2	N	-0-
03	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	109	1	3259	2	N	-0-
04	3390 X	3226	-0-	-164	-0-	118	1	3108	2	N	-0-
05	3441 X	3073	-0-	-368	-0-	113	1	2960	2	N	-0-
06	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	116	1	2935	2	N	-0-
07	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	122	1	2988	2	N	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	12	RRCID ->	189224	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7495 - 8034	
02	4582 X	4281	-0-	-301	-0-	10	1	4271	3	Y	-0-
03	4898 X	4349	-0-	-549	-0-	11	1	4338	3	Y	-0-
04	4650 X	4164	-0-	-486	-0-	11	1	4153	3	Y	-0-
05	4712 X	4137	-0-	-575	-0-	11	1	4126	3	Y	-0-
06	4380 X	4008	-0-	-372	-0-	10	1	3998	3	Y	-0-
07	4526 X	4192	-0-	-334	-0-	11	1	4181	3	Y	-0-

LAPRELLE		WELL #:	2	RRCID ->	189230	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7076 - 7370	
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	N	-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	N	-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	121	1	2756	2	N	-0-
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	116	1	2772	2	N	-0-
*06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2792	2	N	-0-
*07	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2792	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001										TOTAL DEPTH	7766	PERF. 6987 - 7379	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7391 - 7983	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7061 - 7324	
02	2900 X	2637	-0-	-263	-0-	96	1	2541	2	N	-0-		-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	92	1	2762	2	N	-0-		-0-
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	101	1	2675	2	N	-0-		-0-
05	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	106	1	2756	2	N	-0-		-0-
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	106	1	2686	2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2852	-0-	-31	-0-	112	1	2740	2	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	8581	PERF. 7783 - 8492	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	3	Y	-0-		-0-
03	806 N	800	-0-	-6	-0-	2	1	798	3	Y	-0-		-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-		-0-
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	2	1	795	3	Y	-0-		-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	2	1	806	3	Y	-0-		-0-
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	2	1	854	3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	7407	PERF. 6870 - 7294	
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	1	1	240	3	Y	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	1	1	262	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	Y	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	Y	-0-		-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7438 - 8066	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7284 - 7336	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7479 - 7567			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7599 - 8259			
02	4872 X	4850	-0-	-22	-0-	-0-	12	1	4838	3	Y	-0-			-0-
03	5270 X	4980	-0-	-290	-0-	-0-	12	1	4968	3	Y	-0-			-0-
04	5100 X	4927	-0-	-173	-0-	-0-	13	1	4914	3	Y	-0-			-0-
05	5270 X	4896	-0-	-374	-0-	-0-	14	1	4882	3	Y	-0-			-0-
06	4950 X	4853	-0-	-97	-0-	-0-	12	1	4841	3	Y	-0-			-0-
07	5115 X	5035	-0-	-80	-0-	-0-	13	1	5022	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002										TOTAL DEPTH	8264	PERF. 7433 - 8040			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6886 - 7266			
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3902	3	N	-0-			-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	3777	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	-0-	8	1	3091	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	3221	-0-	-964	-0-	-0-	9	1	3212	3	N	-0-			-0-
06	4050 X	3508	-0-	-542	-0-	-0-	9	1	3499	3	N	-0-			-0-
07	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	-0-	9	1	3435	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8547	PERF. 7745 - 8414			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7059 - 7395			
02	2378 N	2238	-0-	-140	-0-	-0-	81	1	2157	2	Y	-0-			-0-
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2444	2	Y	-0-			-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2358	2	Y	-0-			-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2396	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	-0-	91	1	2293	2	Y	-0-			-0-
07	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	-0-	96	1	2346	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002										TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6654 - 7064			
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			34
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	-0-	3	1	1281	3	Y	-0-			34
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	1251	3	Y	-0-			34
05	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-			34
06	1230 N	904	-0-	-326	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-	21	1	13
07	1302 N	960	-0-	-342	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001										TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7065 - 7400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	155 1	4099 2	N	-0-			-0-
03		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	179 1	4314 2	N	-0-			-0-
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	158 1	4175 2	N	-0-			-0-
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	163 1	4251 2	N	-0-			-0-
06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	160 1	4037 2	N	-0-			-0-
*07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	169 1	4143 2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7404 - 7861	
02		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	13 1	5517 3	N	-0-			-0-
03		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	14 1	5446 3	N	-0-			-0-
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	14 1	5120 3	N	-0-			-0-
05		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	16 1	5642 3	N	-0-			-0-
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	13 1	5438 3	N	-0-			-0-
*07		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	15 1	5561 3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002										TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7053 - 7497	
02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	6 1	2456 3	Y	-0-			-0-
03		2604 N	2594	-0-	-10	-0-	6 1	2588 3	Y	-0-			-0-
04		2550 N	2513	-0-	-37	-0-	7 1	2506 3	Y	-0-			-0-
05		2635 N	2539	-0-	-96	-0-	7 1	2532 3	Y	-0-			-0-
06		2520 N	2480	-0-	-40	-0-	6 1	2474 3	Y	-0-			-0-
07		2604 N	2545	-0-	-59	-0-	7 1	2538 3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002										TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6988 - 7260	
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	76 1	2002 2	N	-0-			-0-
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	74 1	2216 2	N	-0-			-0-
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	77 1	2025 2	N	-0-			-0-
05		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	84 1	2190 2	N	-0-			-0-
06		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	92 1	2328 2	N	-0-			-0-
*07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	87 1	2126 2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7153 - 7635	
02		1334 N	1329	-0-	-5	-0-	3 1	1326 3	Y	-0-			-0-
03		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	3 1	1245 3	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1098	-0-	-312	-0-	3 1	1095 3	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1252	-0-	-174	-0-	4 1	1248 3	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	3 1	1126 3	Y	-0-			-0-
07		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	3 1	1088 3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002										TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7210 - 7638	
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	25 1	652 2	N	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	22 1	643 2	N	-0-			-0-
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	23 1	606 2	N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	22 1	561 2	N	-0-			-0-
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	16 1	410 2	N	-0-			-0-
07		465 N	293	-0-	-172	-0-	12 1	281 2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7030 - 7290	
02		1769 N	1738	-0-	-31	-0-	63 1	1675 2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	60 1	1788 2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	63 1	1670 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1784	-0-	-76	-0-	66 1	1718 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1735	-0-	-65	-0-	66 1	1669 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	65 1	1602 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7864	-	8569	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	9	1	3741	3	Y	-0-			-0-
03		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	10	1	3970	3	Y	-0-			-0-
04		3840 X	3814	-0-	-26	-0-	10	1	3804	3	Y	-0-			-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	11	1	3964	3	Y	-0-			-0-
06		3870 X	3805	-0-	-65	-0-	9	1	3796	3	Y	-0-			-0-
07		3999 X	3864	-0-	-135	-0-	10	1	3854	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002										TOTAL DEPTH	8345	PERF. 7593	-	8228	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7580	-	8204	
02		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	10	1	4289	3	Y	-0-			-0-
03		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	11	1	4542	3	Y	-0-			-0-
04		4350 X	4345	-0-	-5	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-			-0-
05		4495 X	4420	-0-	-75	-0-	12	1	4408	3	Y	-0-			-0-
06		4440 X	4081	-0-	-359	-0-	10	1	4071	3	Y	-0-			-0-
07		4588 X	4327	-0-	-261	-0-	11	1	4316	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7326	-	7778	
02		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	189	1	5020	2	N	-0-			-0-
03		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	178	1	5325	2	N	-0-			-0-
04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	192	1	5068	2	N	-0-			-0-
05		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	197	1	5155	2	N	-0-			-0-
06		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	197	1	4970	2	N	-0-			-0-
*07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	206	1	5034	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002										TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7054	-	7376	
02		2407 N	2291	-0-	-116	-0-	83	1	2208	2	N	-0-			-0-
03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	N	-0-			-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	90	1	2377	2	N	-0-			-0-
05		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	93	1	2433	2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2296	-0-	-194	-0-	88	1	2208	2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2354	-0-	-188	-0-	92	1	2262	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7448	-	7858	
02		870 N	666	-0-	-204	-0-	24	1	642	2	N	-0-			-0-
03		899 N	894	-0-	-5	-0-	29	1	865	2	N	-0-			-0-
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-			-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	32	1	833	2	N	-0-			-0-
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	32	1	806	2	N	-0-			-0-
07		868 N	852	-0-	-16	-0-	33	1	819	2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7858	-	8592	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
LEA		WELL #:	5	RRCID ->	189338	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7704 -	8510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	729 3	4 9	Y	4			17
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 3	1 9	Y	1	18 1		-0-
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		Y	-0-			-0-
05		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 3		Y	-0-			-0-
*07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176 3	9 9	Y	8			8

LEA		WELL #:	4	RRCID ->	189346	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	7724 -	8540	
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	975 3	28 9	Y	25	1 1		24
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-	24 1		-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-			-0-
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			-0-
06		1140 N	964	-0-	-176	-0-	964 3		Y	-0-			-0-
*07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		Y	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:	3	RRCID ->	189347	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	7210 -	8524	
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	311 3	17 9	Y	15	26 1		2
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 3	2 9	Y	2	1 1		3
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	462 3	4 9	Y	4			7
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 3	1 9	Y	1			8
06		840 N	518	-0-	-322	-0-	518 3		Y	-0-			8
*07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			8

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	4	RRCID ->	189361	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8155 -	8582	
02		4060 X	3979	-0-	-81	-0-	10 1	3969 3	Y	-0-			-0-
03		4340 X	4227	-0-	-113	-0-	10 1	4217 3	Y	-0-			-0-
04		4170 X	4058	-0-	-112	-0-	11 1	4047 3	Y	-0-			-0-
05		4247 X	4176	-0-	-71	-0-	12 1	4164 3	Y	-0-			-0-
06		4110 X	4003	-0-	-107	-0-	10 1	3993 3	Y	-0-			-0-
07		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	11 1	4112 3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	189364	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7810 -	8490	
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	111 1	1196 2	Y	-0-			-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	109 1	1189 2	Y	-0-			-0-
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	67 1	744 2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
06		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-

PORTER ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	189584	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7089 -	7386	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOOP "A"		WELL #:	7	RRCID ->	189766	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7365 -	7809	
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	4 1	1554 3	Y	-0-			-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4 1	1690 3	Y	-0-			-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4 1	1654 3	Y	-0-			-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	5 1	1726 3	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	4 1	1594 3	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1610	-0-	-95	-0-	4 1	1606 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	3 1	1399 3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	4 1	1450 3	N	-0-			-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4 1	1377 3	N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	4 1	1498 3	N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	4 1	1451 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	3 1	1211 3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207												
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4 1	1575 3	N	-0-			-0-
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	4 1	1646 3	N	-0-			-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	4 1	1540 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	4 1	1551 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	4 1	1506 3	N	-0-			-0-
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	4 1	1588 3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202												
02	1189 N	1127	-0-	-62	-0-	3 1	1124 3	Y	-0-			3
03	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	3 1	1152 3	Y	-0-			3
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	3 1	1102 3	Y	-0-			3
05	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	3 1	1188 3	Y	-0-			3
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	3 1	1124 3	Y	-0-			3
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	3 1	1130 3	Y	-0-			3

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205												
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	5 1	1918 3	N	-0-			-0-
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	5 1	2058 3	N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	5 1	2008 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	6 1	2012 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	5 1	1929 3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	5 1	1975 3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287												
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	50 1	1326 2	N	-0-			-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	45 1	1330 2	N	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	50 1	1308 2	N	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	54 1	1402 2	N	-0-			-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	49 1	1235 2	N	-0-			-0-
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	53 1	1304 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4572	2	N	-0-		-0-
03		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	164	1	4883	2	N	-0-		-0-
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	177	1	4691	2	N	-0-		-0-
05		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	178	1	4658	2	N	-0-		-0-
06		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	178	1	4493	2	N	-0-		-0-
*07		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	189	1	4625	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646														
02		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	188	1	4999	2	N	-0-		-0-
03		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	177	1	5269	2	N	-0-		-0-
04		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	190	1	5024	2	N	-0-		-0-
05		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	198	1	5163	2	N	-0-		-0-
06		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	194	1	4885	2	N	-0-		-0-
*07		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	N	-0-		-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260														
02		1044 N	993	-0-	-51	-0-	30	1	963	2	N	-0-		-0-
03		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	37	1	1012	2	N	-0-		-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	2	N	-0-		-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	2	N	-0-		-0-
*06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	32	1	992	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	32	1	992	2	N	-0-		-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330														
02		1276 N	1033	-0-	-243	-0-	66	1	967	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	67	1	1022	2	N	-0-		-0-
04		1170 N	1059	-0-	-111	-0-	65	1	994	2	N	-0-		-0-
05		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	56	1	948	2	N	-0-		-0-
*06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	N	-0-		-0-
*07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-		-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340														
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	N	-0-		-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1351	2	N	-0-		-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-		-0-
*06		1380 N	1315	-0-	-65	-0-	50	1	1265	2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1313	-0-	-113	-0-	50	1	1263	2	N	-0-		-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366														
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	N	-0-		-0-
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	N	-0-		-0-
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2123	-0-	-109	-0-	84	1	2039	2	N	-0-		-0-
*06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	84	1	2048	2	N	-0-		-0-
*07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2098	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
PKF NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	190057	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 7868 -	8818
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	4 1	1580 3	Y	6	28 1			7
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	7 9	1206 3	Y	7	1 1			13
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	8 9	1111 3	Y	4				17
05	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	3 1	1103 3	Y	1				18
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1 9	1016 3	Y	2				20
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	2 9	993 3	Y	-0-				20
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	3 1	993 3	Y	-0-				20

JARVIS-COHEN				WELL #:	1	RRCID ->	190058	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7030 -	7308
02	14B2 EXT	984	-0-	984	-0-	984	66 1	918 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	897	-0-	897	-0-	1881	58 1	839 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	574	-0-	574	-0-	2455	37 1	537 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	436	-0-	436	-0-	2891	28 1	408 2	N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	342	-0-	342	-0-	3233	22 1	320 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	318	-0-	318	-0-	3551	20 1	298 2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	190060	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 6912 -	7284
02	3480 X	3380	-0-	-100	-0-	8 1	3372 3	N	-0-				-0-
03	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	9 1	3489 3	N	-0-				-0-
04	3570 X	3363	-0-	-207	-0-	9 1	3354 3	N	-0-				-0-
05	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	10 1	3474 3	N	-0-				-0-
06	3570 X	3322	-0-	-248	-0-	8 1	3314 3	N	-0-				-0-
07	3627 X	3465	-0-	-162	-0-	9 1	3456 3	N	-0-				-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	190062	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 6878 -	7200
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	8 1	3325 3	N	-0-				-0-
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	9 1	3703 3	N	-0-				-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	9 1	3516 3	N	-0-				-0-
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	10 1	3552 3	N	-0-				-0-
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	9 1	3424 3	N	-0-				-0-
*07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	9 1	3508 3	N	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER				WELL #:	4	RRCID ->	190068	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 7572 -	8217
02	3248 X	3230	-0-	-18	-0-	8 1	3222 3	Y	-0-				-0-
03	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	8 1	3292 3	Y	-0-				-0-
04	3360 X	3032	-0-	-328	-0-	8 1	3024 3	Y	-0-				-0-
05	3472 X	3346	-0-	-126	-0-	9 1	3337 3	Y	-0-				-0-
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	8 1	3188 3	Y	-0-				-0-
*07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	9 1	3268 3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER				WELL #:	5	RRCID ->	190069	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 7593 -	8243
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	7 1	2819 3	Y	-0-				-0-
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	7 1	2940 3	Y	-0-				-0-
04	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	7 1	2750 3	Y	-0-				-0-
05	2883 X	2855	-0-	-28	-0-	8 1	2847 3	Y	-0-				-0-
06	2910 X	2729	-0-	-181	-0-	7 1	2722 3	Y	-0-				-0-
07	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	7 1	2815 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7523 -	8157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	3 1	1322	3	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	3 1	1341	3	Y	-0-		-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	4 1	1338	3	Y	-0-		-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	4 1	1404	3	Y	-0-		-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	3 1	1330	3	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	4 1	1371	3	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002										TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7574 -	8217
02		4147 X	4080	-0-	-67	-0-	10 1	4070	3	Y	-0-		-0-
03		4433 X	4385	-0-	-48	-0-	11 1	4374	3	Y	-0-		-0-
04		4290 X	4208	-0-	-82	-0-	11 1	4197	3	Y	-0-		-0-
05		4433 X	4316	-0-	-117	-0-	12 1	4304	3	Y	-0-		-0-
06		4230 X	4097	-0-	-133	-0-	10 1	4087	3	Y	-0-		-0-
07		4371 X	4213	-0-	-158	-0-	11 1	4202	3	Y	-0-		-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6778 -	7032
02		2233 N	2095	-0-	-138	-0-	87 1	2008	2	N	-0-		-0-
03		2325 N	2229	-0-	-96	-0-	96 1	2133	2	N	-0-		-0-
04		2160 N	2052	-0-	-108	-0-	92 1	1960	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2154	-0-	-78	-0-	95 1	2059	2	N	-0-		-0-
*06		2160 N	2142	-0-	-18	-0-	94 1	2048	2	N	-0-		-0-
*07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	94 1	2048	2	N	-0-		-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7710 -	8426
02		4582 X	4571	-0-	-11	-0-	11 1	4560	3	Y	-0-		12
03		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	12 1	4901	3	Y	2		14
							2 9						
04		4740 X	4566	-0-	-174	-0-	12 1	4553	3	Y	1		15
							1 9						
05		4898 X	4824	-0-	-74	-0-	13 1	4811	3	Y	-0-		15
06		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	12 1	4736	3	Y	-0-		15
*07		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	13 1	4804	3	Y	-0-		15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002										TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7779 -	8501
02		1479 N	1304	-0-	-175	-0-	3 1	1301	3	Y	-0-		-0-
03		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	4 1	1539	3	Y	-0-		-0-
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	4 1	1443	3	Y	-0-		-0-
05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	4 1	1532	3	Y	-0-		-0-
06		1500 N	1480	-0-	-20	-0-	4 1	1476	3	Y	-0-		-0-
07		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	4 1	1450	3	Y	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7108 -	7540
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
LAU		WELL #:	6	RRCID ->	190157	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7170 - 7560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	1 1	31 2	N	-0-	-0-
*03	32	-0-	-0-	-32	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	18	RRCID ->	190187	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7036 - 7320
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:	4	RRCID ->	190189	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 7372
02	1827 N	1590	-0-	-237	-0-	4 1	1586 3	Y	-0-	-0-
03	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	4 1	1759 3	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1433	-0-	-367	-0-	4 1	1429 3	Y	-0-	-0-
05	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	4 1	1469 3	Y	-0-	-0-
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	4 1	1478 3	Y	-0-	-0-
*07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	4 1	1517 3	Y	-0-	-0-

SLIMP, J.		WELL #:	8	RRCID ->	190196	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6749 - 7179
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 1	536 3	Y	-0-	-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	2 1	741 3	Y	-0-	-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	2 1	859 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	3 1	896 3	Y	-0-	-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	2 1	903 3	Y	-0-	-0-
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	2 1	916 3	Y	-0-	-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:	4	RRCID ->	190210	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7441 - 7860
02	T. A.	172	-0-	172	757	6 1	166 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	333	-0-	333	1090	13 1	320 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	438	-0-	438	1528	16 1	422 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	424	-0-	424	1952	16 1	408 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	382	-0-	382	2334	15 1	367 2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	391	-0-	391	2725	15 1	376 2	Y	-0-	-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:	6	RRCID ->	190213	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 7454 - 7880
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	A 1	RRCID ->	190245	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6892 - 7162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	-0-	
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
*06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-	-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430												
02		2639 N	2554	-0-	-85	-0-	93 1	2461 2	Y	-0-	-0-	
03		2821 N	2672	-0-	-149	-0-	87 1	2585 2	Y	-0-	-0-	
04		2700 N	2561	-0-	-139	-0-	93 1	2468 2	Y	-0-	-0-	
05		2728 N	2574	-0-	-154	-0-	95 1	2479 2	Y	-0-	-0-	
06		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	93 1	2358 2	Y	-0-	-0-	
07		2635 N	2517	-0-	-118	-0-	99 1	2418 2	Y	-0-	-0-	

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451												
02		754 N	697	-0-	-57	-0-	697 3		Y	-0-	16 1	9
03		806 N	742	-0-	-64	-0-	740 3	2 9	Y	2	1 1	10
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	682 3	3 9	Y	3		13
05		744 N	705	-0-	-39	-0-	701 3	4 9	Y	4		17
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305 3	6 9	Y	5		22
*07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 3	1 9	Y	1		23

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639												
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	2 1	816 3	Y	-0-	-0-	
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	2 1	849 3	Y	-0-	-0-	
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	2 1	816 3	Y	-0-	-0-	
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	2 1	767 3	Y	-0-	-0-	
06		810 N	695	-0-	-115	-0-	2 1	693 3	Y	-0-	-0-	
07		837 N	668	-0-	-169	-0-	2 1	666 3	Y	-0-	-0-	

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330												
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	104 1	2762 2	N	-0-	-0-	
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	97 1	2917 2	N	-0-	-0-	
04		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	107 1	2840 2	N	-0-	-0-	
05		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	113 1	2961 2	N	-0-	-0-	
06		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	111 1	2793 2	N	-0-	-0-	
*07		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	117 1	2855 2	N	-0-	-0-	

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334												
02		3219 X	2992	-0-	-227	-0-	109 1	2883 2	N	-0-	-0-	
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	111 1	3308 2	N	-0-	-0-	
04		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	113 1	2998 2	N	-0-	-0-	
05		3193 X	3084	-0-	-109	-0-	114 1	2970 2	N	-0-	-0-	
06		3300 X	3014	-0-	-286	-0-	115 1	2899 2	N	-0-	-0-	
07		3410 X	3170	-0-	-240	-0-	124 1	3046 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BOAZ, W. O.		WELL #:		4	RRCID ->	190717	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7037 - 7304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-			69	1	1830	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-			67	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1970	-0-	-10	-0-			72	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-			74	1	1932	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1926	-0-	-54	-0-			73	1	1853	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1995	-0-	-51	-0-			78	1	1917	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:		5	RRCID ->	190718	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7036 - 7310				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ACOLA, SAM "D"		WELL #:		3	RRCID ->	190724	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7094 - 7557				
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-			1	1	222	3	Y	-0-			19
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-			1	1	231	3	Y	-0-			19
04	210 N	209	-0-	-1	-0-			1	1	208	3	Y	-0-			19
05	217 N	207	-0-	-10	-0-			1	1	206	3	Y	-0-			19
06	210 N	177	-0-	-33	-0-			177	3			Y	-0-			19
07	217 N	172	-0-	-45	-0-			172	3			Y	-0-			19

ACOLA, SAM "D"		WELL #:		5	RRCID ->	190725	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7162 - 7611				
02	1856 N	1789	-0-	-67	-0-			4	1	1785	3	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-			5	1	1979	3	Y	-0-			-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			5	1	1881	3	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1898	-0-	-24	-0-			5	1	1893	3	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1882	-0-	-38	-0-			5	1	1877	3	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1911	-0-	-42	-0-			5	1	1906	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:		5	RRCID ->	190727	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	7625 - 8270				
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			3	1	1109	3	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-			3	1	1179	3	N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-			3	1	1132	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-			3	1	1123	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-			3	1	1082	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-			3	1	1141	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:		6	RRCID ->	190728	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7597 - 8214				
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			6	1	2635	3	Y	-0-			-0-
03	2790 N	2782	-0-	-8	-0-			7	1	2775	3	Y	-0-			-0-
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-			7	1	2667	3	Y	-0-			-0-
05	2790 N	2735	-0-	-55	-0-			8	1	2727	3	Y	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-			7	1	2628	3	Y	-0-			-0-
*07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-			7	1	2697	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:		11	RRCID ->	190729	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7626 - 8252				
02	1305 N	1179	-0-	-126	-0-			3	1	1176	3	Y	-0-			-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-			3	1	1330	3	Y	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			3	1	1246	3	Y	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			4	1	1316	3	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-			3	1	1262	3	Y	-0-			-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			3	1	1317	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
STEVENS, THOMAS		WELL #:	7	RRCID ->	190732	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7606 - 8244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		456 N	456	-0-	-0-	1 1	455 3	Y	-0-		-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	1 1	489 3	Y	-0-		-0-
04		428 N	428	-0-	-0-	1 1	427 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	449	-0-	-16	1 1	448 3	Y	-0-		-0-
06		480 N	442	-0-	-38	1 1	441 3	Y	-0-		-0-
*07		463 N	463	-0-	-0-	1 1	462 3	Y	-0-		-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	8	RRCID ->	190733	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7621 - 8265
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	9	RRCID ->	190734	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7682 - 8350
02		4698 X	4688	-0-	-10	11 1	4677 3	Y	-0-		-0-
03		5013 X	5013	-0-	-0-	12 1	5001 3	Y	-0-		-0-
04		4800 X	4713	-0-	-87	13 1	4700 3	Y	-0-		-0-
05		5022 X	4975	-0-	-47	14 1	4961 3	Y	-0-		-0-
06		4740 X	4733	-0-	-7	12 1	4721 3	Y	-0-		-0-
*07		4921 X	4921	-0-	-0-	13 1	4908 3	Y	-0-		-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	4	RRCID ->	190738	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7330 - 7764
02		4965 X	4965	-0-	-0-	180 1	4785 2	N	-0-		-0-
03		5259 X	5259	-0-	-0-	171 1	5088 2	N	-0-		-0-
04		5077 X	5077	-0-	-0-	185 1	4892 2	N	-0-		-0-
05		5054 X	5054	-0-	-0-	186 1	4868 2	N	-0-		-0-
06		4898 X	4898	-0-	-0-	187 1	4711 2	N	-0-		-0-
*07		4995 X	4995	-0-	-0-	196 1	4799 2	N	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER		WELL #:	9	RRCID ->	190739	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	7697 - 8318
02		2222 N	2222	-0-	-0-	5 1	2217 3	Y	-0-		-0-
03		2294 N	2248	-0-	-46	6 1	2242 3	Y	-0-		-0-
04		2220 N	2220	-0-	-0-	6 1	2214 3	Y	-0-		-0-
05		2356 N	2350	-0-	-6	7 1	2343 3	Y	-0-		-0-
06		2339 N	2339	-0-	-0-	6 1	2333 3	Y	-0-		-0-
*07		2369 N	2369	-0-	-0-	6 1	2363 3	Y	-0-		-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	6	RRCID ->	190741	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7674 - 8342
02		4495 X	4422	-0-	-73	11 1	4411 3	Y	-0-		-0-
03		4805 X	4664	-0-	-141	12 1	4652 3	Y	-0-		-0-
04		4650 X	4453	-0-	-197	12 1	4441 3	Y	-0-		-0-
05		4805 X	4592	-0-	-213	13 1	4579 3	Y	-0-		-0-
06		4500 X	4395	-0-	-105	11 1	4384 3	Y	-0-		-0-
07		4650 X	4514	-0-	-136	12 1	4502 3	Y	-0-		-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	5	RRCID ->	190742	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7316 - 7592
02		4190 X	4190	-0-	-0-	152 1	4038 2	N	-0-		-0-
03		4506 X	4506	-0-	-0-	146 1	4360 2	N	-0-		-0-
04		4243 X	4243	-0-	-0-	155 1	4088 2	N	-0-		-0-
05		4256 X	4256	-0-	-0-	157 1	4099 2	N	-0-		-0-
06		4115 X	4115	-0-	-0-	157 1	3958 2	N	-0-		-0-
*07		4146 X	4146	-0-	-0-	163 1	3983 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2201 N	2201 -0- -0-	-0-	7 1	2194 3	Y	-0-		-0-		
03	2325 N	2315 -0- -10	-0-	8 1	2306 3	Y	1		1		
04	2250 N	2226 -0- -24	-0-	1 9	2177 3	Y	37	38 1			
05	2356 N	2268 -0- -88	-0-	8 1	2260 3	Y	-0-		-0-		
06	2292 N	2292 -0- -0-	-0-	8 1	2284 3	Y	-0-		-0-		
*07	2363 N	2363 -0- -0-	-0-	8 1	2355 3	Y	-0-		-0-		
POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482											
02	4002 X	3863 -0- -139	-0-	140 1	3723 2	N	-0-		-0-		
03	4309 X	3974 -0- -335	-0-	129 1	3845 2	N	-0-		-0-		
04	4170 X	3880 -0- -290	-0-	141 1	3739 2	N	-0-		-0-		
05	4309 X	4012 -0- -297	-0-	148 1	3864 2	N	-0-		-0-		
06	4110 X	3866 -0- -244	-0-	147 1	3719 2	N	-0-		-0-		
07	4123 X	3969 -0- -154	-0-	156 1	3813 2	N	-0-		-0-		
LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562											
02	4118 X	3910 -0- -208	-0-	142 1	3768 2	N	-0-		-0-		
03	4402 X	3719 -0- -683	-0-	121 1	3598 2	N	-0-		-0-		
04	4200 X	3686 -0- -514	-0-	134 1	3552 2	N	-0-		-0-		
05	4247 X	3750 -0- -497	-0-	138 1	3612 2	N	-0-		-0-		
06	4110 X	3624 -0- -486	-0-	138 1	3486 2	N	-0-		-0-		
07	4185 X	3141 -0- -1044	-0-	123 1	3018 2	N	-0-		-0-		
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849											
02	3161 X	3056 -0- -105	-0-	7 1	3049 3	Y	-0-		-0-		
03	3379 X	3040 -0- -339	-0-	8 1	3032 3	Y	-0-		-0-		
04	3270 X	2991 -0- -279	-0-	8 1	2983 3	Y	-0-		-0-		
05	3379 X	3077 -0- -302	-0-	9 1	3068 3	Y	-0-		-0-		
06	2949 X	2949 -0- -0-	-0-	7 1	2942 3	Y	-0-		-0-		
07	2883 X	2842 -0- -41	-0-	7 1	2835 3	Y	-0-		-0-		
LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560											
02	4495 X	4456 -0- -39	-0-	162 1	4294 2	N	-0-		-0-		
03	4805 X	4771 -0- -34	-0-	155 1	4616 2	N	-0-		-0-		
04	4650 X	4604 -0- -46	-0-	168 1	4436 2	N	-0-		-0-		
05	5367 X	5367 -0- -0-	-0-	198 1	5169 2	N	-0-		-0-		
06	5840 X	5840 -0- -0-	-0-	223 1	5617 2	N	-0-		-0-		
*07	5638 X	5638 -0- -0-	-0-	221 1	5417 2	N	-0-		-0-		
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860											
02	7018 X	6713 -0- -305	-0-	16 1	6697 3	N	-0-		-0-		
03	7502 X	7152 -0- -350	-0-	18 1	7134 3	N	-0-		-0-		
04	7260 X	6871 -0- -389	-0-	18 1	6853 3	N	-0-		-0-		
05	7316 X	7108 -0- -208	-0-	20 1	7088 3	N	-0-		-0-		
06	7020 X	6842 -0- -178	-0-	17 1	6825 3	N	-0-		-0-		
07	7161 X	6976 -0- -185	-0-	18 1	6958 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					-0-
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-					-0-
05		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	3	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	3	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

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

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					-0-
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

02		1160 N	1155	-0-	-5	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	3	1	1335	3	Y	-0-					-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	4	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	4	1	1510	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

02		1392 N	1261	-0-	-131	-0-	3	1	1258	3	Y	-0-					-0-
03		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-					-0-
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1480	3	Y	-0-					-0-
06		1470 N	1460	-0-	-10	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1592	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2581 X	1569	-0-	-1012	-0-			4 1	1565 3	Y	-0-			-0-
03		2387 X	1799	-0-	-588	-0-			4 1	1795 3	Y	-0-			-0-
04		1770 X	1641	-0-	-129	-0-			4 1	1637 3	Y	-0-			-0-
05		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-			5 1	1869 3	Y	-0-			-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-			6 1	2361 3	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	3428	-0-	328	328			9 1	3419 3	Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669															
02		290 N	275	-0-	-15	-0-			1 1	274 3	Y	-0-			-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-			1 1	367 3	Y	-0-			-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-			1 1	478 3	Y	-0-			-0-
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-			2 1	599 3	Y	-0-			-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-			1 1	506 3	Y	-0-			-0-
*07		562 N	562	-0-	-0-	-0-			2 1	560 3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183															
02		1653 N	1625	-0-	-28	-0-			4 1	1610 3	Y	10			11
									11 9						
03		1767 N	1707	-0-	-60	-0-			4 1	1694 3	Y	8			19
									9 9						
04		1680 N	1599	-0-	-81	-0-			4 1	1594 3	Y	1			20
									1 9						
05		1736 N	1715	-0-	-21	-0-			5 1	1708 3	Y	2			22
									2 9						
06		1650 N	1636	-0-	-14	-0-			4 1	1632 3	Y	-0-	22 1		-0-
07		1643 N	1636	-0-	-7	-0-			4 1	1632 3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305															
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-			9 1	3625 3	N	-0-			-0-
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-			10 1	3886 3	N	-0-			-0-
04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-			10 1	3859 3	N	-0-			-0-
05		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-			11 1	3966 3	N	-0-			-0-
06		3780 X	3622	-0-	-158	-0-			9 1	3613 3	N	-0-			-0-
07		3999 X	3884	-0-	-115	-0-			10 1	3874 3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146															
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-			4 1	1620 3	N	-0-			-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-			4 1	1707 3	N	-0-			-0-
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-			4 1	1607 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-			4 1	1515 3	N	-0-			-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-			4 1	1519 3	N	-0-			-0-
*07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			4 1	1551 3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576															
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-			5 1	2239 3	Y	-0-			-0-
03		2480 N	2196	-0-	-284	-0-			5 1	2191 3	Y	-0-			-0-
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			6 1	2418 3	Y	-0-			-0-
05		2387 N	2376	-0-	-11	-0-			7 1	2369 3	Y	-0-			-0-
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-			6 1	2295 3	Y	-0-			-0-
*07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-			6 1	2359 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	8	1	3480 3	Y	-0-		-0-
03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	9	1	3708 3	Y	-0-		-0-
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	9	1	3542 3	Y	-0-		-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	10	1	3636 3	Y	-0-		-0-
06		3660 X	3463	-0-	-197	-0-	9	1	3454 3	Y	-0-		-0-
07		3720 X	3560	-0-	-160	-0-	9	1	3551 3	Y	-0-		-0-

MAEYERS--JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770													
02	2030	N	2001	-0-	-29	-0-	5	1	1996 3	Y	-0-		-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	5	1	2127 3	Y	-0-		-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	6	1	2060 3	Y	-0-		-0-
05	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	6	1	2120 3	Y	-0-		-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	5	1	2051 3	Y	-0-		-0-
07	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	6	1	2104 3	Y	-0-		-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588													
02	5336	X	5103	-0-	-233	-0-	185	1	4918 2	Y	-0-		-0-
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	178	1	5294 2	Y	-0-		-0-
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	191	1	5053 2	Y	-0-		-0-
05	5518	X	5396	-0-	-122	-0-	199	1	5197 2	Y	-0-		-0-
06	5310	X	5162	-0-	-148	-0-	197	1	4965 2	Y	-0-		-0-
07	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	211	1	5167 2	Y	-0-		-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919													
02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	6	1	2373 3	Y	4	4 1	2
							4	9					
03	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	6	1	2515 3	Y	59	59 1	2
							65	9					
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	7	1	2447 3	Y	1	1 1	2
							1	9					
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2508 3	Y	39	39 1	2
							43	9					
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	6	1	2320 3	Y	1	1 1	2
							1	9					
07	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	6	1	2381 3	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	191211	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7423 - 7954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		609 N	383	-0-	-226	-0-	1 1	382 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	470	-0-	-88	-0-	1 1	469 3	Y	-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	1 1	496 3	Y	-0-			-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	2 1	570 3	Y	-0-			-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 1	491 3	Y	-0-			-0-
07		527 N	488	-0-	-39	-0-	1 1	487 3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7373 - 7947	
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	3 1	1140 3	Y	15	15 1		2
							17 9						
03		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	3 1	1233 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	3 1	1181 3	Y	12	11 1		3
							13 9						
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	3 1	1221 3	Y	-0-			3
06		1200 N	1174	-0-	-26	-0-	3 1	1171 3	Y	-0-			3
07		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	3 1	1159 3	Y	-0-			3

COX		WELL #:		3	RRCID ->	191215	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	7746 - 8434	
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	3 1	440 2	Y	-0-			-0-
							1336 3						
03		1798 N	1732	-0-	-66	-0-	3 1	427 2	Y	-0-			-0-
							1302 3						
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	4 1	433 2	Y	-0-			-0-
							1320 3						
05		1891 N	1680	-0-	-211	-0-	4 1	414 2	Y	8			8
							1253 3	9 9					
06		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	3 1	393 2	Y	-0-			8
							1189 3						
07		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	3 1	409 2	Y	-0-			8
							1239 3						

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:		11	RRCID ->	191222	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7130 - 7659	
02		2871 X	2026	-0-	-845	-0-	5 1	2021 3	Y	-0-			-0-
03		2821 X	2098	-0-	-723	-0-	5 1	2093 3	Y	-0-			-0-
04		2460 X	1883	-0-	-577	-0-	5 1	1878 3	Y	-0-			-0-
05		2356 X	1340	-0-	-1016	-0-	4 1	1336 3	Y	-0-			-0-
06		2040 N	1724	-0-	-316	-0-	4 1	1720 3	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1711	-0-	-242	-0-	5 1	1706 3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	191238	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	7474 - 7942	
02		1015 N	750	-0-	-265	-0-	2 1	748 3	N	-0-			-0-
03		1023 N	831	-0-	-192	-0-	2 1	829 3	N	-0-			-0-
04		870 N	813	-0-	-57	-0-	2 1	811 3	N	-0-			-0-
05		806 N	779	-0-	-27	-0-	2 1	777 3	N	-0-			-0-
06		810 N	695	-0-	-115	-0-	2 1	693 3	N	-0-			-0-
07		837 N	679	-0-	-158	-0-	2 1	677 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	191351	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7490 - 8038	
02		2233 N	2142	-0-	-91	-0-	5 1	2137 3	Y	-0-			-0-
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	6 1	2485 3	Y	-0-			-0-
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	6 1	2369 3	Y	-0-			-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	7 1	2392 3	Y	-0-			-0-
06		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	6 1	2295 3	Y	-0-			-0-
07		2449 N	2332	-0-	-117	-0-	6 1	2326 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	Y	-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	701	3	Y	-0-
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	2	1	741	3	Y	-0-
*07		755 N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060												
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1321	3	Y	-0-
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-
04		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-
05		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-
06		1380 N	937	-0-	-443	-0-	2	1	935	3	Y	-0-
07		1426 N	875	-0-	-551	-0-	2	1	873	3	Y	-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406												
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	2	N	-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	39	1	932	2	N	-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	35	1	833	2	N	-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1149	2	N	-0-
*06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	N	-0-
*07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	2	N	-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314												
02		551 N	543	-0-	-8	-0-	23	1	520	2	N	-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	N	-0-
05		589 N	565	-0-	-24	-0-	22	1	543	2	N	-0-
*06		540 N	510	-0-	-30	-0-	20	1	490	2	N	-0-
07		558 N	263	-0-	-295	-0-	10	1	253	2	N	-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002												TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6944 - 7220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58 1	1280 2	N	-0-				-0-	
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	62 1	1227 2	N	-0-				-0-	
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	62 1	1167 2	N	-0-				-0-	
05		1426 N	1229	-0-	-197	-0-	64 1	1165 2	N	-0-				-0-	
*06		1260 N	1229	-0-	-31	-0-	41 1	1188 2	N	-0-				-0-	
07		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	41 1	1188 2	N	-0-				-0-	

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002												TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6986 - 7260
02		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	107 1	2459 2	N	-0-				-0-	
03		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	104 1	2600 2	N	-0-				-0-	
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	95 1	2562 2	N	-0-				-0-	
05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	111 1	2726 2	N	-0-				-0-	
*06		2640 X	2109	-0-	-531	-0-	83 1	2026 2	N	-0-				-0-	
07		2759 X	2109	-0-	-650	-0-	83 1	2026 2	N	-0-				-0-	

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003												TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6919 - 7098
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48 1	966 2	N	-0-				-0-	
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	51 1	1156 2	N	-0-				-0-	
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	61 1	1221 2	N	-0-				-0-	
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63 1	1250 2	N	-0-				-0-	
*06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63 1	1314 2	N	-0-				-0-	
*07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	63 1	1314 2	N	-0-				-0-	

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002												TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6956 - 7208
02		2349 N	2259	-0-	-90	-0-	88 1	2171 2	N	-0-				-0-	
03		2449 N	2391	-0-	-58	-0-	94 1	2297 2	N	-0-				-0-	
04		2370 N	2340	-0-	-30	-0-	94 1	2246 2	N	-0-				-0-	
05		2418 N	2410	-0-	-8	-0-	97 1	2313 2	N	-0-				-0-	
*06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	92 1	2273 2	N	-0-				-0-	
07		2418 N	2365	-0-	-53	-0-	92 1	2273 2	N	-0-				-0-	

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002												TOTAL DEPTH	8476	PERF.	7970 - 8336
02		5336 X	5215	-0-	-121	-0-	445 1	4770 2	N	-0-				-0-	
03		5704 X	5479	-0-	-225	-0-	460 1	5019 2	N	-0-				-0-	
04		5400 X	5233	-0-	-167	-0-	432 1	4801 2	N	-0-				-0-	
05		5518 X	5340	-0-	-178	-0-	431 1	4909 2	N	-0-				-0-	
06		5400 X	5094	-0-	-306	-0-	403 1	4691 2	N	-0-				-0-	
07		5580 X	5406	-0-	-174	-0-	408 1	4998 2	N	-0-				-0-	

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002												TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7130 - 7400
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	64 1	1476 2	N	-0-				-0-	
03		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	63 1	1498 2	N	-0-				-0-	
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	61 1	1425 2	N	-0-				-0-	
05		1643 N	1159	-0-	-484	-0-	46 1	1113 2	N	-0-				-0-	
*06		1500 N	1154	-0-	-346	-0-	46 1	1108 2	N	-0-				-0-	
07		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	58 1	1401 2	N	-0-				-0-	

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005												TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7015 - 7022
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
*07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001										TOTAL DEPTH	7063	PERF.	6790 - 6988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005										TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7450 - 8362	
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	-0-		-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	614	1	1438	2	N	-0-		-0-
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	643	1	1693	2	N	-0-		-0-
05		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	641	1	2214	2	N	-0-		-0-
*06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	614	1	1646	2	N	-0-		-0-
*07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	614	1	1646	2	N	-0-		-0-
DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7240 - 7520	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7140 - 7398	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002										TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7388 - 7680	
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	160	1	3681	2	N	-0-		-0-
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	154	1	3638	2	N	-0-		-0-
04		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	154	1	3674	2	N	-0-		-0-
05		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	159	1	3764	2	N	-0-		-0-
*06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	152	1	3549	2	N	-0-		-0-
*07		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	152	1	3549	2	N	-0-		-0-
BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002										TOTAL DEPTH	8490	PERF.	7618 - 8240	
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	6	1	2374	3	Y	-0-		-0-
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	6	1	2506	3	Y	-0-		-0-
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	6	1	2383	3	Y	-0-		-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	7	1	2369	3	Y	-0-		-0-
06		2430 N	2257	-0-	-173	-0-	6	1	2251	3	Y	-0-		-0-
07		2480 N	2364	-0-	-116	-0-	6	1	2358	3	Y	-0-		-0-
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7136 - 7660	
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1	1168	3	Y	-0-		-0-
03		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-		-0-
05		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	3	1	1167	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002										TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7635 -	8280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	3 1	1285 3	Y	-0-			-0-
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	4 1	1403 3	Y	-0-			-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	4 1	1340 3	Y	-0-			-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	4 1	1387 3	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1338	-0-	-12	-0-	3 1	1335 3	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	4 1	1346 3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7401 -	7948
02		609 N	394	-0-	-215	-0-	1 1	393 3	Y	-0-			-0-
03		651 N	617	-0-	-34	-0-	2 1	615 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	2 1	578 3	Y	-0-			-0-
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 1	544 3	Y	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	2 1	607 3	Y	-0-			-0-
*07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	2 1	612 3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002										TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7517 -	8121
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	4 1	1718 3	Y	-0-			-0-
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	5 1	1860 3	Y	-0-			-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	5 1	1785 3	Y	-0-			-0-
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	5 1	1819 3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	4 1	1752 3	Y	-0-			-0-
07		1860 N	1822	-0-	-38	-0-	5 1	1817 3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7421 -	8005
02		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	5 1	1988 3	Y	-0-			-0-
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	5 1	2113 3	Y	-0-			-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	5 1	2032 3	Y	-0-			-0-
05		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	6 1	2064 3	Y	-0-			-0-
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	5 1	1988 3	Y	-0-			-0-
07		2046 N	2043	-0-	-3	-0-	5 1	2038 3	Y	-0-			-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002										TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7666 -	8240
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	4 1	1545 3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	4 1	1608 3	Y	-0-			-0-
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	4 1	1529 3	Y	-0-			-0-
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	4 1	1561 3	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	4 1	1493 3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	4 1	1496 3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7605 -	8229
02		3451 X	3357	-0-	-94	-0-	8 1	3349 3	Y	-0-			-0-
03		3658 X	3543	-0-	-115	-0-	9 1	3534 3	Y	-0-			-0-
04		3540 X	3382	-0-	-158	-0-	9 1	3373 3	Y	-0-			-0-
05		3720 X	3395	-0-	-325	-0-	9 1	3386 3	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3320	-0-	-130	-0-	8 1	3312 3	Y	-0-			-0-
07		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	9 1	3394 3	Y	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	8743	PERF. 7870 -	8601
02		580 N	558	-0-	-22	-0-	1 1	557 3	Y	-0-			-0-
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	2 1	590 3	Y	-0-			-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	2 1	558 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	582	-0-	-7	-0-	2 1	580 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	190	-0-	-380	-0-	1 1	189 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	192117	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7218 - 7698				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		4	1	1822	3	Y	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		5	1	1975	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1873	-0-	-167	-0-		5	1	1868	3	Y	-0-			-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		6	1	2057	3	Y	-0-			-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		5	1	1962	3	Y	-0-			-0-
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		5	1	1938	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE		WELL #:		1	RRCID ->	192126	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7833 - 8483				
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	3		N	-0-				-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3		N	-0-				-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		213	1	1081	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-		1088	3		N	-0-				-0-
06	1200	N	1093	-0-	-107	-0-		1093	3		N	-0-				-0-
07	1333	N	1077	-0-	-256	-0-		1077	3		N	-0-				-0-

ATKINS, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192127	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7635 - 7901				
02	232	N	198	-0-	-34	-0-		1	1	197	3	Y	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-		1	1	228	3	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-		1	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-		1	1	224	3	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-		1	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-		1	1	155	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE		WELL #:		5	RRCID ->	192128	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7422 - 8058				
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-		1	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-		2	1	591	3	Y	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-		1	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-		2	1	524	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-		1	1	550	3	Y	-0-			-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-		1	1	539	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		14	RRCID ->	192129	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7650 - 8227				
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-		438	1	1332	3	N	-0-			-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		469	1	1448	3	N	-0-			-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		454	1	1409	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1372	-0-	-364	-0-		468	1	904	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1220	-0-	-460	-0-		452	1	768	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	972	-0-	-764	-0-		182	1	790	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	192130	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7450 - 8027				
02	4002	X	3855	-0-	-147	-0-		9	1	3846	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	4209	-0-	-38	-0-		10	1	4199	3	Y	-0-			-0-
04	4110	X	3994	-0-	-116	-0-		11	1	3983	3	Y	-0-			-0-
05	4247	X	4071	-0-	-176	-0-		11	1	4060	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3721	-0-	-359	-0-		9	1	3712	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3793	-0-	-423	-0-		10	1	3783	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	192131	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7399 - 7997				
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		4	1	1480	3	Y	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		4	1	1606	3	Y	-0-			-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		4	1	1554	3	Y	-0-			-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		4	1	1558	3	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1407	-0-	-153	-0-		4	1	1403	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1580	-0-	-32	-0-		4	1	1576	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006													
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	1	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977													
02	783 N	778	-0-	-5	-0-	2	1	776	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	2	1	816	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	2	1	783	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	837 N	811	-0-	-26	-0-	2	1	809	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	2	1	810	3	Y	-0-	-0-	-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283													
02	4002 X	3994	-0-	-8	-0-	10	1	3984	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	10	1	4118	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	3989	-0-	-151	-0-	11	1	3978	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4278 X	4065	-0-	-213	-0-	11	1	4054	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3927	-0-	-41	-0-	10	1	3917	3	Y	-0-	-0-	-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366													
02	6699 X	6440	-0-	-259	-0-	234	1	6206	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7161 X	6806	-0-	-355	-0-	272	1	6534	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6930 X	6623	-0-	-307	-0-	241	1	6382	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7037 X	5525	-0-	-1512	-0-	204	1	5321	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6720 X	5759	-0-	-961	-0-	220	1	5539	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6882 X	6028	-0-	-854	-0-	236	1	5792	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680													
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	4	1	1298	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	3	1	1183	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	187 1	4957 2	N	-0-			-0-
03		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	181 1	5418 2	N	-0-			-0-
04		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	207 1	5475 2	N	-0-			-0-
05		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	213 1	5560 2	N	-0-			-0-
06		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	214 1	5404 2	N	-0-			-0-
*07		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	228 1	5582 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343													
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	101 1	2676 2	N	-0-			-0-
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	100 1	2985 2	N	-0-			-0-
04		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	111 1	2925 2	N	-0-			-0-
05		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	115 1	2993 2	N	-0-			-0-
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	111 1	2807 2	N	-0-			-0-
*07		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	115 1	2805 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269													
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3 1	1178 3	Y	-0-			-0-
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	3 1	1261 3	Y	-0-			-0-
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	3 1	1212 3	Y	-0-			-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	4 1	1278 3	Y	-0-			-0-
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	3 1	1259 3	Y	-0-			-0-
*07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	3 1	1281 3	Y	-0-			-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	986 N	843	-0-	-143	-0-	2 1	826 3	Y	14	1 1		13
						15 9						
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	3 1	1053 3	Y	2	12 1		3
						2 9						
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3 1	998 3	Y	12			15
						13 9						
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	3 1	1021 3	Y	-0-	15 1		-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	2 1	984 3	Y	-0-			-0-
07	992 N	984	-0-	-8	-0-	3 1	962 3	Y	17			17
						19 9						

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	2 1	908 3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	711	-0-	-374	-0-	2 1	709 3	Y	-0-			-0-
04	1020 N	820	-0-	-200	-0-	2 1	818 3	Y	-0-			-0-
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	3 1	888 3	Y	-0-			-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	2 1	733 3	Y	-0-			-0-
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 1	786 3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

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

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	6 1	2441 3	Y	-0-			-0-
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	7 1	2666 3	Y	-0-			-0-
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	7 1	2590 3	Y	-0-			-0-
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	7 1	2631 3	Y	-0-			-0-
06	2580 N	2524	-0-	-56	-0-	6 1	2518 3	Y	-0-			-0-
07	2697 N	2650	-0-	-47	-0-	7 1	2643 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	3 1	1356 3	Y	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	4 1	1497 3	Y	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	4 1	1499 3	Y	-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	4 1	1507 3	Y	-0-			-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	4 1	1461 3	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	4 1	1512 3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

02	3422 X	3280	-0-	-142	-0-	8 1	3265 3	Y	6	5 1		27
						7 9						
03	3658 X	3547	-0-	-111	-0-	9 1	3483 3	Y	50	50 1		27
						55 9						
04	3540 X	3375	-0-	-165	-0-	9 1	3310 3	Y	51	51 1		27
						56 9						
05	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	10 1	3423 3	Y	-0-			27
06	3360 X	3296	-0-	-64	-0-	8 1	3288 3	Y	-0-			27
07	3472 X	3397	-0-	-75	-0-	9 1	3388 3	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1392 N	1357	-0-	-35	-0-	3 1	1354 3	Y	-0-			7
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	4 1	1403 3	Y	-0-			7
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	4 1	1333 3	Y	-0-			7
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	4 1	1358 3	Y	-0-			7
06	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	3 1	1331 3	Y	-0-			7
07	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	4 1	1370 3	Y	-0-			7

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282												
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	49 1	1299 2	N	-0-			-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	41 1	1212 2	N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	48 1	1273 2	N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	48 1	1249 2	N	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	45 1	1138 2	N	-0-			-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	42 1	1021 2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020												
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	4 1	1688 3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	4 1	1737 3	Y	-0-			-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	4 1	1612 3	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	5 1	1718 3	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	4 1	1629 3	Y	-0-			-0-
*07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	4 1	1691 3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950												
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	2 1	611 3	Y	-0-			28
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 1	651 3	Y	-0-			28
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	2 1	622 3	Y	-0-			28
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	2 1	614 3	Y	-0-			28
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2 1	710 3	Y	-0-			28
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	2 1	705 3	Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	192796	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7214 - 7736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:		14	RRCID ->	192798	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7583 - 8181
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	7	1	2949	3	N	-0-	-0-
03	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3107	3	N	-0-	-0-
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	8	1	3020	3	N	-0-	-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	9	1	3066	3	N	-0-	-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	7	1	2943	3	N	-0-	-0-
*07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	8	1	3117	3	N	-0-	-0-

HICKEY-HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	192799	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	7863 - 8686
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	2	34 1 3
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	4	1	1660	3	Y	6	1 1 8
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	4	1	1615	3	Y	7	15
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	11	26
06	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	4	1	1515	3	Y	12	35 1 3
*07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1672	3	Y	5	1 1 7

WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	192800	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7328 - 7905
02	2900 N	1517	-0-	-1383	5409	4	1	1512	3	Y	1	1 1 27
03	3100 N	1623	-0-	-1477	3932	4	1	1607	3	Y	11	11 1 27
04	3000 N	1627	-0-	-1373	2559	4	1	1623	3	Y	-0-	27
05	3100 N	1720	-0-	-1380	1179	5	1	1715	3	Y	-0-	27
06	2820 N	1641	-0-	-1179	-0-	4	1	1637	3	Y	-0-	27
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1677	3	Y	36	36 1 27

WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192801	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	7313 - 7900
02	3451 X	2590	-0-	-861	-0-	6	1	2581	3	Y	3	3 1 16
03	3472 X	2687	-0-	-785	-0-	7	1	2657	3	Y	21	34 1 3
04	3030 X	2506	-0-	-524	-0-	7	1	2499	3	Y	-0-	3
05	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-	3
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	7	1	2632	3	Y	-0-	3
*07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	7	1	2689	3	Y	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	192802	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7323 - 7864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	2 1	780 3	Y	3	1 1	5
							3 9					
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	2 1	823 3	Y	-0-		5
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	807 3	Y	-0-		5
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	2 1	827 3	Y	-0-		5
06		780 N	673	-0-	-107	-0-	2 1	671 3	Y	-0-		5
07		806 N	762	-0-	-44	-0-	2 1	760 3	Y	-0-		5

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	4	RRCID ->	192803	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7110 - 7650	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	192804	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	7080 - 7600	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ISRAEL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	192805	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	7399 - 8015	
02		870 N	863	-0-	-7	-0-	3 1	845 3	Y	14	1 1	20
							15 9					
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	3 1	928 3	Y	9	18 1	11
							10 9					
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	3 1	896 3	Y	14	21 1	4
							15 9					
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	3 1	920 3	Y	15	18 1	1
							17 9					
06		900 N	890	-0-	-10	-0-	3 1	880 3	Y	6		7
							7 9					
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	3 1	908 3	Y	17		24
							19 9					

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	2	RRCID ->	192806	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7040 - 7363	
02		3886 X	3746	-0-	-140	-0-	136 1	3610 2	Y	-0-		-0-
03		4154 X	3981	-0-	-173	-0-	159 1	3822 2	Y	-0-		-0-
04		4020 X	3819	-0-	-201	-0-	139 1	3680 2	Y	-0-		-0-
05		4154 X	3911	-0-	-243	-0-	144 1	3767 2	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3740	-0-	-160	-0-	142 1	3598 2	Y	-0-		-0-
07		3999 X	3832	-0-	-167	-0-	150 1	3682 2	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "C"		WELL #:	3	RRCID ->	192807	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7142 - 7625	
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	4 1	1545 3	Y	-0-		-0-
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	4 1	1689 3	Y	-0-		-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	4 1	1619 3	Y	-0-		-0-
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	5 1	1649 3	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	4 1	1607 3	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	4 1	1660 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	11	RRCID ->	192808	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7042 - 7356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		319 N	312	-0-	-7	-0-	11 1	301 2	N	-0-	-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	11 1	320 2	N	-0-	-0-
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	12 1	308 2	N	-0-	-0-
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	12 1	314 2	N	-0-	-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	12 1	298 2	N	-0-	-0-
07		341 N	314	-0-	-27	-0-	12 1	302 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	192809	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7171 - 7621
02		464 N	383	-0-	-81	-0-	1 1	382 3	Y	-0-	-0-
03		465 N	205	-0-	-260	-0-	1 1	204 3	Y	-0-	-0-
04		450 N	442	-0-	-8	-0-	1 1	441 3	Y	-0-	-0-
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 1	413 3	Y	-0-	-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 1	413 3	Y	-0-	-0-
07		465 N	433	-0-	-32	-0-	1 1	432 3	Y	-0-	-0-

SLAY, C. W.		WELL #:	7	RRCID ->	192810	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7050 - 7392
02		5307 X	5017	-0-	-290	-0-	182 1	4835 2	N	-0-	-0-
03		5580 X	5326	-0-	-254	-0-	212 1	5114 2	N	-0-	-0-
04		5340 X	5133	-0-	-207	-0-	187 1	4946 2	N	-0-	-0-
05		5425 X	5278	-0-	-147	-0-	195 1	5083 2	N	-0-	-0-
06		5250 X	5070	-0-	-180	-0-	193 1	4877 2	N	-0-	-0-
07		5363 X	5201	-0-	-162	-0-	204 1	4997 2	N	-0-	-0-

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:	12	RRCID ->	192811	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7160 - 7703
02		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	12 1	5044 3	Y	-0-	-0-
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	14 1	5511 3	Y	-0-	-0-
04		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	14 1	5263 3	Y	-0-	-0-
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	15 1	5500 3	Y	-0-	-0-
06		5340 X	4992	-0-	-348	-0-	12 1	4980 3	Y	-0-	-0-
07		5518 X	5016	-0-	-502	-0-	13 1	5003 3	Y	-0-	-0-

WALKER, MABEL GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	192812	COMPL. DATE	07/07/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7363 - 7736
02		8294 X	7901	-0-	-393	-0-	287 1	7614 2	N	-0-	-0-
03		9145 X	8503	-0-	-642	-0-	339 1	8164 2	N	-0-	-0-
04		8850 X	8234	-0-	-616	-0-	300 1	7934 2	N	-0-	-0-
05		9145 X	8549	-0-	-596	-0-	315 1	8234 2	N	-0-	-0-
06		8400 X	8315	-0-	-85	-0-	317 1	7998 2	N	-0-	-0-
*07		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	336 1	8240 2	N	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	7	RRCID ->	192813	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7596 - 8242
02		1276 N	1269	-0-	-7	-0-	3 1	1266 3	N	-0-	-0-
03		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	3 1	1341 3	N	-0-	-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	4 1	1298 3	N	-0-	-0-
05		1364 N	1345	-0-	-19	-0-	4 1	1341 3	N	-0-	-0-
06		1290 N	1264	-0-	-26	-0-	3 1	1261 3	N	-0-	-0-
07		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	3 1	1317 3	N	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	192814	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7423 - 8013
02		2900 X	2642	-0-	-258	-0-	6 1	2636 3	Y	-0-	-0-
03		3100 X	3018	-0-	-82	-0-	7 1	3011 3	Y	-0-	-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	8 1	2881 3	Y	-0-	-0-
05		2976 X	2920	-0-	-56	-0-	8 1	2912 3	Y	-0-	-0-
06		2910 X	2104	-0-	-806	-0-	5 1	2099 3	Y	-0-	-0-
07		3007 X	2724	-0-	-283	-0-	7 1	2717 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
THATCHER, MATTIE		WELL #:	4	RRCID ->	192815	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	7413 - 8022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1104 N	1104	-0-	-0-	3 1	1101 3	Y	-0-		-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	3 1	1168 3	Y	-0-		-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	3 1	1108 3	Y	-0-		-0-
05		1147 N	1145	-0-	-2	3 1	1142 3	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1079	-0-	-61	3 1	1076 3	Y	-0-		-0-
07		1147 N	1126	-0-	-21	3 1	1123 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	3	RRCID ->	192816	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	7208 - 7750
02		493 N	370	-0-	-123	1 1	369 3	Y	-0-		-0-
03		403 N	364	-0-	-39	1 1	363 3	Y	-0-		-0-
04		420 N	333	-0-	-87	1 1	332 3	Y	-0-		-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	2 1	686 3	Y	-0-		-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	2 1	620 3	Y	-0-		-0-
*07		647 N	647	-0-	-0-	2 1	645 3	Y	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	9	RRCID ->	192817	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7814 - 8546
02		1234 N	1234	-0-	-0-	3 1	1231 3	Y	-0-		-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	3 1	1302 3	Y	-0-		-0-
04		1284 N	1284	-0-	-0-	3 1	1281 3	Y	-0-		-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	4 1	1293 3	Y	-0-		-0-
06		1296 N	1296	-0-	-0-	3 1	1293 3	Y	-0-		-0-
07		1333 N	1323	-0-	-10	3 1	1320 3	Y	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	4	RRCID ->	192818	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7834 - 8631
02		783 N	777	-0-	-6	2 1	775 3	N	-0-		-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	2 1	878 3	N	-0-		-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	2 1	765 3	N	-0-		-0-
05		837 N	786	-0-	-51	2 1	784 3	N	-0-		-0-
06		840 N	782	-0-	-58	2 1	780 3	N	-0-		-0-
*07		837 N	837	-0-	-0-	2 1	835 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	4	RRCID ->	192819	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7094 - 7430
02		749 N	749	-0-	-0-	27 1	722 2	Y	-0-		-0-
03		709 N	709	-0-	-0-	28 1	681 2	Y	-0-		-0-
04		690 N	661	-0-	-29	24 1	637 2	Y	-0-		-0-
05		775 N	745	-0-	-30	27 1	718 2	Y	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	29 1	720 2	Y	-0-		-0-
*07		724 N	724	-0-	-0-	28 1	696 2	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	192820	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7370 - 7927
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	12	RRCID ->	192821	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7361 - 7939
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7237 - 7590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	116 1	3080 2	N	-0-			-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	110 1	3258 2	N	-0-			-0-
04		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	113 1	2996 2	N	-0-			-0-
05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	123 1	3205 2	N	-0-			-0-
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	117 1	2958 2	N	-0-			-0-
*07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	122 1	2993 2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002										TOTAL DEPTH	8689	PERF. 7857 - 8550	
02		6438 X	6346	-0-	-92	-0-	15 1	6331 3	Y	-0-			-0-
03		6820 X	6572	-0-	-248	-0-	16 1	6556 3	Y	-0-			-0-
04		6600 X	6376	-0-	-224	-0-	17 1	6359 3	Y	-0-			-0-
05		6820 X	6615	-0-	-205	-0-	18 1	6597 3	Y	-0-			-0-
06		6360 X	6356	-0-	-4	-0-	16 1	6340 3	Y	-0-			-0-
07		6572 X	6554	-0-	-18	-0-	17 1	6537 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7493 - 8090	
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2 1	998 3	Y	-0-			-0-
03		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	3 1	1032 3	Y	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	3 1	1034 3	Y	1			1
							1 9						
05		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	3 1	1037 3	Y	4			5
							4 9						
06		990 N	981	-0-	-9	-0-	2 1	977 3	Y	2			7
							2 9						
07		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	3 1	1033 3	Y	-0-			7

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7195 - 7550	
02		2697 X	2645	-0-	-52	-0-	96 1	2549 2	N	-0-			-0-
03		2883 X	2714	-0-	-169	-0-	108 1	2606 2	N	-0-			-0-
04		2700 X	2613	-0-	-87	-0-	95 1	2518 2	N	-0-			-0-
05		2821 X	2588	-0-	-233	-0-	95 1	2493 2	N	-0-			-0-
06		2730 X	2500	-0-	-230	-0-	95 1	2405 2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2690	-0-	-131	-0-	106 1	2584 2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002										TOTAL DEPTH	7322	PERF. 6902 - 7322	
02		754 N	673	-0-	-81	-0-	2 1	671 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	684	-0-	-91	-0-	2 1	682 3	Y	-0-			-0-
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	2 1	727 3	Y	-0-			-0-
05		713 N	709	-0-	-4	-0-	2 1	707 3	Y	-0-			-0-
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	2 1	702 3	Y	-0-			-0-
*07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	2 1	717 3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6962 - 7312	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	7	RRCID ->	192964	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7254 - 7746	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	725 N	675	-0-	-50	-0-	2	1	673	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	2	1	656	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	568	-0-	-182	-0-	2	1	566	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	544	-0-	-169	-0-	2	1	542	3	Y	-0-	-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	Y	-0-	-0-
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	20	RRCID ->	192965	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7179 - 7678	
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	7	1	3069	3	Y	-0-	-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2935	-0-	-35	-0-	8	1	2927	3	Y	-0-	-0-
05	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	8	1	2877	3	Y	-0-	-0-
06	2970 X	2645	-0-	-325	-0-	7	1	2638	3	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2654	-0-	-415	-0-	7	1	2647	3	Y	-0-	-0-

THATCHER, MATTIE		WELL #:	11	RRCID ->	192966	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7393 - 7991	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-	-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-	-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3	1	1179	3	Y	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	3	1	1200	3	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	3	1	1173	3	Y	-0-	-0-

PAYTON, J. O.		WELL #:	3	RRCID ->	192967	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7253 - 7690	
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	117	1	3095	2	N	-0-	-0-
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	111	1	3332	2	N	-0-	-0-
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	122	1	3225	2	N	-0-	-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	124	1	3228	2	N	-0-	-0-
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	124	1	3124	2	N	-0-	-0-
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	129	1	3150	2	N	-0-	-0-

HOYL, DALE		WELL #:	6	RRCID ->	192968	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7125 - 7695	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PAYTON, J. O.		WELL #:	1	RRCID ->	192969	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7281 - 7730	
02	1914 N	1832	-0-	-82	-0-	67	1	1765	2	N	-0-	-0-
03	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	62	1	1833	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	68	1	1790	2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	69	1	1799	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	69	1	1732	2	N	-0-	-0-
07	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	71	1	1738	2	N	-0-	-0-

YARBROUGH GU		WELL #:	2	RRCID ->	192970	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	7813 - 8407	
02	1682 N	1642	-0-	-40	-0-	4	1	1638	3	N	-0-	-0-
03	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	4	1	1745	3	N	-0-	-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	5	1	1690	3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	5	1	1737	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	4	1	1668	3	N	-0-	-0-
07	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	4	1	1702	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984															
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1970	3	Y	6	6	1	5
							7	9							
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	4	1	1678	3	Y	-0-			5
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	4	1	1485	3	Y	-0-			5
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-			5
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	Y	30	30	1	5
							33	9							
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	Y	1	1	1	5
							1	9							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270															
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	8	1	3368	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3256	-0-	-74	-0-	9	1	3247	3	Y	-0-			-0-
05	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	9	1	3335	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	8	1	3180	3	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	9	1	3304	3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940															
02	2174	N	847	-0-	-1327	-0-	2	1	845	3	Y	-0-			3
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	2	1	905	3	Y	-0-			3
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	2	1	860	3	Y	-0-			3
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	3	1	890	3	Y	-0-			3
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	2	1	846	3	Y	-0-			3
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	2	1	851	3	Y	-0-			3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281															
02	406	N	400	-0-	-6	-0-	1	1	399	3	N	-0-			2
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	1	1	429	3	N	-0-			2
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-			2
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	1	1	427	3	N	-0-			2
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	3	N	-0-			2
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	1	1	424	3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970															
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	119	1	3153	2	N	-0-			-0-
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3268	2	N	-0-			-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	120	1	3164	2	N	-0-			-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	124	1	3240	2	N	-0-			-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	123	1	3093	2	N	-0-			-0-
*07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	128	1	3126	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7148 - 7516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2059 N	1969	-0-	-90	-0-	72	1	1897	2	N	-0-			-0-
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	73	1	2198	2	N	-0-			-0-
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2135	2	N	-0-			-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	89	1	2320	2	N	-0-			-0-
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	90	1	2268	2	N	-0-			-0-
*07		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	97	1	2372	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002										TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7289 - 7610			
02		2436 N	2301	-0-	-135	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-			-0-
03		2573 N	2437	-0-	-136	-0-	97	1	2340	2	Y	-0-			-0-
04		2460 N	2366	-0-	-94	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-			-0-
05		2449 N	2427	-0-	-22	-0-	90	1	2337	2	Y	-0-			-0-
06		2370 N	2303	-0-	-67	-0-	88	1	2215	2	Y	-0-			-0-
07		2449 N	2360	-0-	-89	-0-	93	1	2267	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002										TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7377 - 7716			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002										TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7276 - 7678			
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	2	N	-0-			-0-
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	47	1	1408	2	N	-0-			-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-			-0-
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	55	1	1428	2	N	-0-			-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	55	1	1380	2	N	-0-			-0-
*07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	2	N	-0-			-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002										TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7341 - 8030			
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	8	1	3419	3	Y	219	177	1	82
							241	9							
03		3782 X	3746	-0-	-36	-0-	9	1	3658	3	Y	72			154
							79	9							
04		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3534	3	Y	78	178	1	54
							86	9							
05		3782 X	3642	-0-	-140	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-			54
06		3780 X	3573	-0-	-207	-0-	9	1	3498	3	Y	60			114
							66	9							
07		3906 X	3712	-0-	-194	-0-	9	1	3612	3	Y	83	172	1	25
							91	9							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002										TOTAL DEPTH	8588	PERF. 7765 - 8417			
02		1943 N	1924	-0-	-19	-0-	5	1	1919	3	N	-0-			2
03		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	5	1	2026	3	N	-0-			2
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	5	1	1888	3	N	-0-			2
05		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	6	1	1984	3	N	-0-			2
06		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	5	1	1898	3	N	-0-			2
*07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
02		3915 X	3683	-0-	-232	-0-			134 1	3549 2	Y	-0-			-0-
03		4092 X	3905	-0-	-187	-0-			156 1	3749 2	Y	-0-			-0-
04		3960 X	3723	-0-	-237	-0-			136 1	3587 2	Y	-0-			-0-
05		4061 X	3872	-0-	-189	-0-			143 1	3729 2	Y	-0-			-0-
06		3810 X	3741	-0-	-69	-0-			142 1	3599 2	Y	-0-			-0-
07		3937 X	3890	-0-	-47	-0-			153 1	3737 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730															
02		3132 X	3034	-0-	-98	-0-			7 1	3027 3	Y	-0-			-0-
03		3286 X	3212	-0-	-74	-0-			8 1	3204 3	Y	-0-			-0-
04		3150 X	3117	-0-	-33	-0-			8 1	3109 3	Y	-0-			-0-
05		3255 X	3186	-0-	-69	-0-			9 1	3177 3	Y	-0-			-0-
06		3150 X	3056	-0-	-94	-0-			8 1	3048 3	Y	-0-			-0-
07		3255 X	3128	-0-	-127	-0-			8 1	3120 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750															
02		638 N	403	-0-	-235	-0-			1 1	402 3	Y	-0-			-0-
03		620 N	541	-0-	-79	-0-			1 1	540 3	Y	-0-			-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-			2 1	548 3	Y	-0-			-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-			2 1	547 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	491	-0-	-19	-0-			1 1	490 3	Y	-0-			-0-
07		558 N	455	-0-	-103	-0-			1 1	454 3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479															
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-			2 1	611 3	Y	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-			2 1	663 3	Y	-0-			-0-
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-			2 1	648 3	Y	-0-			-0-
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-			2 1	672 3	Y	-0-			-0-
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-			2 1	655 3	Y	-0-			-0-
*07		684 N	684	-0-	-0-	-0-			2 1	682 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786															
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			3 1	1246 3	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1196	-0-	-137	-0-			3 1	1193 3	Y	-0-			-0-
04		1290 N	1045	-0-	-245	-0-			3 1	1042 3	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1002	-0-	-331	-0-			3 1	999 3	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1154	-0-	-16	-0-			3 1	1151 3	Y	-0-			-0-
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			3 1	1187 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694															
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-			1 1	275 3	Y	-0-			-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-			1 1	453 3	Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-			1 1	426 3	Y	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-			1 1	461 3	Y	-0-			-0-
06		450 N	434	-0-	-16	-0-			1 1	433 3	Y	-0-			-0-
*07		452 N	452	-0-	-0-	-0-			1 1	451 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3393 X	3139	-0-	-254	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-			3
03	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	8	1	3288	3	Y	-0-			3
04	3510 X	3363	-0-	-147	-0-	9	1	3354	3	Y	-0-			3
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	10	1	3543	3	Y	-0-			3
06	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	8	1	3195	3	Y	-0-			3
07	3410 X	3356	-0-	-54	-0-	9	1	3347	3	Y	-0-			3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669														
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	461	3	Y	1	1 1		-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	1	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386														
02	3190 X	2965	-0-	-225	-0-	7	1	2958	3	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	8	1	3053	3	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2911	-0-	-299	-0-	8	1	2903	3	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	9	1	3121	3	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2893	-0-	-47	-0-	7	1	2886	3	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	8	1	2968	3	Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600														
02	5974 X	5958	-0-	-16	-0-	14	1	5944	3	Y	-0-			8
03	6386 X	6318	-0-	-68	-0-	16	1	6302	3	Y	-0-			8
04	6180 X	6054	-0-	-126	-0-	16	1	6038	3	Y	-0-			8
05	6386 X	6068	-0-	-318	-0-	17	1	6051	3	Y	-0-			8
06	6030 X	5868	-0-	-162	-0-	15	1	5853	3	Y	-0-			8
07	6231 X	6149	-0-	-82	-0-	16	1	6133	3	Y	-0-			8

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545														
02	4669 X	4462	-0-	-207	-0-	11	1	4451	3	Y	-0-			10
03	4960 X	4764	-0-	-196	-0-	12	1	4752	3	Y	-0-			10
04	4740 X	4524	-0-	-216	-0-	12	1	4512	3	Y	-0-			10
05	4898 X	4757	-0-	-141	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-			10
06	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	11	1	4540	3	Y	-0-			10
07	4681 X	4671	-0-	-10	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-			10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063														
02	T. A.	565	-0-	565	1865	1	1	557	3	Y	6	13 1		-0-
03	T. A.	498	-0-	498	2363	7	9	496	3	Y	1	1 1		-0-
04	T. A.	256	-0-	256	2619	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2619					Y	-0-			-0-
06	2619 N	-0-	-0-	-2619	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
CHADWICK ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 193151		COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7251 - 7635
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12 1	305 2	N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10 1	304 2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	11 1	277 2	N	-0-			-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	263 2	N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	233 2	N	-0-			-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234 2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE		WELL #:		10	RRCID -> 193152		COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	7407 - 8017
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	3 1	1430 3	Y	-0-			-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	4 1	1662 3	Y	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	4 1	1619 3	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	5 1	1638 3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	4 1	1563 3	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	4 1	1625 3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH		WELL #:		5	RRCID -> 193155		COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	7458 - 8070
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	3 1	1177 3	Y	3			28
						3 9						
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	3 1	1269 3	Y	51	61	1	18
						56 9						
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	3 1	1244 3	Y	1	1	1	18
						1 9						
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	4 1	1314 3	Y	-0-			18
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	3 1	1184 3	Y	-0-			18
07	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	3 1	1224 3	Y	-0-			18

THATCHER, MATTIE		WELL #:		12	RRCID -> 193157		COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7427 - 8025
02	2610 N	2601	-0-	-9	-0-	6 1	2595 3	Y	-0-			-0-
03	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	7 1	2786 3	Y	-0-			-0-
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	7 1	2697 3	Y	-0-			-0-
05	2790 N	2719	-0-	-71	-0-	8 1	2711 3	Y	-0-			-0-
06	2700 N	2638	-0-	-62	-0-	7 1	2631 3	Y	-0-			-0-
07	2790 N	2685	-0-	-105	-0-	7 1	2678 3	Y	-0-			-0-

O'NEAL, RAY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 193159		COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7395 - 8008
02	4582 X	4548	-0-	-34	-0-	11 1	4530 3	Y	6	4	1	5
						7 9						
03	4991 X	4952	-0-	-39	-0-	12 1	4884 3	Y	51	54	1	2
						56 9						
04	4830 X	4699	-0-	-131	-0-	12 1	4637 3	Y	45	47	1	-0-
						50 9						
05	4991 X	4783	-0-	-208	-0-	13 1	4734 3	Y	33	33	1	-0-
						36 9						
06	4800 X	4488	-0-	-312	-0-	11 1	4477 3	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4679	-0-	-281	-0-	12 1	4667 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
O'NEAL, RAY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	193160	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7458 - 8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	5 1	2000 3	Y	2	2 1	7
							2 9					
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	6 1	2355 3	Y	-0-		7
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	6 1	2235 3	Y	-0-		7
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	7 1	2331 3	Y	-0-		7
06		2280 N	2153	-0-	-127	-0-	5 1	2148 3	Y	-0-		7
07		2325 N	2255	-0-	-70	-0-	6 1	2249 3	Y	-0-		7

O'NEAL, RAY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	193161	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7424 - 8036	
02		3625 X	3024	-0-	-601	-0-	7 1	3016 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	9 1	3775 3	Y	19	19 1	2
							21 9					
04		3630 X	3177	-0-	-453	-0-	8 1	3141 3	Y	25	27 1	-0-
							28 9					
05		3627 X	3454	-0-	-173	-0-	10 1	3420 3	Y	22	22 1	-0-
							24 9					
06		3630 X	3184	-0-	-446	-0-	8 1	3176 3	Y	-0-		-0-
07		3751 X	3277	-0-	-474	-0-	9 1	3268 3	Y	-0-		-0-

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	6	RRCID ->	193162	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7000 - 7534	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	193164	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7211 - 7722	
02		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	6 1	2389 3	Y	-0-		-0-
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	6 1	2416 3	Y	-0-		-0-
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	6 1	2252 3	Y	-0-		-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	7 1	2341 3	Y	-0-		-0-
06		2340 N	2234	-0-	-106	-0-	6 1	2228 3	Y	-0-		-0-
*07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	6 1	2450 3	Y	-0-		-0-

RENSHAW, ANNA		WELL #:	6	RRCID ->	193165	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7130 - 7692	
02		3770 X	3476	-0-	-294	-0-	8 1	3468 3	Y	-0-		-0-
03		4030 X	3780	-0-	-250	-0-	9 1	3771 3	Y	-0-		-0-
04		3870 X	3725	-0-	-145	-0-	10 1	3715 3	Y	-0-		-0-
05		3875 X	3720	-0-	-155	-0-	10 1	3644 3	Y	60	60 1	-0-
							66 9					
06		3660 X	3622	-0-	-38	-0-	9 1	3612 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		3844 X	3752	-0-	-92	-0-	10 1	3742 3	Y	-0-		-0-

RENSHAW, ANNA		WELL #:	7	RRCID ->	193166	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7137 - 7696	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
VITITOW, MYRT		WELL #:		4	RRCID ->	193167	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7137 - 7676			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	899 N	723	-0-	-176	-0-		2	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	751	-0-	-117	-0-		2	1	749	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	701	-0-	-79	-0-		2	1	699	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	700	-0-	-75	-0-		2	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	654	-0-	-66	-0-		2	1	652	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	662	-0-	-51	-0-		2	1	660	3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU		WELL #:		4	RRCID ->	193168	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7835 - 8393			
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		3	1	1093	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	964	-0-	-276	-0-		2	1	962	3	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-		1	1	428	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	379	-0-	-799	-0-		1	1	378	3	N	-0-			-0-
06	930 N	754	-0-	-176	-0-		2	1	752	3	N	-0-			-0-
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		4	1	1399	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK		WELL #:		8	RRCID ->	193170	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7111 - 7691			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK		WELL #:		7	RRCID ->	193173	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7122 - 7667			
02	377 N	268	-0-	-109	-0-		1	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	264	-0-	-201	-0-		1	1	263	3	Y	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		1	1	471	3	Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-		1	1	459	3	Y	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-		1	1	536	3	Y	-0-			-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-		2	1	608	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	193175	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 9744			
02	12876 X	11712	-0-	-1164	-0-		28	1	11684	3	N	-0-			-0-
03	13237 X	12455	-0-	-782	-0-		31	1	12424	3	N	-0-			-0-
04	12810 X	11963	-0-	-847	-0-		32	1	11931	3	N	-0-			-0-
05	13237 X	12029	-0-	-1208	-0-		33	1	11996	3	N	-0-			-0-
06	12120 X	11652	-0-	-468	-0-		29	1	11623	3	N	-0-			-0-
07	12524 X	12245	-0-	-279	-0-		32	1	12213	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE		WELL #:		4	RRCID ->	193176	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	7285 - 7805			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	193182	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7206 - 7492			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7113 -	7572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1914 N	1904	-0-	-10	-0-	5 1	1899 3	Y	-0-			-0-	
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	5 1	2050 3	Y	-0-			-0-	
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	5 1	1980 3	Y	-0-			-0-	
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	6 1	2040 3	Y	-0-			-0-	
06	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	5 1	1888 3	Y	-0-			-0-	
07	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	5 1	1968 3	Y	-0-			-0-	

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7142 -	7670
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	2 1	917 3	Y	3			8	
						3 9							
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	2 1	889 3	Y	19	27	1	-0-	
						21 9							
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	2 1	864 3	Y	-0-			-0-	
05	899 N	876	-0-	-23	-0-	2 1	874 3	Y	-0-			-0-	
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	2 1	838 3	Y	-0-			-0-	
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	2 1	868 3	Y	-0-			-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7172 -	7670
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3		Y	-0-			-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		Y	-0-			-0-	
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-	

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002										TOTAL DEPTH	7523	PERF. 6956 -	7289
02	5133 X	4947	-0-	-186	-0-	180 1	4767 2	N	-0-			-0-	
03	5487 X	4996	-0-	-491	-0-	199 1	4797 2	N	-0-			-0-	
04	5250 X	4799	-0-	-451	-0-	175 1	4624 2	N	-0-			-0-	
05	5394 X	4989	-0-	-405	-0-	184 1	4805 2	N	-0-			-0-	
06	5160 X	4771	-0-	-389	-0-	182 1	4589 2	N	-0-			-0-	
07	5301 X	4864	-0-	-437	-0-	191 1	4673 2	N	-0-			-0-	

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7114 -	7600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002										TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7303 -	7632
02	3045 X	2721	-0-	-324	-0-	99 1	2622 2	Y	-0-			-0-	
03	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	118 1	2830 2	Y	-0-			-0-	
04	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	102 1	2687 2	Y	-0-			-0-	
05	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	104 1	2726 2	Y	-0-			-0-	
06	2850 X	2742	-0-	-108	-0-	105 1	2637 2	Y	-0-			-0-	
*07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	114 1	2789 2	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SLAY, C. W.		WELL #:	6	RRCID ->	193344	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7064 - 7400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7560 X	7560	-0-	-0-	275 1	7285 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4092 X	3823	-0-	-269	153 1	3670 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3910 X	3910	-0-	-0-	143 1	3767 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4402 X	4055	-0-	-347	150 1	3905 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4260 X	3869	-0-	-391	148 1	3721 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4402 X	3989	-0-	-413	156 1	3833 2	N	-0-	-0-	-0-

SLAY, C. W.		WELL #:	8	RRCID ->	193345	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7066 - 7392
02		4611 X	3993	-0-	-618	145 1	3848 2	N	-0-	-0-	-0-
03		4929 X	4200	-0-	-729	168 1	4032 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4620 X	4004	-0-	-616	146 1	3858 2	N	-0-	-0-	-0-
05		4433 X	4110	-0-	-323	152 1	3958 2	N	-0-	-0-	-0-
06		4140 X	4034	-0-	-106	154 1	3880 2	N	-0-	-0-	-0-
07		4278 X	4148	-0-	-130	163 1	3985 2	N	-0-	-0-	-0-

THATCHER, MATTIE		WELL #:	8	RRCID ->	193347	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7401 - 8011
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0- ²	-0-	-0- ²	-0- ²	2 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- ²		Y	-0-	-0-	-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	5	RRCID ->	193352	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7017 - 7376
02		1156 N	1156	-0-	-0-	42 1	1114 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1111 N	1111	-0-	-0-	44 1	1067 2	N	-0-	-0-	-0-
04		654 N	654	-0-	-0-	24 1	630 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1225 N	1225	-0-	-0-	45 1	1180 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0-	48 1	1212 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		1302 N	1302	-0-	-0-	51 1	1251 2	N	-0-	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	193353	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6889 - 7199
02		3423 X	3423	-0-	-0-	124 1	3299 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3595 X	3595	-0-	-0-	143 1	3452 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3431 X	3431	-0-	-0-	125 1	3306 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3447 X	3447	-0-	-0-	127 1	3320 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3275 X	3275	-0-	-0-	125 1	3150 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		3337 X	3337	-0-	-0-	131 1	3206 2	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	7	RRCID ->	193354	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7355 - 7901
02		3828 X	3568	-0-	-260	9 1	3559 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		4154 X	3770	-0-	-384	9 1	3761 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		4020 X	3763	-0-	-257	10 1	3753 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		4154 X	3882	-0-	-272	11 1	3871 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3600 X	3582	-0-	-18	9 1	3573 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3720 X	3712	-0-	-8	10 1	3702 3	Y	-0-	-0-	-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	6	RRCID ->	193355	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7854 - 8540
02		3695 X	3695	-0-	-0-	9 1	3686 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		3813 X	3813	-0-	-0-	9 1	3804 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3690 X	3575	-0-	-115	10 1	3565 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3813 X	3778	-0-	-35	11 1	3767 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3595 X	3595	-0-	-0-	9 1	3586 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07		3667 X	3667	-0-	-0-	10 1	3657 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BONDS RANCH		WELL #: D 1		RRCID -> 193563	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 7431	PERF. 6990	-		7272			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2813 X	2637	-0-	-176	-0-	112 1	2525 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2863	-0-	-144	-0-	117 1	2746 2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2716	-0-	-164	-0-	110 1	2606 2	N	-0-			-0-
05		2821 X	2790	-0-	-31	-0-	110 1	2680 2	N	-0-			-0-
*06		2760 X	2706	-0-	-54	-0-	107 1	2599 2	N	-0-			-0-
07		2852 X	2698	-0-	-154	-0-	106 1	2592 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 193565	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 7180	-		7466			
02		3683 X	3657	-0-	-26	-0-	156 1	3501 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3155	-0-	-782	-0-	128 1	3027 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3038	-0-	-772	-0-	123 1	2915 2	N	-0-			-0-
05		3906 X	3150	-0-	-756	-0-	125 1	3025 2	N	-0-			-0-
*06		3780 X	3108	-0-	-672	-0-	122 1	2986 2	N	-0-			-0-
07		3906 X	3178	-0-	-728	-0-	125 1	3053 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: D 4		RRCID -> 193566	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7226	-		7472			
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 2	N	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	29 1	682 2	N	-0-			-0-
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	28 1	654 2	N	-0-			-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	29 1	692 2	N	-0-			-0-
*06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	28 1	692 2	N	-0-			-0-
*07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	29 1	700 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: F 1		RRCID -> 193567	COMPL. DATE 11/04/2002	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 6944	-		7220			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: F 2		RRCID -> 193568	COMPL. DATE 06/04/2015	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 7220	-		7504			
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	115 1	2613 2	N	-0-			-0-
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	119 1	2827 2	N	-0-			-0-
04		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	117 1	2760 2	N	-0-			-0-
05		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	118 1	2832 2	N	-0-			-0-
*06		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	117 1	2875 2	N	-0-			-0-
*07		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	117 1	2866 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #: B 2		RRCID -> 193570	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7128	-		7411			
02		2436 N	2332	-0-	-104	-0-	101 1	2231 2	N	-0-			-0-
03		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	103 1	2405 2	N	-0-			-0-
04		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	103 1	2376 2	N	-0-			-0-
05		2480 N	2380	-0-	-100	-0-	101 1	2279 2	N	-0-			-0-
*06		2430 N	2359	-0-	-71	-0-	97 1	2262 2	N	-0-			-0-
07		2573 N	2485	-0-	-88	-0-	102 1	2383 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #: B 3		RRCID -> 193571	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 7310	-		7568			
02		1102 N	1002	-0-	-100	-0-	43 1	959 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	43 1	1011 2	N	-0-			-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	40 1	922 2	N	-0-			-0-
05		1085 N	953	-0-	-132	-0-	40 1	913 2	N	-0-			-0-
*06		1020 N	945	-0-	-75	-0-	39 1	906 2	N	-0-			-0-
*07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	41 1	967 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305																	
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	116	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	124	1	2911	2	N	-0-					-0-
04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	121	1	2753	2	N	-0-					-0-
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	125	1	2827	2	N	-0-					-0-
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	N	-0-					-0-
*07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210																	
02	3683	X	3497	-0-	-186	-0-	148	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3680	-0-	-226	-0-	157	1	3523	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3538	-0-	-242	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	155	1	3467	2	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3671	-0-	-19	-0-	156	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	156	1	3515	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278																	
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	228	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	199	1	4391	2	N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	206	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	199	1	4866	2	N	-0-					-0-
*06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	192	1	4807	2	N	-0-					-0-
*07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	187	1	4700	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284																	
02	3538	X	3420	-0-	-118	-0-	146	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	148	1	3461	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	139	1	3341	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	142	1	3456	2	N	-0-					-0-
*06	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	140	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	141	1	3367	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930																	
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	84	1	900	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	88	1	960	2	Y	-0-					13
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	84	1	934	2	Y	-0-					13
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	902	2	Y	-0-					13
06	780	N	621	-0-	-159	-0-	49	1	572	2	Y	-0-					13
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	954	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	1595 N	1408	-0-	-187	-0-	54 1	1354 2	N	-0-		-0-	
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	64 1	1579 2	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	62 1	1485 2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	59 1	1388 2	N	-0-		-0-	
*06	1590 N	853	-0-	-737	-0-	31 1	822 2	N	-0-		-0-	
07	1612 N	853	-0-	-759	-0-	31 1	822 2	N	-0-		-0-	

EAGLE FARMS												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 1	473 3	Y	-0-		-0-	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	2 1	628 3	Y	-0-		-0-	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	2 1	609 3	Y	-0-		-0-	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2 1	629 3	Y	-0-		-0-	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2 1	618 3	Y	-0-		-0-	
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	2 1	621 3	Y	-0-		-0-	

DAY												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		-0-	
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-	
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-	

SLAY, C. W.												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
02	2233 N	2144	-0-	-89	-0-	78 1	2066 2	N	-0-		-0-	
03	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	88 1	2119 2	N	-0-		-0-	
04	2250 N	2101	-0-	-149	-0-	77 1	2024 2	N	-0-		-0-	
05	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	83 1	2164 2	N	-0-		-0-	
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	83 1	2088 2	N	-0-		-0-	
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	91 1	2225 2	N	-0-		-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
02	1305 N	1247	-0-	-58	-0-	3 1	1244 3	Y	-0-		-0-	
03	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	4 1	1466 3	Y	-0-		-0-	
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	4 1	1399 3	Y	-0-		-0-	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	4 1	1417 3	Y	-0-		-0-	
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	3 1	1343 3	Y	-0-		-0-	
07	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	3 1	1151 3	Y	-0-		-0-	

HICKEY, DON												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HICKEY, DON												
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	8951	PERF. 7916	-	8748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002										TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7292	-	7810			
02	1015	N	977	-0-	-38	-0-	2	1	975	3	Y	-0-					2
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	3	1	1051	3	Y	-0-					2
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					2
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-					2
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	3	1	997	3	Y	-0-					2
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					2
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002										TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7182	-	7676			
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	401	-0-	-188	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002										TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7905	-	8692			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002										TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7474	-	8090			
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2188	3	Y	3	2	1			11
							3	9									
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2389	3	Y	1					12
							1	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	6	1	2310	3	Y	33	35	1			10
							36	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	6	1	2297	3	Y	-0-					10
06	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	5	1	2030	3	Y	-0-					10
07	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	6	1	2317	3	Y	-0-					10
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002										TOTAL DEPTH	8297	PERF. 7466	-	8100			
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	3	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	2	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	2	1	847	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	144 1	3813 2	N	-0-		-0-
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	167 1	4028 2	N	-0-		-0-
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	150 1	3958 2	N	-0-		-0-
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	156 1	4082 2	N	-0-		-0-
06		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	155 1	3907 2	N	-0-		-0-
*07		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	164 1	4013 2	N	-0-		-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285												
02		4872 X	4756	-0-	-116	-0-	173 1	4583 2	N	-0-		-0-
03		5208 X	4968	-0-	-240	-0-	198 1	4770 2	N	-0-		-0-
04		4950 X	4729	-0-	-221	-0-	172 1	4557 2	N	-0-		-0-
05		5084 X	4919	-0-	-165	-0-	181 1	4738 2	N	-0-		-0-
06		4920 X	4723	-0-	-197	-0-	180 1	4543 2	N	-0-		-0-
07		5084 X	4811	-0-	-273	-0-	189 1	4622 2	N	-0-		-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278												
02		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	124 1	3288 2	N	-0-		-0-
03		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	142 1	3411 2	N	-0-		-0-
04		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	123 1	3246 2	N	-0-		-0-
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	129 1	3380 2	N	-0-		-0-
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	128 1	3224 2	N	-0-		-0-
*07		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	135 1	3306 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238												
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	49 1	1088 2	N	-0-		-0-
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	66 1	1549 2	N	-0-		-0-
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	66 1	1529 2	N	-0-		-0-
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	66 1	1479 2	N	-0-		-0-
*06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	65 1	1518 2	N	-0-		-0-
*07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72 1	1682 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404												
02		6090 X	5705	-0-	-385	-0-	242 1	5463 2	N	-0-		-0-
03		6510 X	5992	-0-	-518	-0-	244 1	5748 2	N	-0-		-0-
04		6240 X	5626	-0-	-614	-0-	227 1	5399 2	N	-0-		-0-
05		6417 X	5819	-0-	-598	-0-	231 1	5588 2	N	-0-		-0-
*06		6060 X	5708	-0-	-352	-0-	224 1	5484 2	N	-0-		-0-
07		6107 X	5709	-0-	-398	-0-	224 1	5485 2	N	-0-		-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596												
02		1624 N	1563	-0-	-61	-0-	59 1	1504 2	N	-0-		-0-
03		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	63 1	1583 2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1485	-0-	-105	-0-	56 1	1429 2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	63 1	1467 2	N	-0-		-0-
*06		1590 N	1222	-0-	-368	-0-	51 1	1171 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1222	-0-	-328	-0-	51 1	1171 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
PORTER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	194178	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7008 -	7262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 2	RRCID ->	194182	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7174 -	7432			
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	89	1	2193	2	N	-0-				-0-
03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	2	N	-0-				-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-				-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	91	1	1991	2	N	-0-				-0-
*06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-				-0-
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	81	1	1937	2	N	-0-				-0-

MOSS, D. R.		WELL #:		4	RRCID ->	194183	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7446 -	7750			
02	2204 N	2121	-0-	-83	-0-	86	1	2035	2	N	-0-				-0-
03	2449 N	2252	-0-	-197	-0-	93	1	2159	2	N	-0-				-0-
04	2430 N	2122	-0-	-308	-0-	92	1	2030	2	N	-0-				-0-
05	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	95	1	2085	2	N	-0-				-0-
*06	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	89	1	1993	2	N	-0-				-0-
07	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	89	1	1993	2	N	-0-				-0-

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		6	RRCID ->	194189	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 7850 -	8600			
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	823	2	N	-0-				9
						7	3								
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-				9
						10	3								
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	738	2	N	-0-				9
						8	3								
05	837 N	708	-0-	-129	-0-	2	1	699	2	N	-0-				9
						7	3								
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2	1	885	2	N	-0-				9
						9	3								
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	2	1	888	2	N	-0-				9
						11	3								

DONALDSON		WELL #:		5	RRCID ->	194201	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 6925 -	7260			
02	5133 X	4998	-0-	-135	-0-	202	1	4796	2	N	-0-				-0-
03	5456 X	5307	-0-	-149	-0-	217	1	5090	2	N	-0-				-0-
04	5280 X	5099	-0-	-181	-0-	210	1	4889	2	N	-0-				-0-
05	5456 X	5290	-0-	-166	-0-	218	1	5072	2	N	-0-				-0-
*06	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	210	1	5005	2	N	-0-				-0-
07	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	210	1	5005	2	N	-0-				-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194270	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 6722 -	6998			
02	2726 X	2568	-0-	-158	-0-	107	1	2461	2	N	-0-				-0-
03	2914 X	2671	-0-	-243	-0-	108	1	2563	2	N	-0-				-0-
04	2820 X	2599	-0-	-221	-0-	107	1	2492	2	N	-0-				-0-
05	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	104	1	2577	2	N	-0-				-0-
*06	2730 X	2541	-0-	-189	-0-	103	1	2438	2	N	-0-				-0-
07	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	99	1	2346	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH	7419	PERF. 6942 - 7300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4089 X	3811	-0-	-278	-0-	163 1	3648 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	4096	-0-	-27	-0-	164 1	3932 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3919	-0-	-71	-0-	157 1	3762 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3979	-0-	-144	-0-	162 1	3817 2	N	-0-			-0-
*06		3960 X	3852	-0-	-108	-0-	147 1	3705 2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3840	-0-	-252	-0-	146 1	3694 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002										TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7250 - 7556	
02		4698 X	4144	-0-	-554	-0-	151 1	3993 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	3613	-0-	-1409	-0-	117 1	3496 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	3417	-0-	-1443	-0-	125 1	3292 2	N	-0-			-0-
05		5022 X	3500	-0-	-1522	-0-	129 1	3371 2	N	-0-			-0-
06		4860 X	3367	-0-	-1493	-0-	128 1	3239 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3464	-0-	-969	-0-	136 1	3328 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003										TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7200 - 7538	
02		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	160 1	4248 2	N	-0-			-0-
03		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	185 1	4454 2	N	-0-			-0-
04		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	163 1	4316 2	N	-0-			-0-
05		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	170 1	4439 2	N	-0-			-0-
06		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	167 1	4222 2	N	-0-			-0-
*07		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	177 1	4337 2	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002										TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7348 - 7736	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7252 - 7602	
02		2697 N	2622	-0-	-75	-0-	95 1	2527 2	N	-0-			-0-
03		2852 N	2834	-0-	-18	-0-	92 1	2742 2	N	-0-			-0-
04		2730 N	2692	-0-	-38	-0-	98 1	2594 2	N	-0-			-0-
05		2790 N	2735	-0-	-55	-0-	101 1	2634 2	N	-0-			-0-
06		2730 N	2675	-0-	-55	-0-	102 1	2573 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2731	-0-	-59	-0-	107 1	2624 2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002										TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7289 - 7659	
02		3248 X	3165	-0-	-83	-0-	115 1	3050 2	N	-0-			-0-
03		3472 X	3340	-0-	-132	-0-	109 1	3231 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	3228	-0-	-72	-0-	118 1	3110 2	N	-0-			-0-
05		3379 X	3212	-0-	-167	-0-	118 1	3094 2	N	-0-			-0-
06		3270 X	3112	-0-	-158	-0-	119 1	2993 2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3125	-0-	-254	-0-	123 1	3002 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002										TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7033 - 7354	
02		6032 X	5555	-0-	-477	-0-	202 1	5353 2	N	-0-			-0-
03		6448 X	5965	-0-	-483	-0-	194 1	5771 2	N	-0-			-0-
04		6060 X	5690	-0-	-370	-0-	207 1	5483 2	N	-0-			-0-
05		6262 X	5765	-0-	-497	-0-	213 1	5552 2	N	-0-			-0-
06		5940 X	5483	-0-	-457	-0-	209 1	5274 2	N	-0-			-0-
07		5952 X	5606	-0-	-346	-0-	220 1	5386 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315																		
02		3857 X	3663	-0-	-194	-0-	-0-	133	1	3530	2	N	-0-					-0-
03		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4163	2	N	-0-					-0-
04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4156	2	N	-0-					-0-
05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4129	2	N	-0-					-0-
06		4200 X	4070	-0-	-130	-0-	-0-	155	1	3915	2	N	-0-					-0-
07		4464 X	4149	-0-	-315	-0-	-0-	163	1	3986	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335																		
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2530	2	N	-0-					-0-
03		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	2	N	-0-					-0-
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2831	2	N	-0-					-0-
05		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2883	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	3054	-0-	54	-0-	-0-	116	1	2938	2	N	-0-					-0-
*07		3100 N	3057	-0-	-43	-0-	-0-	11	1	2937	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320																		
02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	N	-0-					-0-
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-					-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1426	2	N	-0-					-0-
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1531	2	N	-0-					-0-
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					-0-
*07		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1607	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284																		
02		1508 N	1387	-0-	-121	-0-	-0-	50	1	1337	2	N	-0-					-0-
03		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	-0-	58	1	1404	2	N	-0-					-0-
04		1440 N	1385	-0-	-55	-0-	-0-	51	1	1334	2	N	-0-					-0-
05		1488 N	1413	-0-	-75	-0-	-0-	52	1	1361	2	N	-0-					-0-
06		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	-0-	51	1	1295	2	N	-0-					-0-
07		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403																		
02		6554 X	6406	-0-	-148	-0-	-0-	233	1	6173	2	N	-0-					-0-
03		6944 X	6763	-0-	-181	-0-	-0-	270	1	6493	2	N	-0-					-0-
04		6720 X	6548	-0-	-172	-0-	-0-	239	1	6309	2	N	-0-					-0-
05		6944 X	6578	-0-	-366	-0-	-0-	243	1	6335	2	N	-0-					-0-
06		6630 X	6314	-0-	-316	-0-	-0-	241	1	6073	2	N	-0-					-0-
07		6851 X	6453	-0-	-398	-0-	-0-	253	1	6200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
VITITOW, MYRT		WELL #:		2	RRCID ->	194737	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7119 - 7643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	194738	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7362 - 7932				
02	1102 N	999	-0-	-103	-0-	2	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1131	3	Y	-0-					-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	3	1	1001	3	Y	-0-					-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	194741	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7384 - 7950				
02	1856 N	1814	-0-	-42	-0-	4	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	5	1	1925	3	Y	-0-					-0-
04	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	5	1	1851	3	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	5	1	1881	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194742	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7027 - 7424				
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	2	N	-0-					-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	162	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	143	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	149	1	3892	2	N	-0-					-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	148	1	3744	2	N	-0-					-0-
*07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	158	1	3874	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE		WELL #:		3	RRCID ->	194746	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7114 - 7611				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:		7	RRCID ->	194747	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	7862 - 8600				
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	5	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	5	1	1863	3	Y	-0-					-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	6	1	2076	3	Y	-0-					-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1839	3	Y	-0-					-0-
06	1800 N	1417	-0-	-383	-0-	4	1	1413	3	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	5	1	1779	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	194748	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7280 - 7794				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1624 N	1483	-0-	-141	-0-	4 1	1479 3	Y	-0-				-0-
03		1705 N	1702	-0-	-3	-0-	4 1	1698 3	Y	-0-				-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	5 1	1730 3	Y	-0-				-0-
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	6 1	2026 3	Y	-0-				-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	4 1	1732 3	Y	-0-				-0-
*07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	5 1	1908 3	Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036														
02		2175 N	2155	-0-	-20	-0-	5 1	2150 3	Y	-0-				-0-
03		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	6 1	2232 3	Y	-0-				-0-
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	6 1	2241 3	Y	-0-				-0-
05		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	6 1	2282 3	Y	-0-				-0-
06		2160 N	2067	-0-	-93	-0-	5 1	2062 3	Y	-0-				-0-
07		2325 N	2159	-0-	-166	-0-	6 1	2153 3	Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037														
02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	4 1	1528 3	Y	-0-				-0-
03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	4 1	1640 3	Y	-0-				-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	4 1	1651 3	Y	-0-				-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	5 1	1745 3	Y	-0-				-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	4 1	1708 3	Y	-0-				-0-
*07		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	5 1	1733 3	Y	-0-				-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123														
02		2146 N	2120	-0-	-26	-0-	77 1	2043 2	N	-0-				-0-
03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	76 1	2246 2	N	-0-				-0-
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	83 1	2194 2	N	-0-				-0-
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	87 1	2263 2	N	-0-				-0-
06		2250 N	2051	-0-	-199	-0-	78 1	1973 2	N	-0-				-0-
07		2356 N	1945	-0-	-411	-0-	76 1	1869 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728														
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	3 1	1112 3	Y	-0-				-0-
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	3 1	1199 3	Y	-0-				-0-
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	3 1	1184 3	Y	-0-				-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	3 1	1210 3	Y	-0-				-0-
06		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	3 1	1144 3	Y	-0-				-0-
07		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	3 1	1183 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644														
02		551 N	474	-0-	-77	-0-	1 1	473 3	Y	-0-				-0-
03		558 N	476	-0-	-82	-0-	1 1	475 3	Y	-0-				-0-
04		510 N	433	-0-	-77	-0-	1 1	432 3	Y	-0-				-0-
05		496 N	435	-0-	-61	-0-	1 1	434 3	Y	-0-				-0-
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	1 1	471 3	Y	-0-				-0-
*07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 1	476 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SLAY, C. W.		WELL #:	9	RRCID ->	194775	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7011 - 7342
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	2552 N	2510	-0-	-42	-0-	91 1	2419 2	N	-0-		-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	105 1	2534 2	N	-0-		-0-
04	2640 N	2534	-0-	-106	-0-	92 1	2442 2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2602	-0-	-95	-0-	96 1	2506 2	N	-0-		-0-
06	2550 N	2477	-0-	-73	-0-	94 1	2383 2	N	-0-		-0-
07	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	100 1	2451 2	N	-0-		-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	10	RRCID ->	194778	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7023 - 7349
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	170 1	4500 2	N	-0-		-0-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	191 1	4600 2	N	-0-		-0-
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	162 1	4283 2	N	-0-		-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	163 1	4255 2	N	-0-		-0-
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	156 1	3927 2	N	-0-		-0-
*07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	158 1	3867 2	N	-0-		-0-
BENNETT, WILLIAM		WELL #:	11	RRCID ->	194779	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	6980 - 7320
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	48 1	1285 2	N	-0-		-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	57 1	1379 2	N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	51 1	1345 2	N	-0-		-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	53 1	1392 2	N	-0-		-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	54 1	1363 2	N	-0-		-0-
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	58 1	1412 2	N	-0-		-0-
MARES, H. F. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	194780	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7213 - 7780
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	9 1	3845 3	Y	26	3 1	78
03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	10 1	4125 3	Y	9	26 1	61
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	11 1	4104 3	Y	17	29 1	49
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	12 1	4337 3	Y	11		60
06	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	10 1	4107 3	Y	8	24 1	44
07	4278 X	4267	-0-	-11	-0-	11 1	4256 3	Y	-0-		44
MCCURDY, FLOYD		WELL #:	6	RRCID ->	194784	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	7254 - 7796
02	T. A.	800	-0-	800	978	362 1	438 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	269	-0-	269	1247	1 1	268 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	34	-0-	34	1281	34 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	509	-0-	509	1790	1 1	508 3	Y	-0-		-0-
06	2321 X	531	-0-	-1790	-0-	1 1	530 3	Y	-0-		-0-
07	868 X	266	-0-	-602	-0-	1 1	265 3	Y	-0-		-0-
SLAY, C. W.		WELL #:	4	RRCID ->	194785	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7011 - 7336
02	5104 X	4871	-0-	-233	-0-	177 1	4694 2	N	-0-		-0-
03	5456 X	4971	-0-	-485	-0-	198 1	4773 2	N	-0-		-0-
04	5280 X	4543	-0-	-737	-0-	166 1	4377 2	N	-0-		-0-
05	5239 X	4529	-0-	-710	-0-	167 1	4362 2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4199	-0-	-841	-0-	160 1	4039 2	N	-0-		-0-
07	5208 X	4231	-0-	-977	-0-	166 1	4065 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7886 - 8720
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	3 1	1214 3	Y	3	21 1		3
						3 9						
03	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	3 1	1266 3	Y	13	1 1		15
						14 9						
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	3 1	1250 3	Y	5			20
						6 9						
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	4 1	1290 3	Y	13			33
						14 9						
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	3 1	1242 3	Y	6	24 1		15
						7 9						
07	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	3 1	1278 3	Y	3			18
						3 9						
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002										TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7000 - 7354
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003										TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7005 - 7332
02	4843 X	4509	-0-	-334	-0-	164 1	4345 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	187 1	4502 2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4436	-0-	-514	-0-	162 1	4274 2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4558	-0-	-433	-0-	168 1	4390 2	N	-0-			-0-
06	4710 X	4351	-0-	-359	-0-	166 1	4185 2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4400	-0-	-405	-0-	173 1	4227 2	N	-0-			-0-
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003										TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7390 - 7652
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30 1	851 2	N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	32 1	930 2	N	-0-			-0-
04	960 N	900	-0-	-60	-0-	31 1	869 2	N	-0-			-0-
05	930 N	840	-0-	-90	-0-	32 1	808 2	N	-0-			-0-
*06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	32 1	983 2	N	-0-			-0-
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	32 1	983 2	N	-0-			-0-
GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003										TOTAL DEPTH	8326	PERF. 7454 - 7934
02	1015 N	966	-0-	-49	-0-	2 1	964 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	977	-0-	-77	-0-	2 1	975 3	N	-0-			-0-
04	990 N	904	-0-	-86	-0-	2 1	902 3	N	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	4 1	1256 3	N	-0-			-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	4 1	1777 3	N	-0-			-0-
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	5 1	1716 3	N	-0-			-0-
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003										TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7448 - 7932
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	1 1	502 3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	1 1	529 3	N	-0-			-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	1 1	500 3	N	-0-			-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	1 1	503 3	N	-0-			-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	1 1	492 3	N	-0-			-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	1 1	514 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:	8	RRCID ->	194815	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7376 - 7727
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	11 1	286 2	N	-0-	-0-	
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	17 1	516 2	N	-0-	-0-	
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18 1	469 2	N	-0-	-0-	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	14 1	377 2	N	-0-	-0-	
06	510 N	307	-0-	-203	-0-	12 1	295 2	N	-0-	-0-	
07	496 N	196	-0-	-300	-0-	8 1	188 2	N	-0-	-0-	

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	194818	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	6839 - 7220
02	4553 X	4259	-0-	-294	-0-	10 1	4249 3	N	-0-	-0-	
03	4867 X	4488	-0-	-379	-0-	11 1	4477 3	N	-0-	-0-	
04	4710 X	4394	-0-	-316	-0-	12 1	4382 3	N	-0-	-0-	
05	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	13 1	4590 3	N	-0-	-0-	
06	4530 X	4420	-0-	-110	-0-	11 1	4409 3	N	-0-	-0-	
07	4557 X	4487	-0-	-70	-0-	12 1	4475 3	N	-0-	-0-	

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	194830	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7097 - 7457
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	157 1	4176 2	N	-0-	-0-	
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	185 1	4444 2	N	-0-	-0-	
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	162 1	4269 2	N	-0-	-0-	
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	162 1	4225 2	N	-0-	-0-	
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	163 1	4107 2	N	-0-	-0-	
*07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	171 1	4196 2	N	-0-	-0-	

HADDOCK, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	194834	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7197 - 7630
02	3944 X	3691	-0-	-253	-0-	134 1	3557 2	N	-0-	-0-	
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	170 1	5058 2	N	-0-	-0-	
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	178 1	4717 2	N	-0-	-0-	
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	165 1	4301 2	N	-0-	-0-	
06	4080 X	3910	-0-	-170	-0-	149 1	3761 2	N	-0-	-0-	
07	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	145 1	3539 2	N	-0-	-0-	

PITTARD, C. D.		WELL #:	3	RRCID ->	194847	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7396 - 7782
02	4379 X	4165	-0-	-214	-0-	10 1	4155 3	Y	-0-	-0-	
03	4681 X	4264	-0-	-417	-0-	11 1	4253 3	Y	-0-	-0-	
04	4410 X	4182	-0-	-228	-0-	11 1	4171 3	Y	-0-	-0-	
05	4464 X	4243	-0-	-221	-0-	12 1	4231 3	Y	-0-	-0-	
06	4170 X	3984	-0-	-186	-0-	10 1	3974 3	Y	-0-	-0-	
07	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	11 1	4210 3	Y	-0-	-0-	

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	3	RRCID ->	194849	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7300 - 7678
02	1363 N	1285	-0-	-78	-0-	3 1	1282 3	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	4 1	1413 3	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	4 1	1369 3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	4 1	1391 3	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	3 1	1286 3	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	3 1	1301 3	N	-0-	-0-	

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	5	RRCID ->	194851	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7409 - 7900
02	5626 X	5463	-0-	-163	-0-	13 1	5450 3	Y	-0-	-0-	
03	6014 X	5784	-0-	-230	-0-	14 1	5770 3	Y	-0-	-0-	
04	5820 X	5623	-0-	-197	-0-	15 1	5608 3	Y	-0-	-0-	
05	6014 X	5850	-0-	-164	-0-	16 1	5834 3	Y	-0-	-0-	
06	5580 X	5545	-0-	-35	-0-	14 1	5531 3	Y	-0-	-0-	
07	5766 X	5599	-0-	-167	-0-	15 1	5584 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3741 X	3644	-0-	-97	-0-	9 1	3635 3	Y	-0-		-0-	
03		3999 X	3894	-0-	-105	-0-	10 1	3884 3	Y	-0-		-0-	
04		3870 X	3740	-0-	-130	-0-	10 1	3730 3	Y	-0-		-0-	
05		3999 X	3847	-0-	-152	-0-	11 1	3836 3	Y	-0-		-0-	
06		3750 X	3665	-0-	-85	-0-	9 1	3656 3	Y	-0-		-0-	
07		3875 X	3747	-0-	-128	-0-	10 1	3737 3	Y	-0-		-0-	

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800													
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	4 1	1683 3	Y	-0-		-0-	
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	4 1	1779 3	Y	-0-		-0-	
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	5 1	1724 3	Y	-0-		-0-	
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	5 1	1745 3	Y	-0-		-0-	
06		1710 N	1695	-0-	-15	-0-	4 1	1691 3	Y	-0-		-0-	
07		1767 N	1713	-0-	-54	-0-	5 1	1708 3	Y	-0-		-0-	

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796													
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	31 1	821 2	Y	-0-		-0-	
03		775 N	615	-0-	-160	-0-	25 1	590 2	Y	-0-		-0-	
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	22 1	582 2	Y	-0-		-0-	
05		775 N	649	-0-	-126	-0-	24 1	625 2	Y	-0-		-0-	
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-	24 1	593 2	Y	-0-		-0-	
07		620 N	392	-0-	-228	-0-	15 1	377 2	Y	-0-		-0-	

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948													
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	11 1	4402 3	N	-0-		-0-	
03		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	12 1	4639 3	N	-0-		-0-	
04		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	12 1	4455 3	N	-0-		-0-	
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	13 1	4498 3	N	-0-		-0-	
06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	11 1	4290 3	N	-0-		-0-	
*07		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	12 1	4435 3	N	-0-		-0-	

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000													
02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	2 1	891 3	Y	-0-		-0-	
03		868 N	862	-0-	-6	-0-	2 1	860 3	Y	-0-		-0-	
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	2 1	871 3	Y	-0-		-0-	
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	2 1	842 3	Y	-0-		-0-	
06		810 N	787	-0-	-23	-0-	2 1	785 3	Y	-0-		-0-	
*07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	3 1	977 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	194877	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7347 - 7933	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		696 N	637	-0-	-59	-0-	2 1	635 3	Y	-0-		-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	2 1	770 3	Y	-0-		-0-
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	2 1	743 3	Y	-0-		-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	2 1	715 3	Y	-0-		-0-
06		750 N	644	-0-	-106	-0-	2 1	642 3	Y	-0-		-0-
*07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	2 1	838 3	Y	-0-		-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	8	RRCID ->	194881	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7215 - 7671	
02		261 N	199	-0-	-62	-0-	7 1	192 2	N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	246 2	N	-0-		-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	260 2	N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	10 1	255 2	N	-0-		-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	9 1	220 2	N	-0-		-0-
07		279 N	173	-0-	-106	-0-	7 1	166 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	20	RRCID ->	194882	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7323 - 7840	
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	5 1	1900 3	Y	-0-		-0-
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	5 1	2049 3	Y	-0-		-0-
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	5 1	2003 3	Y	-0-		-0-
05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	6 1	2062 3	Y	-0-		-0-
06		1980 N	1970	-0-	-10	-0-	5 1	1965 3	Y	-0-		-0-
07		2077 N	2001	-0-	-76	-0-	5 1	1996 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	21	RRCID ->	194884	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7343 - 7861	
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	3 1	1106 3	Y	-0-		-0-
03		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	3 1	1162 3	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1118	-0-	-22	-0-	3 1	1115 3	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	3 1	1146 3	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	3 1	1081 3	Y	-0-		-0-
07		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	3 1	1101 3	Y	-0-		-0-

MAEYERS, ELLA		WELL #:	9	RRCID ->	194891	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7022 - 7534	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	9	RRCID ->	194895	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7543 - 8116	
02		1537 N	1403	-0-	-134	-0-	3 1	1400 3	N	-0-		-0-
03		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	4 1	1570 3	N	-0-		-0-
04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	4 1	1557 3	N	-0-		-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	4 1	1590 3	N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	4 1	1527 3	N	-0-		-0-
*07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	4 1	1679 3	N	-0-		-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	7	RRCID ->	194924	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7362 - 7842	
02		1160 N	1109	-0-	-51	-0-	3 1	1106 3	Y	-0-		-0-
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	3 1	1212 3	Y	-0-		-0-
04		1170 N	1103	-0-	-67	-0-	3 1	1100 3	Y	-0-		-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	3 1	1209 3	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	3 1	1118 3	Y	-0-		-0-
*07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3 1	1154 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003										TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6866 - 7280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	3 1	1429 3	Y	-0-	-0-		
03		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	4 1	1483 3	Y	-0-	-0-		
04		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	4 1	1464 3	Y	-0-	-0-		
05		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	4 1	1470 3	Y	-0-	-0-		
06		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	4 1	1420 3	Y	-0-	-0-		
07		1519 N	1463	-0-	-56	-0-	4 1	1459 3	Y	-0-	-0-		

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7304 - 7738
02		3857 X	3790	-0-	-67	-0-	9 1	3781 3	Y	-0-	-0-		
03		4123 X	4071	-0-	-52	-0-	10 1	4061 3	Y	-0-	-0-		
04		3990 X	3970	-0-	-20	-0-	11 1	3959 3	Y	-0-	-0-		
05		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	11 1	4107 3	Y	-0-	-0-		
06		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	9 1	3737 3	Y	-0-	-0-		
07		4092 X	3861	-0-	-231	-0-	10 1	3851 3	Y	-0-	-0-		

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7231 - 7676
02		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	243 1	6457 2	N	-0-	-0-		
03		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	229 1	6808 2	N	-0-	-0-		
04		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	253 1	6685 2	N	-0-	-0-		
05		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	263 1	6863 2	N	-0-	-0-		
06		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	254 1	6400 2	N	-0-	-0-		
*07		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	273 1	6690 2	N	-0-	-0-		

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7040 - 7490
02		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	8 1	3218 3	Y	-0-	-0-		
03		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	6 1	2555 3	Y	-0-	-0-		
04		2460 X	2366	-0-	-94	-0-	6 1	2360 3	Y	-0-	-0-		
05		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	7 1	2672 3	Y	-0-	-0-		
06		2490 X	2468	-0-	-22	-0-	6 1	2462 3	Y	-0-	-0-		
07		2573 X	2399	-0-	-174	-0-	6 1	2393 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002										TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7347 - 7829
02		1131 N	1128	-0-	-3	-0-	3 1	1125 3	N	-0-	-0-		
03		1209 N	1204	-0-	-5	-0-	3 1	1201 3	N	-0-	-0-		
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	3 1	1170 3	N	-0-	-0-		
05		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	3 1	1190 3	N	-0-	-0-		
06		1170 N	1147	-0-	-23	-0-	3 1	1144 3	N	-0-	-0-		
07		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	3 1	1171 3	N	-0-	-0-		

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8236 - 10249
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003										TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7649 - 8190
02		667 N	484	-0-	-183	-0-	1 1	483 3	N	-0-	-0-		
03		589 N	514	-0-	-75	-0-	1 1	513 3	N	-0-	-0-		
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	2 1	585 3	N	-0-	-0-		
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	2 1	618 3	N	-0-	-0-		
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	2 1	653 3	N	-0-	-0-		
*07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	2 1	668 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		16	RRCID ->	194943	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7486 - 8024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	5365 X	5226	-0-	-139	-0-		13	1	5213	3	Y	-0-			-0-	
03	5735 X	5574	-0-	-161	-0-		14	1	5560	3	Y	-0-			-0-	
04	5550 X	5368	-0-	-182	-0-		14	1	5354	3	Y	-0-			-0-	
05	5673 X	5485	-0-	-188	-0-		15	1	5470	3	Y	-0-			-0-	
06	5400 X	5232	-0-	-168	-0-		13	1	5219	3	Y	-0-			-0-	
07	5580 X	5350	-0-	-230	-0-		14	1	5336	3	Y	-0-			-0-	

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		7	RRCID ->	194945	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437 - 7961				
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		6	1	2593	3	N	-0-			-0-	
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-		7	1	2802	3	N	-0-			-0-	
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		7	1	2662	3	N	-0-			-0-	
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		8	1	2995	3	N	-0-			-0-	
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		8	1	3036	3	N	-0-			-0-	
*07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		8	1	2896	3	N	-0-			-0-	

COLE TRUSTS 576		WELL #:		2	RRCID ->	194952	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8068 - 8774				
02	4959 X	4924	-0-	-35	-0-		12	1	4912	3	Y	-0-			-0-	
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		13	1	5306	3	Y	-0-			-0-	
04	5130 X	4927	-0-	-203	-0-		13	1	4914	3	Y	-0-			-0-	
05	5301 X	4966	-0-	-335	-0-		14	1	4952	3	Y	-0-			-0-	
06	5160 X	4828	-0-	-332	-0-		12	1	4816	3	Y	-0-			-0-	
07	5332 X	4959	-0-	-373	-0-		13	1	4946	3	Y	-0-			-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:		C 4	RRCID ->	194991	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7068 - 7320				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:		12	RRCID ->	194994	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6992 - 7428				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		9	RRCID ->	194995	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7440 - 7986				
02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-		10	1	4264	3	Y	-0-			-0-	
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		11	1	4491	3	Y	-0-			-0-	
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		12	1	4319	3	Y	-0-			-0-	
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		12	1	4431	3	Y	-0-			-0-	
06	4320 X	4275	-0-	-45	-0-		11	1	4264	3	Y	-0-			-0-	
07	4464 X	4414	-0-	-50	-0-		12	1	4402	3	Y	-0-			-0-	

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		12	RRCID ->	194996	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7451 - 7932				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		6	RRCID -> 194997		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH	7677	PERF. 6886 - 7330					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1		WELL #:		8	RRCID -> 194998		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7065 - 7530					
02	2813 X	2609	-0-	-204	-0-	-0-	6	1	2603	3	Y	-0-				-0-
03	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3040	3	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	220	220	9	1	3211	3	Y	-0-				-0-
05	3100 N	3127	-0-	27	247	247	9	1	3118	3	Y	-0-				-0-
06	3326 X	3079	-0-	-247	-0-	-0-	8	1	3071	3	Y	-0-				-0-
07	3286 X	3139	-0-	-147	-0-	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-				-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:		7	RRCID -> 194999		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH	8308	PERF. 7434 - 7868					
02	232 N	223	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	222	3	N	-0-				-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	230	3	N	-0-				-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-				-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-				-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-				-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	215	3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:		11	RRCID -> 195000		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7422 - 7895					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		7	RRCID -> 195006		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7034 - 7478					
02	3248 X	2799	-0-	-449	-0-	-0-	7	1	2792	3	Y	-0-				-0-
03	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	-0-	8	1	3125	3	Y	-0-				-0-
04	3210 X	2891	-0-	-319	-0-	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-				-0-
05	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	-0-	8	1	3016	3	Y	-0-				-0-
06	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	-0-	6	1	2542	3	Y	-0-				-0-
07	3131 X	2426	-0-	-705	-0-	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		5	RRCID -> 195007		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7403 - 7955					
02	377 N	362	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-				-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	499	3	Y	-0-				-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	421	3	Y	-0-				-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	347	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	-0-	1	1	294	3	Y	-0-				-0-
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:		6	RRCID -> 195009		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH	8171	PERF. 7422 - 7956					
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1071	3	Y	-0-				-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1181	3	Y	-0-				-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	3	Y	-0-				-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	Y	-0-				-0-
06	1140 N	996	-0-	-144	-0-	-0-	3	1	993	3	Y	-0-				-0-
07	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	-0-	3	1	1033	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	9	RRCID ->	195010	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7633 - 8165
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	6 1	2467 3	N	-0-	-0-	
03	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	6 1	2584 3	N	-0-	-0-	
04	2550 N	2511	-0-	-39	-0-	7 1	2504 3	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2589	-0-	-46	-0-	7 1	2582 3	N	-0-	-0-	
06	2520 N	2371	-0-	-149	-0-	6 1	2365 3	N	-0-	-0-	
07	2604 N	2239	-0-	-365	-0-	6 1	2233 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	7	RRCID ->	195011	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7446 - 7990
02	1508 N	1455	-0-	-53	-0-	4 1	1451 3	N	-0-	-0-	
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	4 1	1530 3	N	-0-	-0-	
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	4 1	1513 3	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	4 1	1512 3	N	-0-	-0-	
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	5 1	2193 3	N	-0-	-0-	
*07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	6 1	2458 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	8	RRCID ->	195012	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	7489 - 8057
02	841 N	462	-0-	-379	-0-	1 1	461 3	Y	-0-	-0-	
03	682 N	418	-0-	-264	-0-	1 1	417 3	Y	-0-	-0-	
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	1 1	496 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	1 1	476 3	Y	-0-	-0-	
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	2 1	617 3	Y	-0-	-0-	
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	2 1	597 3	Y	-0-	-0-	

VISTA MANUFACTURING		WELL #:	7	RRCID ->	195050	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	7856 - 8650
02	1421 N	1409	-0-	-12	-0-	120 1	1289 2	Y	-0-	-0-	
03	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	126 1	1369 2	Y	-0-	-0-	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	121 1	1349 2	Y	-0-	-0-	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	121 1	1380 2	Y	-0-	-0-	
06	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	113 1	1318 2	Y	-0-	-0-	
*07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	115 1	1405 2	Y	-0-	-0-	

NICHOLSON		WELL #:	5	RRCID ->	195051	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	7896 - 8596
02	3625 X	3434	-0-	-191	-0-	293 1	3141 2	Y	-0-	-0-	
03	3875 X	3800	-0-	-75	-0-	319 1	3481 2	Y	-0-	-0-	
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	305 1	3393 2	Y	-0-	-0-	
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	308 1	3510 2	Y	-0-	-0-	
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	303 1	3529 2	Y	-0-	-0-	
07	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	281 1	3436 2	Y	-0-	-0-	

PORTER, JOHN W.		WELL #:	1	RRCID ->	195115	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	7774 - 8470
02	3161 X	2935	-0-	-226	-0-	7 1	2928 3	Y	-0-	-0-	
03	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	8 1	3217 3	Y	-0-	-0-	
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	9 1	3241 3	Y	-0-	-0-	
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	9 1	3319 3	Y	-0-	-0-	
06	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	8 1	3161 3	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	9 1	3256 3	Y	-0-	-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	195245	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	7800 - 8445
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HARRISON, C. J. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	195260	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7050 - 9105
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	5568 X	5532	-0-	-36	-0-	621 1	4911 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	664 1	5357 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5760 X	4835	-0-	-925	-0-	641 1	4194 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5952 X	5942	-0-	-10	-0-	666 1	5276 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5730 X	5139	-0-	-591	-0-	641 1	4498 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5921 X	5560	-0-	-361	-0-	664 1	4896 3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	11	RRCID ->	195272	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7489 - 8059
02	3248 X	3226	-0-	-22	-0-	8 1	3218 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	9 1	3451 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	9 1	3373 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	9 1	3395 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	3243	-0-	-117	-0-	8 1	3235 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	3276	-0-	-227	-0-	9 1	3267 3	Y	-0-	-0-	-0-

VITITOW, MYRT		WELL #:	3	RRCID ->	195320	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7119 - 7658
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	1 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	1 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	4	RRCID ->	195325	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7334 - 7663
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	2 1	605 3	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	2 1	657 3	N	-0-	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	2 1	637 3	N	-0-	-0-	-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	2 1	656 3	N	-0-	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	2 1	756 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2 1	677 3	N	-0-	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	6	RRCID ->	195326	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7331 - 7724
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	1 1	572 3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	455	-0-	-258	-0-	1 1	454 3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	470	-0-	-220	-0-	1 1	469 3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	2 1	526 3	N	-0-	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	2 1	619 3	N	-0-	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	5	RRCID ->	195327	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7378 - 7821
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	355 1	2880 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	380 1	3276 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	369 1	3288 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	381 1	3267 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	3457	-0-	-83	-0-	368 1	3089 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	380 1	3207 3	N	-0-	-0-	-0-

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	5	RRCID ->	195351	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	7336 - 7838
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	2 1	863 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	2 1	923 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	2 1	883 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	3 1	915 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	900 N	877	-0-	-23	-0-	2 1	875 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	2 1	902 3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CHAPEL HILL		WELL #:	C 2	RRCID ->	195353	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7293 - 7524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2320 N	2320	-0-	-0-	186 1	2134 2	N	-0-	-0-	
03		2425 N	2425	-0-	-0-	190 1	2235 2	N	-0-	-0-	
04		2460 N	2359	-0-	-101	179 1	2180 2	N	-0-	-0-	
05		2480 N	2421	-0-	-59	183 1	2238 2	N	-0-	-0-	
*06		2340 N	2051	-0-	-289	149 1	1902 2	N	-0-	-0-	
07		2449 N	2442	-0-	-7	178 1	2264 2	N	-0-	-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:	C 3	RRCID ->	195354	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7248 - 7487	
02		1160 N	956	-0-	-204	76 1	880 2	N	-0-	-0-	
03		1178 N	872	-0-	-306	68 1	804 2	N	-0-	-0-	
04		1050 N	873	-0-	-177	66 1	807 2	N	-0-	-0-	
05		1023 N	655	-0-	-368	49 1	606 2	N	-0-	-0-	
*06		922 N	922	-0-	-0-	67 1	855 2	N	-0-	-0-	
*07		1188 N	1188	-0-	-0-	86 1	1102 2	N	-0-	-0-	

GRAHAM-SHOOP		WELL #:	6	RRCID ->	195364	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7515 - 9904	
02		12151 X	10690	-0-	-1461	26 1	10664 3	Y	-0-	-0-	
03		12586 X	11244	-0-	-1342	28 1	11216 3	Y	-0-	-0-	
04		12090 X	10744	-0-	-1346	29 1	10715 3	Y	-0-	-0-	
05		12152 X	10847	-0-	-1305	30 1	10817 3	Y	-0-	-0-	
06		10740 X	10194	-0-	-546	25 1	10169 3	Y	-0-	-0-	
07		11098 X	10240	-0-	-858	27 1	10213 3	Y	-0-	-0-	

MCCURDY, FLOYD		WELL #:	7	RRCID ->	195375	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 7210 - 7721	
02		1218 N	383	-0-	-835	1 1	382 3	Y	-0-	-0-	
03		868 N	409	-0-	-459	1 1	408 3	Y	-0-	-0-	
04		480 N	353	-0-	-127	1 1	352 3	Y	-0-	-0-	
05		403 N	341	-0-	-62	1 1	340 3	Y	-0-	-0-	
06		354 N	354	-0-	-0-	1 1	353 3	Y	-0-	-0-	
*07		405 N	405	-0-	-0-	1 1	404 3	Y	-0-	-0-	

VEALE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	195378	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 6940 - 8948	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	7	-0-	7	7	3	Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #:	C 2	RRCID ->	195413	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7094 - 7320	
02		3016 X	2823	-0-	-193	117 1	2706 2	N	-0-	-0-	
03		3162 X	3064	-0-	-98	128 1	2936 2	N	-0-	-0-	
04		3060 X	2967	-0-	-93	123 1	2844 2	N	-0-	-0-	
05		3131 X	2857	-0-	-274	113 1	2744 2	N	-0-	-0-	
*06		3000 X	2793	-0-	-207	102 1	2691 2	N	-0-	-0-	
07		3069 X	2793	-0-	-276	102 1	2691 2	N	-0-	-0-	

PITTARD, C. D.		WELL #:	2	RRCID ->	195422	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7370 - 7775	
02		3261 X	3261	-0-	-0-	8 1	3253 3	Y	-0-	-0-	
03		3472 X	3022	-0-	-450	8 1	3014 3	Y	-0-	-0-	
04		3360 X	3266	-0-	-94	9 1	3257 3	Y	-0-	-0-	
05		3472 X	3251	-0-	-221	9 1	3242 3	Y	-0-	-0-	
06		2972 X	2972	-0-	-0-	7 1	2965 3	Y	-0-	-0-	
*07		2815 X	2815	-0-	-0-	7 1	2808 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7149 - 7471	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2697 X	2556	-0-	-141	-0-	93 1	2463 2	N	-0-			-0-
03		2821 X	2709	-0-	-112	-0-	88 1	2621 2	N	-0-			-0-
04		2730 X	2585	-0-	-145	-0-	94 1	2491 2	N	-0-			-0-
05		2821 X	2624	-0-	-197	-0-	97 1	2527 2	N	-0-			-0-
06		2670 X	2507	-0-	-163	-0-	96 1	2411 2	N	-0-			-0-
07		2728 X	2568	-0-	-160	-0-	101 1	2467 2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	8268	PERF. 7443 - 7892	
02		377 N	332	-0-	-45	-0-	12 1	320 2	N	-0-			-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	15 1	422 2	N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	15 1	392 2	N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 1	397 2	N	-0-			-0-
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	15 1	381 2	N	-0-			-0-
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	16 1	390 2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7750 - 8442	
02		3103 X	3031	-0-	-72	-0-	7 1	3024 3	Y	-0-			-0-
03		3286 X	3249	-0-	-37	-0-	8 1	3241 3	Y	-0-			-0-
04		3180 X	3047	-0-	-133	-0-	8 1	3039 3	Y	-0-			-0-
05		3286 X	3109	-0-	-177	-0-	9 1	3100 3	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2969	-0-	-151	-0-	7 1	2962 3	Y	-0-			-0-
07		3224 X	3047	-0-	-177	-0-	8 1	3039 3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7530 - 8136	
02		3828 X	3779	-0-	-49	-0-	9 1	3770 3	Y	-0-			-0-
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	10 1	4053 3	Y	-0-			-0-
04		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	11 1	3998 3	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3974	-0-	-56	-0-	11 1	3963 3	Y	-0-			-0-
06		3930 X	3823	-0-	-107	-0-	9 1	3814 3	Y	-0-			-0-
07		4092 X	3933	-0-	-159	-0-	10 1	3923 3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7185 - 7498	
02		1711 N	1683	-0-	-28	-0-	61 1	1622 2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1794	-0-	-4	-0-	58 1	1736 2	N	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	63 1	1669 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	65 1	1708 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1643	-0-	-97	-0-	63 1	1580 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	70 1	1707 2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7736 - 8380	
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	2 1	780 3	Y	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	2 1	787 3	Y	-0-			-0-
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 1	718 3	Y	-0-			-0-
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 1	718 3	Y	-0-			-0-
06		750 N	653	-0-	-97	-0-	2 1	651 3	Y	-0-			-0-
07		744 N	660	-0-	-84	-0-	2 1	658 3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7776 - 8430	
02		14B2 EXT	28	-0-	28	186	28 3		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	26	-0-	26	212	26 3		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	28	-0-	28	240	28 3		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	42	-0-	42	282	42 3		Y	-0-			-0-
06		319 N	37	-0-	-282	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
PORTER, JOHN W.		WELL #:	15	RRCID ->	195539	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7749 - 8449			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	11 1	4443 3	N	-0-				-0-
03		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	12 1	4748 3	N	-0-				-0-
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	12 1	4549 3	N	-0-				-0-
05		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	13 1	4519 3	N	-0-				-0-
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	11 1	4341 3	N	-0-				-0-
*07		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	12 1	4546 3	N	-0-				-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	195540	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6678 - 7072			
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	7 1	2787 3	Y	-0-				-0-
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	8 1	3186 3	Y	-0-				-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	8 1	3002 3	Y	-0-				-0-
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	9 1	3133 3	Y	-0-				-0-
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	8 1	3232 3	Y	-0-				-0-
*07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	9 1	3440 3	Y	-0-				-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	195549	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7431 - 8046			
02		5046 X	4929	-0-	-117	-0-	12 1	4917 3	Y	-0-				-0-
03		5363 X	5243	-0-	-120	-0-	13 1	5230 3	Y	-0-				-0-
04		5190 X	5051	-0-	-139	-0-	13 1	5038 3	Y	-0-				-0-
05		5332 X	5160	-0-	-172	-0-	14 1	5146 3	Y	-0-				-0-
06		5100 X	4943	-0-	-157	-0-	12 1	4931 3	Y	-0-				-0-
07		5270 X	5097	-0-	-173	-0-	13 1	5084 3	Y	-0-				-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:	7	RRCID ->	195550	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7750 - 8444			
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	5 1	2151 3	Y	-0-				-0-
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	6 1	2311 3	Y	-0-				-0-
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	6 1	2335 3	Y	-0-				-0-
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	7 1	2401 3	Y	-0-				-0-
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	6 1	2300 3	Y	-0-				-0-
*07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	6 1	2380 3	Y	-0-				-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195567	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7600 - 8251			
02		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	5 1	2238 3	Y	-0-				-0-
03		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	6 1	2336 3	Y	-0-				-0-
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	6 1	2235 3	Y	-0-				-0-
05		2387 N	2342	-0-	-45	-0-	7 1	2335 3	Y	-0-				-0-
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	6 1	2243 3	Y	-0-				-0-
*07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	6 1	2214 3	Y	-0-				-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	7	RRCID ->	195568	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7197 - 7642			
02		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	193 1	5107 2	N	-0-				-0-
03		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	184 1	5481 2	N	-0-				-0-
04		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	193 1	5113 2	N	-0-				-0-
05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	203 1	5293 2	N	-0-				-0-
06		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	205 1	5168 2	N	-0-				-0-
*07		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	227 1	5560 2	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	195578	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7721 - 8281			
02		4814 X	4724	-0-	-90	-0-	11 1	4713 3	Y	-0-				-0-
03		5146 X	5062	-0-	-84	-0-	13 1	5049 3	Y	-0-				-0-
04		4980 X	4837	-0-	-143	-0-	13 1	4824 3	Y	-0-				-0-
05		5146 X	4857	-0-	-289	-0-	13 1	4844 3	Y	-0-				-0-
06		4890 X	4843	-0-	-47	-0-	12 1	4831 3	Y	-0-				-0-
07		5053 X	4955	-0-	-98	-0-	13 1	4942 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003											TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7018 - 7406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3190 X	2929	-0-	-261	-0-	106 1	2823 2	N	-0-			-0-
03		3379 X	3129	-0-	-250	-0-	125 1	3004 2	N	-0-			-0-
04		3210 X	3024	-0-	-186	-0-	110 1	2914 2	N	-0-			-0-
05		3131 X	3128	-0-	-3	-0-	115 1	3013 2	N	-0-			-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	116 1	2918 2	N	-0-			-0-
*07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	123 1	3010 2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003											TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7200 - 7686
02		2407 N	2278	-0-	-129	-0-	6 1	2272 3	Y	-0-			-0-
03		2480 N	2451	-0-	-29	-0-	6 1	2445 3	Y	-0-			-0-
04		2400 N	2269	-0-	-131	-0-	6 1	2263 3	Y	-0-			-0-
05		2449 N	2345	-0-	-104	-0-	7 1	2338 3	Y	-0-			-0-
06		2370 N	2279	-0-	-91	-0-	6 1	2273 3	Y	-0-			-0-
07		2356 N	2295	-0-	-61	-0-	6 1	2289 3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003											TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7042 - 7432
02		1479 N	1239	-0-	-240	-0-	45 1	1194 2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	55 1	1325 2	N	-0-			-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	52 1	1370 2	N	-0-			-0-
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	58 1	1514 2	N	-0-			-0-
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	66 1	1663 2	N	-0-			-0-
*07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72 1	1753 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003											TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7060 - 7455
02		3480 X	3367	-0-	-113	-0-	122 1	3245 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3463	-0-	-474	-0-	138 1	3325 2	N	-0-			-0-
04		3990 X	3219	-0-	-771	-0-	117 1	3102 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3192	-0-	-931	-0-	118 1	3074 2	N	-0-			-0-
06		3990 X	2957	-0-	-1033	-0-	113 1	2844 2	N	-0-			-0-
07		3596 X	2809	-0-	-787	-0-	110 1	2699 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003											TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7048 - 7456
02		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	105 1	2789 2	N	-0-			-0-
03		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	120 1	2891 2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2954	-0-	-166	-0-	108 1	2846 2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2940	-0-	-284	-0-	108 1	2832 2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2689	-0-	-431	-0-	103 1	2586 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	2812	-0-	-288	-0-	110 1	2702 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003											TOTAL DEPTH	7698	PERF. 7050 - 7434
02		2929 X	2885	-0-	-44	-0-	105 1	2780 2	N	-0-			-0-
03		3131 X	3129	-0-	-2	-0-	125 1	3004 2	N	-0-			-0-
04		3030 X	2980	-0-	-50	-0-	109 1	2871 2	N	-0-			-0-
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	116 1	3037 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2870	-0-	-160	-0-	109 1	2761 2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2950	-0-	-181	-0-	116 1	2834 2	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003											TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7330 - 7850
02		3915 X	3914	-0-	-1	-0-	9 1	3905 3	Y	-0-			-0-
03		4185 X	4146	-0-	-39	-0-	10 1	4136 3	Y	-0-			-0-
04		4050 X	3914	-0-	-136	-0-	10 1	3904 3	Y	-0-			-0-
05		4185 X	4016	-0-	-169	-0-	11 1	4005 3	Y	-0-			-0-
06		4020 X	3800	-0-	-220	-0-	9 1	3791 3	Y	-0-			-0-
07		4154 X	3933	-0-	-221	-0-	10 1	3923 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2610 N	2308	-0-	-302	-0-	84 1	2224 2	N	-0-			-0-
03		2573 N	2271	-0-	-302	-0-	74 1	2197 2	N	-0-			-0-
04		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	97 1	2572 2	N	-0-			-0-
05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	93 1	2439 2	N	-0-			-0-
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	90 1	2282 2	N	-0-			-0-
07		2759 N	2652	-0-	-107	-0-	104 1	2548 2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648													
02		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	76 1	2016 2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2046	-0-	-279	-0-	67 1	1979 2	N	-0-			-0-
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	347 1	2201 2	N	-0-			-0-
05		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	434 1	2434 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3247	-0-	247	247	441 1	2806 2	N	-0-			-0-
*07		2722 N	2475	-0-	-247	-0-	256 1	2219 2	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061													
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	66 1	1760 2	N	-0-			2
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	61 1	1789 2	N	-0-			2
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	58 1	1532 2	N	-0-			2
05		1922 N	1762	-0-	-160	-0-	65 1	1697 2	N	-0-			2
06		1800 N	1736	-0-	-64	-0-	66 1	1670 2	N	-0-			2
*07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	69 1	1690 2	N	-0-			2

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646													
02		2726 X	2502	-0-	-224	-0-	91 1	2411 2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2441	-0-	-473	-0-	79 1	2362 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2132	-0-	-688	-0-	78 1	2054 2	N	-0-			-0-
05		2821 X	1954	-0-	-867	-0-	72 1	1882 2	N	-0-			-0-
06		2700 X	1815	-0-	-885	-0-	69 1	1746 2	N	-0-			-0-
07		2666 X	1989	-0-	-677	-0-	247 1	1742 2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974													
02		725 N	561	-0-	-164	-0-	1 1	560 3	N	-0-			-0-
03		775 N	632	-0-	-143	-0-	2 1	630 3	N	-0-			-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	2 1	632 3	N	-0-			-0-
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	4 1	1458 3	N	-0-			-0-
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	7 1	2713 3	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3406	-0-	306	306	9 1	3397 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610													
02		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	8 1	3303 3	Y	-0-			-0-
03		3472 X	3380	-0-	-92	-0-	8 1	3372 3	Y	-0-			-0-
04		3360 X	3220	-0-	-140	-0-	9 1	3211 3	Y	-0-			-0-
05		3472 X	3357	-0-	-115	-0-	9 1	3348 3	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3205	-0-	-245	-0-	8 1	3197 3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	3228	-0-	-306	-0-	8 1	3220 3	Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446													
02		5017 X	4679	-0-	-338	-0-	11 1	4668 3	N	-0-			-0-
03		5301 X	4771	-0-	-530	-0-	12 1	4759 3	N	-0-			-0-
04		5070 X	4544	-0-	-526	-0-	12 1	4532 3	N	-0-			-0-
05		5177 X	4622	-0-	-555	-0-	13 1	4609 3	N	-0-			-0-
06		4860 X	4441	-0-	-419	-0-	11 1	4430 3	N	-0-			-0-
07		4991 X	4526	-0-	-465	-0-	12 1	4514 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591																	
02	2204	N	2132	-0-	-72	-0-	87	1	2045	2	N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	96	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	96	1	2608	2	N	-0-					-0-
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	96	1	2522	2	N	-0-					-0-
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	96	1	2522	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591																	
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	64	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	2	N	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522																	
02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	284	1	3048	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	305	1	3328	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	290	1	3224	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	291	1	3313	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	269	1	3128	2	Y	-0-					-0-
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	270	1	3306	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393																	
02	1827	N	1772	-0-	-55	-0-	151	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	158	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	150	1	1666	2	N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	151	1	1719	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	143	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	142	1	1744	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551																	
02	3712	X	3440	-0-	-272	-0-	293	1	3147	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	314	1	3426	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	303	1	3372	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	305	1	3478	2	Y	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	291	1	3389	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3756	-0-	-57	-0-	284	1	3472	2	Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172																	
02	464	N	352	-0-	-112	-0-	113	1	239	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	265	1	617	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	2	N	-0-					-0-
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	2	N	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1769 N	1718	-0-	-51	-0-	64 1	1654 2	N	-0-				-0-
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	88 1	1849 2	N	-0-				-0-
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	93 1	1929 2	N	-0-				-0-
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	95 1	2018 2	N	-0-				-0-
*06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96 1	2027 2	N	-0-				-0-
*07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96 1	2027 2	N	-0-				-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313														
02		2378 X	1660	-0-	-718	-0-	71 1	1589 2	N	-0-				-0-
03		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	93 1	1940 2	N	-0-				-0-
04		2010 X	1925	-0-	-85	-0-	81 1	1844 2	N	-0-				-0-
05		2046 X	1963	-0-	-83	-0-	65 1	1898 2	N	-0-				-0-
*06		1980 X	1955	-0-	-25	-0-	64 1	1891 2	N	-0-				-0-
07		2046 X	1955	-0-	-91	-0-	64 1	1891 2	N	-0-				-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982														
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	92 1	2078 2	N	-0-				-0-
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	94 1	2230 2	N	-0-				-0-
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	92 1	2146 2	N	-0-				-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	92 1	2244 2	N	-0-				-0-
*06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	92 1	2273 2	N	-0-				-0-
*07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	91 1	2255 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303														
02		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	113 1	2566 2	N	-0-				-0-
03		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	109 1	2629 2	N	-0-				-0-
04		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	115 1	2704 2	N	-0-				-0-
05		2852 X	2795	-0-	-57	-0-	113 1	2682 2	N	-0-				-0-
*06		2760 X	2602	-0-	-158	-0-	101 1	2501 2	N	-0-				-0-
07		2914 X	2575	-0-	-339	-0-	100 1	2475 2	N	-0-				-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448														
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	45 1	1195 2	N	-0-				-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	44 1	1319 2	N	-0-				-0-
04		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	46 1	1224 2	N	-0-				-0-
05		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	46 1	1212 2	N	-0-				-0-
06		1320 N	1173	-0-	-147	-0-	45 1	1128 2	N	-0-				-0-
07		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	49 1	1190 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328														
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	115 1	3054 2	N	-0-				-0-
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	135 1	3258 2	N	-0-				-0-
04		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	118 1	3122 2	N	-0-				-0-
05		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	123 1	3207 2	N	-0-				-0-
06		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	120 1	3032 2	N	-0-				-0-
*07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	126 1	3091 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310														
02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	120 1	3193 2	N	-0-				-0-
03		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	145 1	3487 2	N	-0-				-0-
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	127 1	3361 2	N	-0-				-0-
05		2728 X	1154	-0-	-1574	-0-	262 1	892 2	N	-0-				-0-
06		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	181 1	4077 2	N	-0-				-0-
*07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	298 1	3797 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	196414	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7130 - 7530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	24 1	639 2	N	-0-	-0-	
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	28 1	678 2	N	-0-	-0-	
04	690 N	646	-0-	-44	-0-	24 1	622 2	N	-0-	-0-	
05	713 N	651	-0-	-62	-0-	24 1	627 2	N	-0-	-0-	
06	690 N	613	-0-	-77	-0-	23 1	590 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	468	-0-	-214	-0-	18 1	450 2	N	-0-	-0-	

HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:	1	RRCID ->	196417	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7202 - 7613
02	2436 N	2303	-0-	-133	-0-	84 1	2219 2	N	-0-	-0-	
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	82 1	2437 2	N	-0-	-0-	
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	88 1	2313 2	N	-0-	-0-	
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	91 1	2387 2	N	-0-	-0-	
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	93 1	2340 2	N	-0-	-0-	
*07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	98 1	2400 2	N	-0-	-0-	

LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	196423	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7177 - 7614
02	4408 X	4201	-0-	-207	-0-	153 1	4048 2	N	-0-	-0-	
03	4650 X	4500	-0-	-150	-0-	147 1	4353 2	N	-0-	-0-	
04	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	156 1	4134 2	N	-0-	-0-	
05	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	163 1	4270 2	N	-0-	-0-	
06	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	163 1	4105 2	N	-0-	-0-	
07	4495 X	4369	-0-	-126	-0-	171 1	4198 2	N	-0-	-0-	

LOGAN, HARRY H. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	196424	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7162 - 7599
02	3683 X	3547	-0-	-136	-0-	129 1	3418 2	N	-0-	-0-	
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	124 1	3700 2	N	-0-	-0-	
04	3690 X	3625	-0-	-65	-0-	132 1	3493 2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	3798	-0-	-15	-0-	140 1	3658 2	N	-0-	-0-	
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	145 1	3653 2	N	-0-	-0-	
07	3813 X	3755	-0-	-58	-0-	147 1	3608 2	N	-0-	-0-	

SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	196426	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7096 - 7522
02	754 N	547	-0-	-207	-0-	20 1	527 2	N	-0-	-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26 1	620 2	N	-0-	-0-	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	26 1	680 2	N	-0-	-0-	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	25 1	663 2	N	-0-	-0-	
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	22 1	566 2	N	-0-	-0-	
07	744 N	635	-0-	-109	-0-	25 1	610 2	N	-0-	-0-	

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	196427	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6694 - 7052
02	3683 X	3487	-0-	-196	-0-	8 1	3479 3	N	-0-	-0-	
03	3937 X	3696	-0-	-241	-0-	9 1	3687 3	N	-0-	-0-	
04	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	10 1	3560 3	N	-0-	-0-	
05	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	10 1	3635 3	N	-0-	-0-	
06	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	9 1	3477 3	N	-0-	-0-	
07	3720 X	3505	-0-	-215	-0-	9 1	3496 3	N	-0-	-0-	

DERTING, B. G.		WELL #:	6	RRCID ->	196429	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7007 - 7385
02	1131 N	1053	-0-	-78	-0-	3 1	1050 3	N	-0-	-0-	
03	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	3 1	1100 3	N	-0-	-0-	
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	3 1	1065 3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	3 1	1099 3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	3 1	1052 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	3 1	1094 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	N	-0-			-0-
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	N	-0-			-0-
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	796	2	N	-0-			-0-
05		899 N	850	-0-	-49	-0-	31	1	819	2	N	-0-			-0-
06		840 N	763	-0-	-77	-0-	29	1	734	2	N	-0-			-0-
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	N	-0-			-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404															
02		T. A.	6433	-0-	6433	22866	396	1	5982	3	Y	50	189	1	44
03		T. A.	6839	-0-	6839	29705	362	1	6435	3	Y	38			82
04		T. A.	5973	-0-	5973	35678	42	9	5913	3	Y	35			117
05		T. A.	6275	-0-	6275	41953	21	1	5873	3	Y	35			152
06		47942 X	5989	-0-	-41953	-0-	39	9	5606	3	Y	31			183
07		6882 X	6065	-0-	-817	-0-	34	9	5670	3	Y	31			214
							34	9							

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550															
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	2	N	-0-			-0-
03		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	127	1	3049	2	N	-0-			-0-
04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	113	1	2989	2	N	-0-			-0-
05		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	113	1	2950	2	N	-0-			-0-
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	115	1	2913	2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2943	-0-	-64	-0-	115	1	2828	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904															
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	N	-0-			-0-
04		600 N	573	-0-	-27	-0-	2	1	571	3	N	-0-			-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	2	1	684	3	N	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-			-0-
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151															
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	1006	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	3	1	1077	3	N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	N	-0-			-0-
05		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	3	1	1058	3	N	-0-			-0-
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	3	1	1026	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550															
02		493 N	406	-0-	-87	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
03		527 N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	N	-0-			-0-
04		570 N	391	-0-	-179	-0-	14	1	377	2	N	-0-			-0-
05		434 N	284	-0-	-150	-0-	11	1	273	2	N	-0-			-0-
06		330 N	204	-0-	-126	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
07		403 N	191	-0-	-212	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003										TOTAL DEPTH	7324	PERF. 6557 - 6960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	3 1	1250 3	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	3 1	1330 3	Y	-0-			-0-
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	3 1	1247 3	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1319	-0-	-14	-0-	4 1	1315 3	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	3 1	1275 3	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	3 1	1268 3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8200 - 10052	
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 1	465 3	Y	-0-			7
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	1 1	495 3	Y	-0-			7
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 1	478 3	Y	-0-			7
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	498 3	Y	-0-			7
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	1 1	484 3	Y	-0-			7
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	1 1	488 3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7029 - 7450	
02		2987 X	2466	-0-	-521	-0-	90 1	2376 2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2852	-0-	-186	-0-	114 1	2738 2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2704	-0-	-146	-0-	99 1	2605 2	N	-0-			-0-
05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	108 1	2825 2	N	-0-			-0-
06		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	105 1	2656 2	N	-0-			-0-
07		2852 X	2830	-0-	-22	-0-	111 1	2719 2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7420 - 7828	
02		3074 X	2786	-0-	-288	-0-	101 1	2685 2	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	118 1	2836 2	Y	-0-			-0-
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	112 1	2951 2	Y	-0-			-0-
05		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	120 1	3127 2	Y	-0-			-0-
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	131 1	3311 2	Y	-0-			-0-
*07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	138 1	3388 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003										TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7084 - 7485	
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	89 1	2357 2	N	-0-			-0-
03		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	108 1	2602 2	N	-0-			-0-
04		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	95 1	2500 2	N	-0-			-0-
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	97 1	2522 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	94 1	2374 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2315	-0-	-289	-0-	91 1	2224 2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7448 - 7932	
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	2 1	698 3	N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 1	786 3	N	-0-			-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	2 1	753 3	N	-0-			-0-
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	2 1	744 3	N	-0-			-0-
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	2 1	683 3	N	-0-			-0-
07		744 N	726	-0-	-18	-0-	2 1	724 3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7575 - 8148	
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	2 1	902 3	N	-0-			-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	3 1	1016 3	N	-0-			-0-
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	3 1	958 3	N	-0-			-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3 1	1114 3	N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	3 1	1053 3	N	-0-			-0-
*07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	3 1	991 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LOGAN, JACKIE		WELL #:	2	RRCID ->	196533	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7121 - 7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	68 1	1800 2	N	-0-	-0-
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	82 1	1970 2	N	-0-	-0-
04		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	72 1	1908 2	N	-0-	-0-
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	75 1	1951 2	N	-0-	-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	74 1	1874 2	N	-0-	-0-
*07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	81 1	1990 2	N	-0-	-0-

LOGAN, JACKIE		WELL #:	3	RRCID ->	196534	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7151 - 7562
02		783 N	725	-0-	-58	-0-	26 1	699 2	N	-0-	-0-
03		806 N	640	-0-	-166	-0-	26 1	614 2	N	-0-	-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	26 1	692 2	N	-0-	-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	32 1	826 2	N	-0-	-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	33 1	836 2	N	-0-	-0-
*07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	36 1	884 2	N	-0-	-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	196544	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7405 - 7895
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	2 1	755 3	N	-0-	-0-
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	3 1	1059 3	N	-0-	-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	3 1	1055 3	N	-0-	-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	3 1	1084 3	N	-0-	-0-
06		1020 N	948	-0-	-72	-0-	2 1	946 3	N	-0-	-0-
07		1054 N	1036	-0-	-18	-0-	3 1	1033 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	11	RRCID ->	196545	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7495 - 9869
02		16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	39 1	16101 3	N	-0-	-0-
03		16769 X	16769	-0-	-0-	-0-	41 1	16728 3	N	-0-	-0-
04		15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	42 1	15833 3	N	-0-	-0-
05		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	43 1	15315 3	N	-0-	-0-
06		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	32 1	13024 3	N	-0-	-0-
*07		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	32 1	12104 3	N	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	15	RRCID ->	196546	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	7476 - 8071
02		3480 X	3291	-0-	-189	-0-	8 1	3283 3	Y	-0-	-0-
03		3720 X	3415	-0-	-305	-0-	8 1	3407 3	Y	-0-	-0-
04		3600 X	3292	-0-	-308	-0-	9 1	3283 3	Y	-0-	-0-
05		3658 X	3393	-0-	-265	-0-	9 1	3384 3	Y	-0-	-0-
06		3300 X	3272	-0-	-28	-0-	8 1	3264 3	Y	-0-	-0-
07		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	9 1	3386 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	13	RRCID ->	196547	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7497 - 8070
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	3 1	1065 3	Y	-0-	-0-
03		1085 N	1061	-0-	-24	-0-	3 1	1058 3	Y	-0-	-0-
04		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	3 1	1045 3	Y	-0-	-0-
05		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	3 1	1057 3	Y	-0-	-0-
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	3 1	1019 3	Y	-0-	-0-
07		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	3 1	1033 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	11	RRCID ->	196548	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7379 - 7918
02		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	9 1	3537 3	Y	-0-	-0-
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	9 1	3740 3	Y	-0-	-0-
04		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	10 1	3610 3	Y	-0-	-0-
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	10 1	3660 3	Y	-0-	-0-
06		3660 X	3518	-0-	-142	-0-	9 1	3509 3	Y	-0-	-0-
07		3782 X	3625	-0-	-157	-0-	9 1	3616 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	13	RRCID ->	196549	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7441 - 7961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:	3	RRCID ->	196575	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7338 - 7782
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	5 1	2229 3	N	-0-	-0-	
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	6 1	2419 3	N	-0-	-0-	
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	6 1	2371 3	N	-0-	-0-	
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	7 1	2487 3	N	-0-	-0-	
06	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	6 1	2243 3	N	-0-	-0-	
07	2449 N	2365	-0-	-84	-0-	6 1	2359 3	N	-0-	-0-	
CURRIE, FLORENCE		WELL #:	7	RRCID ->	196581	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7030 - 7436
02	6119 X	5838	-0-	-281	-0-	14 1	5824 3	Y	-0-	-0-	
03	6572 X	6176	-0-	-396	-0-	15 1	6161 3	Y	-0-	-0-	
04	6360 X	5863	-0-	-497	-0-	16 1	5847 3	Y	-0-	-0-	
05	6572 X	5805	-0-	-767	-0-	16 1	5789 3	Y	-0-	-0-	
06	5880 X	5701	-0-	-179	-0-	14 1	5687 3	Y	-0-	-0-	
07	6076 X	5847	-0-	-229	-0-	15 1	5832 3	Y	-0-	-0-	
SANDERS, FRED GU		WELL #:	5	RRCID ->	196593	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7590 - 8142
02	4785 X	4698	-0-	-87	-0-	171 1	4527 2	N	-0-	-0-	
03	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	159 1	4728 2	N	-0-	-0-	
04	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	173 1	4559 2	N	-0-	-0-	
05	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	178 1	4661 2	N	-0-	-0-	
06	4860 X	4485	-0-	-375	-0-	171 1	4314 2	N	-0-	-0-	
07	5022 X	4609	-0-	-413	-0-	181 1	4428 2	N	-0-	-0-	
SANDERS, FRED GU		WELL #:	7	RRCID ->	196594	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7593 - 8117
02	3944 X	3787	-0-	-157	-0-	138 1	3649 2	N	-0-	-0-	
03	4216 X	3756	-0-	-460	-0-	122 1	3634 2	N	-0-	-0-	
04	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	139 1	3680 2	N	-0-	-0-	
05	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	143 1	3740 2	N	-0-	-0-	
06	3930 X	3607	-0-	-323	-0-	138 1	3469 2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3669	-0-	-392	-0-	144 1	3525 2	N	-0-	-0-	
SANDERS, FRED GU		WELL #:	8	RRCID ->	196595	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7498 - 8053
02	2146 N	2111	-0-	-35	-0-	77 1	2034 2	N	-0-	-0-	
03	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	73 1	2191 2	N	-0-	-0-	
04	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	77 1	2044 2	N	-0-	-0-	
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	85 1	2226 2	N	-0-	-0-	
06	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	83 1	2085 2	N	-0-	-0-	
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	90 1	2204 2	N	-0-	-0-	
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	196602	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7002 - 7390
02	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	91 1	2421 2	N	-0-	-0-	
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	102 1	2452 2	N	-0-	-0-	
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	98 1	2603 2	N	-0-	-0-	
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	101 1	2634 2	N	-0-	-0-	
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	97 1	2447 2	N	-0-	-0-	
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	104 1	2553 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003										TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7060 - 7480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1450 N	1359	-0-	-91	-0-	49 1	1310 2	N	-0-				-0-
03		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	59 1	1416 2	N	-0-				-0-
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	63 1	1654 2	N	-0-				-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	64 1	1681 2	N	-0-				-0-
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	67 1	1698 2	N	-0-				-0-
*07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	71 1	1748 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7070 - 7482		
02		1189 N	967	-0-	-222	-0-	35 1	932 2	N	-0-				-0-
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	55 1	1328 2	N	-0-				-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	46 1	1220 2	N	-0-				-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	42 1	1090 2	N	-0-				-0-
06		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	47 1	1193 2	N	-0-				-0-
07		1302 N	1033	-0-	-269	-0-	41 1	992 2	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014										TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7067 - 7484		
02		2117 X	1992	-0-	-125	-0-	72 1	1920 2	N	-0-				-0-
03		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	95 1	2298 2	N	-0-				-0-
04		2190 X	2101	-0-	-89	-0-	77 1	2024 2	N	-0-				-0-
05		2170 X	2038	-0-	-132	-0-	75 1	1963 2	N	-0-				-0-
06		2310 X	1884	-0-	-426	-0-	72 1	1812 2	N	-0-				-0-
07		2387 X	1932	-0-	-455	-0-	76 1	1856 2	N	-0-				-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	8327	PERF. 7536 - 8120		
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	2 1	792 3	N	-0-				-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	2 1	842 3	N	-0-				-0-
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	2 1	827 3	N	-0-				-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	2 1	832 3	N	-0-				-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	807 3	N	-0-				-0-
*07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	2 1	828 3	N	-0-				-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7304 - 7850		
02		1595 N	1582	-0-	-13	-0-	4 1	1578 3	Y	-0-				-0-
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	4 1	1672 3	Y	-0-				-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	4 1	1631 3	Y	-0-				-0-
05		1705 N	1700	-0-	-5	-0-	5 1	1695 3	Y	-0-				-0-
06		1620 N	1613	-0-	-7	-0-	4 1	1609 3	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1664	-0-	-41	-0-	4 1	1660 3	Y	-0-				-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003										TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7349 - 7894		
02		1218 N	1215	-0-	-3	-0-	3 1	1212 3	Y	-0-				-0-
03		1302 N	1267	-0-	-35	-0-	3 1	1264 3	Y	-0-				-0-
04		1260 N	1197	-0-	-63	-0-	3 1	1194 3	Y	-0-				-0-
05		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	3 1	1213 3	Y	-0-				-0-
06		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	3 1	1175 3	Y	-0-				-0-
07		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	3 1	1078 3	Y	-0-				-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7464 - 7956		
02		2813 X	2217	-0-	-596	-0-	5 1	2212 3	N	-0-				-0-
03		2914 X	2507	-0-	-407	-0-	6 1	2501 3	N	-0-				-0-
04		2820 X	2372	-0-	-448	-0-	6 1	2366 3	N	-0-				-0-
05		2728 X	2480	-0-	-248	-0-	7 1	2473 3	N	-0-				-0-
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	6 1	2432 3	N	-0-				-0-
*07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	7 1	2501 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1131 N	1091	-0-	-40	-0-	3 1	1086 3	Y	2		5
						2 9					
03	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	3 1	1161 3	Y	3		8
						3 9					
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	3 1	1108 3	Y	2		10
						2 9					
05	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	3 1	1141 3	Y	11		21
						12 9					
06	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	3 1	1099 3	Y	1	22 1	-0-
						1 9					
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	3 1	1125 3	Y	-0-		-0-
DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953											
02	8932 X	8447	-0-	-485	-0-	307 1	8140 2	N	-0-		-0-
03	9548 X	8872	-0-	-676	-0-	288 1	8584 2	N	-0-		-0-
04	9150 X	8507	-0-	-643	-0-	310 1	8197 2	N	-0-		-0-
05	9393 X	8713	-0-	-680	-0-	321 1	8392 2	N	-0-		-0-
06	8850 X	8364	-0-	-486	-0-	319 1	8045 2	N	-0-		-0-
07	9021 X	8403	-0-	-618	-0-	330 1	8073 2	N	-0-		-0-
TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682											
02	1537 N	1530	-0-	-7	-0-	56 1	1474 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	53 1	1571 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	57 1	1516 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	60 1	1555 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	59 1	1493 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	63 1	1533 2	N	-0-		-0-
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946											
02	2320 N	2216	-0-	-104	-0-	5 1	2211 3	N	-0-		-0-
03	2449 N	2362	-0-	-87	-0-	6 1	2356 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	2305	-0-	-5	-0-	6 1	2299 3	N	-0-		-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	7 1	2360 3	N	-0-		-0-
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	6 1	2255 3	N	-0-		-0-
07	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	6 1	2325 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003										TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7497 - 8070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	8 1	3322 3	N	-0-			-0-
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	9 1	3605 3	N	-0-			-0-
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	9 1	3450 3	N	-0-			-0-
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	10 1	3561 3	N	-0-			-0-
06		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	8 1	3421 3	N	-0-			-0-
07		3472 X	3393	-0-	-79	-0-	9 1	3384 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003										TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7458 - 8046
02		3277 X	3165	-0-	-112	-0-	8 1	3157 3	Y	-0-			-0-
03		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	7 1	3010 3	Y	-0-			-0-
04		3390 X	3000	-0-	-390	-0-	8 1	2992 3	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3139	-0-	-364	-0-	9 1	3130 3	Y	-0-			-0-
06		3360 X	3208	-0-	-152	-0-	8 1	3200 3	Y	-0-			-0-
07		3379 X	3298	-0-	-81	-0-	9 1	3289 3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003										TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7044 - 7462
02		4321 X	4056	-0-	-265	-0-	147 1	3909 2	N	-0-			-0-
03		4557 X	4340	-0-	-217	-0-	173 1	4167 2	N	-0-			-0-
04		4410 X	4220	-0-	-190	-0-	154 1	4066 2	N	-0-			-0-
05		4402 X	4280	-0-	-122	-0-	158 1	4122 2	N	-0-			-0-
06		4230 X	4104	-0-	-126	-0-	156 1	3948 2	N	-0-			-0-
07		4371 X	4199	-0-	-172	-0-	165 1	4034 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7132 - 7400
02		3335 X	3237	-0-	-98	-0-	136 1	3101 2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3497	-0-	-68	-0-	142 1	3355 2	N	-0-			-0-
04		3450 X	3328	-0-	-122	-0-	134 1	3194 2	N	-0-			-0-
05		3503 X	3240	-0-	-263	-0-	129 1	3111 2	N	-0-			-0-
*06		3390 X	3229	-0-	-161	-0-	126 1	3103 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3261	-0-	-242	-0-	128 1	3133 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003										TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7374 - 7626
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	61 1	1395 2	N	-0-			-0-
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	67 1	1584 2	N	-0-			-0-
04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	65 1	1554 2	N	-0-			-0-
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	70 1	1698 2	N	-0-			-0-
*06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	71 1	1733 2	N	-0-			-0-
*07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	70 1	1720 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6980 - 9380
02		1740 N	1547	-0-	-193	-0-	4 1	1543 3	Y	-0-			-0-
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	5 1	1931 3	Y	-0-			-0-
04		1980 N	1839	-0-	-141	-0-	5 1	1834 3	Y	-0-			-0-
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	6 1	2044 3	Y	-0-			-0-
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	5 1	2122 3	Y	54	54	1	-0-
*07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	59 9						
							6 1	2217 3	Y	1	1	1	-0-
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		1508 N	1488	-0-	-20	-0-	63 1	1425 2	N	-0-	-0-
03		1612 N	1599	-0-	-13	-0-	65 1	1534 2	N	-0-	-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	64 1	1509 2	N	-0-	-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	69 1	1680 2	N	-0-	-0-
*06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	70 1	1732 2	N	-0-	-0-
*07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	70 1	1733 2	N	-0-	-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350											
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	89 1	2179 2	N	-0-	-0-
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	95 1	2330 2	N	-0-	-0-
04		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	92 1	2232 2	N	-0-	-0-
05		2418 N	2408	-0-	-10	-0-	95 1	2313 2	N	-0-	-0-
*06		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	92 1	2257 2	N	-0-	-0-
07		2387 N	2349	-0-	-38	-0-	92 1	2257 2	N	-0-	-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330											
02		3277 X	3065	-0-	-212	-0-	121 1	2944 2	N	-0-	-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	128 1	3161 2	N	-0-	-0-
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	123 1	3098 2	N	-0-	-0-
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	127 1	3177 2	N	-0-	-0-
*06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	127 1	3115 2	N	-0-	-0-
07		3317 X	3242	-0-	-75	-0-	127 1	3115 2	N	-0-	-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746											
02		5191 X	4616	-0-	-575	-0-	11 1	4605 3	N	-0-	-0-
03		5518 X	5493	-0-	-25	-0-	14 1	5479 3	N	-0-	-0-
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	14 1	5260 3	N	-0-	-0-
05		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	15 1	5360 3	N	-0-	-0-
06		5310 X	5132	-0-	-178	-0-	13 1	5119 3	N	-0-	-0-
07		5487 X	5082	-0-	-405	-0-	13 1	5069 3	N	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009											
02		3915 X	3716	-0-	-199	-0-	9 1	3707 3	Y	-0-	-0-
03		4185 X	4000	-0-	-185	-0-	10 1	3990 3	Y	-0-	-0-
04		4050 X	4011	-0-	-39	-0-	11 1	4000 3	Y	-0-	-0-
05		4185 X	4028	-0-	-157	-0-	11 1	4017 3	Y	-0-	-0-
06		4020 X	3507	-0-	-513	-0-	9 1	3498 3	Y	-0-	-0-
07		4154 X	3731	-0-	-423	-0-	10 1	3721 3	Y	-0-	-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346											
02		4727 X	4499	-0-	-228	-0-	163 1	4336 2	N	-0-	-0-
03		5022 X	4760	-0-	-262	-0-	190 1	4570 2	N	-0-	-0-
04		4830 X	4656	-0-	-174	-0-	170 1	4486 2	N	-0-	-0-
05		4898 X	4690	-0-	-208	-0-	173 1	4517 2	N	-0-	-0-
06		4680 X	4539	-0-	-141	-0-	173 1	4366 2	N	-0-	-0-
07		4805 X	4719	-0-	-86	-0-	185 1	4534 2	N	-0-	-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710											
02		899 N	689	-0-	-210	-0-	2 1	687 3	N	-0-	-0-
03		806 N	606	-0-	-200	-0-	2 1	604 3	N	-0-	-0-
04		780 N	695	-0-	-85	-0-	2 1	693 3	N	-0-	-0-
05		744 N	636	-0-	-108	-0-	2 1	634 3	N	-0-	-0-
06		600 N	506	-0-	-94	-0-	1 1	505 3	N	-0-	-0-
07		713 N	624	-0-	-89	-0-	2 1	622 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	6	1	2460	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	2088	-0-	-516	-0-	5	1	2083	3	N	-0-			-0-
04	2520 X	2030	-0-	-490	-0-	5	1	2025	3	N	-0-			-0-
05	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	7	1	2441	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	2331	-0-	-219	-0-	6	1	2325	3	N	-0-			-0-
07	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	7	1	2554	3	N	-0-			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103														
02	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	12	1	4808	3	Y	28	41	1	29
						31	9							
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	5	31	1	3
						6	9							
04	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	14	1	5175	3	Y	46			49
						51	9							
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	15	1	5479	3	Y	30			79
						33	9							
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	14	1	5682	3	Y	19	80	1	18
						21	9							
*07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	14	1	5432	3	Y	28	44	1	2
						31	9							

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472														
02	3364 X	2934	-0-	-430	-0-	107	1	2827	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	108	1	3209	2	N	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	2	N	-0-			-0-
05	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	123	1	3207	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	121	1	3062	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	3231	-0-	-179	-0-	127	1	3104	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234														
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	153	1	3494	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	2693	-0-	-1492	-0-	109	1	2584	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	2059	-0-	-1991	-0-	84	1	1975	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	2106	-0-	-2079	-0-	83	1	2023	2	N	-0-			-0-
*06	3780 X	1911	-0-	-1869	-0-	75	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	1911	-0-	-1995	-0-	75	1	1836	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
NANCE		WELL #: A 2		RRCID -> 197298	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 7469	-		7700					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-		215	1	4891	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	4156	-0-	-1362	-0-		168	1	3988	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	3265	-0-	-2075	-0-		133	1	3132	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	3334	-0-	-2184	-0-		131	1	3203	2	N	-0-			-0-
*06	5280 X	3366	-0-	-1914	-0-		132	1	3234	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	3366	-0-	-2090	-0-		132	1	3234	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #: B 4		RRCID -> 197299	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 7144	-		7394					
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		87	1	1977	2	N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		86	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		77	1	1818	2	N	-0-			-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		84	1	2018	2	N	-0-			-0-
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		84	1	2074	2	N	-0-			-0-
*07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		81	1	1982	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 197300	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6993	-		7197					
02	464 N	327	-0-	-137	-0-		14	1	313	2	N	-0-			-0-
03	496 N	463	-0-	-33	-0-		31	1	432	2	N	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-		16	1	449	2	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-		32	1	469	2	N	-0-			-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-		32	1	480	2	N	-0-			-0-
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-		32	1	480	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197308	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 7542	PERF. 7084	-		7324					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NANCE		WELL #: A 3		RRCID -> 197314	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7224	-		7480					
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-		215	1	4891	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	3978	-0-	-1602	-0-		160	1	3818	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	3166	-0-	-2234	-0-		128	1	3038	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	3189	-0-	-2391	-0-		126	1	3063	2	N	-0-			-0-
*06	5280 X	3244	-0-	-2036	-0-		127	1	3117	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	3244	-0-	-2212	-0-		127	1	3117	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 197315	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8000	-		8383					
02	4959 X	4765	-0-	-194	-0-		406	1	4359	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4940	-0-	-330	-0-		415	1	4525	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4852	-0-	-188	-0-		400	1	4452	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4979	-0-	-260	-0-		402	1	4577	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4737	-0-	-333	-0-		375	1	4362	2	N	-0-			-0-
07	5084 X	4918	-0-	-166	-0-		371	1	4547	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L.		WELL #: 13		RRCID -> 197407	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 7352	-		7776					
02	3422 X	3279	-0-	-143	-0-		8	1	3271	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	3556	-0-	-9	-0-		9	1	3547	3	N	-0-			-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		9	1	3460	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	3420	-0-	-83	-0-		10	1	3410	3	N	-0-			-0-
06	3450 X	3212	-0-	-238	-0-		8	1	3204	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	3279	-0-	-317	-0-		9	1	3270	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		986 N	972	-0-	-14	-0-	2 1	970 3	Y	-0-	20 1		3
03		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	2 1	998 3	Y	9	1 1		11
							10 9						
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	3 1	951 3	Y	1			12
							1 9						
05		1054 N	993	-0-	-61	-0-	3 1	987 3	Y	3			15
							3 9						
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	2 1	951 3	Y	7			22
							8 9						
*07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	3 1	969 3	Y	12			34
							13 9						
LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748													
02		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	172 1	4572 2	N	-0-			-0-
03		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	163 1	4867 2	N	-0-			-0-
04		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	177 1	4676 2	N	-0-			-0-
05		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	185 1	4826 2	N	-0-			-0-
06		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	184 1	4635 2	N	-0-			-0-
*07		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	191 1	4684 2	N	-0-			-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620													
02		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	12 1	4889 3	N	-0-			-0-
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	13 1	5070 3	N	-0-			-0-
04		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	13 1	4928 3	N	-0-			-0-
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	14 1	5106 3	N	-0-			-0-
06		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	12 1	4953 3	N	-0-			-0-
*07		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	13 1	5087 3	N	-0-			-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580													
02		1798 N	1736	-0-	-62	-0-	4 1	1732 3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	5 1	1835 3	N	-0-			-0-
04		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	5 1	1761 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	5 1	1782 3	N	-0-			-0-
06		1770 N	1718	-0-	-52	-0-	4 1	1714 3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1743	-0-	-86	-0-	5 1	1738 3	N	-0-			-0-
COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640													
02		2494 N	2465	-0-	-29	-0-	6 1	2459 3	N	-0-			-0-
03		2635 N	2615	-0-	-20	-0-	7 1	2608 3	N	-0-			-0-
04		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	7 1	2521 3	N	-0-			-0-
05		2635 N	2591	-0-	-44	-0-	7 1	2584 3	N	-0-			-0-
06		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	6 1	2462 3	N	-0-			-0-
07		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	7 1	2551 3	N	-0-			-0-
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072													
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	4 1	1448 3	N	-0-			-0-
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	4 1	1462 3	N	-0-			-0-
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	4 1	1581 3	N	-0-			-0-
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	5 1	1728 3	N	-0-			-0-
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	4 1	1620 3	N	-0-			-0-
*07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	4 1	1631 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	330	1	4978	3	Y	-0-
03	4774 X	4404	-0-	-370	-0-	351	1	4053	3	Y	-0-
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	343	1	4933	3	Y	-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	Y	-0-
06	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	343	1	5120	3	Y	-0-
*07	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	351	1	5166	3	Y	-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

02	2755 N	2713	-0-	-42	-0-	7	1	2706	3	Y	-0-
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	8	1	3030	3	Y	-0-
04	3000 N	3105	-0-	105	105	8	1	3072	3	Y	-0-
						25	9				
05	3271 X	3166	-0-	-105	-0-	9	1	3157	3	Y	-0-
06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	6	1	2564	3	Y	-0-
07	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	7	1	2516	3	Y	-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	N	-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

02	2610 N	2477	-0-	-133	-0-	90	1	2387	2	N	-0-
03	2759 N	2577	-0-	-182	-0-	84	1	2493	2	N	-0-
04	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	92	1	2434	2	N	-0-
05	2635 N	2619	-0-	-16	-0-	97	1	2522	2	N	-0-
06	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	93	1	2346	2	N	-0-
07	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	100	1	2442	2	N	-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

02	4350 X	4186	-0-	-164	-0-	152	1	4034	2	N	-0-
03	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	144	1	4290	2	N	-0-
04	4470 X	4302	-0-	-168	-0-	157	1	4145	2	N	-0-
05	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	162	1	4241	2	N	-0-
06	4380 X	4211	-0-	-169	-0-	161	1	4050	2	N	-0-
07	4464 X	4340	-0-	-124	-0-	170	1	4170	2	N	-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	N	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	N	-0-
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7152 - 7586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	130 1	3461 2	N	-0-			-0-
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	124 1	3694 2	N	-0-			-0-
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	137 1	3616 2	N	-0-			-0-
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	140 1	3651 2	N	-0-			-0-
06		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	140 1	3527 2	N	-0-			-0-
*07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	147 1	3600 2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6941 - 7275	
02		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	104 1	2769 2	N	-0-			-0-
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	118 1	2831 2	N	-0-			-0-
04		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	101 1	2656 2	N	-0-			-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	107 1	2793 2	N	-0-			-0-
06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	106 1	2673 2	N	-0-			-0-
*07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	112 1	2746 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7240 - 7706	
02		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	76 1	2028 2	N	-0-			-0-
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	62 1	1859 2	N	-0-			-0-
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	80 1	2103 2	N	-0-			-0-
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	88 1	2307 2	N	-0-			-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	87 1	2197 2	N	-0-			-0-
*07		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	106 1	2589 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003										TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7192 - 7660	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7390 - 7902	
02		1247 N	1188	-0-	-59	-0-	3 1	1185 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1117	-0-	-247	-0-	3 1	1114 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	3 1	1139 3	N	-0-			-0-
05		1271 N	744	-0-	-527	-0-	2 1	742 3	N	-0-			-0-
06		1080 N	1038	-0-	-42	-0-	3 1	1035 3	N	-0-			-0-
*07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	3 1	1253 3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7390 - 7902	
02		3480 X	3325	-0-	-155	-0-	8 1	3317 3	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3352	-0-	-368	-0-	8 1	3344 3	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	9 1	3314 3	Y	-0-			-0-
05		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	10 1	3540 3	Y	-0-			-0-
06		3360 X	3116	-0-	-244	-0-	8 1	3108 3	Y	-0-			-0-
07		3472 X	3279	-0-	-193	-0-	9 1	3270 3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 9566	
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	325 1	1334 2	N	-0-			-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	381 1	1201 2	N	-0-			-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	119 1	1402 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	919	-0-	-848	-0-	34 1	885 2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1263	-0-	-267	-0-	48 1	1215 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	480	-0-	-1101	-0-	19 1	461 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003										TOTAL DEPTH	8364	PERF. 7600 - 8202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	4 1	1789 3	N	-0-			-0-
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	5 1	1887 3	N	-0-			-0-
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	5 1	1804 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1807	-0-	-115	-0-	5 1	1802 3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1711	-0-	-119	-0-	4 1	1707 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	5 1	1758 3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 10106	
02		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	6 1	2403 3	N	-0-			-0-
03		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	7 1	2684 3	N	-0-			-0-
04		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	7 1	2649 3	N	-0-			-0-
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	8 1	2739 3	N	-0-			-0-
06		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	7 1	2692 3	N	-0-			-0-
*07		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	8 1	2877 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003										TOTAL DEPTH	8096	PERF. 7418 - 7874	
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	1 1	563 3	Y	-0-			-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	2 1	596 3	Y	-0-			-0-
04		570 N	565	-0-	-5	-0-	2 1	563 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	560	-0-	-29	-0-	2 1	558 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	563	-0-	-7	-0-	1 1	562 3	Y	-0-			-0-
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	2 1	579 3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015										TOTAL DEPTH	7518	PERF. 6937 - 7290	
02		4698 X	4633	-0-	-65	-0-	168 1	4465 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	4783	-0-	-239	-0-	191 1	4592 2	N	-0-			-0-
04		4830 X	4599	-0-	-231	-0-	168 1	4431 2	N	-0-			-0-
05		4991 X	4669	-0-	-322	-0-	172 1	4497 2	N	-0-			-0-
06		4830 X	4481	-0-	-349	-0-	171 1	4310 2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4642	-0-	-318	-0-	182 1	4460 2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7458 - 7914	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	7395	PERF. 6813 - 7201	
02		3248 X	3220	-0-	-28	-0-	8 1	3212 3	Y	-0-			-0-
03		3472 X	3391	-0-	-81	-0-	8 1	3383 3	Y	-0-			-0-
04		3360 X	3296	-0-	-64	-0-	9 1	3287 3	Y	-0-			-0-
05		3472 X	3294	-0-	-178	-0-	9 1	3285 3	Y	-0-			-0-
06		3300 X	3216	-0-	-84	-0-	8 1	3208 3	Y	-0-			-0-
07		3410 X	3297	-0-	-113	-0-	9 1	3288 3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003										TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7114 - 7396	
02		1856 N	1737	-0-	-119	-0-	63 1	1674 2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1886	-0-	-36	-0-	61 1	1825 2	N	-0-			-0-
04		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	67 1	1757 2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	68 1	1776 2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1617	-0-	-213	-0-	62 1	1555 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1599	-0-	-292	-0-	63 1	1536 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	197880	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7398 - 7854			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		6206 X	5844	-0-	-362	-0-	14 1	5830 3	N	-0-				-0-
03		6634 X	5922	-0-	-712	-0-	15 1	5907 3	N	-0-				-0-
04		6210 X	5744	-0-	-466	-0-	15 1	5729 3	N	-0-				-0-
05		6417 X	5845	-0-	-572	-0-	16 1	5829 3	N	-0-				-0-
06		6060 X	5342	-0-	-718	-0-	13 1	5329 3	N	-0-				-0-
07		6262 X	5634	-0-	-628	-0-	15 1	5619 3	N	-0-				-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	7	RRCID ->	197887	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7340 - 7840			
02		2668 N	2556	-0-	-112	-0-	6 1	2550 3	Y	-0-				-0-
03		2759 N	2655	-0-	-104	-0-	7 1	2648 3	Y	-0-				-0-
04		2670 N	2560	-0-	-110	-0-	7 1	2553 3	Y	-0-				-0-
05		2728 N	2707	-0-	-21	-0-	8 1	2699 3	Y	-0-				-0-
06		2580 N	2523	-0-	-57	-0-	6 1	2517 3	Y	-0-				-0-
07		2635 N	2465	-0-	-170	-0-	6 1	2459 3	Y	-0-				-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	197888	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7085 - 7396			
02		1537 N	1481	-0-	-56	-0-	54 1	1427 2	N	-0-				-0-
03		1674 N	1564	-0-	-110	-0-	50 1	1514 2	N	-0-				-0-
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	58 1	1532 2	N	-0-				-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	58 1	1526 2	N	-0-				-0-
06		1500 N	1492	-0-	-8	-0-	57 1	1435 2	N	-0-				-0-
07		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	63 1	1541 2	N	-0-				-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	197889	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7670 - 10101			
02		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	496 1	13154 2	N	-0-				-0-
03		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	581 1	13974 2	N	-0-				-0-
04		14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	514 1	13601 2	N	-0-				-0-
05		14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	525 1	13720 2	N	-0-				-0-
06		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	519 1	13091 2	N	-0-				-0-
*07		13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	540 1	13225 2	N	-0-				-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197890	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7880 - 9314			
02		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	99 1	2630 2	N	-0-				-0-
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	98 1	2918 2	N	-0-				-0-
04		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	106 1	2789 2	N	-0-				-0-
05		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	107 1	2795 2	N	-0-				-0-
06		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	100 1	2535 2	N	-0-				-0-
*07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	102 1	2494 2	N	-0-				-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	197894	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8300 - 10050			
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	7 1	3034 3	Y	-0-				-0-
03		2945 X	2941	-0-	-4	-0-	7 1	2934 3	Y	-0-				-0-
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	8 1	3143 3	Y	-0-				-0-
05		2945 X	2690	-0-	-255	-0-	7 1	2683 3	Y	-0-				-0-
06		3150 X	2385	-0-	-765	-0-	6 1	2379 3	Y	-0-				-0-
07		3255 X	2422	-0-	-833	-0-	6 1	2416 3	Y	-0-				-0-

SMITH, W. T.		WELL #:	3	RRCID ->	197904	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	7352 - 9504			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	197914	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	7376 - 7896
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	4 1	1626 3	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	4 1	1720 3	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	4 1	1643 3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	4 1	1579 3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	4 1	1534 3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	4 1	1583 3	N	-0-	-0-	

BRYAN "D"		WELL #:	5	RRCID ->	197923	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7260 - 7772
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	4 1	1831 3	Y	-0-	-0-	
03	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	5 1	1903 3	Y	-0-	-0-	
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	5 1	1908 3	Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	5 1	1885 3	Y	-0-	-0-	
06	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	5 1	1814 3	Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	5 1	1815 3	Y	-0-	-0-	

MCALISTER, O. H.		WELL #:	18	RRCID ->	197928	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7500 - 11005
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	19 1	7992 3	N	-0-	-0-	
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	20 1	8075 3	N	-0-	-0-	
04	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	22 1	8348 3	N	-0-	-0-	
05	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	27 1	9625 3	N	-0-	-0-	
06	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	22 1	8915 3	N	-0-	-0-	
*07	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	24 1	9138 3	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198067	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7255 - 9803
02	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	317 1	8418 2	N	-0-	-0-	
03	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	184 1	9035 2	N	-0-	-0-	
04	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	329 1	8710 2	N	-0-	-0-	
05	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	335 1	8755 2	N	-0-	-0-	
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	333 1	8410 2	N	-0-	-0-	
*07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	346 1	8485 2	N	-0-	-0-	

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	198068	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	8037 - 9705
02	3074 X	2626	-0-	-448	-0-	95 1	2531 2	N	-0-	-0-	
03	3131 X	2508	-0-	-623	-0-	81 1	2427 2	N	-0-	-0-	
04	3030 X	2724	-0-	-306	-0-	99 1	2625 2	N	-0-	-0-	
05	2883 X	2259	-0-	-624	-0-	83 1	2176 2	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	82 1	2067 2	N	-0-	-0-	
07	2821 X	1578	-0-	-1243	-0-	62 1	1516 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	19	RRCID ->	198074	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7026 - 7342
02	3799 X	3392	-0-	-407	-0-	123 1	3269 2	N	-0-	-0-	
03	4061 X	3628	-0-	-433	-0-	118 1	3510 2	N	-0-	-0-	
04	3930 X	3515	-0-	-415	-0-	128 1	3387 2	N	-0-	-0-	
05	3782 X	3589	-0-	-193	-0-	132 1	3457 2	N	-0-	-0-	
06	3510 X	3408	-0-	-102	-0-	130 1	3278 2	N	-0-	-0-	
07	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	133 1	3268 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	21	RRCID ->	198075	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7042 - 7318
02	2813 X	2771	-0-	-42	-0-	101 1	2670 2	N	-0-	-0-	
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	60 1	2957 2	N	-0-	-0-	
04	2880 X	2872	-0-	-8	-0-	105 1	2767 2	N	-0-	-0-	
05	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	107 1	2797 2	N	-0-	-0-	
06	2910 X	2797	-0-	-113	-0-	107 1	2690 2	N	-0-	-0-	
07	3007 X	2889	-0-	-118	-0-	113 1	2776 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		20	RRCID ->	198076	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7300 - 7604
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	99 1	2632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	96 1	2850 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	102 1	2686 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	105 1	2737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	109 1	2755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	116 1	2829 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TALLY, E. C.		WELL #:		9	RRCID ->	198243	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7136 - 7556
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	159 1	4209 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	153 1	4557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	158 1	4175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	156 1	4070 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	162 1	4084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	174 1	4261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		10	RRCID ->	198247	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7530 - 8083
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	126 1	3339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	119 1	3556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	130 1	3436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	132 1	3441 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	123 1	3107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	125 1	3062 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		11	RRCID ->	198248	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7514 - 8050
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	134 1	3554 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	129 1	3832 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	129 1	3416 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	144 1	3764 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	135 1	3413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	144 1	3539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	198254	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7082 - 7476
02	4611 X	4156	-0-	-455	-0-	151 1	4005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	185 1	4447 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	4472	-0-	-28	-0-	163 1	4309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	168 1	4379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	4329	-0-	-141	-0-	165 1	4164 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	4263	-0-	-356	-0-	167 1	4096 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198255	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7094 - 7496
02	2436 N	2207	-0-	-229	-0-	80 1	2127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	98 1	2356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2211	-0-	-219	-0-	81 1	2130 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	86 1	2257 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	85 1	2145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	91 1	2231 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SESSIONS, THELMA		WELL #:		1	RRCID ->	198259	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7015 - 7311
02	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	187 1	4960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	184 1	5497 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	200 1	5276 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	208 1	5437 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	209 1	5262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	223 1	5469 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ADAMS, CORINNE		WELL #:		7	RRCID ->	198260	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7223 - 7661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4495 X	3848	-0-	-647	-0-	140 1	3708 2	N	-0-			-0-
03		4805 X	4745	-0-	-60	-0-	154 1	4591 2	N	-0-			-0-
04		4650 X	4532	-0-	-118	-0-	165 1	4367 2	N	-0-			-0-
05		4627 X	4527	-0-	-0-	-0-	171 1	4456 2	N	-0-			-0-
06		4590 X	4536	-0-	-54	-0-	173 1	4363 2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4717	-0-	-26	-0-	185 1	4532 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	198265	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7216 - 7660
02		2610 X	2362	-0-	-248	-0-	86 1	2276 2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2441	-0-	-287	-0-	79 1	2362 2	N	-0-			-0-
04		2550 X	2403	-0-	-147	-0-	88 1	2315 2	N	-0-			-0-
05		2635 X	2433	-0-	-202	-0-	90 1	2343 2	N	-0-			-0-
06		2550 X	2319	-0-	-231	-0-	88 1	2231 2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2377	-0-	-134	-0-	93 1	2284 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198266	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7237 - 7678
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	198267	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7242 - 7692
02		5626 X	5194	-0-	-432	-0-	189 1	5005 2	N	-0-			-0-
03		6014 X	5479	-0-	-535	-0-	178 1	5301 2	N	-0-			-0-
04		5820 X	5477	-0-	-343	-0-	200 1	5277 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	5427	-0-	-339	-0-	200 1	5227 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	5325	-0-	-165	-0-	203 1	5122 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5541	-0-	-132	-0-	217 1	5324 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S.		GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	198268	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7212 - 7630
02		1044 N	877	-0-	-167	-0-	32 1	845 2	N	-0-			-0-
03		992 N	912	-0-	-80	-0-	29 1	883 2	N	-0-			-0-
04		960 N	875	-0-	-85	-0-	32 1	843 2	N	-0-			-0-
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	35 1	920 2	N	-0-			-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	36 1	912 2	N	-0-			-0-
07		899 N	894	-0-	-5	-0-	35 1	859 2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		13	RRCID ->	198271	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7200 - 7650	
02		4147 X	3942	-0-	-205	-0-	10 1	3932 3	N	-0-			-0-
03		4433 X	4177	-0-	-256	-0-	10 1	4167 3	N	-0-			-0-
04		4200 X	4030	-0-	-170	-0-	11 1	4019 3	N	-0-			-0-
05		4309 X	4105	-0-	-204	-0-	11 1	4094 3	N	-0-			-0-
06		4110 X	3934	-0-	-176	-0-	10 1	3924 3	N	-0-			-0-
07		4216 X	4055	-0-	-161	-0-	11 1	4044 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		14	RRCID ->	198274	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7206 - 7690	
02		1479 N	1454	-0-	-25	-0-	4 1	1450 3	Y	-0-			-0-
03		1550 N	1512	-0-	-38	-0-	4 1	1508 3	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1489	-0-	-11	-0-	4 1	1485 3	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	4 1	1514 3	Y	-0-			-0-
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	4 1	1451 3	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	4 1	1465 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003										TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7516 - 8000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3770 X	3726	-0-	-44	-0-	9 1	3717	3	N	-0-		-0-
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	10 1	3939	3	N	-0-		-0-
04		3870 X	3829	-0-	-41	-0-	10 1	3819	3	N	-0-		-0-
05		3999 X	3913	-0-	-86	-0-	11 1	3902	3	N	-0-		-0-
06		3870 X	3728	-0-	-142	-0-	9 1	3719	3	N	-0-		-0-
07		3968 X	3810	-0-	-158	-0-	10 1	3800	3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7200 - 7666
02		3422 X	3281	-0-	-141	-0-	8 1	3273	3	Y	-0-		-0-
03		3658 X	3456	-0-	-202	-0-	9 1	3447	3	Y	-0-		-0-
04		3510 X	3395	-0-	-115	-0-	9 1	3386	3	Y	-0-		-0-
05		3565 X	3315	-0-	-250	-0-	9 1	3306	3	Y	-0-		-0-
06		3300 X	3154	-0-	-146	-0-	8 1	3146	3	Y	-0-		-0-
07		3410 X	3262	-0-	-148	-0-	9 1	3253	3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003										TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7084 - 7536
02		1160 N	1111	-0-	-49	-0-	3 1	1108	3	N	-0-		5
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	3 1	1199	3	N	-0-		5
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	3 1	1160	3	N	-0-		5
05		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	3 1	1155	3	N	-0-		5
06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	3 1	1096	3	N	-0-		5
07		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	3 1	1118	3	N	-0-		5

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7122 - 7594
02		3103 X	3095	-0-	-8	-0-	7 1	3088	3	Y	-0-		-0-
03		3317 X	3264	-0-	-53	-0-	8 1	3256	3	Y	-0-		-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	9 1	3181	3	Y	-0-		-0-
05		3317 X	3197	-0-	-120	-0-	9 1	3188	3	Y	-0-		-0-
06		3210 X	2976	-0-	-234	-0-	7 1	2969	3	Y	-0-		-0-
07		3317 X	3004	-0-	-313	-0-	8 1	2996	3	Y	-0-		-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004										TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7090 - 8794
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			Y	-0-		8
03		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3			Y	-0-		8
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-		8
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			Y	-0-		8
*06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y	-0-		8
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3			Y	-0-		8

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003										TOTAL DEPTH	8927	PERF.	7899 - 8794
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015										TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7210 - 7570
02		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	129 1	2508	2	N	-0-		-0-
03		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	144 1	2652	2	N	-0-		-0-
04		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	141 1	2594	2	N	-0-		-0-
05		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	141 1	2651	2	N	-0-		-0-
*06		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132 1	2505	2	N	-0-		-0-
*07		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	126 1	2392	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198592	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7018 - 7348	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3132 X	2882	-0-	-250	-0-	117 1	2765 2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	125 1	2850 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	121 1	2801 2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	125 1	2805 2	N	-0-			-0-
*06	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	120 1	2747 2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	120 1	2747 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	198596	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	6980 - 7302	
02	2842 X	2652	-0-	-190	-0-	117 1	2535 2	N	-0-			-0-
03	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	100 1	2556 2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2508	-0-	-372	-0-	93 1	2415 2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	94 1	2428 2	N	-0-			-0-
*06	2790 X	2670	-0-	-120	-0-	102 1	2568 2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	102 1	2568 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	198599	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6958 - 7266	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	10	RRCID ->	198985	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7347 - 7920	
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	4 1	1486 3	Y	-0-			-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	4 1	1723 3	Y	-0-			-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	5 1	1687 3	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	4 1	1438 3	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1123	-0-	-557	-0-	3 1	1120 3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	3 1	1053 3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #:	17	RRCID ->	198986	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7454 - 7955	
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	5 1	2004 3	N	-0-			-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	5 1	2076 3	N	-0-			-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	5 1	2022 3	N	-0-			-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	6 1	2132 3	N	-0-			-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	5 1	1996 3	N	-0-			-0-
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	5 1	2061 3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	198987	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7231 - 10749	
02	9628 X	9255	-0-	-373	-0-	22 1	9233 3	N	-0-			-0-
03	10292 X	9827	-0-	-465	-0-	24 1	9803 3	N	-0-			-0-
04	9870 X	9282	-0-	-588	-0-	25 1	9257 3	N	-0-			-0-
05	10075 X	9506	-0-	-569	-0-	26 1	9480 3	N	-0-			-0-
06	9630 X	9223	-0-	-407	-0-	23 1	9200 3	N	-0-			-0-
07	9889 X	9477	-0-	-412	-0-	25 1	9452 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	12	RRCID ->	198988	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7442 - 7980	
02	1827 N	1802	-0-	-25	-0-	4 1	1798 3	N	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1	1935 3	N	-0-			-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5 1	1935 3	N	-0-			-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	5 1	1957 3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	5 1	1885 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	5 1	1945 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"		WELL #:	11	RRCID ->	198989	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7396 - 7972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4089 X	4009	-0-	-80	-0-	10 1	3999 3	Y	-0-			-0-	
03	4371 X	4277	-0-	-94	-0-	11 1	4266 3	Y	-0-			-0-	
04	4200 X	4089	-0-	-111	-0-	11 1	4078 3	Y	-0-			-0-	
05	4340 X	4100	-0-	-240	-0-	11 1	4089 3	Y	-0-			-0-	
06	4170 X	3894	-0-	-276	-0-	10 1	3884 3	Y	-0-			-0-	
07	4278 X	4201	-0-	-77	-0-	11 1	4190 3	Y	-0-			-0-	

PORTER, JOHN W.		WELL #:	5	RRCID ->	198992	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	7748 - 8398		
02	3161 X	3116	-0-	-45	-0-	8 1	3108 3	Y	-0-			-0-	
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	8 1	3396 3	Y	-0-			-0-	
04	3270 X	3226	-0-	-44	-0-	9 1	3217 3	Y	-0-			-0-	
05	3379 X	3318	-0-	-61	-0-	9 1	3309 3	Y	-0-			-0-	
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	8 1	3163 3	Y	-0-			-0-	
*07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	9 1	3267 3	Y	-0-			-0-	

CHADWICK ESTATES		WELL #:	3	RRCID ->	198993	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8168 - 9653		
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	103 1	2720 2	N	-0-			-0-	
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	54 1	2672 2	N	-0-			-0-	
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	119 1	3153 2	N	-0-			-0-	
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	131 1	3414 2	N	-0-			-0-	
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	129 1	3262 2	N	-0-			-0-	
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	137 1	3356 2	N	-0-			-0-	

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:	4	RRCID ->	198994	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	7333 - 7829		
02	2784 X	2768	-0-	-16	-0-	7 1	2761 3	N	-0-			-0-	
03	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	7 1	2938 3	N	-0-			-0-	
04	2910 X	2846	-0-	-64	-0-	8 1	2838 3	N	-0-			-0-	
05	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	8 1	2898 3	N	-0-			-0-	
06	2850 X	2730	-0-	-120	-0-	7 1	2723 3	N	-0-			-0-	
07	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	7 1	2830 3	N	-0-			-0-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	27	RRCID ->	198995	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7296 - 7784		
02	609 N	598	-0-	-11	-0-	1 1	597 3	Y	-0-			-0-	
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	2 1	655 3	Y	-0-			-0-	
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	2 1	612 3	Y	-0-			-0-	
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	2 1	625 3	Y	-0-			-0-	
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	2 1	618 3	Y	-0-			-0-	
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2 1	620 3	Y	-0-			-0-	

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	198998	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7074 - 7462		
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	36 1	960 2	N	-0-			-0-	
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	33 1	986 2	N	-0-			-0-	
04	960 N	900	-0-	-60	-0-	33 1	867 2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	766	-0-	-288	-0-	28 1	738 2	N	-0-			-0-	
06	990 N	698	-0-	-292	-0-	27 1	671 2	N	-0-			-0-	
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	31 1	753 2	N	-0-			-0-	

SEALS, G. T.		WELL #:	16	RRCID ->	198999	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7632 - 8242		
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	10 1	3939 3	N	-0-			-0-	
03	4278 X	4096	-0-	-182	-0-	10 1	4086 3	N	-0-			-0-	
04	4140 X	3866	-0-	-274	-0-	10 1	3856 3	N	-0-			-0-	
05	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	11 1	3887 3	N	-0-			-0-	
06	4110 X	3753	-0-	-357	-0-	9 1	3744 3	N	-0-			-0-	
07	4216 X	3928	-0-	-288	-0-	10 1	3918 3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	355	1	2728	3	Y	-0-					-0-
03		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	379	1	2774	3	Y	-0-					-0-
04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	368	1	2963	3	Y	-0-					-0-
05		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	381	1	3115	3	Y	-0-					-0-
06		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	368	1	3109	3	Y	-0-					-0-
*07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	381	1	3362	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504																	
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	208	1	2230	2	Y	-0-					-0-
03		2604 N	2580	-0-	-24	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	207	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	193	1	2242	2	Y	-0-					-0-
*07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	189	1	2310	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430																	
02		2610 N	2541	-0-	-69	-0-	217	1	2324	2	N	-0-					-0-
03		2759 N	2722	-0-	-37	-0-	229	1	2493	2	N	-0-					-0-
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	N	-0-					-0-
05		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	218	1	2488	2	N	-0-					-0-
06		2640 N	2553	-0-	-87	-0-	202	1	2351	2	N	-0-					-0-
07		2728 N	2626	-0-	-102	-0-	198	1	2428	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470																	
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	Y	-0-					-0-
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	Y	-0-					-0-
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	64	1	707	2	Y	-0-					-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	Y	-0-					-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	799	2	Y	-0-					-0-
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	59	1	720	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978																	
02		1508 N	1457	-0-	-51	-0-	4	1	1453	3	N	-0-					-0-
03		1581 N	1555	-0-	-26	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					-0-
04		1530 N	1497	-0-	-33	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
05		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	4	1	1537	3	N	-0-					-0-
06		1500 N	1361	-0-	-139	-0-	3	1	1358	3	N	-0-					-0-
07		1550 N	1453	-0-	-97	-0-	4	1	1449	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902																	
02		5858 X	5299	-0-	-559	-0-	584	1	4715	3	Y	-0-					-0-
03		6262 X	5255	-0-	-1007	-0-	625	1	4630	3	Y	-0-					-0-
04		6060 X	5657	-0-	-403	-0-	611	1	5046	3	Y	-0-					-0-
05		6262 X	5898	-0-	-364	-0-	396	1	5502	3	Y	-0-					-0-
06		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	339	1	5280	3	Y	-0-					-0-
*07		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	351	1	5321	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104																	
02		14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	539	1	14308	2	N	-0-					-0-
03		15726 X	15726	-0-	-0-	-0-	511	1	15215	2	N	-0-					-0-
04		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	547	1	14464	2	N	-0-					-0-
05		15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	561	1	14664	2	N	-0-					-0-
06		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	551	1	13904	2	N	-0-					-0-
*07		14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	573	1	14037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TCU				WELL #:	18	RRCID ->	199185	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7148 - 7502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2581 N	2448	-0-	-133	-0-	89 1	2359 2	N	-0-				-0-
03		2635 N	2559	-0-	-76	-0-	83 1	2476 2	N	-0-				-0-
04		2520 N	2460	-0-	-60	-0-	90 1	2370 2	N	-0-				-0-
05		2604 N	2511	-0-	-93	-0-	93 1	2418 2	N	-0-				-0-
06		2490 N	2381	-0-	-109	-0-	91 1	2290 2	N	-0-				-0-
07		2542 N	2438	-0-	-104	-0-	96 1	2342 2	N	-0-				-0-

TCU				WELL #:	19	RRCID ->	199186	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7132 - 7488	
02		1798 N	1685	-0-	-113	-0-	61 1	1624 2	N	-0-				-0-
03		1860 N	1768	-0-	-92	-0-	57 1	1711 2	N	-0-				-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	66 1	1731 2	N	-0-				-0-
05		1798 N	1755	-0-	-43	-0-	65 1	1690 2	N	-0-				-0-
06		1710 N	1690	-0-	-20	-0-	64 1	1626 2	N	-0-				-0-
07		1860 N	1733	-0-	-127	-0-	68 1	1665 2	N	-0-				-0-

TCU				WELL #:	20	RRCID ->	199187	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7138 - 7502	
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	28 1	736 2	N	-0-				-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	26 1	782 2	N	-0-				-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	28 1	739 2	N	-0-				-0-
05		806 N	781	-0-	-25	-0-	29 1	752 2	N	-0-				-0-
06		780 N	718	-0-	-62	-0-	27 1	691 2	N	-0-				-0-
07		806 N	791	-0-	-15	-0-	31 1	760 2	N	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS				WELL #:	18	RRCID ->	199213	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TCU				WELL #:	21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7160 - 7552	
02		1189 N	1115	-0-	-74	-0-	41 1	1074 2	N	-0-				-0-
03		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	38 1	1137 2	N	-0-				-0-
04		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	42 1	1110 2	N	-0-				-0-
05		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	43 1	1125 2	N	-0-				-0-
06		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	42 1	1053 2	N	-0-				-0-
07		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	43 1	1059 2	N	-0-				-0-

THURMOND, JOE				WELL #:	3	RRCID ->	199280	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8025 - 9231	
02		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	12 1	4980 3	N	-0-				-0-
03		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	13 1	5401 3	N	-0-				-0-
04		5280 X	5121	-0-	-159	-0-	14 1	5107 3	N	-0-				-0-
05		5456 X	5173	-0-	-283	-0-	14 1	5159 3	N	-0-				-0-
06		5280 X	4929	-0-	-351	-0-	12 1	4917 3	N	-0-				-0-
07		5425 X	4856	-0-	-569	-0-	13 1	4843 3	N	-0-				-0-

THURMOND, JOE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	199281	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7408 - 7900	
02		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	12 1	5170 3	Y	-0-				-0-
03		5177 X	5167	-0-	-10	-0-	13 1	5154 3	Y	-0-				-0-
04		5010 X	4953	-0-	-57	-0-	13 1	4940 3	Y	-0-				-0-
05		5177 X	4767	-0-	-410	-0-	13 1	4754 3	Y	-0-				-0-
06		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	12 1	5017 3	Y	-0-				-0-
*07		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	14 1	5365 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		18	RRCID -> 199434		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7058	- 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		928 N	777	-0-	-151	-0-	2 1	775 3	Y	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	2 1	686 3	Y	-0-			-0-
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-	2 1	745 3	Y	-0-			-0-
05		837 N	629	-0-	-208	-0-	2 1	627 3	Y	-0-			-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	2 1	640 3	Y	-0-			-0-
*07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	2 1	849 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		11	RRCID -> 199436		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7138	- 7552	
02		3741 X	3512	-0-	-229	-0-	8 1	3504 3	N	-0-			-0-
03		3999 X	3699	-0-	-300	-0-	9 1	3690 3	N	-0-			-0-
04		3840 X	3540	-0-	-300	-0-	9 1	3531 3	N	-0-			-0-
05		3906 X	3555	-0-	-351	-0-	10 1	3545 3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3411	-0-	-279	-0-	8 1	3403 3	N	-0-			-0-
07		3751 X	3497	-0-	-254	-0-	9 1	3488 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		10	RRCID -> 199437		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7174	- 7588	
02		2900 X	2755	-0-	-145	-0-	7 1	2748 3	N	-0-			-0-
03		3100 X	3027	-0-	-73	-0-	8 1	3019 3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2803	-0-	-197	-0-	7 1	2796 3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2833	-0-	-267	-0-	8 1	2825 3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2510	-0-	-460	-0-	6 1	2504 3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	8 1	2900 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		3	RRCID -> 199438		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH	7517	PERF. 6952	- 7378	
02		377 N	371	-0-	-6	-0-	1 1	370 3	Y	-0-			2
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	1 1	422 3	Y	-0-			2
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	1 1	401 3	Y	-0-			2
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	1 1	391 3	Y	-0-			2
06		420 N	335	-0-	-85	-0-	1 1	334 3	Y	-0-			2
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	1 1	347 3	Y	-0-			2

BONDS RANCH		WELL #:		E 4	RRCID -> 199440		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7180	- 7430	
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	88 1	594 2	N	-0-			-0-
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	91 1	717 2	N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	97 1	784 2	N	-0-			-0-
05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	83 1	718 2	N	-0-			-0-
*06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	129 1	1112 2	N	-0-			-0-
*07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	129 1	1112 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		E 3	RRCID -> 199444		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7072	- 7348	
02		2001 X	855	-0-	-1146	-0-	110 1	745 2	N	-0-			-0-
03		2139 X	701	-0-	-1438	-0-	79 1	622 2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1560	-0-	-510	-0-	171 1	1389 2	N	-0-			-0-
05		1953 X	1571	-0-	-382	-0-	164 1	1407 2	N	-0-			-0-
*06		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	457 1	3916 2	N	-0-			-0-
*07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	457 1	3916 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	11339 X	10932	-0-	-407	-0-	26	1	10840	3	Y	60	60	1	-0-
03	12059 X	11537	-0-	-522	-0-	66	9	11506	3	Y	2	2	1	-0-
04	11550 X	10952	-0-	-598	-0-	29	1	10923	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11811 X	10988	-0-	-823	-0-	2	9	10958	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11310 X	10603	-0-	-707	-0-	29	1	10577	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11687 X	10933	-0-	-754	-0-	26	1	10904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11687 X	10933	-0-	-754	-0-	29	1	10904	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209														
02	5829 X	5198	-0-	-631	-0-	13	1	5185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6448 X	5526	-0-	-922	-0-	14	1	5512	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6240 X	5346	-0-	-894	-0-	14	1	5332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6448 X	5736	-0-	-712	-0-	16	1	5720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6210 X	5777	-0-	-433	-0-	14	1	5763	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	15	1	5896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796														
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	4	1	1438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	4	1	1413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	4	1	1403	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	3	1	1347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	4	1	1378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250														
02	3770 X	3688	-0-	-82	-0-	9	1	3679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	10	1	3932	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3743	-0-	-127	-0-	10	1	3733	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3968 X	3754	-0-	-214	-0-	10	1	3744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	3581	-0-	-259	-0-	9	1	3572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	9	1	3533	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742														
02	2523 N	2478	-0-	-45	-0-	6	1	2472	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2580	-0-	-117	-0-	6	1	2574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	7	1	2492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	7	1	2496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2490 N	2469	-0-	-21	-0-	6	1	2463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	7	1	2618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003										TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7324 - 7750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	7 1	2899 3	N	-0-			-0-
03		3100 X	3022	-0-	-78	-0-	8 1	3014 3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2852	-0-	-148	-0-	8 1	2844 3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2876	-0-	-224	-0-	8 1	2868 3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2706	-0-	-294	-0-	7 1	2699 3	N	-0-			-0-
07		3100 X	2754	-0-	-346	-0-	7 1	2747 3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015										TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7040 - 9298	
02		14558 X	14453	-0-	-105	-0-	525 1	13928 2	N	-0-			-0-
03		15562 X	15385	-0-	-177	-0-	614 1	14771 2	N	-0-			-0-
04		14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	546 1	14427 2	N	-0-			-0-
05		15643 X	15643	-0-	-0-	-0-	577 1	15066 2	N	-0-			-0-
06		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	574 1	14492 2	N	-0-			-0-
07		15469 X	15334	-0-	-135	-0-	601 1	14733 2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003										TOTAL DEPTH	8356	PERF. 9200 - 11204	
02		4988 X	4959	-0-	-29	-0-	12 1	4947 3	Y	-0-			-0-
03		5332 X	5271	-0-	-61	-0-	13 1	5258 3	Y	-0-			-0-
04		5160 X	5051	-0-	-109	-0-	13 1	5038 3	Y	-0-			-0-
05		5332 X	5214	-0-	-118	-0-	14 1	5200 3	Y	-0-			-0-
06		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	13 1	5074 3	Y	-0-			-0-
*07		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	14 1	5300 3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003										TOTAL DEPTH	6773	PERF. 7197 - 9403	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003										TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7242 - 7730	
02		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	4 1	1734 3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1789	-0-	-133	-0-	4 1	1785 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1676	-0-	-154	-0-	4 1	1672 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1689	-0-	-171	-0-	5 1	1684 3	N	-0-			-0-
06		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	4 1	1571 3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	4 1	1581 3	N	-0-			-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7931 - 7989	
02		1131 N	918	-0-	-213	-0-	2 1	916 3	Y	-0-			12
03		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	3 1	1060 3	Y	-0-			12
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	3 1	1130 3	Y	15	15 1		12
							17 9						
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	3 1	1180 3	Y	-0-			12
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	3 1	1130 3	Y	-0-			12
07		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	3 1	1168 3	Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL DEPTH	7528	PERF. 6982	-	7260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02		3422 X	3313	-0-	-109	-0-	8	1	3305	3	Y	-0-	-0-	
03		3658 X	3491	-0-	-167	-0-	9	1	3482	3	Y	-0-	-0-	
04		3540 X	3402	-0-	-138	-0-	9	1	3393	3	Y	-0-	-0-	
05		3658 X	3501	-0-	-157	-0-	10	1	3491	3	Y	-0-	-0-	
06		3420 X	3356	-0-	-64	-0-	8	1	3348	3	Y	-0-	-0-	
07		3534 X	3434	-0-	-100	-0-	9	1	3425	3	Y	-0-	-0-	

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	8088	PERF. 7256	-	7700
02		2726 N	2679	-0-	-47	-0-	6	1	2673	3	N	-0-	-0-	
03		2945 N	2746	-0-	-199	-0-	7	1	2739	3	N	-0-	-0-	
04		2820 N	2592	-0-	-228	-0-	7	1	2585	3	N	-0-	-0-	
05		2852 N	2746	-0-	-106	-0-	8	1	2738	3	N	-0-	-0-	
06		2670 N	2490	-0-	-180	-0-	6	1	2484	3	N	-0-	-0-	
07		2666 N	2526	-0-	-140	-0-	7	1	2519	3	N	-0-	-0-	

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7190	-	7650
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-	-0-	
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	1	1	336	3	Y	-0-	-0-	
04		390 N	291	-0-	-99	-0-	1	1	290	3	Y	-0-	-0-	
05		372 N	290	-0-	-82	-0-	1	1	289	3	Y	-0-	-0-	
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-	-0-	
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	1	1	537	3	Y	-0-	-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH	8013	PERF. 7356	-	7786
02		1885 N	1636	-0-	-249	-0-	4	1	1632	3	N	-0-	-0-	
03		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	4	1	1722	3	N	-0-	-0-	
04		1980 N	1719	-0-	-261	-0-	5	1	1714	3	N	-0-	-0-	
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	5	1	1796	3	N	-0-	-0-	
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	4	1	1755	3	N	-0-	-0-	
*07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-	-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7302	-	7692
02		2987 X	2744	-0-	-243	-0-	7	1	2737	3	N	-0-	-0-	
03		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	N	-0-	-0-	
04		2970 X	2886	-0-	-84	-0-	8	1	2878	3	N	-0-	-0-	
05		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	8	1	2855	3	N	-0-	-0-	
06		2940 X	2884	-0-	-56	-0-	7	1	2877	3	N	-0-	-0-	
*07		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	8	1	2983	3	N	-0-	-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7346	-	7750
02		1769 N	1700	-0-	-69	-0-	4	1	1696	3	N	-0-	-0-	
03		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	4	1	1798	3	N	-0-	-0-	
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-	-0-	
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	5	1	1954	3	N	-0-	-0-	
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	5	1	1813	3	N	-0-	-0-	
*07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	3	N	-0-	-0-	

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003										TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7168	-	7478
02		2030 N	1928	-0-	-102	-0-	70	1	1858	2	N	-0-	-0-	
03		2139 N	1962	-0-	-177	-0-	39	1	1923	2	N	-0-	-0-	
04		1950 N	1913	-0-	-37	-0-	70	1	1843	2	N	-0-	-0-	
05		2046 N	1971	-0-	-75	-0-	73	1	1898	2	N	-0-	-0-	
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	2	N	-0-	-0-	
07		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	75	1	1848	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		DCCO 1-DCTC		WELL #:	11	RRCID ->	199827	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8313 - 10134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3103 X	3040	-0-	-63	-0-	7 1	3033 3	N	-0-				-0-
03		3410 X	3228	-0-	-182	-0-	8 1	3220 3	N	-0-				-0-
04		3300 X	3108	-0-	-192	-0-	8 1	3100 3	N	-0-				-0-
05		3410 X	3192	-0-	-218	-0-	9 1	3183 3	N	-0-				-0-
06		3150 X	3028	-0-	-122	-0-	8 1	3020 3	N	-0-				-0-
07		3255 X	3035	-0-	-220	-0-	8 1	3027 3	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	26	RRCID ->	199828	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7292 - 7788	
02		1392 N	1346	-0-	-46	-0-	3 1	1343 3	N	-0-				-0-
03		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	4 1	1422 3	N	-0-				-0-
04		1410 N	1362	-0-	-48	-0-	4 1	1358 3	N	-0-				-0-
05		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	4 1	1411 3	N	-0-				-0-
06		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	3 1	1342 3	N	-0-				-0-
07		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	4 1	1351 3	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	28	RRCID ->	199829	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7317 - 7810	
02		1218 N	1011	-0-	-207	-0-	2 1	1009 3	Y	-0-				-0-
03		1302 N	1005	-0-	-297	-0-	3 1	1002 3	Y	-0-				-0-
04		1260 N	1236	-0-	-24	-0-	3 1	1233 3	Y	-0-				-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3 1	1202 3	Y	-0-				-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	3 1	1118 3	Y	-0-				-0-
07		1271 N	1082	-0-	-189	-0-	3 1	1079 3	Y	-0-				-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	199830	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7204 - 7636	
02		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	130 1	3447 2	N	-0-				-0-
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	75 1	3688 2	N	-0-				-0-
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	132 1	3490 2	N	-0-				-0-
05		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	132 1	3449 2	N	-0-				-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	134 1	3391 2	N	-0-				-0-
*07		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	144 1	3530 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE				WELL #:	6	RRCID ->	199918	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7411 - 9015	
02		2900 X	2664	-0-	-236	-0-	110 1	2554 2	N	-0-				-0-
03		3100 X	2839	-0-	-261	-0-	119 1	2720 2	N	-0-				-0-
04		3000 X	2959	-0-	-41	-0-	123 1	2836 2	N	-0-				-0-
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	121 1	3082 2	N	-0-				-0-
*06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	128 1	3190 2	N	-0-				-0-
*07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	128 1	3190 2	N	-0-				-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	199924	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	6932 - 9640	
02		17922 X	17023	-0-	-899	-0-	708 1	16315 2	N	-0-				-0-
03		19003 X	17979	-0-	-1024	-0-	724 1	17255 2	N	-0-				-0-
04		18210 X	17332	-0-	-878	-0-	701 1	16631 2	N	-0-				-0-
05		18569 X	17877	-0-	-692	-0-	709 1	17168 2	N	-0-				-0-
*06		17790 X	10846	-0-	-6944	-0-	428 1	10418 2	N	-0-				-0-
07		18197 X	10846	-0-	-7351	-0-	428 1	10418 2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH				WELL #:	E 1	RRCID ->	199926	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6944 - 7172	
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	89 1	600 2	N	-0-				-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	84 1	659 2	N	-0-				-0-
04		630 N	629	-0-	-1	-0-	69 1	560 2	N	-0-				-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	102 1	874 2	N	-0-				-0-
*06		720 N	425	-0-	-295	-0-	44 1	381 2	N	-0-				-0-
07		651 N	425	-0-	-226	-0-	44 1	381 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
RAWLE				WELL #:	4	RRCID ->	199931	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7650 - 9153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	819 1	2619 3	Y	9	32 1		-0-
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	865 1	2834 3	Y	4	1 1		3
04		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	824 1	2828 3	Y	3			6
05		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	907 1	2833 3	Y	1			7
06		3540 X	3347	-0-	-193	-0-	876 1	2471 3	Y	-0-			7
*07		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	908 1	3217 3	Y	-0-			7

EAST PONDER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200091	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	7678 - 8327
02		4466 X	4017	-0-	-449	-0-	343 1	3674 2	N	-0-			-0-
03		4619 X	4263	-0-	-356	-0-	358 1	3905 2	N	-0-			-0-
04		4350 X	4157	-0-	-193	-0-	343 1	3814 2	N	-0-			-0-
05		4402 X	4126	-0-	-276	-0-	333 1	3793 2	N	-0-			-0-
06		4260 X	3974	-0-	-286	-0-	315 1	3659 2	N	-0-			-0-
*07		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	332 1	4070 2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200092	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	7704 - 8322
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	65 1	694 2	N	-0-			-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	70 1	766 2	N	-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	68 1	754 2	N	-0-			-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	68 1	774 2	N	-0-			-0-
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	65 1	756 2	N	-0-			-0-
*07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	65 1	794 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	23	RRCID ->	200120	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7286 - 7770
02		2407 N	2336	-0-	-71	-0-	6 1	2330 3	Y	-0-			-0-
03		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	6 1	2424 3	Y	-0-			-0-
04		2490 N	2373	-0-	-117	-0-	6 1	2367 3	Y	-0-			-0-
05		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	7 1	2499 3	Y	-0-			-0-
06		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	6 1	2410 3	Y	-0-			-0-
*07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	7 1	2525 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	200124	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7104 - 7508
02		1160 N	1103	-0-	-57	-0-	40 1	1063 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	46 1	1103 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1116	-0-	-54	-0-	41 1	1075 2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	43 1	1124 2	N	-0-			-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43 1	1078 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1125	-0-	-22	-0-	44 1	1081 2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L.				WELL #:	13	RRCID ->	200126	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7208 - 7648
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6931 X	6873	-0-	-58	-0-	17 1	6856 3	Y	-0-	-0-	
03		7409 X	7306	-0-	-103	-0-	18 1	7288 3	Y	-0-	-0-	
04		7170 X	7112	-0-	-58	-0-	19 1	7014 3	Y	72	72 1	-0-
							79 9					
05		7409 X	7141	-0-	-268	-0-	20 1	7076 3	Y	41	41 1	-0-
							45 9					
06		7050 X	6685	-0-	-365	-0-	17 1	6667 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		7285 X	7139	-0-	-146	-0-	19 1	7120 3	Y	-0-	-0-	-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695												
02		4553 X	4325	-0-	-228	-0-	10 1	4315 3	N	-0-	-0-	-0-
03		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	12 1	4902 3	N	-0-	-0-	-0-
04		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	12 1	4633 3	N	-0-	-0-	-0-
05		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	13 1	4769 3	N	-0-	-0-	-0-
06		4770 X	4626	-0-	-144	-0-	11 1	4615 3	N	-0-	-0-	-0-
07		4929 X	4701	-0-	-228	-0-	12 1	4689 3	N	-0-	-0-	-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720												
02		3103 X	2850	-0-	-253	-0-	104 1	2746 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3317 X	3016	-0-	-301	-0-	120 1	2896 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3150 X	2871	-0-	-279	-0-	105 1	2766 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3224 X	3018	-0-	-206	-0-	111 1	2907 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3030 X	2880	-0-	-150	-0-	110 1	2770 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3038 X	2957	-0-	-81	-0-	116 1	2841 2	N	-0-	-0-	-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770												
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	9 1	3721 3	N	-0-	-0-	-0-
03		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	10 1	3895 3	N	-0-	-0-	-0-
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	10 1	3754 3	N	-0-	-0-	-0-
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	10 1	3705 3	N	-0-	-0-	-0-
06		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	9 1	3772 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	10 1	3821 3	N	-0-	-0-	-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003												TOTAL DEPTH	8631	PERF. 7834 -	8480
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	9	1	3677	3	N	-0-		-0-	
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	10	1	3835	3	N	-0-		-0-	
04		3690 X	3610	-0-	-80	-0-	10	1	3600	3	N	-0-		-0-	
05		3937 X	3702	-0-	-235	-0-	10	1	3692	3	N	-0-		-0-	
06		3810 X	3638	-0-	-172	-0-	9	1	3629	3	N	-0-		-0-	
07		3937 X	3672	-0-	-265	-0-	10	1	3662	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003												TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7286 -	7788
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	3	Y	-0-		-0-	
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-		-0-	
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	3	1	967	3	Y	-0-		-0-	
05		961 N	924	-0-	-37	-0-	3	1	921	3	Y	-0-		-0-	
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-		-0-	
*07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003												TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7152 -	7640
02		1102 N	939	-0-	-163	-0-	2	1	937	3	Y	-0-		-0-	
03		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	3	1	1189	3	Y	-0-		-0-	
04		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	3	1	1126	3	Y	-0-		-0-	
05		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-		-0-	
06		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	3	1	1052	3	Y	-0-		-0-	
07		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-		-0-	

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003												TOTAL DEPTH	8833	PERF. 7852 -	8602
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	13	1 1	12	
							1460	3	14	9					
03		2077 N	2065	-0-	-12	-0-	4	1	509	2	Y	2	14 1	-0-	
							1550	3	2	9					
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	13		13	
							1499	3	14	9					
05		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	4	1	511	2	Y	2	15 1	-0-	
							1546	3	2	9					
06		2010 N	2004	-0-	-6	-0-	4	1	497	2	Y	-0-		-0-	
							1503	3							
*07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	4	1	514	2	Y	13		13	
							1558	3	14	9					

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015												TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7680 -	10055
02		13543 X	13308	-0-	-235	-0-	32	1	13276	3	Y	-0-		-0-	
03		14477 X	14102	-0-	-375	-0-	35	1	14067	3	Y	-0-		-0-	
04		13980 X	13625	-0-	-355	-0-	36	1	13574	3	Y	14	14 1	-0-	
							15	9							
05		14353 X	14044	-0-	-309	-0-	39	1	14005	3	Y	-0-		-0-	
06		13710 X	13458	-0-	-252	-0-	33	1	13425	3	Y	-0-		-0-	
07		14167 X	13863	-0-	-304	-0-	36	1	13827	3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	Y	16	1	1	15
						1150	3	18	9					
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	-0-	15	1	-0-
						1225	3							
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	3	1	384	2	Y	15			15
						1172	3	17	9					
05	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	3	1	400	2	Y	7	15	1	7
						1211	3	8	9					
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	3	1	390	2	Y	3			10
						1179	3	3	9					
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	3	1	401	2	Y	12	14	1	8
						1215	3	13	9					
EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530														
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-			2
						1128	3							
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	3	1	364	2	Y	-0-			2
						1108	3							
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	3	1	344	2	Y	-0-			2
						1046	3							
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	Y	3			5
						1078	3	3	9					
06	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	3	1	343	2	Y	-0-			5
						1039	3							
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-			5
						1084	3							
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626														
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	3			33
						1186	3	3	9					
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	3	1	401	2	Y	7			40
						1221	3	8	9					
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	10	27	1	23
						1272	3	11	9					
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	4	1	435	2	Y	2			25
						1316	3	2	9					
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	3	1	417	2	Y	-0-			25
						1265	3							
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	3			28
						1339	3	3	9					
KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405														
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	9	1	3759	3	Y	53	69	1	80
						58	9							
03	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	10	1	3865	3	Y	46	68	1	58
						51	9							
04	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	10	1	3651	3	Y	54	97	1	15
						59	9							
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	11	1	4070	3	Y	47			62
						52	9							
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	10	1	3992	3	Y	49	74	1	37
						54	9							
*07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	11	1	4129	3	Y	60	42	1	55
						66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	8 1	3242 3	Y	21	45 1		9
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	23 9	3472 3	Y	34	2 1		41
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	9 1	3357 3	Y	16	42 1		15
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	37 9	3435 3	Y	23			38
06	3360 X	3340	-0-	-20	-0-	18 9	3311 3	Y	19	53 1		4
07	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	10 1	3399 3	Y	26	28 1		2
						25 9						
						8 1						
						21 9						
						9 1						
						29 9						
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900												
02	19053 X	13714	-0-	-5339	-0-	919 1	12795 2	N	-0-			-0-
03	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	1391 1	19307 2	N	-0-			-0-
04	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	790 1	18373 2	N	-0-			-0-
05	19034 X	6352	-0-	-12682	-0-	234 1	6118 2	N	-0-			-0-
06	20040 X	13088	-0-	-6952	-0-	810 1	12278 2	N	-0-			-0-
*07	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-	878 1	21052 2	N	-0-			-0-
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260												
02	4669 X	4535	-0-	-134	-0-	165 1	4370 2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4898	-0-	-93	-0-	98 1	4800 2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4689	-0-	-141	-0-	171 1	4518 2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	179 1	4679 2	N	-0-			-0-
06	4740 X	4675	-0-	-65	-0-	178 1	4497 2	N	-0-			-0-
07	4898 X	4808	-0-	-90	-0-	189 1	4619 2	N	-0-			-0-
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494												
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1 1	561 3	Y	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	1 1	516 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	1 1	350 3	Y	-0-			-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	1 1	459 3	Y	-0-			-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	1 1	398 3	Y	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 1	435 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PORTER, JOHN W.		WELL #:	8	RRCID ->	200411	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	7760 - 8477
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		4901 X	4822	-0-	-79	-0-	12 1	4810 3	Y	-0-	-0-
03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	13 1	5261 3	Y	-0-	-0-
04		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	13 1	4983 3	Y	-0-	-0-
05		5146 X	5131	-0-	-15	-0-	14 1	5117 3	Y	-0-	-0-
06		5070 X	4901	-0-	-169	-0-	12 1	4889 3	Y	-0-	-0-
07		5239 X	4875	-0-	-364	-0-	13 1	4862 3	Y	-0-	-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:	19	RRCID ->	200424	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7177 - 7559
02		1508 N	1339	-0-	-169	-0-	3 1	1336 3	N	-0-	-0-
03		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	3 1	1375 3	N	-0-	-0-
04		1410 N	1287	-0-	-123	-0-	3 1	1284 3	N	-0-	-0-
05		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	4 1	1283 3	N	-0-	-0-
06		1320 N	1182	-0-	-138	-0-	3 1	1179 3	N	-0-	-0-
07		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	3 1	1167 3	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P.		WELL #:	3	RRCID ->	200427	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7380 - 7856
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	5 1	2214 3	Y	-0-	-0-
03		2449 N	2189	-0-	-260	-0-	5 1	2184 3	Y	-0-	-0-
04		2460 N	2195	-0-	-265	-0-	6 1	2189 3	Y	-0-	-0-
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	7 1	2423 3	Y	-0-	-0-
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	6 1	2392 3	Y	-0-	-0-
*07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	7 1	2502 3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	200428	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7382 - 7825
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	21 1	2365 3	N	-0-	-0-
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	32 1	2501 3	N	-0-	-0-
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	28 1	2444 3	N	-0-	-0-
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	25 1	2508 3	N	-0-	-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	25 1	2297 3	N	-0-	-0-
*07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	26 1	2311 3	N	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	20	RRCID ->	200430	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7120 - 7614
02		2552 N	2521	-0-	-31	-0-	6 1	2515 3	Y	-0-	-0-
03		2604 N	2537	-0-	-67	-0-	6 1	2531 3	Y	-0-	-0-
04		2550 N	2482	-0-	-68	-0-	7 1	2475 3	Y	-0-	-0-
05		2697 N	2677	-0-	-20	-0-	7 1	2670 3	Y	-0-	-0-
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	6 1	2589 3	Y	-0-	-0-
*07		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	7 1	2656 3	Y	-0-	-0-

YOUNG, STELLA GU		WELL #:	15	RRCID ->	200460	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	6616 - 7059
02		1508 N	1475	-0-	-33	-0-	4 1	1470 3	Y	1	15
03		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	4 1	1475 3	Y	6	21
04		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	4 1	1453 3	Y	3	24
05		1581 N	1383	-0-	-198	-0-	4 1	1379 3	Y	-0-	24
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	4 1	1476 3	Y	-0-	2
07		1488 N	1451	-0-	-37	-0-	4 1	1443 3	Y	4	6
							4 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	14413 X	13870	-0-	-543	-0-		33 1	13830 3	Y	6	3 1	4	
03	15345 X	14740	-0-	-605	-0-		36 1	14651 3	Y	48	47 1	5	
04	14670 X	14143	-0-	-527	-0-		38 1	14093 3	Y	11		16	
05	15004 X	14529	-0-	-475	-0-		40 1	14478 3	Y	10		26	
06	14190 X	13852	-0-	-338	-0-		34 1	13792 3	Y	24	50 1	-0-	
07	14663 X	14189	-0-	-474	-0-		37 1	14137 3	Y	14	1 1	13	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676													
02	609 N	602	-0-	-7	-0-		22 1	580 2	N	-0-		-0-	
03	651 N	645	-0-	-6	-0-		26 1	619 2	N	-0-		-0-	
04	630 N	623	-0-	-7	-0-		23 1	600 2	N	-0-		-0-	
05	651 N	639	-0-	-12	-0-		24 1	615 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	618	-0-	-12	-0-		24 1	594 2	N	-0-		-0-	
07	651 N	635	-0-	-16	-0-		25 1	610 2	N	-0-		-0-	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652													
02	4785 X	4487	-0-	-298	-0-		163 1	4324 2	N	-0-		-0-	
03	4991 X	4860	-0-	-131	-0-		194 1	4666 2	N	-0-		-0-	
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		172 1	4556 2	N	-0-		-0-	
05	4867 X	4715	-0-	-152	-0-		174 1	4541 2	N	-0-		-0-	
06	4710 X	4321	-0-	-389	-0-		165 1	4156 2	N	-0-		-0-	
07	4898 X	4526	-0-	-372	-0-		178 1	4348 2	N	-0-		-0-	

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568													
02	2146 N	2017	-0-	-129	-0-		73 1	1944 2	N	-0-		-0-	
03	2263 N	2197	-0-	-66	-0-		88 1	2109 2	N	-0-		-0-	
04	2130 N	2128	-0-	-2	-0-		78 1	2050 2	N	-0-		-0-	
05	2170 N	2141	-0-	-29	-0-		79 1	2062 2	N	-0-		-0-	
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-		80 1	2009 2	N	-0-		-0-	
07	2201 N	2133	-0-	-68	-0-		84 1	2049 2	N	-0-		-0-	

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555													
02	2842 N	2787	-0-	-55	-0-		7 1	2777 3	Y	3	2 1	2	
03	2945 N	2916	-0-	-29	-0-		7 1	2909 3	Y	-0-		2	
04	2910 N	2700	-0-	-210	-0-		7 1	2693 3	Y	-0-		2	
05	2976 N	2599	-0-	-377	-0-		7 1	2551 3	Y	37		39	
06	2910 X	2332	-0-	-578	-0-		6 1	2322 3	Y	4	40 1	3	
07	2976 X	2402	-0-	-574	-0-		6 1	2395 3	Y	1	1 1	3	

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723													
02	6612 X	6471	-0-	-141	-0-		16 1	6455 3	N	-0-		-0-	
03	7068 X	6961	-0-	-107	-0-		17 1	6944 3	N	-0-		-0-	
04	6840 X	5974	-0-	-866	-0-		16 1	5958 3	N	-0-		-0-	
05	6913 X	6313	-0-	-600	-0-		18 1	6295 3	N	-0-		-0-	
06	6750 X	5555	-0-	-1195	-0-		14 1	5541 3	N	-0-		-0-	
07	6975 X	5852	-0-	-1123	-0-		15 1	5837 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4437 X	4434	-0-	-3	-0-	11 1	4423 3	Y	-0-			12
03		4774 X	4676	-0-	-98	-0-	12 1	4661 3	Y	3			15
							3 9						
04		4620 X	4546	-0-	-74	-0-	12 1	4534 3	Y	-0-			15
05		4774 X	4606	-0-	-168	-0-	13 1	4590 3	Y	3			18
							3 9						
06		4590 X	4458	-0-	-132	-0-	11 1	4443 3	Y	4			22
							4 9						
07		4743 X	4578	-0-	-165	-0-	12 1	4564 3	Y	2			24
							2 9						
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670													
02		6554 X	6262	-0-	-292	-0-	15 1	6247 3	N	-0-			-0-
03		7006 X	6458	-0-	-548	-0-	16 1	6442 3	N	-0-			-0-
04		6690 X	6475	-0-	-215	-0-	17 1	6458 3	N	-0-			-0-
05		6913 X	6469	-0-	-444	-0-	18 1	6451 3	N	-0-			-0-
06		6480 X	6143	-0-	-337	-0-	15 1	6128 3	N	-0-			-0-
07		6696 X	6338	-0-	-358	-0-	17 1	6321 3	N	-0-			-0-
CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928													
02		783 N	767	-0-	-16	-0-	2 1	765 3	N	-0-			-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	2 1	875 3	N	-0-			-0-
04		810 N	758	-0-	-52	-0-	2 1	756 3	N	-0-			-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	3 1	979 3	N	-0-			-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	2 1	946 3	N	-0-			-0-
*07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	2 1	925 3	N	-0-			-0-
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303													
02		3567 X	3552	-0-	-15	-0-	6 1	877 2	Y	4			17
							2665 3	4 9					
03		3813 X	3726	-0-	-87	-0-	7 1	919 2	Y	-0-			17
							2800 3						
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	7 1	914 2	Y	-0-			17
							2779 3						
05		3782 X	3652	-0-	-130	-0-	8 1	905 2	Y	1			18
							2738 3	1 9					
06		3660 X	3507	-0-	-153	-0-	7 1	870 2	Y	-0-			18
							2630 3						
07		3813 X	3410	-0-	-403	-0-	7 1	844 2	Y	2			20
							2557 3	2 9					
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013													
02		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	342 1	9080 2	N	-0-			-0-
03		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	199 1	9783 2	N	-0-			-0-
04		9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	342 1	9040 2	N	-0-			-0-
05		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	357 1	9329 2	N	-0-			-0-
06		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	351 1	8864 2	N	-0-			-0-
*07		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	367 1	8999 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
VEALE RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 200578	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 7000	- 8604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	785 1	2677 3	Y	12	27 1	-0-	
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	13 9 844 1	2945 3	Y	1	1 1	-0-	
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	1 9 817 1	2596 3	Y	-0-		-0-	
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	846 1	3068 3	Y	-0-		-0-	
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	818 1	3054 3	Y	35	35 1	-0-	
*07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	39 9 846 1	3250 3	Y	1	1 1	-0-	

VEALE RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 200579	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 6500	- 6758			
02	1305 N	1217	-0-	-88	-0-	3 1	1214 3	Y	-0-		-0-	
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	3 1	1384 3	Y	-0-		-0-	
04	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	4 1	1311 3	Y	-0-		-0-	
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	4 1	1354 3	Y	-0-		-0-	
06	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	3 1	1318 3	Y	-0-		-0-	
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	3 1	1297 3	Y	-0-		-0-	

BURNS, ANNA BETH				WELL #: 15	RRCID -> 200582	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8491	- 10123			
02	1885 N	1747	-0-	-138	-0-	4 1	1743 3	Y	-0-		-0-	
03	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	5 1	1806 3	Y	-0-		-0-	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	5 1	1734 3	Y	-0-		-0-	
05	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	5 1	1747 3	Y	-0-		-0-	
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	4 1	1696 3	Y	-0-		-0-	
07	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	5 1	1768 3	Y	-0-		-0-	

BURNS, ANNA BETH				WELL #: 17	RRCID -> 200583	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 8373	PERF. 7574	- 8180			
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	1 1	541 3	N	-0-		-0-	
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1 1	569 3	N	-0-		-0-	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1 1	535 3	N	-0-		-0-	
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	2 1	556 3	N	-0-		-0-	
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	1 1	527 3	N	-0-		-0-	
07	558 N	546	-0-	-12	-0-	1 1	545 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON				WELL #: 25	RRCID -> 200666	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 7555	PERF. 7068	- 7384			
02	1334 N	1179	-0-	-155	-0-	43 1	1136 2	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1145	-0-	-219	-0-	23 1	1122 2	N	-0-		-0-	
04	1320 N	934	-0-	-386	-0-	34 1	900 2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-	34 1	893 2	N	-0-		-0-	
06	1110 N	887	-0-	-223	-0-	34 1	853 2	N	-0-		-0-	
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	35 1	844 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON				WELL #: 26	RRCID -> 200667	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7082	- 7366			
02	1595 N	1593	-0-	-2	-0-	58 1	1535 2	N	-0-		-0-	
03	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	31 1	1514 2	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	55 1	1449 2	N	-0-		-0-	
05	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	57 1	1493 2	N	-0-		-0-	
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	57 1	1446 2	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	60 1	1472 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	27	RRCID ->	200668	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7078 -	7370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		377 N	220	-0-	-157	-0-	8 1	212 2	N	-0-		-0-
03		372 N	218	-0-	-154	-0-	4 1	214 2	N	-0-		-0-
04		300 N	187	-0-	-113	-0-	7 1	180 2	N	-0-		-0-
05		248 N	184	-0-	-64	-0-	7 1	177 2	N	-0-		-0-
06		210 N	152	-0-	-58	-0-	6 1	146 2	N	-0-		-0-
07		186 N	112	-0-	-74	-0-	4 1	108 2	N	-0-		-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	11	RRCID ->	200725	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	7832 -	8400
02		1015 N	984	-0-	-31	-0-	2 1	982 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	3 1	1051 3	N	-0-		-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	3 1	1044 3	N	-0-		-0-
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	3 1	1068 3	N	-0-		-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	3 1	1022 3	N	-0-		-0-
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	3 1	1103 3	N	-0-		-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	13	RRCID ->	200726	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7756 -	8340
02		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	4 1	1648 3	N	-0-		-0-
03		1922 N	1705	-0-	-217	-0-	4 1	1701 3	N	-0-		-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	4 1	1627 3	N	-0-		-0-
05		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	5 1	1718 3	N	-0-		-0-
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	4 1	1731 3	N	-0-		-0-
*07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	5 1	1791 3	N	-0-		-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	200778	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7794 -	8470
02		3857 X	3757	-0-	-100	-0-	9 1	3748 3	Y	-0-		-0-
03		4061 X	4039	-0-	-22	-0-	10 1	4029 3	Y	-0-		-0-
04		3930 X	3903	-0-	-27	-0-	10 1	3893 3	Y	-0-		-0-
05		4061 X	3945	-0-	-116	-0-	11 1	3934 3	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3825	-0-	-75	-0-	9 1	3810 3	Y	5		5
07		4030 X	3993	-0-	-37	-0-	6 9	10 1	3979 3	Y	4	9 1
							4 9					-0-

TRINITY INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID ->	200890	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	7206 -	7484
02		6177 X	5817	-0-	-360	-0-	239 1	5578 2	N	-0-		-0-
03		6510 X	6131	-0-	-379	-0-	256 1	5875 2	N	-0-		-0-
04		6240 X	5879	-0-	-361	-0-	248 1	5631 2	N	-0-		-0-
05		6386 X	6028	-0-	-358	-0-	232 1	5796 2	N	-0-		-0-
*06		6090 X	5916	-0-	-174	-0-	224 1	5692 2	N	-0-		-0-
07		6231 X	5916	-0-	-315	-0-	224 1	5692 2	N	-0-		-0-

STYROCHEM		WELL #:	1	RRCID ->	200891	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7050 -	7334
02		5539 X	5305	-0-	-234	-0-	216 1	5089 2	N	-0-		-0-
03		5859 X	5598	-0-	-261	-0-	225 1	5373 2	N	-0-		-0-
04		5640 X	5373	-0-	-267	-0-	217 1	5156 2	N	-0-		-0-
05		5766 X	5512	-0-	-254	-0-	225 1	5287 2	N	-0-		-0-
*06		5520 X	5427	-0-	-93	-0-	224 1	5203 2	N	-0-		-0-
07		5673 X	5427	-0-	-246	-0-	224 1	5203 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TODD SOUTH				WELL #: 2	RRCID -> 200892	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 7459	PERF. 7006	- 7240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	16	1	381	2	N	-0-	-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-	-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-	-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-	-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	N	-0-	-0-

CRANZ				WELL #: 2	RRCID -> 200897	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 7278	PERF. 7730	- 9408			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JARVIS-COHEN				WELL #: 2	RRCID -> 200898	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 7053	- 7298			
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	76	1	1059	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	72	1	1029	2	N	-0-	-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-	-0-
*06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	68	1	985	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	69	1	997	2	N	-0-	-0-

VISTA MANUFACTURING				WELL #: 6	RRCID -> 200899	COMPL. DATE 01/24/2004	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 7858	- 8546			
02	1363 N	1359	-0-	-4	-0-	116	1	1243	2	Y	-0-	3
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1336	2	Y	-0-	5
						2	9					
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	117	1	1297	2	Y	-0-	5
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	117	1	1338	2	Y	-0-	5
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	111	1	1292	2	Y	-0-	5
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	110	1	1342	2	Y	-0-	5

CHAPEL HILL				WELL #: G 1	RRCID -> 200900	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 7283	PERF. 6848	- 7076			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHAPEL HILL				WELL #: G 2	RRCID -> 200904	COMPL. DATE 01/23/2012	TOTAL DEPTH 7329	PERF. 7238	- 7470			
02	1972 N	1908	-0-	-64	-0-	239	1	1669	2	N	-0-	-0-
03	2170 N	1780	-0-	-390	-0-	212	1	1568	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1612	-0-	-458	-0-	193	1	1419	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1565	-0-	-481	-0-	166	1	1399	2	N	-0-	-0-
*06	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	168	1	1392	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1103	-0-	-571	-0-	119	1	984	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1537 X	1301	-0-	-236	-0-	199	1	1102	2	N	-0-					-0-
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	529	1	3083	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	3205	-0-	205	205	459	1	2746	2	N	-0-					-0-
05		2941 N	2736	-0-	-205	-0-	382	1	2354	2	N	-0-					-0-
*06		1590 X	1143	-0-	-447	-0-	148	1	995	2	N	-0-					-0-
*07		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	261	1	1753	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538																	
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	227	1	1260	2	N	-0-					-0-
03		1178 N	939	-0-	-239	-0-	138	1	801	2	N	-0-					-0-
04		1440 N	681	-0-	-759	-0-	97	1	584	2	N	-0-					-0-
05		1488 N	1039	-0-	-449	-0-	145	1	894	2	N	-0-					-0-
*06		3000 N	4751	-0-	1751	1751	616	1	4135	2	N	-0-					-0-
*07		2957 N	1206	-0-	-1751	-0-	156	1	1050	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942																	
02		2668 X	2331	-0-	-337	-0-	90	1	2241	2	N	-0-					-0-
03		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	96	1	2317	2	N	-0-					-0-
04		2490 X	2203	-0-	-287	-0-	90	1	2113	2	N	-0-					-0-
05		2573 X	2347	-0-	-226	-0-	95	1	2252	2	N	-0-					-0-
*06		2460 X	2106	-0-	-354	-0-	91	1	2015	2	N	-0-					-0-
07		2480 X	2106	-0-	-374	-0-	91	1	2015	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984																	
02		1595 N	1572	-0-	-23	-0-	4	1	1568	3	Y	-0-					-0-
03		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	4	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04		1620 N	1579	-0-	-41	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
05		1674 N	1610	-0-	-64	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-
06		1620 N	1434	-0-	-186	-0-	4	1	1430	3	Y	-0-					-0-
07		1643 N	1498	-0-	-145	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322																	
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	7	1	2893	3	Y	-0-					-0-
03		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-
04		2880 X	2849	-0-	-31	-0-	8	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05		3100 X	2790	-0-	-310	-0-	8	1	2782	3	Y	-0-					-0-
06		2910 N	2869	-0-	-41	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-
07		2945 N	2811	-0-	-134	-0-	7	1	2804	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308																	
02		3132 X	1593	-0-	-1539	-0-	206	1	1387	2	N	-0-					-0-
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	435	1	3427	2	N	-0-					-0-
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	359	1	2922	2	N	-0-					-0-
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	329	1	2838	2	N	-0-					-0-
*06		3240 X	979	-0-	-2261	-0-	102	1	877	2	N	-0-					-0-
07		3348 X	979	-0-	-2369	-0-	102	1	877	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444																	
02		2465 N	2320	-0-	-145	-0-	98	1	2222	2	N	-0-					-0-
03		2604 N	2434	-0-	-170	-0-	99	1	2335	2	N	-0-					-0-
04		2490 N	2398	-0-	-92	-0-	98	1	2300	2	N	-0-					-0-
05		2480 N	2450	-0-	-30	-0-	97	1	2353	2	N	-0-					-0-
*06		2370 N	2278	-0-	-92	-0-	89	1	2189	2	N	-0-					-0-
07		2480 N	2249	-0-	-231	-0-	87	1	2162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
NICHOLSON		WELL #:		9	RRCID ->	201046	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8008 - 8418				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3596 X	2621	-0-	-975	-0-		224	1	2397	2	Y	-0-				-0-
03	3379 X	3354	-0-	-25	-0-		282	1	3072	2	Y	-0-				-0-
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		294	1	3268	2	Y	-0-				-0-
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		313	1	3565	2	Y	-0-				-0-
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		308	1	3579	2	Y	-0-				-0-
*07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		282	1	3456	2	Y	-0-				-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:		5	RRCID ->	201061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	6683 - 7146				
02	551 N	460	-0-	-91	-0-		1	1	459	3	Y	-0-				2
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-		1	1	560	3	Y	-0-				2
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		1	1	536	3	Y	-0-				2
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-		2	1	553	3	Y	-0-				2
06	540 N	531	-0-	-9	-0-		1	1	530	3	Y	-0-				2
07	558 N	547	-0-	-11	-0-		1	1	546	3	Y	-0-				2

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:		3	RRCID ->	201063	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7042 - 7446				
02	1682 N	1583	-0-	-99	-0-		4	1	1579	3	Y	-0-				-0-
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-		4	1	1702	3	Y	-0-				-0-
04	1680 N	1522	-0-	-158	-0-		4	1	1518	3	Y	-0-				-0-
05	1705 N	1462	-0-	-243	-0-		4	1	1458	3	Y	-0-				-0-
06	1650 N	1362	-0-	-288	-0-		3	1	1359	3	Y	-0-				-0-
07	1581 N	1459	-0-	-122	-0-		4	1	1455	3	Y	-0-				-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	201069	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7460 - 7970				
02	2929 X	2776	-0-	-153	-0-		101	1	2675	2	N	-0-				-0-
03	3069 X	2882	-0-	-187	-0-		58	1	2824	2	N	-0-				-0-
04	2910 X	2827	-0-	-83	-0-		103	1	2724	2	N	-0-				-0-
05	3007 X	2851	-0-	-156	-0-		105	1	2746	2	N	-0-				-0-
06	2910 X	2680	-0-	-230	-0-		102	1	2578	2	N	-0-				-0-
07	2976 X	2721	-0-	-255	-0-		107	1	2614	2	N	-0-				-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	201071	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7282 - 7706				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	201202	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7495 - 8050				
02	2175 N	2120	-0-	-55	-0-		5	1	2115	3	N	-0-				-0-
03	2325 N	2244	-0-	-81	-0-		6	1	2238	3	N	-0-				-0-
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-		6	1	2133	3	N	-0-				-0-
05	2263 N	2192	-0-	-71	-0-		6	1	2186	3	N	-0-				-0-
06	2160 N	2156	-0-	-4	-0-		5	1	2151	3	N	-0-				-0-
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		6	1	2212	3	N	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		16	RRCID ->	201203	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7484 - 8081				
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		4	1	1483	3	Y	-0-				-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		4	1	1577	3	Y	-0-				-0-
04	1530 N	1508	-0-	-22	-0-		4	1	1504	3	Y	-0-				-0-
05	1581 N	1554	-0-	-27	-0-		4	1	1550	3	Y	-0-				-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		4	1	1496	3	Y	-0-				-0-
07	1550 N	1539	-0-	-11	-0-		4	1	1535	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1711 N	1604	-0-	-107	-0-	4 1	1600 3	Y	-0-				-0-
03		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	4 1	1759 3	Y	-0-				-0-
04		1710 N	1523	-0-	-187	-0-	4 1	1519 3	Y	-0-				-0-
05		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	4 1	1504 3	Y	-0-				-0-
06		1710 N	1382	-0-	-328	-0-	3 1	1379 3	Y	-0-				-0-
*07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	4 1	1671 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880														
02		377 N	336	-0-	-41	-0-	1 1	335 3	N	-0-				-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	1 1	428 3	N	-0-				-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	1 1	429 3	N	-0-				-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 1	381 3	N	-0-				-0-
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	1 1	383 3	N	-0-				-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	1 1	463 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832														
02		4060 X	3936	-0-	-124	-0-	9 1	3927 3	Y	-0-				-0-
03		4340 X	4122	-0-	-218	-0-	10 1	4112 3	Y	-0-				-0-
04		4200 X	4010	-0-	-190	-0-	11 1	3999 3	Y	-0-				-0-
05		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	12 1	4344 3	Y	-0-				-0-
06		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	10 1	4088 3	Y	-0-				-0-
*07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	11 1	4320 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131														
02		1798 N	1215	-0-	-583	-0-	3 1	1212 3	N	-0-				-0-
03		1767 N	1075	-0-	-692	-0-	3 1	1072 3	N	-0-				-0-
04		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	4 1	1401 3	N	-0-				-0-
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	4 1	1516 3	N	-0-				-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	4 1	1446 3	N	-0-				-0-
07		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	4 1	1421 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980														
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	7 1	2965 3	N	-0-				-0-
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	8 1	3196 3	N	-0-				-0-
04		3030 X	2977	-0-	-53	-0-	8 1	2969 3	N	-0-				-0-
05		3131 X	3079	-0-	-52	-0-	9 1	3070 3	N	-0-				-0-
06		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	8 1	3173 3	N	-0-				-0-
*07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	9 1	3389 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022														
02		899 N	820	-0-	-79	-0-	2 1	818 3	N	-0-				-0-
03		899 N	859	-0-	-40	-0-	2 1	857 3	N	-0-				-0-
04		840 N	778	-0-	-62	-0-	2 1	776 3	N	-0-				-0-
05		868 N	805	-0-	-63	-0-	2 1	803 3	N	-0-				-0-
06		840 N	770	-0-	-70	-0-	2 1	768 3	N	-0-				-0-
07		806 N	796	-0-	-10	-0-	2 1	794 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080														
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	4 1	1801 3	N	-0-				-0-
03		1922 N	1866	-0-	-56	-0-	5 1	1861 3	N	-0-				-0-
04		1860 N	1748	-0-	-112	-0-	5 1	1743 3	N	-0-				-0-
05		1922 N	1849	-0-	-73	-0-	5 1	1844 3	N	-0-				-0-
06		1800 N	1748	-0-	-52	-0-	4 1	1744 3	N	-0-				-0-
07		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	4 1	1639 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		7	RRCID ->	201455	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7204 - 7642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3741 X	3644	-0-	-97	-0-	9	1	3635	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	10	1	3849	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	3557	-0-	-313	-0-	9	1	3548	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3999 X	3605	-0-	-394	-0-	10	1	3595	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3870 X	3430	-0-	-440	-0-	8	1	3422	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3906 X	3544	-0-	-362	-0-	9	1	3535	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	201456	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7298 - 7712	
02	4988 X	4379	-0-	-609	-0-	11	1	4368	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5053 X	4937	-0-	-116	-0-	12	1	4925	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4710 X	4382	-0-	-328	-0-	12	1	4370	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	13	1	4718	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4770 X	4687	-0-	-83	-0-	12	1	4675	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	13	1	5115	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		9	RRCID ->	201457	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7260 - 7710	
02	3480 X	3392	-0-	-88	-0-	8	1	3384	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	9	1	3407	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	10	1	3479	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	3280	-0-	-110	-0-	8	1	3272	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	9	1	3358	3	Y	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H.		WELL #:		8	RRCID ->	201458	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7239 - 7690	
02	4263 X	4155	-0-	-108	-0-	10	1	4145	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	11	1	4426	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4320 X	4270	-0-	-50	-0-	11	1	4259	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4464 X	4281	-0-	-183	-0-	12	1	4269	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4290 X	4044	-0-	-246	-0-	10	1	4034	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4433 X	4140	-0-	-293	-0-	11	1	4129	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		4	RRCID ->	201459	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6929 - 7399	
02	1334 N	1294	-0-	-40	-0-	3	1	1291	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	3	1	1370	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	4	1	1326	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	4	1	1355	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	3	1	1291	3	Y	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE		WELL #:		8	RRCID ->	201460	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7020 - 7464	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-	-0-	17
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-	-0-	17
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	4	1	1311	3	Y	-0-	-0-	17
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	4	1	1358	3	Y	-0-	-0-	17
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	-0-	-0-	17
*07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	Y	-0-	-0-	17

SANI		WELL #:		2	RRCID ->	201614	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9425 - 10619	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13659 X	12836	-0-	-823	-0-	466 1	12370 2	N		-0-			-0-
03	14384 X	13854	-0-	-530	-0-	553 1	13301 2	N		-0-			-0-
04	13710 X	12738	-0-	-972	-0-	464 1	12274 2	N		-0-			-0-
05	14167 X	13587	-0-	-580	-0-	501 1	13086 2	N		-0-			-0-
06	13410 X	12978	-0-	-432	-0-	495 1	12483 2	N		-0-			-0-
07	13857 X	13062	-0-	-795	-0-	512 1	12550 2	N		-0-			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698													
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	4 1	1679 3	N		-0-			3
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	4 1	1794 3	N		2			5
04	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	5 1	1721 3	N		-0-			5
05	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	5 1	1770 3	N		-0-			5
06	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	4 1	1714 3	N		-0-			5
07	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	5 1	1753 3	N		-0-			5

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250													
02	1711 N	1694	-0-	-17	-0-	4 1	1677 3	Y		12	1 1		18
03	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	13 9	1749 3	Y		9	17 1		10
04	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	10 9	1698 3	Y		7	15 1		2
05	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	5 1	1745 3	Y		8			10
06	1710 N	1681	-0-	-29	-0-	8 9	1676 3	Y		1	11 1		-0-
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	9 9	1780 3	Y		-0-			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097													
02	1624 N	1606	-0-	-18	-0-	4 1	1557 3	Y		41	30 1		14
03	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	45 9	1680 3	Y		10	1 1		23
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	4 1	1629 3	Y		24	33 1		14
05	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	11 9	1663 3	Y		1			15
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	4 1	1571 3	Y		22			37
07	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	24 9	1621 3	Y		16			53

18 9													

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5916 X	5362	-0-	-554	-0-	195 1	5167 2	N	-0-			-0-
03		6324 X	5713	-0-	-611	-0-	114 1	5599 2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5641	-0-	-359	-0-	206 1	5435 2	N	-0-			-0-
05		6200 X	5692	-0-	-508	-0-	210 1	5482 2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5515	-0-	-125	-0-	210 1	5305 2	N	-0-			-0-
07		5828 X	5734	-0-	-94	-0-	225 1	5509 2	N	-0-			-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408													
02		5191 X	5050	-0-	-141	-0-	183 1	4867 2	N	-0-			-0-
03		5549 X	5372	-0-	-177	-0-	107 1	5265 2	N	-0-			-0-
04		5370 X	5199	-0-	-171	-0-	190 1	5009 2	N	-0-			-0-
05		5487 X	5261	-0-	-226	-0-	194 1	5067 2	N	-0-			-0-
06		5250 X	4870	-0-	-380	-0-	186 1	4684 2	N	-0-			-0-
*07		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	237 1	5813 2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004													
02		5974 X	5928	-0-	-46	-0-	14 1	5914 3	Y	-0-			-0-
03		6386 X	6276	-0-	-110	-0-	16 1	6260 3	Y	-0-			-0-
04		6150 X	6065	-0-	-85	-0-	16 1	6049 3	Y	-0-			-0-
05		6355 X	6213	-0-	-142	-0-	17 1	6196 3	Y	-0-			-0-
06		6060 X	5959	-0-	-101	-0-	15 1	5944 3	Y	-0-			-0-
07		6262 X	6136	-0-	-126	-0-	16 1	6120 3	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058													
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	77 1	2046 2	N	-0-			-0-
03		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	65 1	1557 2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1521	-0-	-69	-0-	55 1	1466 2	N	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	61 1	1597 2	N	-0-			-0-
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	62 1	1577 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	60 1	1481 2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405													
02		3480 X	3449	-0-	-31	-0-	8 1	3441 3	Y	-0-			-0-
03		3751 X	3649	-0-	-102	-0-	9 1	3640 3	Y	-0-			-0-
04		3630 X	3499	-0-	-131	-0-	9 1	3490 3	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3471	-0-	-280	-0-	10 1	3461 3	Y	-0-			-0-
06		3570 X	3386	-0-	-184	-0-	8 1	3378 3	Y	-0-			-0-
07		3689 X	3495	-0-	-194	-0-	9 1	3486 3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460													
02		7888 X	7547	-0-	-341	-0-	274 1	7273 2	N	-0-			-0-
03		8339 X	8033	-0-	-306	-0-	320 1	7713 2	N	-0-			-0-
04		8010 X	7566	-0-	-444	-0-	276 1	7290 2	N	-0-			-0-
05		8091 X	7713	-0-	-378	-0-	284 1	7429 2	N	-0-			-0-
06		7800 X	7354	-0-	-446	-0-	280 1	7074 2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7377	-0-	-683	-0-	289 1	7088 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487													
02		3045 X	2983	-0-	-62	-0-	7 1	2976 3	N	-0-			-0-
03		3255 X	3199	-0-	-56	-0-	8 1	3191 3	N	-0-			-0-
04		3150 X	3075	-0-	-75	-0-	8 1	3067 3	N	-0-			-0-
05		3255 X	3168	-0-	-87	-0-	9 1	3159 3	N	-0-			-0-
06		3150 X	3036	-0-	-114	-0-	8 1	3028 3	N	-0-			-0-
07		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	8 1	3108 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004										TOTAL DEPTH	8482	PERF.	7628	-	8260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		2407 N	2298	-0-	-109	-0-	6 1	2292	3	N	-0-		-0-		
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	6 1	2605	3	N	-0-		-0-		
04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	7 1	2482	3	N	-0-		-0-		
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	7 1	2520	3	N	-0-		-0-		
06		2520 N	2437	-0-	-83	-0-	6 1	2431	3	N	-0-		-0-		
07		2573 N	2480	-0-	-93	-0-	7 1	2473	3	N	-0-		-0-		

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7822	-	8442
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	4 1	1627	3	N	-0-		-0-		
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	4 1	1691	3	N	-0-		-0-		
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	5 1	1685	3	N	-0-		-0-		
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	5 1	1694	3	N	-0-		-0-		
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	4 1	1621	3	N	-0-		-0-		
*07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	5 1	1735	3	N	-0-		-0-		

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7042	-	7478
02		2900 N	3242	-0-	342	503	8 1	3234	3	Y	-0-		-0-		
03		3100 N	3684	-0-	584	1087	9 1	3675	3	Y	-0-		-0-		
04		4609 X	3522	-0-	-1087	-0-	9 1	3513	3	Y	-0-		-0-		
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	10 1	3519	3	Y	-0-		-0-		
06		3570 X	3353	-0-	-217	-0-	8 1	3345	3	Y	-0-		-0-		
07		3689 X	3501	-0-	-188	-0-	9 1	3492	3	Y	-0-		-0-		

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6859	-	7284
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	7 1	2840	3	Y	-0-		-0-		
03		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	8 1	3118	3	Y	-0-		-0-		
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	8 1	3040	3	Y	-0-		-0-		
05		3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	9 1	3062	3	Y	-0-		-0-		
06		3030 X	2918	-0-	-112	-0-	7 1	2911	3	Y	-0-		-0-		
07		3162 X	3033	-0-	-129	-0-	8 1	3025	3	Y	-0-		-0-		

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004										TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6882	-	7298
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	3 1	1255	3	Y	-0-		-0-		
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	3 1	1314	3	Y	-0-		-0-		
04		1230 N	1160	-0-	-70	-0-	3 1	1157	3	Y	-0-		-0-		
05		1333 N	1095	-0-	-238	-0-	3 1	1092	3	Y	-0-		-0-		
06		1260 N	1013	-0-	-247	-0-	3 1	1010	3	Y	-0-		-0-		
07		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	3 1	1049	3	Y	-0-		-0-		

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014										TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8070	-	10370
02		10614 X	9343	-0-	-1271	-0-	22 1	9321	3	Y	-0-		28		
03		11346 X	10463	-0-	-883	-0-	26 1	10437	3	Y	-0-		28		
04		10710 X	10218	-0-	-492	-0-	27 1	10191	3	Y	-0-		28		
05		10199 X	10119	-0-	-80	-0-	28 1	10091	3	Y	-0-		28		
06		10140 X	9322	-0-	-818	-0-	23 1	9299	3	Y	-0-		28		
07		10571 X	9629	-0-	-942	-0-	25 1	9604	3	Y	-0-		28		

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004										TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6737	-	7127
02		3770 X	3109	-0-	-661	-0-	644 1	2465	3	Y	-0-		-0-		
03		4030 X	3925	-0-	-105	-0-	690 1	3235	3	Y	-0-		-0-		
04		3900 X	3760	-0-	-140	-0-	668 1	3092	3	Y	-0-		-0-		
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	691 1	3145	3	Y	-0-		-0-		
06		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	667 1	2752	3	Y	-0-		-0-		
*07		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	690 1	2887	3	Y	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
PIRKLE, LORENE		WELL #:	13	RRCID ->	201773	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7764	-	8430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		2465 N	2432	-0-	-33	-0-	6 1	2426 3	Y	-0-			-0-
03		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	6 1	2571 3	Y	-0-			-0-
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	7 1	2477 3	Y	-0-			-0-
05		2604 N	2588	-0-	-16	-0-	7 1	2581 3	Y	-0-			-0-
06		2490 N	2472	-0-	-18	-0-	6 1	2466 3	Y	-0-			-0-
07		2573 N	2569	-0-	-4	-0-	7 1	2562 3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J.		WELL #:	9	RRCID ->	201774	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6741	-	7188
02		609 N	586	-0-	-23	-0-	1 1	585 3	Y	-0-			3
03		620 N	580	-0-	-40	-0-	1 1	579 3	Y	-0-			3
04		600 N	565	-0-	-35	-0-	2 1	563 3	Y	-0-			3
05		620 N	529	-0-	-91	-0-	2 1	527 3	Y	-0-			3
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	1 1	529 3	Y	-0-			3
*07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	1 1	523 3	Y	-0-			3

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	5	RRCID ->	201775	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7754	-	10053
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	198 1	5251 2	N	-0-			-0-
03		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	202 1	4867 2	N	-0-			-0-
04		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	161 1	4251 2	N	-0-			-0-
05		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	181 1	4714 2	N	-0-			-0-
06		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	187 1	4717 2	N	-0-			-0-
*07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	184 1	4508 2	N	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:	6	RRCID ->	201783	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6812	-	7274
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	3 1	1325 3	Y	-0-			-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3 1	1356 3	Y	15	15	1	-0-
							17 9						
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	3 1	1260 3	Y	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	4 1	1312 3	Y	-0-			-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	3 1	1298 3	Y	-0-			-0-
*07		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	3 1	1313 3	Y	2			2
							2 9						

GRAHAM-SHOOP		WELL #:	9	RRCID ->	201790	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	7654	-	8110
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	5 1	1887 3	N	-0-			-0-
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	5 1	1911 3	N	-0-			-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	5 1	1957 3	N	-0-			-0-
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	6 1	1972 3	N	-0-			-0-
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	4 1	1777 3	N	-0-			-0-
*07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	5 1	1818 3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	201794	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7618	-	9455
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017												TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7110 - 10330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	24	1	9868	3	N	-0-			-0-
03		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	26	1	10364	3	N	-0-			-0-
04		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	27	1	9946	3	N	-0-			-0-
05		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	28	1	10225	3	N	-0-			-0-
06		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	24	1	9840	3	N	-0-			-0-
*07		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	26	1	10045	3	N	-0-			-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004												TOTAL DEPTH	7389	PERF.	8000 - 9595
02		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	Y	11	1	1	13
							12	9							
03		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4384	3	Y	9			22
							10	9							
04		3780 X	17	-0-	-3763	-0-	16	3	1	9	Y	1			23
05		3968 X	612	-0-	-3356	-0-	2	1	610	3	Y	-0-			23
06		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	Y	21			44
							23	9							
*07		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-			44

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004												TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7412 - 8111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004												TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8215 - 11368
02		4582 X	4166	-0-	-416	-0-	151	1	4015	2	N	-0-			-0-
03		4836 X	4143	-0-	-693	-0-	83	1	4060	2	N	-0-			-0-
04		4590 X	3374	-0-	-1216	-0-	123	1	3251	2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4232	-0-	-418	-0-	156	1	4076	2	N	-0-			-0-
06		4440 X	4251	-0-	-189	-0-	162	1	4089	2	N	-0-			-0-
07		4464 X	4249	-0-	-215	-0-	167	1	4082	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004												TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7097 - 7560
02		1711 N	1618	-0-	-93	-0-	4	1	1614	3	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1710	-0-	-26	-0-	4	1	1706	3	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1567	-0-	-83	-0-	4	1	1563	3	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1638	-0-	-98	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004												TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7181 - 7614
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
MALONE, SAMUEL		WELL #:	9	RRCID ->	201816	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8063	-	8743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		3132 X	2850	-0-	-282	-0-	7 1	2843 3	Y	-0-	-0-		
03		3348 X	2977	-0-	-371	-0-	7 1	2970 3	Y	-0-	-0-		
04		3240 X	2912	-0-	-328	-0-	8 1	2904 3	Y	-0-	-0-		
05		3286 X	3151	-0-	-135	-0-	9 1	3142 3	Y	-0-	-0-		
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	7 1	2919 3	Y	-0-	-0-		
07		2945 X	2794	-0-	-151	-0-	7 1	2787 3	Y	-0-	-0-		

SLAY, C. W.		WELL #:	10	RRCID ->	201817	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7450	-	10722
02		9483 X	8857	-0-	-626	-0-	322 1	8535 2	N	-0-	-0-		
03		9982 X	9377	-0-	-605	-0-	374 1	9003 2	N	-0-	-0-		
04		9540 X	8994	-0-	-546	-0-	328 1	8666 2	N	-0-	-0-		
05		9703 X	9193	-0-	-510	-0-	339 1	8854 2	N	-0-	-0-		
06		9270 X	8756	-0-	-514	-0-	334 1	8422 2	N	-0-	-0-		
07		9455 X	8985	-0-	-470	-0-	352 1	8633 2	N	-0-	-0-		

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	201823	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8600	-	9900
02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	9 1	3639 3	Y	-0-	6		
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	10 1	3872 3	Y	-0-	6		
04		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	10 1	3740 3	Y	-0-	6		
05		3875 X	3866	-0-	-9	-0-	11 1	3855 3	Y	-0-	6		
06		3750 X	3717	-0-	-33	-0-	9 1	3708 3	Y	-0-	6		
07		3875 X	3839	-0-	-36	-0-	10 1	3829 3	Y	-0-	6		

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201824	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7212	-	7610
02		4727 X	4519	-0-	-208	-0-	164 1	4355 2	N	-0-	-0-		
03		5053 X	4703	-0-	-350	-0-	94 1	4609 2	N	-0-	-0-		
04		4830 X	4527	-0-	-303	-0-	165 1	4362 2	N	-0-	-0-		
05		4898 X	4589	-0-	-309	-0-	169 1	4420 2	N	-0-	-0-		
06		4740 X	4663	-0-	-77	-0-	178 1	4485 2	N	-0-	-0-		
07		4836 X	4733	-0-	-103	-0-	186 1	4547 2	N	-0-	-0-		

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	201825	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7294	-	7688
02		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	155 1	4101 2	N	-0-	-0-		
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	90 1	4443 2	N	-0-	-0-		
04		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	160 1	4221 2	N	-0-	-0-		
05		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	165 1	4310 2	N	-0-	-0-		
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	165 1	4159 2	N	-0-	-0-		
*07		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	176 1	4309 2	N	-0-	-0-		

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	19	RRCID ->	201885	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8580	-	11410
02		5162 X	4932	-0-	-230	-0-	12 1	4920 3	Y	-0-	-0-		
03		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	13 1	5076 3	Y	-0-	-0-		
04		5490 X	4866	-0-	-624	-0-	13 1	4853 3	Y	-0-	-0-		
05		5673 X	5013	-0-	-660	-0-	14 1	4999 3	Y	-0-	-0-		
06		5010 X	4794	-0-	-216	-0-	12 1	4782 3	Y	-0-	-0-		
07		5177 X	4896	-0-	-281	-0-	13 1	4883 3	Y	-0-	-0-		

SHELTON, J. TOM		WELL #:	4	RRCID ->	201887	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7056	-	9545
02		13340 X	12873	-0-	-467	-0-	468 1	12405 2	N	-0-	-0-		
03		14260 X	13613	-0-	-647	-0-	543 1	13070 2	N	-0-	-0-		
04		13770 X	13003	-0-	-767	-0-	474 1	12529 2	N	-0-	-0-		
05		14043 X	13325	-0-	-718	-0-	491 1	12834 2	N	-0-	-0-		
06		13470 X	12594	-0-	-876	-0-	480 1	12114 2	N	-0-	-0-		
07		13764 X	13112	-0-	-652	-0-	514 1	12598 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004												TOTAL DEPTH	7798	PERF. 7262 - 7650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	11	1	4663	3	N	-0-					-0-	
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	13	1	5146	3	N	-0-					-0-	
04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	13	1	4900	3	N	-0-					-0-	
05	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	14	1	5009	3	N	-0-					-0-	
06	4980 X	4418	-0-	-562	-0-	11	1	4407	3	N	-0-					-0-	
07	5146 X	4693	-0-	-453	-0-	12	1	4681	3	N	-0-					-0-	

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004												TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7610 - 8370			
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	3	20	9	Y	18	1	1			17	
03	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1102	3	3	9	Y	3	20	1			-0-	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-	
05	1302 N	970	-0-	-332	-0-	945	3	25	9	Y	23	23	1			-0-	
06	1080 N	863	-0-	-217	-0-	863	3			Y	-0-					-0-	
*07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	935	3	7	9	Y	6					6	

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004												TOTAL DEPTH	8586	PERF. 7672 - 8452			
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	3	22	9	Y	20	1	1			20	
03	1116 N	865	-0-	-251	-0-	861	3	4	9	Y	4	24	1			-0-	
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1027	3	23	9	Y	21					21	
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	7	9	Y	6	27	1			-0-	
06	840 N	694	-0-	-146	-0-	694	3			Y	-0-					-0-	
07	1085 N	676	-0-	-409	-0-	676	3			Y	-0-					-0-	

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004												TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7626 - 8388			
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1029	3	30	9	Y	27	1	1			26	
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-	26	1			-0-	
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1105	3	25	9	Y	23					23	
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	Y	4	27	1			-0-	
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-	
07	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1129	3	19	9	Y	17					17	

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004												TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7646 - 8568			
02	1044 N	978	-0-	-66	-0-	2	1	970	3	Y	5	21	1			6	
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	6	9										
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	3	Y	11	1	1			16	
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	12	9										
06	1230 N	936	-0-	-294	-0-	3	1	1096	3	Y	1					17	
07	1147 N	988	-0-	-159	-0-	1	9										
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					17	
06	1230 N	936	-0-	-294	-0-	2	1	932	3	Y	2	17	1			2	
07	1147 N	988	-0-	-159	-0-	2	9										
07	1147 N	988	-0-	-159	-0-	3	1	982	3	Y	3					5	
07	1147 N	988	-0-	-159	-0-	3	9										

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004												TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7589 - 8353			
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	417	1	2904	2	N	-0-					-0-	
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	437	1	3231	2	N	-0-					-0-	
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	426	1	3127	2	N	-0-					-0-	
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	469	1	3963	2	N	-0-					-0-	
*06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	499	1	4123	2	N	-0-					-0-	
*07	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	633	1	5238	2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3886 X	3796	-0-	-90	-0-	324	1	3472	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	4058	-0-	-127	-0-	341	1	3717	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3947	-0-	-103	-0-	326	1	3621	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	328	1	3740	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3879	-0-	-111	-0-	307	1	3572	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	4005	-0-	-87	-0-	302	1	3703	2	N	-0-			-0-
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320														
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	187	1	4969	2	N	-0-			-0-
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	108	1	5300	2	N	-0-			-0-
04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	192	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	196	1	5118	2	N	-0-			-0-
06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	194	1	4889	2	N	-0-			-0-
*07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	197	1	4827	2	N	-0-			-0-
TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108														
02	1305 X	950	-0-	-355	-0-	2	1	947	3	Y	1	1	1	-0-
03	1395 X	1099	-0-	-296	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-			-0-
04	1350 X	1162	-0-	-188	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-			-0-
05	1302 X	1176	-0-	-126	-0-	3	1	1161	3	Y	11	11	1	-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-			-0-
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	1177	3	Y	-0-			-0-
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194														
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4609	2	N	-0-			-0-
03	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	206	1	4859	2	N	-0-			-0-
04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	193	1	4554	2	N	-0-			-0-
05	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	198	1	4771	2	N	-0-			-0-
*06	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	193	1	4756	2	N	-0-			-0-
*07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	191	1	4707	2	N	-0-			-0-
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975														
02	8178 X	7542	-0-	-636	-0-	18	1	7524	3	Y	-0-			3
03	8742 X	8285	-0-	-457	-0-	20	1	8265	3	Y	-0-			3
04	8460 X	7961	-0-	-499	-0-	21	1	7940	3	Y	-0-			3
05	8463 X	8290	-0-	-173	-0-	23	1	8222	3	Y	41			44
06	8100 X	7796	-0-	-304	-0-	19	1	7770	3	Y	6	45	1	5
07	8277 X	7726	-0-	-551	-0-	20	1	7703	3	Y	3	1	1	7
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450														
02	6525 X	5613	-0-	-912	-0-	204	1	5409	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	5887	-0-	-1088	-0-	117	1	5770	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5839	-0-	-341	-0-	213	1	5626	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5779	-0-	-607	-0-	213	1	5566	2	N	-0-			-0-
06	5820 X	5801	-0-	-19	-0-	221	1	5580	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	6028	-0-	-17	-0-	236	1	5792	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BILTMORE		WELL #:	2	RRCID ->	202235	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8629 - 10900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3	N	-0-		-0-
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
04		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	440 1	N	-0-	2228 3	-0-
05		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3	N	-0-		-0-
06		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2198 3	N	-0-		-0-
07		2480 N	2223	-0-	-257	-0-	2223 3	N	-0-		-0-

BILTMORE		WELL #:	3	RRCID ->	202236	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8556 - 10500
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	242 1	N	-0-	1225 3	-0-
05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
*07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	9	RRCID ->	202266	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7464 - 7990
02		1276 N	1127	-0-	-149	-0-	3 1	N	-0-	1124 3	-0-
03		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	3 1	N	-0-	1149 3	-0-
04		1200 N	1132	-0-	-68	-0-	3 1	N	-0-	1129 3	-0-
05		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	3 1	N	-0-	1147 3	-0-
06		1110 N	975	-0-	-135	-0-	2 1	N	-0-	973 3	-0-
*07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	1177 3	-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	12	RRCID ->	202267	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7102 - 7534
02		2639 X	2479	-0-	-160	-0-	6 1	N	-0-	2473 3	-0-
03		2821 X	2640	-0-	-181	-0-	7 1	N	-0-	2633 3	-0-
04		2730 X	2524	-0-	-206	-0-	7 1	N	-0-	2517 3	-0-
05		2728 X	2593	-0-	-135	-0-	7 1	N	-0-	2586 3	-0-
06		2640 X	2521	-0-	-119	-0-	6 1	N	-0-	2515 3	-0-
07		2635 X	2579	-0-	-56	-0-	7 1	N	-0-	2572 3	-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2		WELL #:	13	RRCID ->	202268	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7007 - 7460
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	1221 3	5
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	1273 3	5
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	3 1	Y	-0-	1196 3	5
05		1240 N	1190	-0-	-50	-0-	3 1	Y	-0-	1187 3	5
06		1230 N	1166	-0-	-64	-0-	3 1	Y	-0-	1163 3	5
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	3 1	Y	-0-	1195 3	5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	13	RRCID ->	202269	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7204 - 7640
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	3229 3	-0-
03		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	3438 3	-0-
04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	3262 3	-0-
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	3277 3	-0-
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	3185 3	-0-
*07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	3222 3	-0-

CHISM, ROYCE		WELL #:	7	RRCID ->	202271	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	6773 - 7210
02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	2480 3	-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	2828 3	-0-
04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	2660 3	-0-
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	2637 3	-0-
06		2700 N	2380	-0-	-320	-0-	6 1	Y	-0-	2374 3	-0-
07		2759 N	2404	-0-	-355	-0-	6 1	Y	-0-	2398 3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JEWEL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	202298	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7234 - 7488
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	N	-0-	-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	N	-0-	-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	8	1	286	2	N	-0-	-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	9	1	317	2	N	-0-	-0-
*06	330	N	204	-0-	-126	-0-	9	1	195	2	N	-0-	-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	2	N	-0-	-0-

SCHLUTER				WELL #:	7	RRCID ->	202299	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7666 - 8600
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	2	24 1 2
03	992	N	796	-0-	-196	-0-	792	3	4	9	Y	4	1 1 5
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2	7
05	837	N	694	-0-	-143	-0-	691	3	3	9	Y	3	10
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	775	3	3	9	Y	3	13
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8	9	Y	7	20

SCHLUTER				WELL #:	6	RRCID ->	202300	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7603 - 8523
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	Y	4	37 1 6
03	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1025	3	12	9	Y	11	2 1 15
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	3	6	9	Y	5	20
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	3	12	9	Y	11	31
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	3	1	9	Y	1	24 1 8
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1203	3	9	9	Y	8	16

H35				WELL #:	1	RRCID ->	202303	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7512 - 7768
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-	-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	N	-0-	-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	7	1	337	2	N	-0-	-0-
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	5	1	324	2	N	-0-	-0-
*06	360	N	294	-0-	-66	-0-	4	1	290	2	N	-0-	-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	4	1	290	2	N	-0-	-0-

SCHLUTER				WELL #:	5	RRCID ->	202304	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7638 - 8540
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	27 1 3
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	Y	3	1 1 5
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	3	3	9	Y	3	8
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	3	3	9	Y	3	11
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	Y	1	12
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-	12

WHITESELL, KATHERINE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	202306	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6766 - 7050
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	4	1	1309	3	N	-0-	-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	5	1	1442	3	N	-0-	-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1501	3	N	-0-	-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	N	-0-	-0-
06	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	3	1	1266	3	N	-0-	-0-
07	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	4	1	1442	3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA				WELL #:	20	RRCID ->	202307	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7198 - 7678
02	1131	N	1118	-0-	-13	-0-	3	1	1115	3	N	-0-	-0-
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	3	1	1091	3	N	-0-	-0-
04	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	3	1	1039	3	N	-0-	-0-
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	3	1	1178	3	N	-0-	-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	1166	3	N	-0-	-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	3	1	1213	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	112	1	2974	2	N	-0-		-0-
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	66	1	3252	2	N	-0-		-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	118	1	3119	2	N	-0-		-0-
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	124	1	3228	2	N	-0-		-0-
06		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	123	1	3090	2	N	-0-		-0-
*07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	132	1	3222	2	N	-0-		-0-
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564														
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-		2
03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-		2
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	3	Y	-0-		2
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-		2
06		720 N	653	-0-	-67	-0-	2	1	651	3	Y	-0-		2
07		775 N	740	-0-	-35	-0-	2	1	738	3	Y	-0-		2
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043														
02		6583 X	6385	-0-	-198	-0-	15	1	6366	3	Y	4	3 1	2
03		7037 X	6742	-0-	-295	-0-	4	9	6699	3	Y	24	25 1	1
04		6750 X	6423	-0-	-327	-0-	17	1	6403	3	Y	3		4
05		6913 X	6668	-0-	-245	-0-	3	9	6648	3	Y	2		6
06		6540 X	6404	-0-	-136	-0-	18	1	6375	3	Y	12		18
07		6758 X	6587	-0-	-171	-0-	2	9	6562	3	Y	7		25
							17	1						
							8	9						
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430														
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	80	1	1811	2	N	-0-		-0-
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	87	1	2043	2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1671	-0-	-219	-0-	68	1	1603	2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	75	1	1830	2	N	-0-		-0-
*06		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	N	-0-		-0-
*07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	74	1	1842	2	N	-0-		-0-
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046														
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	-0-		-0-
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-		-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	2	1	751	3	Y	-0-		-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	671	3	Y	21	21 1	-0-
							23	9						
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	Y	-0-		-0-
07		775 N	670	-0-	-105	-0-	2	1	668	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	4727 X	4300	-0-	-427	-0-	10	1	4290	3	Y	-0-		-0-
03	5053 X	4380	-0-	-673	-0-	11	1	4369	3	Y	-0-		-0-
04	4890 X	4025	-0-	-865	-0-	11	1	4014	3	Y	-0-		-0-
05	5053 X	3956	-0-	-1097	-0-	11	1	3924	3	Y	19	19 1	-0-
						21	9						
06	4230 X	3711	-0-	-519	-0-	9	1	3702	3	Y	-0-		-0-
07	4371 X	3693	-0-	-678	-0-	10	1	3683	3	Y	-0-		-0-
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406													
02	20126 X	19285	-0-	-841	-0-	700	1	18585	2	N	-0-		-0-
03	21421 X	20618	-0-	-803	-0-	822	1	19796	2	N	-0-		-0-
04	20490 X	19880	-0-	-610	-0-	725	1	19155	2	N	-0-		-0-
05	20956 X	20477	-0-	-479	-0-	755	1	19722	2	N	-0-		-0-
06	20070 X	19770	-0-	-300	-0-	754	1	19016	2	N	-0-		-0-
07	20615 X	20301	-0-	-314	-0-	796	1	19505	2	N	-0-		-0-
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620													
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	4	1	1545	3	Y	-0-	23 1	16
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1623	3	Y	12	1 1	27
						13	9						
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	1		28
						1	9						
05	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-		28
*06	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	4	1	1472	3	Y	-0-	19 1	7
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1557	3	Y	3	2 5	10
						3	9						
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280													
02	3683 X	3467	-0-	-216	-0-	149	1	3318	2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	155	1	3444	2	N	-0-		-0-
04	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	140	1	3298	2	N	-0-		-0-
05	3782 X	3506	-0-	-276	-0-	128	1	3378	2	N	-0-		-0-
*06	3630 X	3434	-0-	-196	-0-	128	1	3306	2	N	-0-		-0-
07	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	128	1	3306	2	N	-0-		-0-
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366													
02	9251 X	8151	-0-	-1100	-0-	296	1	7855	2	N	-0-		-0-
03	9641 X	9602	-0-	-39	-0-	192	1	9410	2	N	-0-		-0-
04	9180 X	7762	-0-	-1418	-0-	283	1	7479	2	N	-0-		-0-
05	9486 X	7980	-0-	-1506	-0-	294	1	7686	2	N	-0-		-0-
06	9300 X	8201	-0-	-1099	-0-	313	1	7888	2	N	-0-		-0-
07	9610 X	9078	-0-	-532	-0-	356	1	8722	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	74	1	1965	2	N	-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	71	1	2090	2	N	-0-
04		2160 N	2033	-0-	-127	-0-	74	1	1959	2	N	-0-
05		2170 N	2056	-0-	-114	-0-	76	1	1980	2	N	-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	82	1	2071	2	N	-0-
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	84	1	2053	2	N	-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400												
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	164	1	4340	2	N	-0-
03		4743 X	4472	-0-	-271	-0-	97	1	4375	2	N	-0-
04		4590 X	4054	-0-	-536	-0-	148	1	3906	2	N	-0-
05		4743 X	4133	-0-	-610	-0-	152	1	3981	2	N	-0-
06		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	177	1	4468	2	N	-0-
*07		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	187	1	4587	2	N	-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990												
02		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	12	1	5061	3	Y	-0-
03		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	13	1	5358	3	Y	-0-
04		5190 X	5163	-0-	-27	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-
05		5363 X	5307	-0-	-56	-0-	15	1	5292	3	Y	-0-
06		5190 X	5106	-0-	-84	-0-	13	1	5093	3	Y	-0-
07		5363 X	5262	-0-	-101	-0-	14	1	5248	3	Y	-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675												
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	80	1	2135	2	N	-0-
03		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	96	1	2311	2	N	-0-
04		2580 X	2130	-0-	-450	-0-	78	1	2052	2	N	-0-
05		2666 X	2049	-0-	-617	-0-	76	1	1973	2	N	-0-
06		2580 X	1798	-0-	-782	-0-	69	1	1729	2	N	-0-
07		2418 X	1811	-0-	-607	-0-	71	1	1740	2	N	-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437												
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	3	Y	-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	2	1	645	3	Y	-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	2	1	770	3	Y	-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-
*07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	2	1	616	3	Y	-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363												
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	214	1	2977	2	N	-0-
03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	208	1	2981	2	N	-0-
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	202	1	2872	2	N	-0-
05		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	193	1	2818	2	N	-0-
*06		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	187	1	2715	2	N	-0-
*07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	192	1	2773	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	671	1	1115	3	Y	46	4 1	65
						51	9						
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	717	1	1208	3	Y	28	62 1	31
						31	9						
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	694	1	1126	3	Y	46	56 1	21
						51	9						
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	717	1	1112	3	Y	38	54 1	5
						42	9						
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	694	1	1099	3	Y	39	1 1	43
						43	9						
07	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	717	1	1110	3	Y	39		82
						43	9						

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388													
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	57	1	1340	2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	55	1	1236	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	62	1	1184	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	64	1	1397	2	N	-0-		-0-
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	2	N	-0-		-0-
*07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200													
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	94	1	2501	2	N	-0-		-0-
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	90	1	2681	2	N	-0-		-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-		-0-
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	102	1	2651	2	N	-0-		-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	101	1	2547	2	N	-0-		-0-
*07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	107	1	2618	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572													
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	10	1	3991	3	Y	-0-		-0-
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	11	1	4368	3	Y	-0-		-0-
04	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	3	Y	-0-		-0-
05	4247 X	4190	-0-	-57	-0-	12	1	4178	3	Y	-0-		-0-
06	4230 X	3924	-0-	-306	-0-	10	1	3914	3	Y	-0-		-0-
07	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-		-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084													
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	59	1	1576	2	N	-0-		-0-
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	2	N	-0-		-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	62	1	1634	2	N	-0-		-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	65	1	1692	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	61	1	1541	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	64	1	1573	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TODD-JARVIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	203712	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7222 - 8877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	474 1	10825 2	N	-0-	-0-
03		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	484 1	11606 2	N	-0-	-0-
04		11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	468 1	11085 2	N	-0-	-0-
05		11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	448 1	11022 2	N	-0-	-0-
*06		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	453 1	11214 2	N	-0-	-0-
*07		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	453 1	11214 2	N	-0-	-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	203772	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7280 - 8484
02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	10 1	4026 3	N	-0-	-0-
03		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	10 1	4197 3	N	-0-	-0-
04		4200 X	3999	-0-	-201	-0-	11 1	3988 3	N	-0-	-0-
05		4340 X	4126	-0-	-214	-0-	11 1	4115 3	N	-0-	-0-
06		4200 X	3948	-0-	-252	-0-	10 1	3938 3	N	-0-	-0-
07		4309 X	4025	-0-	-284	-0-	11 1	4014 3	N	-0-	-0-

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203775	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7970 - 9500
02		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	383 1	10161 2	N	-0-	-0-
03		11343 X	11343	-0-	-0-	-0-	226 1	11117 2	N	-0-	-0-
04		10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	392 1	10366 2	N	-0-	-0-
05		10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	402 1	10500 2	N	-0-	-0-
06		10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	402 1	10132 2	N	-0-	-0-
*07		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	413 1	10105 2	N	-0-	-0-

MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:	4	RRCID ->	203869	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7138 - 7676
02		174 N	36	-0-	-138	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
03		155 N	50	-0-	-105	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	203992	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7420 - 7840
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	2 1	905 3	N	-0-	-0-
03		1147 N	754	-0-	-393	-0-	2 1	752 3	N	-0-	-0-
04		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	3 1	1039 3	N	-0-	-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	3 1	1080 3	N	-0-	-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	2 1	752 3	N	-0-	-0-
07		1085 N	634	-0-	-451	-0-	2 1	632 3	N	-0-	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	203993	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7290 - 7724
02		3074 X	3042	-0-	-32	-0-	7 1	3035 3	N	-0-	-0-
03		3286 X	3154	-0-	-132	-0-	8 1	3146 3	N	-0-	-0-
04		3180 X	2707	-0-	-473	-0-	7 1	2700 3	N	-0-	-0-
05		3255 X	2976	-0-	-279	-0-	8 1	2968 3	N	-0-	-0-
06		3150 X	2874	-0-	-276	-0-	7 1	2867 3	N	-0-	-0-
07		3255 X	2806	-0-	-449	-0-	7 1	2799 3	N	-0-	-0-

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	203994	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7797 - 10086
02		5307 X	5235	-0-	-72	-0-	447 1	4788 2	N	-0-	-0-
03		5704 X	5612	-0-	-92	-0-	455 1	5157 2	N	-0-	-0-
04		5520 X	5476	-0-	-44	-0-	435 1	5041 2	N	-0-	-0-
05		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	441 1	5287 2	N	-0-	-0-
*06		5430 X	5072	-0-	-358	-0-	331 1	4741 2	N	-0-	-0-
07		5673 X	5513	-0-	-160	-0-	359 1	5154 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55 1	1088 2	N	-0-		-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54 1	1110 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	55 1	1110 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1106	-0-	-103	-0-	47 1	1059 2	N	-0-		-0-
*06		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	32 1	1050 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	32 1	1050 2	N	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747												
02		377 N	365	-0-	-12	-0-	1 1	364 3	Y	-0-		-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	1 1	401 3	Y	-0-		-0-
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	1 1	381 3	Y	-0-		-0-
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	1 1	388 3	Y	-0-		-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	1 1	370 3	Y	-0-		-0-
*07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	1 1	381 3	Y	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782												
02		1305 N	1237	-0-	-68	-0-	3 1	1234 3	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	3 1	1280 3	Y	-0-		-0-
04		1350 N	1146	-0-	-204	-0-	3 1	1143 3	Y	-0-		-0-
05		1333 N	1236	-0-	-97	-0-	3 1	1233 3	Y	-0-		-0-
06		1230 N	1148	-0-	-82	-0-	3 1	1145 3	Y	-0-		-0-
*07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	3 1	1223 3	Y	-0-		-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035												
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	1 1	457 3	Y	-0-		-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	1 1	574 3	Y	-0-		-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	2 1	612 3	Y	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	2 1	659 3	Y	23	23 1	-0-
							25 9					
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	2 1	634 3	Y	-0-		-0-
*07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	2 1	661 3	Y	-0-		-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180												
02		1334 N	1323	-0-	-11	-0-	3 1	1320 3	Y	-0-		-0-
03		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	3 1	1387 3	Y	-0-		-0-
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	4 1	1381 3	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	4 1	1416 3	Y	-0-		-0-
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	3 1	1389 3	Y	-0-		-0-
*07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	4 1	1426 3	Y	-0-		-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044												
02		5916 X	5449	-0-	-467	-0-	198 1	5251 2	N	-0-		-0-
03		6324 X	5904	-0-	-420	-0-	192 1	5712 2	N	-0-		-0-
04		5820 X	5724	-0-	-96	-0-	209 1	5515 2	N	-0-		-0-
05		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	218 1	5694 2	N	-0-		-0-
06		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	219 1	5527 2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5583	-0-	-338	-0-	219 1	5364 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3538 X	3495	-0-	-43	-0-	8 1	3487 3	N	-0-			-0-
03	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	9 1	3639 3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3420	-0-	-240	-0-	9 1	3411 3	N	-0-			-0-
05	3782 X	3772	-0-	-10	-0-	10 1	3762 3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3464	-0-	-166	-0-	9 1	3455 3	N	-0-			-0-
07	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	9 1	3429 3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

02	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	463 1	10450 2	N	-0-			-0-
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	460 1	10841 2	N	-0-			-0-
04	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	435 1	10419 2	N	-0-			-0-
05	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	432 1	10490 2	N	-0-			-0-
*06	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	417 1	9976 2	N	-0-			-0-
*07	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	417 1	9976 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	35 1	801 2	N	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	36 1	876 2	N	-0-			-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	32 1	731 2	N	-0-			-0-
05	899 N	893	-0-	-6	-0-	34 1	859 2	N	-0-			-0-
*06	870 N	866	-0-	-4	-0-	33 1	833 2	N	-0-			-0-
*07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	33 1	834 2	N	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

02	5278 X	5066	-0-	-212	-0-	12 1	5054 3	Y	-0-			14
03	5642 X	5452	-0-	-190	-0-	14 1	5438 3	Y	-0-			14
04	5460 X	5178	-0-	-282	-0-	14 1	5164 3	Y	-0-			14
05	5611 X	5392	-0-	-219	-0-	15 1	5377 3	Y	-0-			14
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	13 1	5265 3	Y	-0-			14
*07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	14 1	5478 3	Y	-0-			16
						2	9					

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

02	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	10 1	4219 3	Y	-0-			12
03	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	11 1	4563 3	Y	-0-			12
04	4650 X	4382	-0-	-268	-0-	12 1	4370 3	Y	-0-			12
05	4526 X	4435	-0-	-91	-0-	12 1	4423 3	Y	-0-			12
06	4440 X	4284	-0-	-156	-0-	11 1	4273 3	Y	-0-			12
07	4588 X	4381	-0-	-207	-0-	11 1	4370 3	Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004											TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8086 - 8738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	5 1	1946	3 N	-0-			-0-
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	5 1	2089	3 N	-0-			-0-
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	5 1	2004	3 N	-0-			-0-
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	6 1	2109	3 N	-0-			-0-
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	5 1	2067	3 N	-0-			-0-
*07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	6 1	2094	3 N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004											TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7953 - 9283
02		4553 X	4355	-0-	-198	-0-	181 1	4174	2 N	-0-			-0-
03		4805 X	4698	-0-	-107	-0-	193 1	4505	2 N	-0-			-0-
04		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	193 1	4654	2 N	-0-			-0-
05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	213 1	5149	2 N	-0-			-0-
*06		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	212 1	5066	2 N	-0-			-0-
*07		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	212 1	5066	2 N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004											TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7482 - 9265
02		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	211 1	4880	2 N	-0-			-0-
03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	218 1	5105	2 N	-0-			-0-
04		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	199 1	4774	2 N	-0-			-0-
05		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	200 1	4762	2 N	-0-			-0-
*06		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	184 1	4609	2 N	-0-			-0-
*07		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	183 1	4599	2 N	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004											TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8250 - 10040
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004											TOTAL DEPTH	8598	PERF. 7800 - 8400
02		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	9 1	3528	3 N	-0-			-0-
03		3751 X	3600	-0-	-151	-0-	9 1	3591	3 N	-0-			-0-
04		3630 X	3367	-0-	-263	-0-	9 1	3358	3 N	-0-			-0-
05		3782 X	3444	-0-	-338	-0-	10 1	3434	3 N	-0-			-0-
06		3660 X	3324	-0-	-336	-0-	8 1	3316	3 N	-0-			-0-
07		3782 X	3448	-0-	-334	-0-	9 1	3439	3 N	-0-			-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004											TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7154 - 7442
02		1798 N	1784	-0-	-14	-0-	75 1	1709	2 N	-0-			-0-
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	78 1	1869	2 N	-0-			-0-
04		1830 N	1627	-0-	-203	-0-	68 1	1559	2 N	-0-			-0-
05		1922 N	1882	-0-	-40	-0-	71 1	1811	2 N	-0-			-0-
*06		1890 N	1849	-0-	-41	-0-	70 1	1779	2 N	-0-			-0-
*07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	70 1	1779	2 N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004											TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8400 - 10004
02		4524 X	4448	-0-	-76	-0-	162 1	4286	2 N	-0-			-0-
03		4805 X	4588	-0-	-217	-0-	149 1	4439	2 N	-0-			-0-
04		4650 X	4376	-0-	-274	-0-	160 1	4216	2 N	-0-			-0-
05		4743 X	4488	-0-	-255	-0-	166 1	4322	2 N	-0-			-0-
06		4590 X	4117	-0-	-473	-0-	157 1	3960	2 N	-0-			-0-
07		4743 X	4514	-0-	-229	-0-	177 1	4337	2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	11	1	4582	3	N	-0-				-0-
03	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	12	1	4754	3	N	-0-				-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	N	-0-				-0-
05	4898 X	4641	-0-	-257	-0-	13	1	4628	3	N	-0-				-0-
06	4740 X	4215	-0-	-525	-0-	10	1	4205	3	N	-0-				-0-
07	4898 X	4320	-0-	-578	-0-	11	1	4309	3	N	-0-				-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	1219	3	Y	-0-				-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-				-0-
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-				-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	3	1	1194	3	Y	-0-				-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	1157	3	Y	12	12	1		-0-
*07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	13	9	1193	3	Y	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

02	1537 N	1495	-0-	-42	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-				-0-
03	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-				-0-
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-				-0-
05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-				-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	4	1	1377	3	Y	-0-				-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

02	1711 N	1434	-0-	-277	-0-	3	1	1431	3	N	-0-				-0-
03	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	4	1	1498	3	N	-0-				-0-
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	4	1	1333	3	N	-0-				-0-
05	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	4	1	1349	3	N	-0-				-0-
06	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	4	1	1431	3	N	-0-				-0-
*07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	4	1	1648	3	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

02	3509 X	3464	-0-	-45	-0-	8	1	3456	3	Y	-0-				-0-
03	3751 X	3648	-0-	-103	-0-	9	1	3639	3	Y	-0-				-0-
04	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	11	1	3956	3	Y	-0-				-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	10	1	3744	3	Y	-0-				-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	9	1	3793	3	Y	-0-				-0-
*07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	10	1	3851	3	Y	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	7	1	2697	3	Y	-0-				-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	7	1	2913	3	Y	-0-				-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	9	1	3184	3	Y	-0-				-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	9	1	3293	3	Y	-0-				-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	8	1	3164	3	Y	-0-				-0-
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	9	1	3281	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KNAPP				WELL #:	9	RRCID ->	204986	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7772 -	8068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6235 X	4387	-0-	-1848	-0-	11 1	4376 3	Y	-0-			-0-
03		6417 X	4488	-0-	-1929	-0-	11 1	4477 3	Y	-0-			-0-
04		5670 X	4169	-0-	-1501	-0-	11 1	4158 3	Y	-0-			-0-
05		5456 X	4105	-0-	-1351	-0-	11 1	4094 3	Y	-0-			-0-
06		4200 X	3782	-0-	-418	-0-	9 1	3773 3	Y	-0-			-0-
07		4340 X	3754	-0-	-586	-0-	10 1	3744 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B"				WELL #:	30	RRCID ->	204987	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8060 -	10063
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	356 1	3235 3	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3656	-0-	-64	-0-	380 1	3276 3	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3531	-0-	-69	-0-	368 1	3163 3	Y	-0-			-0-
05		3720 X	3692	-0-	-28	-0-	381 1	3311 3	Y	-0-			-0-
06		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	368 1	3302 3	Y	-0-			-0-
*07		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	381 1	3528 3	Y	-0-			-0-

KNAPP				WELL #:	8	RRCID ->	204988	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 7294 -	7841
02		203 N	69	-0-	-134	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
03		279 N	227	-0-	-52	-0-	1 1	226 3	Y	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	2 1	593 3	Y	-0-			-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	3 1	1066 3	Y	-0-			-0-
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	3 1	1040 3	Y	-0-			-0-
*07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	3 1	1021 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A"				WELL #:	8	RRCID ->	204990	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 6945 -	7420
02		1508 N	1486	-0-	-22	-0-	4 1	1482 3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	4 1	1586 3	Y	-0-			-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	4 1	1528 3	Y	-0-			-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	4 1	1590 3	Y	-0-			-0-
06		1530 N	1287	-0-	-243	-0-	3 1	1284 3	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1471	-0-	-110	-0-	4 1	1467 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A"				WELL #:	9	RRCID ->	204991	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6864 -	7356
02		1073 N	1063	-0-	-10	-0-	3 1	1060 3	Y	-0-			-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	3 1	1152 3	Y	-0-			-0-
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	3 1	1125 3	Y	-0-			-0-
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	3 1	1161 3	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	3 1	1092 3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	3 1	1106 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C"				WELL #:	4	RRCID ->	204992	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7110 -	7618
02		986 N	985	-0-	-1	-0-	2 1	983 3	Y	-0-			-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	3 1	1064 3	Y	-0-			-0-
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	3 1	1064 3	Y	-0-			-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3 1	1057 3	Y	-0-			-0-
06		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	3 1	1001 3	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	3 1	1000 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	783 N	782	-0-	-1	-0-	2	1	103	2	Y	-0-			18
						677	3							
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			18
						720	3							
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	1	6 1		13
						695	3							
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			13
						714	3							
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	Y	-0-			13
						686	3							
07	806 N	789	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	Y	-0-			13
						682	3							
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604														
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	11	1	4387	3	Y	22	57 1		7
						24	9							
03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	12	1	4930	3	Y	25	2 1		30
						28	9							
04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	13	1	4779	3	Y	5	35 1		-0-
						6	9							
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	14	1	4934	3	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4791	-0-	-9	-0-	12	1	4779	3	Y	-0-			-0-
*07	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	13	1	4978	3	Y	-0-			-0-
MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590														
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	2	1	836	3	N	-0-			-0-
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	2	1	854	3	N	-0-			-0-
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	2	1	786	3	N	-0-			-0-
05	899 N	801	-0-	-98	-0-	2	1	799	3	N	-0-			-0-
06	840 N	740	-0-	-100	-0-	2	1	738	3	N	-0-			-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	2	1	768	3	N	-0-			-0-
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280														
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	5	1	1867	3	N	-0-			-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	5	1	2025	3	N	-0-			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	5	1	1921	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	5	1	1876	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1569	-0-	-261	-0-	4	1	1565	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1526	-0-	-365	-0-	4	1	1522	3	N	-0-			-0-
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087														
02	3074 X	2997	-0-	-77	-0-	10	1	2968	3	Y	17			20
						19	9							
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	3			23
						3	9							
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	11	1	3141	3	Y	19	42 1		-0-
						21	9							
05	3255 X	3206	-0-	-49	-0-	12	1	3194	3	Y	-0-			-0-
06	3180 X	3081	-0-	-99	-0-	10	1	3071	3	Y	-0-			-0-
07	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	11	1	3224	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004												TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7282 - 7510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	4 1	1441 3	Y		-0-			24	
03		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	4 1	1406 3	Y		-0-			24	
04		1470 N	1212	-0-	-258	-0-	3 1	1209 3	Y		-0-			24	
05		1519 N	1140	-0-	-379	-0-	3 1	1137 3	Y		-0-			24	
06		1350 N	1053	-0-	-297	-0-	3 1	1050 3	Y		-0-			24	
07		1240 N	1173	-0-	-67	-0-	3 1	1170 3	Y		-0-			24	

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004												TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8353 - 11103
02		3306 X	319	-0-	-2987	-0-	319 1		N		-0-			-0-	
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N		-0-			-0-	
04		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	86 1	2270 2	N		-0-			-0-	
05		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	417 1	1973 2	N		-0-			-0-	
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	431 1	2540 2	N		-0-			-0-	
*07		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	463 1	2999 2	N		-0-			-0-	

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011												TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6810 - 8553
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	643 1	2264 3	N		-0-			-0-	
03		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	689 1	2950 3	N		-0-			-0-	
04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	668 1	2965 3	N		-0-			-0-	
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	690 1	3010 3	N		-0-			-0-	
06		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	666 1	2511 3	N		-0-			-0-	
*07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	689 1	2488 3	N		-0-			-0-	

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004												TOTAL DEPTH	8570	PERF.	9000 - 10505
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	6 1	400 2	Y		17	41 1		13	
							2616 3	19 9							
03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	7 1	427 2	Y		25	2 1		36	
							2799 3	28 9							
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	7 1	413 2	Y		15	32 1		19	
							2705 3	17 9							
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	8 1	427 2	Y		9			28	
							2783 3	10 9							
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	7 1	413 2	Y		16	38 1		6	
							2689 3	18 9							
*07		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	7 1	421 2	Y		24	1 1		29	
							2742 3	26 9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004												TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7310 - 7660
02		1711 N	1686	-0-	-25	-0-	4 1	1682 3	N		-0-			-0-	
03		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	5 1	1823 3	N		-0-			-0-	
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	5 1	1769 3	N		-0-			-0-	
05		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	5 1	1763 3	N		-0-			-0-	
06		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	4 1	1716 3	N		-0-			-0-	
07		1829 N	1685	-0-	-144	-0-	4 1	1681 3	N		-0-			-0-	

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004												TOTAL DEPTH	7447	PERF.	6902 - 7218
02		3480 X	3443	-0-	-37	-0-	144 1	3299 2	N		-0-			-0-	
03		3720 X	3629	-0-	-91	-0-	154 1	3475 2	N		-0-			-0-	
04		3600 X	3480	-0-	-120	-0-	147 1	3333 2	N		-0-			-0-	
05		3689 X	3557	-0-	-132	-0-	139 1	3418 2	N		-0-			-0-	
*06		3570 X	3440	-0-	-130	-0-	129 1	3311 2	N		-0-			-0-	
07		3689 X	3440	-0-	-249	-0-	129 1	3311 2	N		-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MCCURDY, A. C.		WELL #:	4	RRCID ->	205828	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7292 - 7792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	7 1	2688 3	Y	-0-	-0-
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	7 1	2933 3	Y	-0-	-0-
04		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	8 1	2890 3	Y	-0-	-0-
05		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	8 1	2933 3	Y	-0-	-0-
06		2790 N	2649	-0-	-141	-0-	7 1	2642 3	Y	-0-	-0-
07		2883 N	2670	-0-	-213	-0-	7 1	2663 3	Y	-0-	-0-

MACKEY, W. L. GU 3		WELL #:	13	RRCID ->	205840	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7350 - 8555
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	4 1	1439 3	Y	-0-	-0-
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	4 1	1502 3	Y	-0-	-0-
04		1470 N	1060	-0-	-410	-0-	3 1	1057 3	Y	-0-	-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	4 1	1596 3	Y	-0-	-0-
06		1470 N	916	-0-	-554	-0-	2 1	914 3	Y	-0-	-0-
07		1085 N	598	-0-	-487	-0-	2 1	596 3	Y	-0-	-0-

JARVIS-COHEEN		WELL #:	4	RRCID ->	205860	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7196 - 7430
02		2059 N	1724	-0-	-335	-0-	73 1	1651 2	N	-0-	-0-
03		2201 N	1896	-0-	-305	-0-	64 1	1832 2	N	-0-	-0-
04		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	62 1	1765 2	N	-0-	-0-
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	64 1	1822 2	N	-0-	-0-
*06		1830 N	1317	-0-	-513	-0-	51 1	1266 2	N	-0-	-0-
07		1891 N	1317	-0-	-574	-0-	51 1	1266 2	N	-0-	-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:	9	RRCID ->	205997	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8985 - 10795
02		2581 N	2560	-0-	-21	-0-	6 1	2554 3	Y	-0-	-0-
03		2759 N	2731	-0-	-28	-0-	7 1	2724 3	Y	-0-	-0-
04		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	7 1	2607 3	Y	-0-	-0-
05		2728 N	2694	-0-	-34	-0-	8 1	2686 3	Y	-0-	-0-
06		2640 N	2599	-0-	-41	-0-	6 1	2593 3	Y	-0-	-0-
07		2697 N	2678	-0-	-19	-0-	7 1	2671 3	Y	-0-	-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #:	9H	RRCID ->	205999	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8150 - 9395
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NANCE		WELL #:	B 1	RRCID ->	206187	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6976 - 7206
02		1479 N	1404	-0-	-75	-0-	59 1	1345 2	N	-0-	-0-
03		1581 N	1465	-0-	-116	-0-	59 1	1406 2	N	-0-	-0-
04		1500 N	1239	-0-	-261	-0-	51 1	1188 2	N	-0-	-0-
05		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	54 1	1382 2	N	-0-	-0-
*06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	54 1	1363 2	N	-0-	-0-
*07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	54 1	1362 2	N	-0-	-0-

ROBERTSON ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	206545	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7645 - 7700
02		1450 N	1307	-0-	-143	-0-	3 1	1304 3	Y	-0-	-0-
03		1519 N	1349	-0-	-170	-0-	3 1	1346 3	Y	-0-	-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	3 1	1262 3	Y	-0-	-0-
05		1395 N	1275	-0-	-120	-0-	4 1	1271 3	Y	-0-	-0-
06		1320 N	1184	-0-	-136	-0-	3 1	1181 3	Y	-0-	-0-
07		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	3 1	1181 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	237 1	5168 2	N	-0-			-0-
03		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	250 1	5295 2	N	-0-			-0-
04		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	252 1	4991 2	N	-0-			-0-
05		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	249 1	5124 2	N	-0-			-0-
*06		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	253 1	4968 2	N	-0-			-0-
*07		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	253 1	4968 2	N	-0-			-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704													
02		13572 X	13153	-0-	-419	-0-	32 1	13121 3	Y	-0-			-0-
03		14508 X	13908	-0-	-600	-0-	34 1	13874 3	Y	-0-			-0-
04		13800 X	13394	-0-	-406	-0-	36 1	13358 3	Y	-0-			-0-
05		14198 X	13671	-0-	-527	-0-	38 1	13633 3	Y	-0-			-0-
06		13380 X	12815	-0-	-565	-0-	32 1	12783 3	Y	-0-			-0-
07		13826 X	13338	-0-	-488	-0-	35 1	13303 3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028													
02		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	15 1	4581 3	Y	-0-			-0-
03		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	16 1	4777 3	Y	56	56 1		-0-
							62 9						
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	16 1	4587 3	Y	-0-			-0-
05		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	18 1	4776 3	Y	-0-			-0-
06		4620 X	4508	-0-	-112	-0-	15 1	4493 3	Y	-0-			-0-
*07		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	17 1	4823 3	Y	-0-			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060													
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	99 1	2409 2	N	-0-			-0-
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	97 1	2504 2	N	-0-			-0-
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	94 1	2450 2	N	-0-			-0-
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	97 1	2492 2	N	-0-			-0-
*06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	97 1	2488 2	N	-0-			-0-
*07		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	97 1	2488 2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530													
02		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	12 1	4987 3	N	-0-			-0-
03		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	13 1	5345 3	N	-0-			-0-
04		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	14 1	5164 3	N	-0-			-0-
05		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	15 1	5376 3	N	-0-			-0-
06		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	12 1	4996 3	N	-0-			-0-
*07		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	13 1	5124 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903													
02		14500 X	14256	-0-	-244	-0-	34 1	14222 3	Y	-0-			-0-
03		15500 X	15119	-0-	-381	-0-	37 1	15082 3	Y	-0-			-0-
04		15000 X	14232	-0-	-768	-0-	38 1	14194 3	Y	-0-			-0-
05		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	43 1	15514 3	Y	48	48 1		-0-
							53 9						
06		15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	38 1	15433 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
*07		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	41 1	15710 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3	1	1043	3	Y	-0-			12
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-			12
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-			12
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	3	Y	-0-			12
06		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-			12
07		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	3	1	1099	3	Y	-0-			12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308															
02		2146 N	2123	-0-	-23	-0-	5	1	2118	3	Y	-0-			-0-
03		2418 N	2202	-0-	-216	-0-	5	1	2177	3	Y	18	18 1		-0-
							20	9							
04		2190 N	1992	-0-	-198	-0-	5	1	1987	3	Y	-0-			-0-
05		2263 N	1967	-0-	-296	-0-	5	1	1962	3	Y	-0-			-0-
06		2130 N	1911	-0-	-219	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1941	-0-	-105	-0-	5	1	1936	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110															
02		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
03		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
04		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	181	1	923	2	N	-0-			-0-
05		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	172	1	888	2	N	-0-			-0-
06		946 X	946	-0-	-0-	-0-	150	1	796	2	N	-0-			-0-
*07		840 X	840	-0-	-0-	-0-	133	1	707	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580															
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	11	1	4480	3	N	-0-			-0-
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-			-0-
04		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	12	1	4605	3	N	-0-			-0-
05		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	13	1	4604	3	N	-0-			-0-
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	11	1	4420	3	N	-0-			-0-
*07		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	12	1	4440	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110															
02		3915 X	3815	-0-	-100	-0-	9	1	3806	3	Y	-0-			-0-
03		4185 X	4152	-0-	-33	-0-	10	1	4142	3	Y	-0-			-0-
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	11	1	3992	3	Y	15	15 1		-0-
							17	9							
05		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	12	1	4323	3	Y	-0-			-0-
06		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	10	1	4062	3	Y	-0-			-0-
*07		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408															
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	3	1	1151	3	N	-0-			2
03		1302 N	1222	-0-	-80	-0-	3	1	1219	3	N	-0-			2
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	3	1	1146	3	N	-0-			2
05		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	3	1	1166	3	N	-0-			2
06		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	3	1	1124	3	N	-0-			2
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005											TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7486 - 7960	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	3	Y	-0-			-0-
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	6	1	2593	3	Y	-0-			-0-
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-			-0-
05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-			-0-
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2635	3	Y	-0-			-0-
07	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	7	1	2621	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004											TOTAL DEPTH	8451	PERF. 8880 - 11145	
02	3103 X	3020	-0-	-83	-0-	7	1	3013	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	8	1	3199	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	3097	-0-	-53	-0-	8	1	3089	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	3184	-0-	-71	-0-	9	1	3175	3	N	-0-			-0-
06	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	8	1	3069	3	N	-0-			-0-
07	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	8	1	3141	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004											TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7160 - 7656	
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	5	1	2175	3	Y	-0-			-0-
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	6	1	2582	3	Y	-0-			-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-			-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	7	1	2576	3	Y	-0-			-0-
06	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	6	1	2446	3	Y	-0-			-0-
07	2635 N	2492	-0-	-143	-0-	7	1	2485	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005											TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8560 - 11140	
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	9	1	2833	3	N	-0-			17
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	9	1	2798	3	N	162	162	1	17
						178	9							
04	3030 X	2703	-0-	-327	-0-	10	1	2693	3	N	-0-			17
05	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	10	1	2733	3	N	166			183
						183	9							
06	2940 X	2813	-0-	-127	-0-	9	1	2794	3	N	9	175	1	17
						10	9							
07	3038 X	2704	-0-	-334	-0-	9	1	2669	3	N	24			41
						26	9							

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005											TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7214 - 7706	
02	1595 N	1415	-0-	-180	-0-	3	1	1412	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1451	-0-	-378	-0-	4	1	1447	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	4	1	1363	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	4	1	1351	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1248	-0-	-162	-0-	3	1	1245	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	3	1	1228	3	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004											TOTAL DEPTH	8579	PERF. 7795 - 8454	
02	4959 X	4669	-0-	-290	-0-	11	1	4658	3	Y	-0-			-0-
03	5301 X	4968	-0-	-333	-0-	12	1	4956	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	4731	-0-	-399	-0-	13	1	4718	3	Y	-0-			-0-
05	5270 X	4914	-0-	-356	-0-	14	1	4900	3	Y	-0-			-0-
06	4800 X	4671	-0-	-129	-0-	12	1	4659	3	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4804	-0-	-156	-0-	13	1	4791	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6630 - 7100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1102 N	1072	-0-	-30	-0-	3 1	1069 3	Y	-0-	7			
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	3 1	1195 3	Y	1	8			
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1 9	1105 3	Y	2	10			
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	2 9	1167 3	Y	-0-	10			
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	3 1	1089 3	Y	-0-	10			
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	3 1	1146 3	Y	6	16			
						7 9							

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7214 - 7704
02	638 N	558	-0-	-80	-0-	1 1	557 3	Y	-0-	7			
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	2 1	611 3	Y	-0-	7			
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	2 1	554 3	Y	-0-	7			
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	2 1	551 3	Y	-0-	7			
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	1 1	566 3	Y	-0-	7			
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	2 1	587 3	Y	-0-	7			

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9033	PERF.	8387 - 8751
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	2 1	892 3	Y	-0-	-0-			
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 1	930 3	Y	-0-	-0-			
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	2 1	900 3	Y	-0-	-0-			
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	3 1	933 3	Y	-0-	-0-			
06	900 N	884	-0-	-16	-0-	2 1	882 3	Y	-0-	-0-			
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	2 1	904 3	Y	-0-	-0-			

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017										TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8070 - 11055
02	16675 X	15876	-0-	-799	-0-	38 1	15838 3	N	-0-	-0-			
03	17825 X	16796	-0-	-1029	-0-	42 1	16754 3	N	-0-	-0-			
04	17010 X	16086	-0-	-924	-0-	43 1	16043 3	N	-0-	-0-			
05	17484 X	16479	-0-	-1005	-0-	46 1	16433 3	N	-0-	-0-			
06	16650 X	15692	-0-	-958	-0-	39 1	15653 3	N	-0-	-0-			
07	16957 X	16060	-0-	-897	-0-	42 1	16018 3	N	-0-	-0-			

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005										TOTAL DEPTH	8552	PERF.	8880 - 11551
02	4176 X	3845	-0-	-331	-0-	675 1	3170 3	Y	-0-	35			
03	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	721 1	3403 3	Y	-0-	35			
04	4260 X	4001	-0-	-259	-0-	699 1	3221 3	Y	74	74 1	35		
						81 9							
05	4402 X	3952	-0-	-450	-0-	722 1	3230 3	Y	-0-	35			
06	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	698 1	3055 3	Y	-0-	35			
07	4123 X	3954	-0-	-169	-0-	721 1	3233 3	Y	-0-	35			

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7800 - 8350
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	33 1	873 2	N	-0-	-0-			
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	39 1	940 2	N	-0-	-0-			
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	34 1	904 2	N	-0-	-0-			
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	36 1	935 2	N	-0-	-0-			
06	960 N	895	-0-	-65	-0-	34 1	861 2	N	-0-	-0-			
07	961 N	892	-0-	-69	-0-	35 1	857 2	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004												TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8016	-	8684	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		9367 X	8109	-0-	-1258	-0-		20	1	8089	3	N	-0-					-0-
03		9486 X	8697	-0-	-789	-0-		22	1	8675	3	N	-0-					-0-
04		9090 X	8236	-0-	-854	-0-		22	1	8214	3	N	-0-					-0-
05		9238 X	8717	-0-	-521	-0-		24	1	8693	3	N	-0-					-0-
06		8430 X	8282	-0-	-148	-0-		20	1	8262	3	N	-0-					-0-
*07		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-		23	1	8915	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004												TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7910	-	10408	
02		2871 X	2746	-0-	-125	-0-		100	1	2646	2	N	-0-					-0-
03		3100 X	3009	-0-	-91	-0-		120	1	2889	2	N	-0-					-0-
04		3030 X	2972	-0-	-58	-0-		108	1	2864	2	N	-0-					-0-
05		3131 X	3026	-0-	-105	-0-		112	1	2914	2	N	-0-					-0-
06		3030 X	2896	-0-	-134	-0-		110	1	2786	2	N	-0-					-0-
07		3069 X	2728	-0-	-341	-0-		107	1	2621	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005												TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7044	-	7306	
02		4524 X	4149	-0-	-375	-0-		172	1	3977	2	N	-0-					-0-
03		4650 X	4379	-0-	-271	-0-		182	1	4197	2	N	-0-					-0-
04		4380 X	4210	-0-	-170	-0-		176	1	4034	2	N	-0-					-0-
05		4526 X	4301	-0-	-225	-0-		168	1	4133	2	N	-0-					-0-
*06		4290 X	4189	-0-	-101	-0-		160	1	4029	2	N	-0-					-0-
07		4433 X	4191	-0-	-242	-0-		160	1	4031	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005												TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9202	-	11985	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005												TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8470	-	10527	
02		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-		6	1	1884	3	Y	10					31
								11	9									
03		1984 X	1762	-0-	-222	-0-		6	1	1756	3	Y	-0-	28	1			3
04		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-		8	1	2111	3	Y	12					15
								13	9									
05		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		8	1	2109	3	Y	7	19	1			3
								8	9									
06		1590 N	1370	-0-	-220	-0-		5	1	1363	3	Y	2					5
								2	9									
07		1643 N	464	-0-	-1179	-0-		2	1	462	3	Y	-0-					5

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005												TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8700	-	9804	
02		1682 N	1639	-0-	-43	-0-		140	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		163	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		138	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		144	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		108	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		124	1	1517	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6438 X	5872	-0-	-566	-0-	680	1 5192 3	Y	-0-		-0-
03	6758 X	6571	-0-	-187	-0-	727	1 5793 3	Y	46	46 1	-0-
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	708	1 6848 3	Y	-0-		-0-
05	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	734	1 7477 3	Y	39	39 1	-0-
06	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	705	1 6143 3	Y	6	1 1	5
*07	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	731	1 7031 3	Y	2		7

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033											
02	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	18	1 7653 3	Y	52	52 1	-0-
03	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	20	1 8226 3	Y	2	2 1	-0-
04	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	21	1 8008 3	Y	41	41 1	-0-
05	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	23	1 8224 3	Y	-0-		-0-
06	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	20	1 7977 3	Y	-0-		-0-
*07	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	22	1 8463 3	Y	-0-		-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146											
02	1160 N	1154	-0-	-6	-0-	3	1 1151 3	N	-0-		-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	3	1 1211 3	N	-0-		-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	3	1 1141 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	3	1 1196 3	N	-0-		-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	3	1 1168 3	N	-0-		-0-
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1 1195 3	N	-0-		-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684											
02	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	824	1 5016 3	Y	54	54 1	-0-
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	881	1 5264 3	Y	2	2 1	-0-
04	5940 X	5839	-0-	-101	-0-	853	1 4941 3	Y	41	41 1	-0-
05	6138 X	5849	-0-	-289	-0-	882	1 4967 3	Y	-0-		-0-
06	6180 X	5541	-0-	-639	-0-	852	1 4689 3	Y	-0-		-0-
07	6293 X	5469	-0-	-824	-0-	880	1 4589 3	Y	-0-		-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930											
02	7511 X	5508	-0-	-2003	-0-	13	1 5495 3	Y	-0-		-0-
03	7192 X	5476	-0-	-1716	-0-	14	1 5462 3	Y	-0-		-0-
04	6570 X	4875	-0-	-1695	-0-	13	1 4862 3	Y	-0-		-0-
05	6603 X	4592	-0-	-2011	-0-	13	1 4579 3	Y	-0-		-0-
06	5370 X	4196	-0-	-1174	-0-	10	1 4186 3	Y	-0-		-0-
07	5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	11	1 4141 3	Y	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	142	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	138	1	3313	2	N	-0-			-0-
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	140	1	3298	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	129	1	3154	2	N	-0-			-0-
*06	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	128	1	2946	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	128	1	2946	2	N	-0-			-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

02	14471 X	11055	-0-	-3416	-0-	27	1	11028	3	Y	-0-			-0-
03	13485 X	11281	-0-	-2204	-0-	28	1	11253	3	Y	-0-			-0-
04	12720 X	10228	-0-	-2492	-0-	27	1	10201	3	Y	-0-			-0-
05	13144 X	10018	-0-	-3126	-0-	28	1	9990	3	Y	-0-			-0-
06	10980 X	9247	-0-	-1733	-0-	23	1	9224	3	Y	-0-			-0-
07	11346 X	9193	-0-	-2153	-0-	24	1	9169	3	Y	-0-			-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

02	1276 X	1218	-0-	-58	-0-	3	1	1212	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	1333 X	1302	-0-	-31	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-			-0-
04	1290 X	1279	-0-	-11	-0-	3	1	1276	3	Y	-0-			-0-
05	1333 X	1313	-0-	-20	-0-	4	1	1309	3	Y	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	3	1	1262	3	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	3	1	1305	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-			-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	5	1	2108	3	Y	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	5	1	2028	3	Y	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	6	1	1976	3	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	5	1	1886	3	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1800	-0-	-277	-0-	5	1	1795	3	Y	-0-			-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

02	11020 X	9220	-0-	-1800	-0-	22	1	9198	3	Y	-0-			-0-
03	11780 X	9309	-0-	-2471	-0-	23	1	9286	3	Y	-0-			-0-
04	11220 X	8593	-0-	-2627	-0-	23	1	8570	3	Y	-0-			-0-
05	11253 X	8386	-0-	-2867	-0-	23	1	8363	3	Y	-0-			-0-
06	9000 X	7274	-0-	-1726	-0-	18	1	7256	3	Y	-0-			-0-
07	9300 X	7792	-0-	-1508	-0-	20	1	7772	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		5800 X	4305	-0-	-1495	-0-	14 1	4272 3	Y	17	2 1			24
							19 9							
03		6138 X	4456	-0-	-1682	-0-	15 1	4422 3	Y	17	25 1			16
							19 9							
04		5250 X	4048	-0-	-1202	-0-	14 1	4021 3	Y	12	23 1			5
							13 9							
05		5177 X	4527	-0-	-650	-0-	17 1	4499 3	Y	10				15
							11 9							
06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	15 1	4389 3	Y	-0-	15 1			-0-
07		4371 X	4204	-0-	-167	-0-	15 1	4189 3	Y	-0-				-0-

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207														
02		4321 X	4053	-0-	-268	-0-	147 1	3906 2	N	-0-				-0-
03		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	187 1	4489 2	N	-0-				-0-
04		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	165 1	4364 2	N	-0-				-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	170 1	4429 2	N	-0-				-0-
06		4530 X	4415	-0-	-115	-0-	168 1	4247 2	N	-0-				-0-
*07		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	189 1	4635 2	N	-0-				-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274														
02		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	850 1	3778 3	Y	1	1 1			40
							1 9							
03		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	909 1	4015 3	Y	24	24 1			40
							26 9							
04		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	880 1	3692 3	Y	-0-				40
05		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	852 1	3863 3	Y	27	27 1			40
							30 9							
06		4800 X	4701	-0-	-99	-0-	879 1	3822 3	Y	-0-				40
07		4960 X	4954	-0-	-6	-0-	910 1	4029 3	Y	14	14 1			40
							15 9							

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340														
02		174 N	145	-0-	-29	-0-	5 1	140 2	N	-0-				-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	N	-0-				-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 2	N	-0-				-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	5 1	139 2	N	-0-				-0-
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	5 1	119 2	N	-0-				-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	125 2	N	-0-				-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660														
02		5684 X	5597	-0-	-87	-0-	13 1	5584 3	Y	-0-				-0-
03		6076 X	5921	-0-	-155	-0-	15 1	5906 3	Y	-0-				-0-
04		5880 X	5660	-0-	-220	-0-	15 1	5645 3	Y	-0-				-0-
05		6045 X	5837	-0-	-208	-0-	16 1	5821 3	Y	-0-				-0-
06		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	14 1	5594 3	Y	-0-				-0-
*07		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	15 1	5752 3	Y	-0-				-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690														
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	4 1	1781 3	Y	-0-				-0-
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	5 1	1886 3	Y	-0-				-0-
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	5 1	1819 3	Y	-0-				-0-
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	5 1	1886 3	Y	-0-				-0-
06		1830 N	1805	-0-	-25	-0-	4 1	1801 3	Y	-0-				-0-
07		1891 N	1876	-0-	-15	-0-	5 1	1871 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	6 1	2431 3	Y	-0-			-0-
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	6 1	2570 3	Y	-0-			-0-
04		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	7 1	2452 3	Y	-0-			-0-
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	7 1	2543 3	Y	-0-			-0-
06		2490 N	2448	-0-	-42	-0-	6 1	2442 3	Y	-0-			-0-
07		2542 N	2527	-0-	-15	-0-	7 1	2520 3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558													
02		2581 N	2560	-0-	-21	-0-	218 1	2342 2	N	-0-			-0-
03		2790 N	2730	-0-	-60	-0-	229 1	2501 2	N	-0-			-0-
04		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	218 1	2423 2	N	-0-			-0-
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	220 1	2509 2	N	-0-			-0-
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	209 1	2431 2	N	-0-			-0-
07		2728 N	2714	-0-	-14	-0-	205 1	2509 2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590													
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	5 1	2116 3	Y	-0-			7
03		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	5 1	2176 3	Y	-0-			7
04		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	6 1	2086 3	Y	-0-			7
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	6 1	2120 3	Y	-0-			7
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	5 1	2055 3	Y	-0-			7
07		2108 N	2064	-0-	-44	-0-	5 1	2059 3	Y	-0-			7

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326													
02		667 N	609	-0-	-58	-0-	2 1	607 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	653	-0-	-29	-0-	2 1	651 3	Y	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	2 1	675 3	Y	-0-			-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	2 1	663 3	Y	-0-			-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	2 1	722 3	Y	-0-			-0-
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	2 1	678 3	Y	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100													
02		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	509 1	4432 2	N	-0-			-0-
03		4340 X	4066	-0-	-274	-0-	162 1	3904 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	4062	-0-	-138	-0-	148 1	3914 2	N	-0-			-0-
05		4340 X	4272	-0-	-68	-0-	158 1	4114 2	N	-0-			-0-
06		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	166 1	4200 2	N	-0-			-0-
*07		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	171 1	4181 2	N	-0-			-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973													
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	61 1	1609 3	N	-0-			-0-
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	70 1	1675 3	N	-0-			-0-
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	49 1	1299 3	N	-0-			-0-
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	450 1	1820 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	3257	-0-	257	-0-	660 1	2597 3	N	-0-			-0-
*07		2370 N	2113	-0-	-257	-0-	83 1	2030 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2958 X	2905	-0-	-53	-0-	7 1	2869 3	Y	26	37 1		9
							29 9						
03		3162 X	3122	-0-	-40	-0-	8 1	3083 3	Y	28	2 1		35
							31 9						
04		3000 X	2994	-0-	-6	-0-	8 1	2969 3	Y	15	41 1		9
							17 9						
05		3100 X	3091	-0-	-9	-0-	9 1	3058 3	Y	22			31
							24 9						
06		3030 X	2974	-0-	-56	-0-	7 1	2947 3	Y	18	46 1		3
							20 9						
07		3131 X	3010	-0-	-121	-0-	8 1	2974 3	Y	25	1 1		27
							28 9						
LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760													
02		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	188 1	4975 2	N	-0-			-0-
03		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	233 1	5597 2	N	-0-			-0-
04		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	195 1	5155 2	N	-0-			-0-
05		5146 X	5021	-0-	-125	-0-	185 1	4836 2	N	-0-			-0-
06		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	209 1	5271 2	N	-0-			-0-
*07		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	214 1	5230 2	N	-0-			-0-
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250													
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	792 1	3891 3	Y	-0-			17
03		4929 X	4911	-0-	-18	-0-	847 1	4064 3	Y	-0-			17
04		4770 X	4695	-0-	-75	-0-	820 1	3875 3	Y	-0-			17
05		4929 X	4772	-0-	-157	-0-	848 1	3924 3	Y	-0-			17
06		4890 X	4752	-0-	-138	-0-	739 1	4013 3	Y	-0-			17
07		4991 X	4069	-0-	-922	-0-	11 1	4058 3	Y	-0-			17
CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252													
02		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	4 1	1730 3	N	-0-			-0-
03		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	5 1	1846 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	5 1	1755 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	5 1	1787 3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1732	-0-	-68	-0-	4 1	1728 3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	5 1	1751 3	N	-0-			-0-
HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509													
02		5887 X	4959	-0-	-928	-0-	180 1	4779 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	6107	-0-	-186	-0-	244 1	5863 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	5354	-0-	-736	-0-	195 1	5159 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	5549	-0-	-744	-0-	205 1	5344 2	N	-0-			-0-
06		5970 X	5140	-0-	-830	-0-	196 1	4944 2	N	-0-			-0-
07		6107 X	5529	-0-	-578	-0-	217 1	5312 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6815 X	4500	-0-	-2315	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-			-0-
03	7285 X	4613	-0-	-2672	-0-	11	1	4602	3	Y	-0-			-0-
04	6510 X	4276	-0-	-2234	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-			-0-
05	5890 X	4085	-0-	-1805	-0-	11	1	4053	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
06	4320 X	3593	-0-	-727	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-			-0-
07	4464 X	3439	-0-	-1025	-0-	9	1	3430	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	5	1	2014	3	N	-0-			-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	7	1	2340	3	N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	6	1	2308	3	N	-0-			-0-
*07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	6	1	2287	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

02	11629 X	11264	-0-	-365	-0-	473	1	10791	2	N	-0-			-0-
03	12400 X	11907	-0-	-493	-0-	474	1	11433	2	N	-0-			-0-
04	11940 X	11450	-0-	-490	-0-	458	1	10992	2	N	-0-			-0-
05	12214 X	11695	-0-	-519	-0-	471	1	11224	2	N	-0-			-0-
*06	11730 X	11589	-0-	-141	-0-	451	1	11138	2	N	-0-			-0-
07	12028 X	11589	-0-	-439	-0-	451	1	11138	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			8
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-			8
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-			8
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			8
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-			8
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3432 X	3432 -0-	-0-	-0-	8 1	3358 3	Y	60	60 1	-0-		
03	3638 X	3638 -0-	-0-	-0-	66 9	3627 3	Y	2	2 1	-0-		
04	3870 X	3870 -0-	-0-	-0-	9 1	3860 3	Y	-0-	-0-	-0-		
05	3920 X	3920 -0-	-0-	-0-	2 9	3909 3	Y	-0-	-0-	-0-		
06	4385 X	4385 -0-	-0-	-0-	10 1	4374 3	Y	-0-	-0-	-0-		
*07	4451 X	4451 -0-	-0-	-0-	11 1	4421 3	Y	16	16 1	-0-		
					12 1							
					18 9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708												
02	19179 X	19179 -0-	-0-	-0-	46 1	19133 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	20254 X	20254 -0-	-0-	-0-	50 1	20204 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	19356 X	19356 -0-	-0-	-0-	51 1	19305 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	19714 X	19714 -0-	-0-	-0-	55 1	19659 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	19023 X	19023 -0-	-0-	-0-	47 1	18976 3	N	-0-	-0-	-0-		
*07	19419 X	19419 -0-	-0-	-0-	51 1	19368 3	N	-0-	-0-	-0-		

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226												
02	2672 N	2672 -0-	-0-	-0-	113 1	2559 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	2892 N	2892 -0-	-0-	-0-	118 1	2774 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	2722 N	2722 -0-	-0-	-0-	111 1	2611 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	2790 N	2630 -0-	-160	-0-	104 1	2526 2	N	-0-	-0-	-0-		
*06	2700 N	2577 -0-	-123	-0-	101 1	2476 2	N	-0-	-0-	-0-		
*07	2868 N	2868 -0-	-0-	-0-	113 1	2755 2	N	-0-	-0-	-0-		

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834												
02	10490 X	10490 -0-	-0-	-0-	440 1	10050 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	11151 X	11151 -0-	-0-	-0-	449 1	10702 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	8296 X	8296 -0-	-0-	-0-	402 1	7894 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	7319 X	7319 -0-	-0-	-0-	917 1	6402 2	N	-0-	-0-	-0-		
*06	5205 X	5205 -0-	-0-	-0-	460 1	4745 2	N	-0-	-0-	-0-		
*07	5906 X	5906 -0-	-0-	-0-	1161 1	4745 2	N	-0-	-0-	-0-		

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916												
02	2262 N	2197 -0-	-65	-0-	5 1	2192 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	2387 N	2212 -0-	-175	-0-	6 1	2206 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	2340 N	2206 -0-	-134	-0-	6 1	2200 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	2356 N	2345 -0-	-11	-0-	7 1	2338 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	2194 N	2194 -0-	-0-	-0-	5 1	2189 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	2294 N	2260 -0-	-34	-0-	6 1	2254 3	N	-0-	-0-	-0-		

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852												
02	3712 X	3418 -0-	-294	-0-	8 1	3410 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	3999 X	3375 -0-	-624	-0-	8 1	3367 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	3870 X	3509 -0-	-361	-0-	9 1	3500 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	3999 X	3538 -0-	-461	-0-	10 1	3528 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	3540 X	3413 -0-	-127	-0-	8 1	3405 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	3658 X	3413 -0-	-245	-0-	9 1	3404 3	N	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	10	1	4264	3	Y	-0-
03		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	11	1	4415	3	Y	-0-
04		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	11	1	4259	3	Y	-0-
05		4557 X	4380	-0-	-177	-0-	12	1	4368	3	Y	-0-
06		4410 X	4086	-0-	-324	-0-	10	1	4076	3	Y	-0-
07		4557 X	4224	-0-	-333	-0-	11	1	4213	3	Y	-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008												
02		8555 X	8327	-0-	-228	-0-	20	1	8305	3	Y	150
							2	9				
03		9176 X	8680	-0-	-496	-0-	21	1	8616	3	Y	148
							43	9				
04		8880 X	8469	-0-	-411	-0-	23	1	8446	3	Y	148
05		9176 X	8686	-0-	-490	-0-	24	1	8605	3	Y	148
							57	9				
06		8700 X	7994	-0-	-706	-0-	20	1	7973	3	Y	148
							1	9				
07		8897 X	8221	-0-	-676	-0-	21	1	8200	3	Y	148

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772												
02		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2222	3	Y	-0-
03		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	6	1	2217	3	Y	-0-
04		2250 N	2173	-0-	-77	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-
05		2325 N	2229	-0-	-96	-0-	6	1	2223	3	Y	-0-
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	5	1	2194	3	Y	-0-
07		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	6	1	2208	3	Y	-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466												
02		2610 X	2358	-0-	-252	-0-	6	1	2352	3	Y	-0-
03		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	7	1	2966	3	Y	-0-
04		2700 X	2659	-0-	-41	-0-	7	1	2652	3	Y	-0-
05		2790 X	2216	-0-	-574	-0-	6	1	2210	3	Y	-0-
06		2880 X	2556	-0-	-324	-0-	6	1	2550	3	Y	-0-
07		2976 X	2651	-0-	-325	-0-	7	1	2644	3	Y	-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524												
02		1682 X	1668	-0-	-14	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-
03		1922 X	1637	-0-	-285	-0-	4	1	1633	3	Y	-0-
04		1860 X	1628	-0-	-232	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-
05		1922 X	1607	-0-	-315	-0-	4	1	1603	3	Y	-0-
06		1590 N	1569	-0-	-21	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-
07		1674 N	1428	-0-	-246	-0-	4	1	1424	3	Y	-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499												
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	4	1	1544	3	Y	-0-
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1580	3	Y	-0-
06		1500 N	1330	-0-	-170	-0-	3	1	1327	3	Y	-0-
07		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	4	1	1408	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2977	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2686	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2857	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370																
02	10150	X	9772	-0-	-378	-0-	-0-	24	1	9748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10850	X	10310	-0-	-540	-0-	-0-	25	1	10285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	-0-	26	1	9594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10478	X	10154	-0-	-324	-0-	-0-	28	1	10126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10110	X	9718	-0-	-392	-0-	-0-	24	1	9694	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10447	X	9829	-0-	-618	-0-	-0-	26	1	9803	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387																
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	3001	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3025	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	3027	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2894	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922																
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2685	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2811	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	-0-	8	1	2768	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2820	N	2542	-0-	-278	-0-	-0-	6	1	2536	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2914	N	2531	-0-	-383	-0-	-0-	7	1	2524	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450																
02	4466	X	4249	-0-	-217	-0-	-0-	10	1	4239	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4743	X	4712	-0-	-31	-0-	-0-	12	1	4700	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4530	X	4522	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	4510	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4681	X	4603	-0-	-78	-0-	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4530	X	4452	-0-	-78	-0-	-0-	11	1	4441	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	-0-	12	1	4641	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134																
02	6235	X	4497	-0-	-1738	-0-	-0-	327	1	4170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5611	X	4838	-0-	-773	-0-	-0-	356	1	4482	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5430	X	4539	-0-	-891	-0-	-0-	345	1	4194	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5611	X	4643	-0-	-968	-0-	-0-	348	1	4238	3	Y	52	52	1	-0-
								57	9							
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	4564	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
07	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	-0-	346	1	3967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PUGH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	210597	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8315 - 10029
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	8 1	3493 3	Y	82			118
						90 9						
03	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	9 1	3690 3	Y	3			121
						3 9						
04	3600 X	3493	-0-	-107	-0-	9 1	3444 3	Y	36			157
						40 9						
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	10 1	3730 3	Y	6			163
						7 9						
06	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	9 1	3682 3	Y	-0-			163
*07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	10 1	3822 3	Y	49	180 1		32
						54 9						

MEEKINS-MAYS		WELL #:		4 H	RRCID ->	210618	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7200 - 8119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	210630	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	6711 - 6958
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	441 1	4665 2	N	-0-			-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	433 1	4838 2	N	-0-			-0-
04	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	462 1	4951 2	N	-0-			-0-
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	476 1	5274 2	N	-0-			-0-
*06	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	449 1	4901 2	N	-0-			-0-
*07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	440 1	4803 2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210635	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	7490 - 8050
02	3654 X	3613	-0-	-41	-0-	9 1	3604 3	Y	-0-			-0-
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	10 1	3883 3	Y	-0-			-0-
04	3750 X	3732	-0-	-18	-0-	10 1	3722 3	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3851	-0-	-24	-0-	11 1	3840 3	Y	-0-			-0-
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	9 1	3689 3	Y	-0-			-0-
*07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	10 1	3726 3	Y	-0-			-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210638	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7750 - 9708
02	6554 X	6330	-0-	-224	-0-	15 1	6315 3	Y	-0-			-0-
03	6975 X	6930	-0-	-45	-0-	17 1	6913 3	Y	-0-			-0-
04	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	19 1	7021 3	Y	73	73 1		-0-
						80 9						
05	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	20 1	7141 3	Y	-0-			-0-
06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	17 1	6808 3	Y	-0-			-0-
07	7347 X	6962	-0-	-385	-0-	18 1	6944 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	644	1	2375	3	Y	17	66 1	10
							19	9						
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	688	1	2564	3	Y	40	3 1	47
							44	9						
04		3060 X	3050	-0-	-10	-0-	666	1	2364	3	Y	18	47 1	18
							20	9						
05		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	689	1	2563	3	Y	30		48
							33	9						
06		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	667	1	2673	3	Y	17	54 1	11
							19	9						
*07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	689	1	2669	3	Y	17	1 1	27
							19	9						
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790														
02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	9	1	3904	3	Y	26	32 1	6
							29	9						
03		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	10	1	4097	3	Y	16	1 1	21
							18	9						
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3974	3	Y	14	27 1	8
							15	9						
05		4092 X	4055	-0-	-37	-0-	11	1	4025	3	Y	17		25
							19	9						
06		4050 X	3905	-0-	-145	-0-	10	1	3885	3	Y	9	31 1	3
							10	9						
07		4185 X	4024	-0-	-161	-0-	11	1	4003	3	Y	9	1 1	11
							10	9						
LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855														
02		3335 X	3049	-0-	-286	-0-	111	1	2938	2	N	-0-		-0-
03		3565 X	2898	-0-	-667	-0-	116	1	2782	2	N	-0-		-0-
04		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	124	1	3282	2	N	-0-		-0-
05		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	126	1	3298	2	N	-0-		-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	121	1	3064	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3434	-0-	-100	-0-	135	1	3299	2	N	-0-		-0-
BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950														
02		1160 N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-		-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-		-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	235	1	1189	3	N	-0-		-0-
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-		-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-		-0-
07		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4234 X	4153	-0-	-81	-0-	10	1	4143	3	N	-0-	-0-
03		4557 X	4554	-0-	-3	-0-	11	1	4543	3	N	-0-	-0-
04		4410 X	4391	-0-	-19	-0-	12	1	4379	3	N	-0-	-0-
05		4557 X	4465	-0-	-92	-0-	12	1	4453	3	N	-0-	-0-
06		4410 X	4326	-0-	-84	-0-	11	1	4315	3	N	-0-	-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	12	1	4545	3	N	-0-	-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038													
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	3	Y	-0-	-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	-0-	-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-	-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	3	1	1202	3	Y	-0-	-0-
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	-0-
07		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	3	1	1188	3	Y	-0-	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470													
02		1218 N	1127	-0-	-91	-0-	3	1	1124	3	Y	-0-	-0-
03		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	3	1	1161	3	Y	-0-	-0-
04		1260 N	1156	-0-	-104	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-	-0-
05		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	-0-
06		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-	-0-
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	3	1	1164	3	Y	-0-	-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776													
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	1	1 1 -0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	3	Y	-0-	-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-	-0-
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	24	24 1 -0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-	-0-
*07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	833	3	Y	-0-	-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081													
02		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	212	1	5626	2	N	-0-	-0-
03		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	209	1	5021	2	N	-0-	-0-
04		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	212	1	5610	2	N	-0-	-0-
05		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	226	1	5914	2	N	-0-	-0-
06		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	226	1	5713	2	N	-0-	-0-
*07		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	236	1	5787	2	N	-0-	-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296													
02		4234 X	4062	-0-	-172	-0-	7	1	1004	2	Y	-0-	-0-
03		4526 X	4307	-0-	-219	-0-	3051	3	8	1	1063	2	Y -0-
04		4380 X	4135	-0-	-245	-0-	3236	3	8	1	1021	2	Y -0-
05		4402 X	4227	-0-	-175	-0-	3106	3	9	1	1048	2	Y -0-
06		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	3170	3	8	1	1024	2	Y -0-
07		4340 X	4190	-0-	-150	-0-	3099	3	8	1	1038	2	Y -0-
							3142	3	2	9	2		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		5539 X	5329	-0-	-210	-0-	-0-	194 1	5135 2	N	-0-			-0-
03		5921 X	5657	-0-	-264	-0-	-0-	226 1	5431 2	N	-0-			-0-
04		5700 X	5454	-0-	-246	-0-	-0-	199 1	5255 2	N	-0-			-0-
05		5766 X	5591	-0-	-175	-0-	-0-	206 1	5385 2	N	-0-			-0-
06		5550 X	5179	-0-	-371	-0-	-0-	197 1	4982 2	N	-0-			-0-
07		5704 X	5276	-0-	-428	-0-	-0-	207 1	5069 2	N	-0-			-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400														
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	744 1	2164 2	N	-0-			-0-
03		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	786 1	1220 2	N	-0-			-0-
04		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	771 1	2441 2	N	-0-			-0-
05		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	795 1	2396 2	N	-0-			-0-
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	772 1	2335 2	N	-0-			-0-
*07		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	766 1	1903 2	N	-0-			-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245														
02		3683 X	3615	-0-	-68	-0-	-0-	9 1	3606 3	Y	-0-			45
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	3962 3	Y	5			50
								6 9						
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	3862 3	Y	13	63 1		-0-
								14 9						
05		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	4071 3	Y	-0-			-0-
06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	3956 3	Y	-0-			-0-
*07		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	4089 3	Y	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150														
02		18038 X	17906	-0-	-132	-0-	-0-	650 1	17256 2	N	-0-			-0-
03		19964 X	18877	-0-	-1087	-0-	-0-	753 1	18124 2	N	-0-			-0-
04		19320 X	18022	-0-	-1298	-0-	-0-	657 1	17365 2	N	-0-			-0-
05		19964 X	18157	-0-	-1807	-0-	-0-	670 1	17487 2	N	-0-			-0-
06		18840 X	17344	-0-	-1496	-0-	-0-	661 1	16683 2	N	-0-			-0-
07		19127 X	17891	-0-	-1236	-0-	-0-	702 1	17189 2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341														
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	2119 2	N	-0-			-0-
03		2418 N	2407	-0-	-11	-0-	-0-	202 1	2205 2	N	-0-			-0-
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	191 1	2129 2	N	-0-			-0-
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	192 1	2182 2	N	-0-			-0-
06		2340 N	2292	-0-	-48	-0-	-0-	181 1	2111 2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2295	-0-	-92	-0-	-0-	173 1	2122 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7770 - 8424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	12 1	5105 3	N	-0-			-0-
03		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	13 1	5360 3	N	-0-			-0-
04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	14 1	5130 3	N	-0-			-0-
05		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	15 1	5247 3	N	-0-			-0-
06		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	12 1	4997 3	N	-0-			-0-
*07		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	13 1	5138 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7750 - 9353	
02		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	8 1	3420 3	N	-0-			-0-
03		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	9 1	3609 3	N	-0-			-0-
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	9 1	3483 3	N	-0-			-0-
05		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	10 1	3555 3	N	-0-			-0-
06		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	8 1	3404 3	N	-0-			-0-
*07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	9 1	3495 3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005										TOTAL DEPTH	8076	PERF. 7366 - 7777	
02		1508 N	1311	-0-	-197	-0-	3 1	1308 3	N	-0-			-0-
03		1519 N	1284	-0-	-235	-0-	3 1	1281 3	N	-0-			-0-
04		1440 N	1164	-0-	-276	-0-	3 1	1161 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	4 1	1333 3	N	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	3 1	1273 3	N	-0-			-0-
*07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	4 1	1360 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7404 - 7640	
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	5 1	2136 3	Y	-0-			-0-
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	5 1	2172 3	Y	-0-			-0-
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	6 1	2060 3	Y	-0-			-0-
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	6 1	2184 3	Y	-0-			-0-
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	6 1	2242 3	Y	-0-			-0-
*07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	6 1	2312 3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005										TOTAL DEPTH	8256	PERF. 7522 - 7913	
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	3 1	1346 3	N	-0-			-0-
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	4 1	1433 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1355	-0-	-25	-0-	4 1	1351 3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	4 1	1403 3	N	-0-			-0-
06		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	3 1	1367 3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	4 1	1323 3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005										TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7487 - 7980	
02		1972 N	1876	-0-	-96	-0-	5 1	1871 3	N	-0-			-0-
03		2108 N	1969	-0-	-139	-0-	5 1	1964 3	N	-0-			-0-
04		2010 N	1798	-0-	-212	-0-	5 1	1793 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1849	-0-	-166	-0-	5 1	1844 3	N	-0-			-0-
06		1920 N	1753	-0-	-167	-0-	4 1	1749 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	5 1	1784 3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7565 - 10462	
02		2987 X	2109	-0-	-878	-0-	77 1	2032 2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2225	-0-	-782	-0-	89 1	2136 2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2824	-0-	-56	-0-	103 1	2721 2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2522	-0-	-485	-0-	93 1	2429 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2423	-0-	-487	-0-	92 1	2331 2	N	-0-			-0-
07		2914 X	2406	-0-	-508	-0-	94 1	2312 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
READ				WELL #:	1	RRCID ->	212542	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8220 - 10305			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3799 X	3740	-0-	-59	-0-	-0-	136	1	3604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4061 X	4005	-0-	-56	-0-	-0-	160	1	3845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3930 X	3851	-0-	-79	-0-	-0-	140	1	3711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	3956	-0-	-74	-0-	-0-	146	1	3810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3900 X	3809	-0-	-91	-0-	-0-	145	1	3664	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3999 X	3934	-0-	-65	-0-	-0-	154	1	3780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FULTON				WELL #:	1	RRCID ->	212552	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	9176 - 12184			
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2491	3	Y	10	28	1	17	
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2666	3	Y	22	1	1	38	
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9	2556	3	Y	21	34	1	25	
05	2635 N	2541	-0-	-94	-0-	-0-	7	1	2515	3	Y	17			42	
06	2610 N	2247	-0-	-363	-0-	-0-	19	9	2231	3	Y	9	38	1	13	
07	2666 N	2322	-0-	-344	-0-	-0-	6	1	2301	3	Y	14	1	1	26	
							10	9								
							6	1								
							15	9								

OLIVER "A" UNIT				WELL #:	10 H	RRCID ->	212593	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6925 - 9055			
02	5916 X	5912	-0-	-4	-0-	-0-	917	1	4995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6324 X	6196	-0-	-128	-0-	-0-	966	1	5230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6120 X	5866	-0-	-254	-0-	-0-	839	1	5027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	5899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	5887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	5887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOX, ZINA GU 2				WELL #:	6	RRCID ->	212600	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8370 - 10154			
02	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	-0-	9	1	3521	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	-0-	9	1	3779	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3782 X	3738	-0-	-44	-0-	-0-	10	1	3728	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BILTMORE				WELL #:	4 H	RRCID ->	212601	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8958 - 9950			
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	-0-	1399	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	-0-	1276	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	994	-0-	-356	-0-	-0-	994	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	-0-	1277	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, H. A.				WELL #:	2 H	RRCID ->	212635	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7860 - 10477			
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	3605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4872 X	4534	-0-	-338	-0-	348 1	4186 3	Y	-0-			-0-
03	5208 X	4735	-0-	-473	-0-	344 1	4391 3	Y	-0-			-0-
04	5010 X	4607	-0-	-403	-0-	371 1	4236 3	Y	-0-			-0-
05	4836 X	4764	-0-	-72	-0-	384 1	4380 3	Y	-0-			-0-
06	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	370 1	4118 3	Y	-0-			-0-
07	4836 X	4602	-0-	-234	-0-	383 1	4219 3	Y	-0-			-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815												
02	3074 X	3045	-0-	-29	-0-	7 1	3025 3	Y	12	2 1		46
03	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	13 9	3155 3	Y	1	18 1		29
04	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	8 1	3141 3	Y	7			36
05	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	8 9	3187 3	Y	6	13 1		29
06	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	9 1	2940 3	Y	-0-			29
07	3255 X	3038	-0-	-217	-0-	7 9	3030 3	Y	-0-			29

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134												
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	7 1	2722 3	N	-0-			-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	8 1	3023 3	N	-0-			-0-
04	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	7 1	2795 3	N	-0-			-0-
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	8 1	2942 3	N	-0-			-0-
06	2730 X	2128	-0-	-602	-0-	5 1	2123 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3175	-0-	75	75	8 1	3167 3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464												
02	3828 X	3541	-0-	-287	-0-	9 1	3532 3	Y	-0-			-0-
03	4061 X	3613	-0-	-448	-0-	9 1	3604 3	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3794	-0-	-136	-0-	10 1	3784 3	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	11 1	3804 3	Y	-0-			-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	9 1	3632 3	Y	-0-			-0-
*07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	10 1	3755 3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452												
02	1566 N	1474	-0-	-92	-0-	4 1	1470 3	Y	-0-			2
03	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	4 1	1588 3	Y	-0-			2
04	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	4 1	1513 3	Y	-0-			2
05	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	4 1	1528 3	Y	-0-			2
06	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	3 1	1392 3	Y	-0-			2
07	1550 N	1333	-0-	-217	-0-	4 1	1329 3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286														
02	3103 X	2966	-0-	-137	-0-	354	1	2582	3	Y	27			46
						30	9							
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2896	3	Y	39			85
						43	9							
04	3210 X	3123	-0-	-87	-0-	367	1	2737	3	Y	17	98	1	4
						19	9							
05	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	380	1	2796	3	Y	27			31
						30	9							
06	3210 X	3175	-0-	-35	-0-	367	1	2776	3	Y	29			60
						32	9							
07	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	379	1	2826	3	Y	22			82
						24	9							

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656														
02	2639 N	2610	-0-	-29	-0-	5	1	642	2	Y	9			36
						1953	3							
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	5	1	688	2	Y	9			45
						2095	3							
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	5	1	668	2	Y	5	43	1	7
						2030	3							
05	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	6	1	689	2	Y	9			16
						2088	3							
06	2610 N	2147	-0-	-463	-0-	4	1	531	2	Y	2			18
						1610	3							
*07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	6	1	734	2	Y	-0-			18
						2226	3							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340														
02	3654 X	3490	-0-	-164	-0-	8	1	3482	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	9	1	3707	3	N	-0-			-0-
04	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	10	1	3564	3	N	-0-			-0-
05	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	10	1	3567	3	N	-0-			-0-
06	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	8	1	3393	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	3486	-0-	-234	-0-	9	1	3477	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457														
02	8555 X	7501	-0-	-1054	-0-	18	1	7424	3	Y	54	6	1	64
						59	9							
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	23	1	9197	3	Y	56	69	1	51
						62	9							
04	8880 X	8837	-0-	-43	-0-	23	1	8760	3	Y	49	73	1	27
						54	9							
05	9176 X	8997	-0-	-179	-0-	25	1	8911	3	Y	55			82
						61	9							
06	8970 X	8536	-0-	-434	-0-	21	1	8468	3	Y	43	76	1	49
						47	9							
07	9269 X	8916	-0-	-353	-0-	23	1	8837	3	Y	51	1	1	99
						56	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4060 X	3143	-0-	-917	-0-	8	1	3135	3	N	-0-
03		4154 X	3721	-0-	-433	-0-	9	1	3712	3	N	-0-
04		4020 X	3695	-0-	-325	-0-	10	1	3685	3	N	-0-
05		3844 X	3795	-0-	-49	-0-	11	1	3784	3	N	-0-
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	9	1	3605	3	N	-0-
07		3813 X	3690	-0-	-123	-0-	10	1	3680	3	N	-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147												
02		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	16	1	6819	3	N	-0-
03		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	17	1	7041	3	N	-0-
04		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	18	1	6642	3	N	-0-
05		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	19	1	6687	3	N	-0-
06		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-
*07		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	16	1	6092	3	N	-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325												
02		4785 X	4561	-0-	-224	-0-	11	1	4550	3	N	-0-
03		5084 X	4710	-0-	-374	-0-	12	1	4698	3	N	-0-
04		4770 X	4581	-0-	-189	-0-	12	1	4569	3	N	-0-
05		4929 X	4779	-0-	-150	-0-	13	1	4766	3	N	-0-
06		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	12	1	4954	3	N	-0-
*07		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	13	1	5116	3	N	-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001												
02		2581 X	2487	-0-	-94	-0-	6	1	2453	3	Y	25
							28	9				31
03		2759 X	2677	-0-	-82	-0-	7	1	2662	3	Y	7
							8	9				30
04		2670 X	2619	-0-	-51	-0-	7	1	2586	3	Y	24
							26	9				26
05		2666 X	2440	-0-	-226	-0-	7	1	2420	3	Y	12
							13	9				18
06		2580 N	2359	-0-	-221	-0-	6	1	2349	3	Y	4
							4	9				22
07		2697 N	2585	-0-	-112	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660												
02		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	13	1	5218	3	N	-0-
03		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	14	1	5775	3	N	-0-
04		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	15	1	5503	3	N	-0-
05		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	16	1	5738	3	N	-0-
06		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	14	1	5531	3	N	-0-
*07		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	15	1	5651	3	N	-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396												
02		2233 N	2082	-0-	-151	-0-	783	1	1299	2	N	-0-
03		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	912	1	1289	2	N	-0-
04		2160 N	1236	-0-	-924	-0-	601	1	635	2	N	-0-
05		2232 N	2131	-0-	-101	-0-	536	1	1595	2	N	-0-
06		2130 N	1540	-0-	-590	-0-	369	1	1171	2	N	-0-
*07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	466	1	1688	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7250 - 8510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7772 X	7268	-0-	-504	-0-	307	1	6961	2	N	-0-	-0-	
03	8308 X	8054	-0-	-254	-0-	330	1	7724	2	N	-0-	-0-	
04	8010 X	7790	-0-	-220	-0-	319	1	7471	2	N	-0-	-0-	
05	8091 X	7686	-0-	-405	-0-	304	1	7382	2	N	-0-	-0-	
*06	7800 X	7745	-0-	-55	-0-	305	1	7440	2	N	-0-	-0-	
07	8060 X	7634	-0-	-426	-0-	300	1	7334	2	N	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005										TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7370 - 7820
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	9	1	3887	3	N	-0-	-0-	
03	4216 X	3878	-0-	-338	-0-	10	1	3868	3	N	-0-	-0-	
04	4230 X	3610	-0-	-620	-0-	10	1	3600	3	N	-0-	-0-	
05	4371 X	3810	-0-	-561	-0-	11	1	3799	3	N	-0-	-0-	
06	4230 X	3523	-0-	-707	-0-	9	1	3514	3	N	-0-	-0-	
07	4154 X	3577	-0-	-577	-0-	9	1	3568	3	N	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005										TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7386 - 7820
02	2900 N	3346	-0-	446	954	326	1	3020	3	Y	-0-	-0-	
03	4474 X	3520	-0-	-954	-0-	349	1	3171	3	Y	-0-	-0-	
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	306	1	2895	3	Y	-0-	-0-	
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	350	1	3122	3	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3400	-0-	-50	-0-	338	1	3062	3	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	3298	-0-	-267	-0-	349	1	2949	3	Y	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7350 - 7826
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2	1	786	3	Y	-0-	-0-	
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-	-0-	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	-0-	-0-	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-	-0-	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	2	1	754	3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	2	1	652	3	Y	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7350 - 7754
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-	-0-	
03	3100 N	4419	-0-	1319	1319	262	1	4157	3	Y	-0-	-0-	
04	3000 N	4807	-0-	1807	3126	372	1	4435	3	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3954	-0-	854	3980	382	1	3572	3	Y	-0-	-0-	
06	7815 X	3835	-0-	-3980	-0-	369	1	3466	3	Y	-0-	-0-	
07	4960 X	4005	-0-	-955	-0-	382	1	3623	3	Y	-0-	-0-	

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005										TOTAL DEPTH	8246	PERF.	7328 - 7942
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	3	1	1173	3	Y	37	37 1 8	
						41	9						
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	4	1	1526	3	Y	2	2 1 8	
						2	9						
04	930 N	820	-0-	-110	-0-	2	1	795	3	Y	21	21 1 8	
						23	9						
05	961 N	812	-0-	-149	-0-	2	1	810	3	Y	-0-	8	
06	1080 N	770	-0-	-310	-0-	2	1	768	3	Y	-0-	8	
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	6	1	2155	3	Y	-0-	8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005										TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7492 - 7906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1450 N	1381	-0-	-69	-0-	3 1	1378 3	N	-0-			-0-
03		1643 N	1513	-0-	-130	-0-	4 1	1509 3	N	-0-			-0-
04		1560 N	1529	-0-	-31	-0-	4 1	1525 3	N	-0-			-0-
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	5 1	1675 3	N	-0-			-0-
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	4 1	1644 3	N	-0-			-0-
*07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	4 1	1684 3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015										TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7236 - 7516	
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	111 1	2943 2	N	-0-			-0-
03		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	130 1	3121 2	N	-0-			-0-
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	114 1	3021 2	N	-0-			-0-
05		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	120 1	3141 2	N	-0-			-0-
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	121 1	3050 2	N	-0-			-0-
*07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	127 1	3098 2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005										TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7514 - 8020	
02		1102 N	1050	-0-	-52	-0-	3 1	1047 3	N	-0-			-0-
03		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	3 1	1104 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	3 1	1067 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	3 1	1084 3	N	-0-			-0-
06		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	3 1	1029 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	3 1	1097 3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7174 - 7482	
02		1073 N	1043	-0-	-30	-0-	38 1	1005 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	43 1	1046 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	39 1	1030 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	40 1	1050 2	N	-0-			-0-
06		1050 N	996	-0-	-54	-0-	38 1	958 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	42 1	1026 2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005										TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8269 - 9050	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005										TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7593 - 8890	
02		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	170 1	4514 2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4908	-0-	-52	-0-	196 1	4712 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4683	-0-	-177	-0-	171 1	4512 2	N	-0-			-0-
05		5022 X	4855	-0-	-167	-0-	179 1	4676 2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4098	-0-	-762	-0-	156 1	3942 2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4468	-0-	-554	-0-	175 1	4293 2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7550 - 9696	
02		2494 N	2436	-0-	-58	-0-	6 1	2430 3	Y	-0-			-0-
03		2666 N	2504	-0-	-162	-0-	6 1	2498 3	Y	-0-			-0-
04		2550 N	2459	-0-	-91	-0-	7 1	2452 3	Y	-0-			-0-
05		2604 N	2433	-0-	-171	-0-	7 1	2426 3	Y	-0-			-0-
06		2400 N	2253	-0-	-147	-0-	6 1	2247 3	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2222	-0-	-258	-0-	6 1	2216 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3074 X	2549	-0-	-525	-0-		6	1	2529	3	Y	13	1	1	17
03	3286 X	1854	-0-	-1432	-0-		14	9	1843	3	Y	5	17	1	5
04	3000 X	5	-0-	-2995	-0-		5	3			Y	-0-			5
05	2976 X	5	-0-	-2971	-0-		5	3			Y	-0-			5
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						Y	-0-			5
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		4	1	1467	3	Y	-0-			5
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186															
02	5481 X	5352	-0-	-129	-0-		17	1	5332	3	Y	3	3	1	-0-
03	5890 X	5716	-0-	-174	-0-		3	9	5652	3	Y	41	41	1	-0-
04	5700 X	5403	-0-	-297	-0-		45	9	5384	3	Y	-0-			-0-
05	5890 X	5576	-0-	-314	-0-		19	1	5555	3	Y	-0-			-0-
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-		21	1	5427	3	Y	46	46	1	-0-
07	5642 X	5562	-0-	-80	-0-		18	1	5542	3	Y	1	1	1	-0-
							51	9							
							19	1							
							1	9							
SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353															
02	5249 X	5059	-0-	-190	-0-		12	1	5047	3	Y	-0-			-0-
03	5611 X	5323	-0-	-288	-0-		13	1	5310	3	Y	-0-			-0-
04	5430 X	5057	-0-	-373	-0-		13	1	5044	3	Y	-0-			-0-
05	5611 X	5169	-0-	-442	-0-		14	1	5155	3	Y	-0-			-0-
06	5250 X	5001	-0-	-249	-0-		12	1	4989	3	Y	-0-			-0-
07	5394 X	5065	-0-	-329	-0-		13	1	5052	3	Y	-0-			-0-
SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647															
02	14645 X	13962	-0-	-683	-0-		507	1	13455	2	N	-0-			-0-
03	15655 X	14662	-0-	-993	-0-		585	1	14077	2	N	-0-			-0-
04	15150 X	14098	-0-	-1052	-0-		514	1	13584	2	N	-0-			-0-
05	15407 X	14291	-0-	-1116	-0-		527	1	13764	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	13658	-0-	-1042	-0-		521	1	13137	2	N	-0-			-0-
07	14911 X	13998	-0-	-913	-0-		549	1	13449	2	N	-0-			-0-
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352															
02	3132 X	2946	-0-	-186	-0-		35	1	2911	3	Y	-0-			-0-
03	3317 X	3146	-0-	-171	-0-		49	1	3097	3	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3025	-0-	-185	-0-		42	1	2954	3	Y	26	26	1	-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-		29	9							
06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-		41	1	3056	3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	3039	-0-	-61	-0-		38	1	2895	3	Y	-0-			-0-
							43	1	2996	3	Y	-0-			-0-
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900															
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		4	1	1660	3	N	-0-			-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		4	1	1706	3	N	-0-			-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		4	1	1622	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		5	1	1700	3	N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		4	1	1576	3	N	-0-			-0-
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		4	1	1683	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	8419	PERF.	9097 - 11500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	13 1	5369 3	N	-0-			-0-
03		5797 X	5472	-0-	-325	-0-	14 1	5458 3	N	-0-			-0-
04		5610 X	5330	-0-	-280	-0-	14 1	5316 3	N	-0-			-0-
05		5859 X	5526	-0-	-333	-0-	15 1	5511 3	N	-0-			-0-
06		5670 X	5234	-0-	-436	-0-	13 1	5221 3	N	-0-			-0-
07		5766 X	5290	-0-	-476	-0-	14 1	5276 3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005										TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8757 - 9990
02		2378 N	2346	-0-	-32	-0-	6 1	2340 3	N	-0-			-0-
03		2542 N	2491	-0-	-51	-0-	6 1	2485 3	N	-0-			-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	6 1	2402 3	N	-0-			-0-
05		2511 N	2447	-0-	-64	-0-	7 1	2440 3	N	-0-			-0-
06		2400 N	2345	-0-	-55	-0-	6 1	2339 3	N	-0-			-0-
07		2480 N	2418	-0-	-62	-0-	6 1	2412 3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005										TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8400 - 10630
02		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	156 1	4138 2	N	-0-			-0-
03		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	181 1	4356 2	N	-0-			-0-
04		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	158 1	4165 2	N	-0-			-0-
05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	163 1	4259 2	N	-0-			-0-
06		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	162 1	4087 2	N	-0-			-0-
*07		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	171 1	4178 2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005										TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8661 - 9700
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	4 1	1677 3	Y	-0-			-0-
03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	4 1	1672 3	Y	-0-			-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	4 1	1630 3	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1634	-0-	-164	-0-	5 1	1629 3	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1571	-0-	-49	-0-	4 1	1567 3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	4 1	1638 3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005										TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8076 - 9947
02		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	4 1	1758 3	Y	3	11	1	-0-
							3 9						
03		1922 N	1863	-0-	-59	-0-	5 1	1850 3	Y	7			7
							8 9						
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	5 1	1794 3	Y	-0-			7
05		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	5 1	1850 3	Y	-0-			7
06		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	4 1	1783 3	Y	-0-			7
07		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	5 1	1778 3	Y	2	9	1	-0-
							2 9						

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005										TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7090 - 9834
02		3480 X	2720	-0-	-760	-0-	7 1	2713 3	Y	-0-			-0-
03		3596 X	2937	-0-	-659	-0-	7 1	2930 3	Y	-0-			-0-
04		3180 X	2511	-0-	-669	-0-	7 1	2504 3	Y	-0-			-0-
05		2914 X	2735	-0-	-179	-0-	8 1	2727 3	Y	-0-			-0-
*06		2850 X	2763	-0-	-87	-0-	7 1	2658 3	Y	89	51	1	38
							98 9						
07		2945 X	2718	-0-	-227	-0-	7 1	2663 3	Y	44	6	1	38
							48 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005										TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8850 - 9540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	4 1	1611 3	N	-0-			-0-
03		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	4 1	1669 3	N	-0-			-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	4 1	1533 3	N	-0-			-0-
05		1736 N	1474	-0-	-262	-0-	4 1	1470 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	4 1	1646 3	N	-0-			-0-
*07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	4 1	1605 3	N	-0-			-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005										TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8635 - 10167
02		3857 X	3620	-0-	-237	-0-	309 1	3311 2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3831	-0-	-168	-0-	322 1	3509 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3732	-0-	-78	-0-	308 1	3424 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3901	-0-	-98	-0-	315 1	3586 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3701	-0-	-169	-0-	293 1	3408 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3719	-0-	-156	-0-	281 1	3438 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006										TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7350 - 9025
02		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	136 1	3079 2	N	-0-			-0-
03		3224 X	3166	-0-	-58	-0-	130 1	3036 2	N	-0-			-0-
04		3330 X	3080	-0-	-250	-0-	126 1	2954 2	N	-0-			-0-
05		3441 X	3037	-0-	-404	-0-	120 1	2917 2	N	-0-			-0-
*06		3330 X	3020	-0-	-310	-0-	119 1	2901 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3001	-0-	-440	-0-	118 1	2883 2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8208 - 9950
02		377 N	34	-0-	-343	-0-	1 1	33 2	N	-0-			-0-
03		186 N	40	-0-	-146	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
04		90 N	37	-0-	-53	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7575 - 9500
02		3973 X	3745	-0-	-228	-0-	136 1	3609 2	N	-0-			-0-
03		4247 X	4040	-0-	-207	-0-	161 1	3879 2	N	-0-			-0-
04		4050 X	3899	-0-	-151	-0-	142 1	3757 2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3962	-0-	-161	-0-	146 1	3816 2	N	-0-			-0-
06		3900 X	3833	-0-	-67	-0-	146 1	3687 2	N	-0-			-0-
07		4030 X	3973	-0-	-57	-0-	156 1	3817 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7600 - 10104
02		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	100 1	2640 2	N	-0-			-0-
03		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	115 1	2759 2	N	-0-			-0-
04		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	104 1	2748 2	N	-0-			-0-
05		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	106 1	2780 2	N	-0-			-0-
06		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	106 1	2674 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2763	-0-	-27	-0-	108 1	2655 2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005										TOTAL DEPTH	8173	PERF.	7480 - 8000
02		1015 N	767	-0-	-248	-0-	2 1	765 3	Y	-0-			-0-
03		1116 N	657	-0-	-459	-0-	2 1	655 3	Y	-0-			-0-
04		900 N	589	-0-	-311	-0-	2 1	587 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	633	-0-	-173	-0-	2 1	631 3	Y	-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	2 1	624 3	Y	-0-			-0-
*07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	2 1	649 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
VELTEN				WELL #:	1	RRCID ->	215417	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 7538 -	8106		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3973 X	3752	-0-	-221	-0-	136	1	3616	2	N	-0-				-0-
03	4247 X	3736	-0-	-511	-0-	149	1	3587	2	N	-0-				-0-
04	4110 X	3577	-0-	-533	-0-	130	1	3447	2	N	-0-				-0-
05	4185 X	3584	-0-	-601	-0-	132	1	3452	2	N	-0-				-0-
06	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	132	1	3320	2	N	-0-				-0-
07	3999 X	3553	-0-	-446	-0-	139	1	3414	2	N	-0-				-0-

CURRIE, FLORENCE				WELL #:	10	RRCID ->	215455	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6963 -	7304		
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	5	1	2213	3	N	-0-				-0-
03	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	6	1	2324	3	N	-0-				-0-
04	2250 N	2201	-0-	-49	-0-	6	1	2195	3	N	-0-				-0-
05	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	6	1	2169	3	N	-0-				-0-
06	2250 N	2023	-0-	-227	-0-	5	1	2018	3	N	-0-				-0-
07	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	5	1	1981	3	N	-0-				-0-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	6	RRCID ->	215457	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7414 -	7802		
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	N	-0-				-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	4	1	1640	3	N	-0-				-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	4	1	1581	3	N	-0-				-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	5	1	1670	3	N	-0-				-0-
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	4	1	1502	3	N	-0-				-0-
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	4	1	1461	3	N	-0-				-0-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	9	RRCID ->	215460	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7466 -	7846		
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	6	1	2314	3	N	-0-				-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	6	1	2341	3	N	-0-				-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	3	N	-0-				-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-				-0-
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	6	1	2327	3	N	-0-				-0-
*07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	N	-0-				-0-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	7	RRCID ->	215469	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7400 -	7786		
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-				-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	N	-0-				-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	5	1	1913	3	N	-0-				-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	-0-				-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1905	3	N	-0-				-0-
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	5	1	1955	3	N	-0-				-0-

KELLEY, JIM BILL GU				WELL #:	8	RRCID ->	215470	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF. 7416 -	7790		
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	2	1	991	3	N	-0-				-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	N	-0-				-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	N	-0-				-0-
05	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	3	1	1035	3	N	-0-				-0-
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	2	1	834	3	N	-0-				-0-
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	3	1	974	3	N	-0-				-0-

BLAKLEY EST. GU "B"				WELL #:	11	RRCID ->	215471	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7356 -	7580		
02	1015 N	975	-0-	-40	-0-	35	1	940	2	N	-0-				-0-
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	42	1	1018	2	N	-0-				-0-
04	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	38	1	995	2	N	-0-				-0-
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	39	1	1010	2	N	-0-				-0-
06	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	38	1	966	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	40	1	972	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005											TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8446	-	10400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		3712 X	3558	-0-	-154	-0-	9 1	3549	3	N	-0-			-0-		
03		3968 X	3770	-0-	-198	-0-	9 1	3761	3	N	-0-			-0-		
04		3840 X	3515	-0-	-325	-0-	9 1	3506	3	N	-0-			-0-		
05		3968 X	3657	-0-	-311	-0-	10 1	3647	3	N	-0-			-0-		
06		3720 X	3495	-0-	-225	-0-	9 1	3486	3	N	-0-			-0-		
07		3813 X	3595	-0-	-218	-0-	9 1	3586	3	N	-0-			-0-		

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006											TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8375	-	10573
02		3190 X	414	-0-	-2776	-0-	286 1	128	3	N	-0-			-0-		
03		3410 X	6	-0-	-3404	-0-	6 3			N	-0-			-0-		
04		2550 X	3	-0-	-2547	-0-	3 3			N	-0-			-0-		
05		1829 X	1	-0-	-1828	-0-	1 3			N	-0-			-0-		
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-		
07		434 X	2	-0-	-432	-0-	2 3			N	-0-			-0-		

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006											TOTAL DEPTH	7514	PERF.	8000	-	9950
02		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	929 1	3097	2	N	-0-			-0-		
03		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	945 1	3773	2	N	-0-			-0-		
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	975 1	3563	2	N	-0-			-0-		
05		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1002 1	3512	2	N	-0-			-0-		
06		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	975 1	3400	2	N	-0-			-0-		
*07		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1008 1	3430	2	N	-0-			-0-		

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005											TOTAL DEPTH	8035	PERF.	10071	-	10475
02		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	18 1	7430	3	N	-0-			-0-		
03		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	20 1	8037	3	N	-0-			-0-		
04		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	20 1	7640	3	N	-0-			-0-		
05		7967 X	7824	-0-	-143	-0-	22 1	7802	3	N	-0-			-0-		
06		7800 X	7464	-0-	-336	-0-	18 1	7446	3	N	-0-			-0-		
07		8060 X	7714	-0-	-346	-0-	20 1	7694	3	N	-0-			-0-		

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005											TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7893	-	10404
02		2291 N	2221	-0-	-70	-0-	81 1	2140	2	N	-0-			-0-		
03		2418 N	2307	-0-	-111	-0-	92 1	2215	2	N	-0-			-0-		
04		2310 N	2242	-0-	-68	-0-	82 1	2160	2	N	-0-			-0-		
05		2387 N	2306	-0-	-81	-0-	85 1	2221	2	N	-0-			-0-		
06		2220 N	2116	-0-	-104	-0-	81 1	2035	2	N	-0-			-0-		
07		2325 N	2145	-0-	-180	-0-	84 1	2061	2	N	-0-			-0-		

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006											TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7365	-	8822
02		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	805 1	3665	2	N	-0-			-0-		
03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	885 1	4136	2	N	-0-			-0-		
04		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	839 1	4004	2	N	-0-			-0-		
05		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	849 1	3667	2	N	-0-			-0-		
06		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	807 1	3964	2	N	-0-			-0-		
*07		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	509 1	4375	2	N	-0-			-0-		

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006											TOTAL DEPTH	7062	PERF.	7650	-	10513
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	870 1	3192	2	N	-0-			-0-		
03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	911 1	3387	2	N	-0-			-0-		
04		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	874 1	3124	2	N	-0-			-0-		
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	906 1	3409	2	N	-0-			-0-		
*06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	882 1	3490	2	N	-0-			-0-		
*07		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	810 1	3490	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		5974 X	5907	-0-	-67	-0-	14	1	5893	3	N		-0-				-0-	
03		6386 X	6332	-0-	-54	-0-	16	1	6316	3	N		-0-				-0-	
04		6180 X	6046	-0-	-134	-0-	16	1	6030	3	N		-0-				-0-	
05		6324 X	6224	-0-	-100	-0-	17	1	6207	3	N		-0-				-0-	
06		6120 X	5969	-0-	-151	-0-	15	1	5954	3	N		-0-				-0-	
07		6324 X	5945	-0-	-379	-0-	16	1	5929	3	N		-0-				-0-	

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058																		
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	5	1	2109	3	Y		-0-				-0-	
03		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	Y		-0-				-0-	
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	6	1	2125	3	Y		-0-				-0-	
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y		-0-				-0-	
06		2160 N	2047	-0-	-113	-0-	5	1	2042	3	Y		-0-				-0-	
07		2201 N	2095	-0-	-106	-0-	6	1	2089	3	Y		-0-				-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604																		
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	2	Y		-0-				-0-	
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	22	1	526	2	Y		-0-				-0-	
04		600 N	512	-0-	-88	-0-	19	1	493	2	Y		-0-				-0-	
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	20	1	512	2	Y		-0-				-0-	
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y		-0-				-0-	
*07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	545	2	Y		-0-				-0-	

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170																		
02		3190 X	2243	-0-	-947	-0-	5	1	2238	3	Y		-0-				-0-	
03		3410 X	2545	-0-	-865	-0-	6	1	2539	3	Y		-0-				-0-	
04		3300 X	2390	-0-	-910	-0-	6	1	2384	3	Y		-0-				-0-	
05		3255 X	2493	-0-	-762	-0-	7	1	2486	3	Y		-0-				-0-	
06		2490 X	2402	-0-	-88	-0-	6	1	2396	3	Y		-0-				-0-	
07		2542 X	2411	-0-	-131	-0-	6	1	2405	3	Y		-0-				-0-	

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853																		
02		8758 X	8024	-0-	-734	-0-	19	1	8005	3	N		-0-				-0-	
03		8959 X	8674	-0-	-285	-0-	21	1	8653	3	N		-0-				-0-	
04		8520 X	8408	-0-	-112	-0-	22	1	8386	3	N		-0-				-0-	
05		8804 X	8773	-0-	-31	-0-	24	1	8749	3	N		-0-				-0-	
06		8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	22	1	8758	3	N		-0-				-0-	
*07		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	24	1	9001	3	N		-0-				-0-	

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508																		
02		1711 N	1667	-0-	-44	-0-	61	1	1606	2	N		-0-				-0-	
03		1860 N	1785	-0-	-75	-0-	71	1	1714	2	N		-0-				-0-	
04		1740 N	1738	-0-	-2	-0-	63	1	1675	2	N		-0-				-0-	
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	2	N		-0-				-0-	
06		1740 N	1696	-0-	-44	-0-	65	1	1631	2	N		-0-				-0-	
07		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	68	1	1661	2	N		-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BOAZ, W. O.		WELL #:		22 D	RRCID ->	215994	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7220 -	7468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	127 1	3363 2	N	-0-			-0-
03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	146 1	3513 2	N	-0-			-0-
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	129 1	3397 2	N	-0-			-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	128 1	3330 2	N	-0-			-0-
06		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	128 1	3228 2	N	-0-			-0-
*07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	137 1	3350 2	N	-0-			-0-

MCCURDY, A. C.		WELL #:		3D	RRCID ->	215995	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7186 -	7616
02		1189 N	1157	-0-	-32	-0-	3 1	1154 3	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	3 1	1209 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1154	-0-	-46	-0-	3 1	1151 3	Y	-0-			-0-
05		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	3 1	1171 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
06		1140 N	1107	-0-	-33	-0-	3 1	1104 3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	3 1	1162 3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215996	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7395 -	9574
02		1653 N	1207	-0-	-446	-0-	3 1	1204 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	218	-0-	-619	-0-	1 1	217 3	Y	-0-			-0-
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	3 1	1292 3	Y	-0-			-0-
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	5 1	1858 3	Y	-0-			-0-
06		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	6 1	2282 3	Y	29	29 1		-0-
							32 9						
*07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	6 1	2327 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

BOYD		WELL #:		8	RRCID ->	215999	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8929 -	10658
02		899 N	151	-0-	-748	-0-	36 2	109 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	Y	-0-			-0-
							208 3						
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	2 1	217 2	Y	-0-			-0-
							661 3						
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	2 1	190 2	Y	-0-			-0-
							577 3						
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	2 1	212 2	Y	-0-			-0-
							643 3						
*07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	2 1	232 2	Y	-0-			-0-
							704 3						

VEALE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	216001	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7210 -	11153
02		6960 X	3384	-0-	-3576	-0-	8 1	3376 3	Y	-0-			-0-
03		7440 X	3156	-0-	-4284	-0-	8 1	3148 3	Y	-0-			-0-
04		6030 X	2967	-0-	-3063	-0-	8 1	2959 3	Y	-0-			-0-
05		3627 X	3591	-0-	-36	-0-	10 1	3581 3	Y	-0-			-0-
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	9 1	3720 3	Y	62	62 1		-0-
							68 9						
*07		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	13 1	4835 3	Y	151	63 1		88
							166 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175																	
02	5539	X	5252	-0-	-287	-0-	191	1	5061	2	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5603	-0-	-318	-0-	223	1	5380	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5323	-0-	-407	-0-	193	1	5130	2	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5438	-0-	-328	-0-	200	1	5238	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5120	-0-	-310	-0-	195	1	4925	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	211	1	5166	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536																	
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	3	1	432	2	Y	1	1	1			-0-
							1312	3		1	9						
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	452	2	Y	-0-					-0-
							1374	3									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1345	3									
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	4	1	443	2	Y	26	26	1			-0-
							1341	3		29	9						
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	10					10
							1329	3		11	9						
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	4	1	447	2	Y	19	13	1			16
							1357	3		21	9						

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616																	
02	1624	N	984	-0-	-640	-0-	36	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	42	1	1006	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	Y	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	58	1	1428	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320																	
02	8787	X	8332	-0-	-455	-0-	303	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8809	-0-	-522	-0-	351	1	8458	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	308	1	8142	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8663	-0-	-451	-0-	319	1	8344	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	310	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8588	-0-	-309	-0-	337	1	8251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	5 1	2182 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	7 1	3010 3	Y	24	1 1		23
						26 9						
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	7 1	2471 3	Y	12	35 1		-0-
						13 9						
05	2387 X	2311	-0-	-76	-0-	6 1	2287 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
06	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	7 1	2687 3	Y	-0-			-0-
						6 1	2468 3	Y	16	16 1		-0-
07	3038 X	2492	-0-	-546	-0-	18 9						

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250												
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	7 1	2687 3	N	-0-			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	7 1	2899 3	N	-0-			-0-
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	7 1	2799 3	N	-0-			-0-
05	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	8 1	2889 3	N	-0-			-0-
06	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	7 1	2760 3	N	-0-			-0-
07	2914 X	2900	-0-	-14	-0-	8 1	2892 3	N	-0-			-0-

DCC0 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375												
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	12 1	5037 3	N	-0-			-0-
03	5735 X	5241	-0-	-494	-0-	13 1	5228 3	N	-0-			-0-
04	6180 X	5063	-0-	-1117	-0-	13 1	5050 3	N	-0-			-0-
05	6386 X	5295	-0-	-1091	-0-	15 1	5280 3	N	-0-			-0-
06	6180 X	5265	-0-	-915	-0-	13 1	5252 3	N	-0-			-0-
*07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	14 1	5473 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387												
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	13 1	5329 3	Y	-0-			8
03	5735 X	5558	-0-	-177	-0-	14 1	5544 3	Y	-0-			8
04	5550 X	5368	-0-	-182	-0-	14 1	5354 3	Y	-0-			8
05	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	15 1	5532 3	Y	-0-			8
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	13 1	5302 3	Y	-0-			8
07	5487 X	5370	-0-	-117	-0-	14 1	5356 3	Y	-0-			8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430												
02	4234 X	4114	-0-	-120	-0-	149 1	3965 2	Y	-0-			-0-
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	184 1	4423 2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	4179	-0-	-231	-0-	152 1	4027 2	Y	-0-			-0-
05	4557 X	4161	-0-	-396	-0-	154 1	4007 2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	169 1	4270 2	Y	-0-			-0-
07	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	164 1	4010 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		13079 X	12228	-0-	-851	-0-	29 1	12199	3	N	-0-			-0-
03		13795 X	12406	-0-	-1389	-0-	31 1	12375	3	N	-0-			-0-
04		13350 X	12717	-0-	-633	-0-	34 1	12683	3	N	-0-			-0-
05		13609 X	12739	-0-	-870	-0-	35 1	12704	3	N	-0-			-0-
06		12870 X	12083	-0-	-787	-0-	30 1	12053	3	N	-0-			-0-
07		13144 X	12193	-0-	-951	-0-	32 1	12161	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700														
02		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	20 1	8307	3	Y	-0-			-0-
03		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	21 1	8629	3	Y	-0-			-0-
04		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	22 1	8144	3	Y	-0-			-0-
05		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	22 1	8027	3	Y	-0-			-0-
06		8220 X	7697	-0-	-523	-0-	19 1	7678	3	Y	-0-			-0-
07		8494 X	7913	-0-	-581	-0-	21 1	7892	3	Y	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800														
02		5742 X	5251	-0-	-491	-0-	191 1	5060	2	N	-0-			-0-
03		5859 X	5484	-0-	-375	-0-	219 1	5265	2	N	-0-			-0-
04		5670 X	5291	-0-	-379	-0-	193 1	5098	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5357	-0-	-440	-0-	198 1	5159	2	N	-0-			-0-
06		5610 X	5014	-0-	-596	-0-	191 1	4823	2	N	-0-			-0-
07		5611 X	5062	-0-	-549	-0-	199 1	4863	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000														
02		2320 X	2071	-0-	-249	-0-	5 1	2066	3	N	-0-			-0-
03		2356 X	2335	-0-	-21	-0-	6 1	2329	3	N	-0-			-0-
04		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	6 1	2284	3	N	-0-			-0-
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	7 1	2391	3	N	-0-			-0-
06		2250 N	1953	-0-	-297	-0-	5 1	1948	3	N	-0-			-0-
07		2356 N	2246	-0-	-110	-0-	6 1	2240	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940														
02		319 N	259	-0-	-60	-0-	1 1	258	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	1 1	282	3	Y	-0-			-0-
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	1 1	275	3	Y	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	1 1	279	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	231	-0-	-39	-0-	1 1	230	3	Y	-0-			-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	1 1	238	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987														
02		6699 X	6270	-0-	-429	-0-	15 1	6255	3	N	-0-			-0-
03		7161 X	6435	-0-	-726	-0-	16 1	6419	3	N	-0-			-0-
04		6690 X	6189	-0-	-501	-0-	16 1	6173	3	N	-0-			-0-
05		6696 X	6368	-0-	-328	-0-	18 1	6350	3	N	-0-			-0-
06		6480 X	5797	-0-	-683	-0-	14 1	5783	3	N	-0-			-0-
07		6696 X	5709	-0-	-987	-0-	15 1	5694	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756														
02		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	7 1	3015	3	N	-0-			-0-
03		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	8 1	3078	3	N	-0-			-0-
04		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	8 1	2857	3	N	-0-			-0-
05		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	8 1	2914	3	N	-0-			-0-
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	7 1	2735	3	N	-0-			-0-
*07		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	7 1	2531	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		1769 N	1728	-0-	-41	-0-	4 1	1724 3	N	-0-	-0-
03		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	5 1	1819 3	N	-0-	-0-
04		1800 N	1790	-0-	-10	-0-	5 1	1785 3	N	-0-	-0-
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	5 1	1873 3	N	-0-	-0-
06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	4 1	1801 3	N	-0-	-0-
*07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	5 1	1860 3	N	-0-	-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142											
02		841 N	787	-0-	-54	-0-	2 1	785 3	N	-0-	-0-
03		868 N	810	-0-	-58	-0-	2 1	808 3	N	-0-	-0-
04		840 N	702	-0-	-138	-0-	2 1	700 3	N	-0-	-0-
05		837 N	770	-0-	-67	-0-	2 1	768 3	N	-0-	-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	2 1	793 3	N	-0-	-0-
*07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	2 1	808 3	N	-0-	-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460											
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	2 1	866 3	N	-0-	3
03		961 N	906	-0-	-55	-0-	2 1	904 3	N	-0-	3
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	2 1	870 3	N	-0-	3
05		930 N	912	-0-	-18	-0-	3 1	909 3	N	-0-	3
06		870 N	868	-0-	-2	-0-	2 1	866 3	N	-0-	3
*07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	2 1	917 3	N	-0-	3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520											
02		2407 N	2273	-0-	-134	-0-	83 1	2190 2	N	-0-	-0-
03		2666 N	2457	-0-	-209	-0-	98 1	2359 2	N	-0-	-0-
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	92 1	2418 2	N	-0-	-0-
05		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	96 1	2496 2	N	-0-	-0-
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	96 1	2413 2	N	-0-	-0-
07		2604 N	2363	-0-	-241	-0-	93 1	2270 2	N	-0-	-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349											
02		8787 X	8261	-0-	-526	-0-	300 1	7961 2	N	-0-	-0-
03		9393 X	8709	-0-	-684	-0-	347 1	8362 2	N	-0-	-0-
04		9000 X	8330	-0-	-670	-0-	304 1	8026 2	N	-0-	-0-
05		9269 X	8588	-0-	-681	-0-	317 1	8271 2	N	-0-	-0-
06		8730 X	8280	-0-	-450	-0-	316 1	7964 2	N	-0-	-0-
07		8835 X	8505	-0-	-330	-0-	334 1	8171 2	N	-0-	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822											
02		6293 X	6045	-0-	-248	-0-	220 1	5825 2	N	-0-	-0-
03		6541 X	6428	-0-	-113	-0-	256 1	6172 2	N	-0-	-0-
04		6300 X	6197	-0-	-103	-0-	226 1	5971 2	N	-0-	-0-
05		6510 X	6323	-0-	-187	-0-	233 1	6090 2	N	-0-	-0-
06		6300 X	6081	-0-	-219	-0-	232 1	5849 2	N	-0-	-0-
07		6448 X	6274	-0-	-174	-0-	246 1	6028 2	N	-0-	-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830											
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	2 1	718 3	N	-0-	-0-
03		806 N	780	-0-	-26	-0-	2 1	778 3	N	-0-	-0-
04		750 N	619	-0-	-131	-0-	2 1	617 3	N	-0-	-0-
05		775 N	589	-0-	-186	-0-	2 1	587 3	N	-0-	-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	2 1	767 3	N	-0-	-0-
*07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	2 1	746 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006												TOTAL DEPTH	7968	PERF.	9246 - 10450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	13 1	5549 3	N	-0-			-0-		
03		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	14 1	5604 3	N	-0-			-0-		
04		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	14 1	5333 3	N	-0-			-0-		
05		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	15 1	5400 3	N	-0-			-0-		
06		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	13 1	5240 3	N	-0-			-0-		
*07		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	14 1	5525 3	N	-0-			-0-		

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006												TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7390 - 7740
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2 1	999 3	Y	-0-			-0-		
03		1023 N	916	-0-	-107	-0-	2 1	914 3	Y	-0-			-0-		
04		990 N	918	-0-	-72	-0-	2 1	916 3	Y	-0-			-0-		
05		1023 N	977	-0-	-46	-0-	3 1	974 3	Y	-0-			-0-		
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 1	930 3	Y	-0-			-0-		
*07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	3 1	964 3	Y	-0-			-0-		

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006												TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7526 - 8690
02		2900 N	2932	-0-	32	32	107 1	2825 2	N	-0-			-0-		
03		3100 N	3106	-0-	6	38	124 1	2982 2	N	-0-			-0-		
04		3000 N	2998	-0-	-2	36	109 1	2889 2	N	-0-			-0-		
05		3038 X	2508	-0-	-530	-0-	93 1	2415 2	N	-0-			-0-		
06		2940 X	2315	-0-	-625	-0-	88 1	2227 2	N	-0-			-0-		
07		3038 X	2583	-0-	-455	-0-	101 1	2482 2	N	-0-			-0-		

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006												TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9067 - 10995
02		3132 X	3128	-0-	-4	-0-	8 1	3120 3	Y	-0-			-0-		
03		3348 X	3327	-0-	-21	-0-	8 1	3319 3	Y	-0-			-0-		
04		3240 X	3110	-0-	-130	-0-	8 1	3102 3	Y	-0-			-0-		
05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	9 1	3342 3	Y	-0-			-0-		
06		3270 X	3160	-0-	-110	-0-	8 1	3152 3	Y	-0-			-0-		
07		3348 X	3295	-0-	-53	-0-	9 1	3286 3	Y	-0-			-0-		

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006												TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7592 - 8272
02		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	167 1	3716 2	N	-0-			-0-		
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	158 1	3893 2	N	-0-			-0-		
04		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	154 1	3727 2	N	-0-			-0-		
05		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	159 1	3794 2	N	-0-			-0-		
*06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	158 1	3677 2	N	-0-			-0-		
*07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	158 1	3677 2	N	-0-			-0-		

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006												TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7816 - 8558
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	4 1	601 2	Y	14	34	1	-0-		
							1827 3	15 9							
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	5 1	623 2	Y	31	21	1	10		
							1900 3	34 9							
04		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	5 1	598 2	Y	13			23		
							1821 3	14 9							
05		2542 N	2500	-0-	-42	-0-	5 1	616 2	Y	13	26	1	10		
							1865 3	14 9							
*06		2460 N	2384	-0-	-76	-0-	4 1	590 2	Y	3			13		
							1787 3	3 9							
07		2511 N	2469	-0-	-42	-0-	5 1	611 2	Y	-0-	13	1	-0-		
							1853 3								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2610 X	2279	-0-	-331	-0-	83 1	2196 2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2414	-0-	-97	-0-	96 1	2318 2	N	-0-		-0-
04		2490 N	2314	-0-	-176	-0-	84 1	2230 2	N	-0-		-0-
05		2449 N	2402	-0-	-47	-0-	89 1	2313 2	N	-0-		-0-
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	90 1	2266 2	N	-0-		-0-
*07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	95 1	2323 2	N	-0-		-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220												
02		5220 X	4794	-0-	-426	-0-	955 1	3839 2	N	-0-		-0-
03		5766 X	5134	-0-	-632	-0-	1038 1	4096 2	N	-0-		-0-
04		5580 X	5024	-0-	-556	-0-	991 1	4033 2	N	-0-		-0-
05		5766 X	5091	-0-	-675	-0-	1024 1	4067 2	N	-0-		-0-
06		4980 X	4883	-0-	-97	-0-	994 1	3889 2	N	-0-		-0-
07		5177 X	4780	-0-	-397	-0-	1017 1	3763 2	N	-0-		-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315												
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1468 3	14 9	Y	13	1 1	12
03		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1587 3	7 9	Y	6	18 1	-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1469 3	22 9	Y	20		20
05		1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522 3		Y	-0-	20 1	-0-
06		1530 N	1437	-0-	-93	-0-	1437 3		Y	-0-		-0-
*07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542 3	19 9	Y	17		17

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832												
02		2117 N	1975	-0-	-142	-0-	5 1	1970 3	N	-0-		-0-
03		2294 N	1884	-0-	-410	-0-	5 1	1879 3	N	-0-		-0-
04		2220 N	1705	-0-	-515	-0-	5 1	1700 3	N	-0-		-0-
05		2108 N	1620	-0-	-488	-0-	5 1	1615 3	N	-0-		-0-
06		1830 N	1499	-0-	-331	-0-	4 1	1495 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1460	-0-	-307	-0-	4 1	1456 3	N	-0-		-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482												
02		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	13 1	5521 3	Y	-0-		-0-
03		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	15 1	5891 3	Y	-0-		-0-
04		5700 X	5685	-0-	-15	-0-	15 1	5670 3	Y	-0-		-0-
05		5890 X	5848	-0-	-42	-0-	16 1	5832 3	Y	-0-		-0-
06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	14 1	5610 3	Y	-0-		-0-
*07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	15 1	5769 3	Y	-0-		-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100												
02		2581 X	2256	-0-	-325	-0-	82 1	2174 2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2388	-0-	-588	-0-	95 1	2293 2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2352	-0-	-528	-0-	86 1	2266 2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2391	-0-	-585	-0-	88 1	2303 2	N	-0-		-0-
06		2430 X	2288	-0-	-142	-0-	87 1	2201 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	2348	-0-	-70	-0-	92 1	2256 2	N	-0-		-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230												
02		1653 N	1607	-0-	-46	-0-	4 1	1603 3	Y	-0-		-0-
03		1736 N	1547	-0-	-189	-0-	4 1	1543 3	Y	-0-		-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	5 1	1674 3	Y	-0-		-0-
05		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	5 1	1682 3	Y	-0-		-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	4 1	1626 3	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	5 1	1715 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
YARBROUGH, B.		WELL #:		4D	RRCID ->	218544	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7994 - 8630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	2 1	642 3	N	-0-				-0-
03		744 N	719	-0-	-25	-0-	2 1	717 3	N	-0-				-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	2 1	644 3	N	-0-				-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	2 1	712 3	N	-0-				-0-
06		690 N	655	-0-	-35	-0-	2 1	653 3	N	-0-				-0-
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	2 1	646 3	N	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		22	RRCID ->	218569	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8346 - 10000		
02		5104 X	5081	-0-	-23	-0-	12 1	5069 3	N	-0-				-0-
03		5456 X	5455	-0-	-1	-0-	14 1	5441 3	N	-0-				-0-
04		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	14 1	5272 3	N	-0-				-0-
05		5425 X	5360	-0-	-65	-0-	15 1	5345 3	N	-0-				-0-
06		5280 X	5024	-0-	-256	-0-	12 1	5012 3	N	-0-				-0-
07		5456 X	5081	-0-	-375	-0-	13 1	5068 3	N	-0-				-0-

CUFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	218974	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7731 - 8432		
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	2 1	207 2	Y	-0-				3
							630 3							
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	2 1	234 2	Y	-0-				3
							712 3							
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	2 1	215 2	Y	-0-				3
							653 3							
05		899 N	868	-0-	-31	-0-	2 1	215 2	Y	-0-				3
							651 3							
06		900 N	814	-0-	-86	-0-	2 1	201 2	Y	-0-				3
							611 3							
07		899 N	810	-0-	-89	-0-	2 1	200 2	Y	-0-				3
							608 3							

DAHLIN, M. W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219396	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8319 - 10148		
02		8091 X	7909	-0-	-182	-0-	25 1	7881 3	Y	3				8
							3 9							
03		8494 X	8401	-0-	-93	-0-	28 1	8373 3	Y	-0-				8
04		8250 X	8130	-0-	-120	-0-	29 1	8075 3	Y	24	32 1			-0-
							26 9							
05		8525 X	8331	-0-	-194	-0-	31 1	8300 3	Y	-0-				-0-
06		8220 X	8021	-0-	-199	-0-	26 1	7995 3	Y	-0-				-0-
07		8463 X	8234	-0-	-229	-0-	29 1	8205 3	Y	-0-				-0-

DIXON, MCFARLAND		WELL #:		5H	RRCID ->	219402	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	7070 - 9481		
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	7 1	2741 3	Y	-0-				-0-
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	8 1	3285 3	Y	-0-				-0-
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	9 1	3201 3	Y	-0-				-0-
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	8 1	2788 3	Y	-0-				-0-
06		3180 X	2617	-0-	-563	-0-	6 1	2544 3	Y	61	61 1			-0-
							67 9							
07		3317 X	2497	-0-	-820	-0-	7 1	2489 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		11310 X	10875	-0-	-435	-0-	395 1	10480 2	N	-0-		-0-
03		12059 X	11572	-0-	-487	-0-	462 1	11110 2	N	-0-		-0-
04		11520 X	11061	-0-	-459	-0-	403 1	10658 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	11523	-0-	-226	-0-	425 1	11098 2	N	-0-		-0-
06		11340 X	11120	-0-	-220	-0-	424 1	10696 2	N	-0-		-0-
07		11625 X	11427	-0-	-198	-0-	448 1	10979 2	N	-0-		-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220												
02		2117 N	2080	-0-	-37	-0-	5 1	2075 3	N	-0-		-0-
03		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	5 1	2173 3	N	-0-		-0-
04		2070 N	2047	-0-	-23	-0-	5 1	2042 3	N	-0-		-0-
05		2232 N	2007	-0-	-225	-0-	6 1	2001 3	N	-0-		-0-
06		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	5 1	1961 3	N	-0-		-0-
07		2108 N	1993	-0-	-115	-0-	5 1	1988 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100												
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	3 1	1118 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	3 1	1191 3	N	-0-		-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	3 1	1135 3	N	-0-		-0-
05		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	3 1	1166 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	1119	-0-	-51	-0-	3 1	1116 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	3 1	1124 3	N	-0-		-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090												
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	4 1	1535 3	N	-0-		-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	4 1	1513 3	N	-0-		-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	4 1	1542 3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1607	-0-	-36	-0-	4 1	1603 3	N	-0-		-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	4 1	1532 3	N	-0-		-0-
07		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	4 1	1568 3	N	-0-		-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404												
02		7946 X	7576	-0-	-370	-0-	18 1	7557 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		8494 X	8011	-0-	-483	-0-	20 1	7991 3	Y	-0-		-0-
04		8130 X	7581	-0-	-549	-0-	20 1	7561 3	Y	-0-		-0-
05		8339 X	7337	-0-	-1002	-0-	20 1	7317 3	Y	-0-		-0-
06		7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	19 1	7477 3	Y	-0-		-0-
*07		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	20 1	7714 3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		493 N	419	-0-	-74	-0-	1 1	418 3	Y	-0-		-0-
03		496 N	453	-0-	-43	-0-	1 1	452 3	Y	-0-		-0-
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	1 1	455 3	Y	-0-		-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 1	452 3	Y	-0-		-0-
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	1 1	391 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	388	-0-	-77	-0-	1 1	387 3	Y	-0-		-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000												
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	1 1	252 3	N	-0-		-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	1 1	263 3	N	-0-		-0-
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	1 1	251 3	N	-0-		-0-
05		279 N	73	-0-	-206	-0-	73 3		N	-0-		-0-
06		270 N	216	-0-	-54	-0-	1 1	215 3	N	-0-		-0-
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 3	N	-0-		-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177												
02		4495 X	4379	-0-	-116	-0-	11 1	4368 3	Y	-0-		-0-
03		4805 X	4543	-0-	-262	-0-	11 1	4532 3	Y	-0-		-0-
04		4650 X	4386	-0-	-264	-0-	12 1	4374 3	Y	-0-		-0-
05		4805 X	4477	-0-	-328	-0-	12 1	4465 3	Y	-0-		-0-
06		4500 X	4086	-0-	-414	-0-	10 1	4076 3	Y	-0-		-0-
07		4650 X	4261	-0-	-389	-0-	11 1	4250 3	Y	-0-		-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628												
02		3509 X	3299	-0-	-210	-0-	120 1	3179 2	N	-0-		-0-
03		3751 X	3109	-0-	-642	-0-	62 1	3047 2	N	-0-		-0-
04		3630 X	3124	-0-	-506	-0-	114 1	3010 2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3113	-0-	-638	-0-	115 1	2998 2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3100	-0-	-470	-0-	118 1	2982 2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3089	-0-	-445	-0-	121 1	2968 2	N	-0-		-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692												
02		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	147 1	3903 2	N	-0-		-0-
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	169 1	4075 2	N	-0-		-0-
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	148 1	3906 2	N	-0-		-0-
05		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	155 1	4055 2	N	-0-		-0-
06		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	161 1	4054 2	N	-0-		-0-
*07		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	161 1	3935 2	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280												
02		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	7 1	2940 3	N	-0-		-0-
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	9 1	3758 3	N	-0-		-0-
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	9 1	3364 3	N	-0-		-0-
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	10 1	3484 3	N	-0-		-0-
06		3660 X	3231	-0-	-429	-0-	8 1	3223 3	N	-0-		-0-
07		3782 X	3458	-0-	-324	-0-	9 1	3449 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341										COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7250 - 8755				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
02	4872 X	4843	-0-	-29	-0-	12	1	4821	3	Y	9	30							
03	5177 X	5108	-0-	-69	-0-	10	9	5070	3	Y	23	52 1							
04	5010 X	4776	-0-	-234	-0-	13	1	4762	3	Y	1	2							
05	5177 X	5034	-0-	-143	-0-	1	9	5017	3	Y	3	5							
06	4980 X	4901	-0-	-79	-0-	14	1	4878	3	Y	10	15							
07	5146 X	4932	-0-	-214	-0-	3	9	4919	3	Y	-0-	15							

DOOLEY, DAVID										WELL #:	2	RRCID ->	223342	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8033 - 11950
02	5278 X	4047	-0-	-1231	-0-	147	1	3900	2	N	-0-	-0-							
03	5642 X	4043	-0-	-1599	-0-	161	1	3882	2	N	-0-	-0-							
04	4500 X	4097	-0-	-403	-0-	149	1	3948	2	N	-0-	-0-							
05	4650 X	3688	-0-	-962	-0-	136	1	3552	2	N	-0-	-0-							
06	4500 X	2471	-0-	-2029	-0-	94	1	2377	2	N	-0-	-0-							
*07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	177	1	4324	2	N	-0-	-0-							

ACOLA, SAM "B"										WELL #:	5	RRCID ->	223404	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6972 - 7449
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							

HEIRS, J. E. DAY										WELL #:	3	RRCID ->	223430	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7740 - 10100
02	9773 X	9593	-0-	-180	-0-	348	1	9245	2	N	-0-	-0-							
03	10447 X	10318	-0-	-129	-0-	412	1	9906	2	N	-0-	-0-							
04	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	365	1	9638	2	N	-0-	-0-							
05	10323 X	10300	-0-	-23	-0-	380	1	9920	2	N	-0-	-0-							
06	9990 X	9940	-0-	-50	-0-	379	1	9561	2	N	-0-	-0-							
07	10323 X	10059	-0-	-264	-0-	395	1	9664	2	N	-0-	-0-							

BLAKLEY ESTATE GU "D"										WELL #:	4	RRCID ->	223446	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7585 - 9950
02	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	259	1	6873	2	N	-0-	-0-							
03	7533 X	7506	-0-	-27	-0-	299	1	7207	2	N	-0-	-0-							
04	7290 X	7012	-0-	-278	-0-	256	1	6756	2	N	-0-	-0-							
05	7533 X	7426	-0-	-107	-0-	274	1	7152	2	N	-0-	-0-							
06	7290 X	7135	-0-	-155	-0-	272	1	6863	2	N	-0-	-0-							
07	7533 X	7145	-0-	-388	-0-	280	1	6865	2	N	-0-	-0-							

BURGESS, JACK										WELL #:	1	RRCID ->	223450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	7025 - 8604
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	325	1	2532	3	N	-0-	-0-							
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	348	1	2747	3	N	-0-	-0-							
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	337	1	2511	3	N	-0-	-0-							
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	348	1	2461	3	N	-0-	-0-							
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	334	1	1536	3	N	-0-	-0-							
07	1922 X	1742	-0-	-180	-0-	345	1	1397	3	N	-0-	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCOI P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	13 1	5589 3	N	-0-		-0-
03	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	15 1	5959 3	N	-0-		-0-
04	5670 X	5655	-0-	-15	-0-	15 1	5640 3	N	-0-		-0-
05	5983 X	5816	-0-	-167	-0-	16 1	5800 3	N	-0-		-0-
06	5790 X	5626	-0-	-164	-0-	14 1	5612 3	N	-0-		-0-
07	5983 X	5749	-0-	-234	-0-	15 1	5734 3	N	-0-		-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800											
02	17419 X	17419	-0-	-0-	-0-	633 1	16786 2	N	-0-		-0-
03	18383 X	18153	-0-	-230	-0-	724 1	17429 2	N	-0-		-0-
04	17790 X	17543	-0-	-247	-0-	639 1	16904 2	N	-0-		-0-
05	18631 X	17636	-0-	-995	-0-	650 1	16986 2	N	-0-		-0-
06	18030 X	16872	-0-	-1158	-0-	643 1	16229 2	N	-0-		-0-
07	18631 X	17067	-0-	-1564	-0-	669 1	16398 2	N	-0-		-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653											
02	2987 X	2890	-0-	-97	-0-	7 1	2883 3	Y	-0-		-0-
03	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	8 1	3089 3	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2940	-0-	-150	-0-	8 1	2932 3	Y	-0-		-0-
05	3193 X	2907	-0-	-286	-0-	8 1	2899 3	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2915	-0-	-115	-0-	7 1	2908 3	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	8 1	2967 3	Y	-0-		-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425											
02	7018 X	6992	-0-	-26	-0-	17 1	6969 3	Y	5	17 1	-0-
03	7471 X	7245	-0-	-226	-0-	18 1	7225 3	Y	2	1 1	1
04	7140 X	6970	-0-	-170	-0-	18 1	6944 3	Y	7		8
05	7471 X	7091	-0-	-380	-0-	20 1	7069 3	Y	2		10
06	6960 X	6777	-0-	-183	-0-	17 1	6760 3	Y	-0-		10
07	7192 X	7011	-0-	-181	-0-	18 1	6993 3	Y	-0-		10

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647											
02	2697 X	2015	-0-	-682	-0-	5 1	2010 3	N	-0-		-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	7 1	2614 3	N	-0-		-0-
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	8 1	2846 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3222	-0-	122	122	9 1	3213 3	N	-0-		-0-
06	2987 N	2865	-0-	-122	-0-	7 1	2858 3	N	-0-		-0-
*07	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	8 1	3002 3	N	-0-		-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553											
02	7511 X	7280	-0-	-231	-0-	264 1	7016 2	N	-0-		-0-
03	8029 X	7725	-0-	-304	-0-	308 1	7417 2	N	-0-		-0-
04	7770 X	7442	-0-	-328	-0-	271 1	7171 2	N	-0-		-0-
05	7905 X	7603	-0-	-302	-0-	280 1	7323 2	N	-0-		-0-
06	7590 X	7364	-0-	-226	-0-	281 1	7083 2	N	-0-		-0-
07	7781 X	6920	-0-	-861	-0-	271 1	6649 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
ELLIS, LEWIS GU		WELL #:	1	RRCID ->	224529	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7225 - 8654		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2987 X	2926	-0-	-61	-0-	7 1	2919 3	Y	-0-			-0-
03		3193 X	3075	-0-	-118	-0-	8 1	3067 3	Y	-0-			-0-
04		3060 X	2970	-0-	-90	-0-	8 1	2962 3	Y	-0-			-0-
05		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	8 1	3011 3	Y	-0-			-0-
06		3000 X	2881	-0-	-119	-0-	7 1	2874 3	Y	-0-			-0-
07		3100 X	2969	-0-	-131	-0-	8 1	2961 3	Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE		WELL #:	1	RRCID ->	224531	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7140 - 8944		
02		1972 N	1838	-0-	-134	-0-	4 1	1834 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3463	-0-	363	363	388 1	3075 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3319	-0-	319	682	553 1	2766 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3939	-0-	839	1521	598 1	3341 3	N	-0-			-0-
06		4279 X	2758	-0-	-1521	-0-	575 1	2183 3	N	-0-			-0-
*07		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	594 1	1810 3	N	-0-			-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	224533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7460 - 9453		
02		6844 X	6316	-0-	-528	-0-	15 1	6295 3	Y	5			5
03		7316 X	6768	-0-	-548	-0-	17 1	6719 3	Y	29	34 1		-0-
04		7080 X	4762	-0-	-2318	-0-	13 1	4749 3	Y	-0-			-0-
05		7316 X	5691	-0-	-1625	-0-	16 1	5675 3	Y	-0-			-0-
06		6450 X	3969	-0-	-2481	-0-	1036 1	2933 3	Y	-0-			-0-
07		6665 X	5645	-0-	-1020	-0-	44 1	5601 3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D"		WELL #:	5	RRCID ->	224534	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7696 - 9250		
02		5800 X	5550	-0-	-250	-0-	202 1	5348 2	N	-0-			-0-
03		6200 X	5515	-0-	-685	-0-	220 1	5295 2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5438	-0-	-412	-0-	198 1	5240 2	N	-0-			-0-
05		6014 X	5842	-0-	-172	-0-	216 1	5626 2	N	-0-			-0-
06		5820 X	5644	-0-	-176	-0-	215 1	5429 2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5624	-0-	-297	-0-	220 1	5404 2	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224536	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	6838 - 7220		
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	5 1	2167 3	Y	-0-			-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	6 1	2287 3	Y	-0-			-0-
04		2190 N	2178	-0-	-12	-0-	6 1	2172 3	Y	-0-			-0-
05		2294 N	2171	-0-	-123	-0-	6 1	2165 3	Y	-0-			-0-
06		2190 N	2092	-0-	-98	-0-	5 1	2087 3	Y	-0-			-0-
07		2263 N	2127	-0-	-136	-0-	6 1	2121 3	Y	-0-			-0-

SMITH, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	224537	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8198 - 9900		
02		3161 X	3054	-0-	-107	-0-	111 1	2943 2	N	-0-			-0-
03		3317 X	3273	-0-	-44	-0-	131 1	3142 2	N	-0-			-0-
04		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	130 1	3436 2	N	-0-			-0-
05		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	130 1	3405 2	N	-0-			-0-
06		3330 X	3281	-0-	-49	-0-	125 1	3156 2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3345	-0-	-344	-0-	131 1	3214 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	224544	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	7511 - 8940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3161 X	2876	-0-	-285	-0-		9	1	2867	3	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3081	-0-	-298	-0-		10	1	3071	3	Y	-0-			-0-
04	3270 X	2920	-0-	-350	-0-		10	1	2910	3	Y	-0-			-0-
05	3348 X	2715	-0-	-633	-0-		10	1	2705	3	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2792	-0-	-178	-0-		9	1	2783	3	Y	-0-			-0-
*07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-		11	1	3129	3	Y	-0-			-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	224550	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8250 - 11752			
02	7308 X	6906	-0-	-402	-0-		653	1	6253	3	Y	-0-			5
03	7812 X	7015	-0-	-797	-0-		698	1	6317	3	Y	-0-			5
04	7560 X	6420	-0-	-1140	-0-		675	1	5745	3	Y	-0-			5
05	7812 X	6795	-0-	-1017	-0-		699	1	6096	3	Y	-0-			5
06	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-		674	1	5722	3	Y	-0-			5
*07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-		698	1	5985	3	Y	-0-			5

DECATUR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	224555	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	9076 - 11924			
02	9599 X	9167	-0-	-432	-0-		22	1	9049	3	N	87			175
03	10230 X	10091	-0-	-139	-0-		25	1	9980	3	N	78	171	1	82
04	9930 X	9559	-0-	-371	-0-		25	1	9534	3	N	-0-			82
05	10261 X	10079	-0-	-182	-0-		28	1	9911	3	N	127	177	1	32
06	9930 X	9421	-0-	-509	-0-		140	9	9221	3	N	161			193
07	10106 X	9891	-0-	-215	-0-		177	9	9834	3	N	28	186	1	35

RANDLE, JAMES GRADY		WELL #:		1	RRCID ->	224556	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	6980 - 8734			
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-		11	1	4455	3	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4131	-0-	-488	-0-		10	1	4121	3	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3715	-0-	-785	-0-		10	1	3705	3	Y	-0-			-0-
05	4650 X	3482	-0-	-1168	-0-		10	1	3472	3	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3556	-0-	-314	-0-		9	1	3547	3	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3575	-0-	-424	-0-		9	1	3566	3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	224559	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8546 - 9930			
02	4640 X	4322	-0-	-318	-0-		560	1	3762	3	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4766	-0-	-132	-0-		599	1	4167	3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4591	-0-	-89	-0-		581	1	4010	3	Y	-0-			-0-
05	4898 X	4689	-0-	-209	-0-		600	1	4089	3	Y	-0-			-0-
06	4740 X	4563	-0-	-177	-0-		580	1	3983	3	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4393	-0-	-381	-0-		599	1	3794	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		29	RRCID ->	224561	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8093 - 10949			
02	3364 X	2832	-0-	-532	-0-		7	1	2825	3	Y	-0-			-0-
03	3596 X	2591	-0-	-1005	-0-		6	1	2585	3	Y	-0-			-0-
04	3480 X	2241	-0-	-1239	-0-		6	1	2235	3	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2356	-0-	-1240	-0-		7	1	2349	3	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2070	-0-	-870	-0-		5	1	2065	3	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1978	-0-	-1060	-0-		5	1	1973	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7530	-	8612			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	155	1	4099	2	N	-0-					-0-
03		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	178	1	4277	2	N	-0-					-0-
04		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	155	1	4088	2	N	-0-					-0-
05		4526 X	4363	-0-	-163	-0-	161	1	4202	2	N	-0-					-0-
06		4380 X	4145	-0-	-235	-0-	158	1	3987	2	N	-0-					-0-
07		4526 X	4264	-0-	-262	-0-	167	1	4097	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7975	-	8060			
02		3683 X	2404	-0-	-1279	-0-	6	1	2398	3	N	-0-					-0-
03		3627 X	2410	-0-	-1217	-0-	6	1	2404	3	N	-0-					-0-
04		3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	6	1	2147	3	N	-0-					-0-
05		3038 X	2184	-0-	-854	-0-	6	1	2178	3	N	-0-					-0-
06		2700 X	1982	-0-	-718	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-
07		2573 X	1937	-0-	-636	-0-	5	1	1932	3	N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006										TOTAL DEPTH	6416	PERF. 7080	-	8034			
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	777	1	2156	3	Y	-0-					10
03		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	778	1	2479	3	Y	-0-					10
04		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	443	1	2031	3	Y	-0-					10
05		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	735	1	1846	3	Y	-0-					10
06		3150 X	703	-0-	-2447	-0-	2	1	659	3	Y	38	38	1			10
07		3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	831	1	1294	3	Y	1	1	1			10

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	6959	PERF. 7340	-	8694			
02		4495 X	4320	-0-	-175	-0-	10	1	4310	3	N	-0-					-0-
03		4712 X	4602	-0-	-110	-0-	11	1	4591	3	N	-0-					-0-
04		4530 X	4460	-0-	-70	-0-	12	1	4448	3	N	-0-					-0-
05		4681 X	4410	-0-	-271	-0-	12	1	4398	3	N	-0-					-0-
06		4470 X	4309	-0-	-161	-0-	11	1	4298	3	N	-0-					-0-
07		4619 X	4461	-0-	-158	-0-	12	1	4449	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	7669	PERF. 6980	-	7390			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8885	-	11933			
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	4	1	1484	3	N	-0-					-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1654	3	N	-0-					-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	4	1	1568	3	N	-0-					-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	N	-0-					-0-
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	-0-					-0-
*07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1577	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MORRIS, J. S. DR.		WELL #:	16	RRCID ->	224578	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7908 - 9354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		3886 X	3803	-0-	-83	-0-	9 1	3794 3	Y	-0-	-0-	
03		4154 X	4012	-0-	-142	-0-	10 1	4002 3	Y	-0-	-0-	
04		4020 X	3947	-0-	-73	-0-	11 1	3936 3	Y	-0-	-0-	
05		4154 X	3962	-0-	-192	-0-	11 1	3951 3	Y	-0-	-0-	
06		4020 X	3799	-0-	-221	-0-	9 1	3790 3	Y	-0-	-0-	
07		4092 X	3897	-0-	-195	-0-	10 1	3887 3	Y	-0-	-0-	

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	24	RRCID ->	224654	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7094 - 7550	
02		1856 N	1770	-0-	-86	-0-	4 1	1766 3	Y	-0-	-0-	
03		1953 N	1844	-0-	-109	-0-	5 1	1839 3	Y	-0-	-0-	
04		1890 N	1618	-0-	-272	-0-	4 1	1614 3	Y	-0-	-0-	
05		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	5 1	1747 3	Y	-0-	-0-	
06		1770 N	1739	-0-	-31	-0-	4 1	1735 3	Y	-0-	-0-	
*07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	5 1	1765 3	Y	-0-	-0-	

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:	25	RRCID ->	224655	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7091 - 7538	
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	2 1	845 3	Y	-0-	-0-	
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	2 1	924 3	Y	-0-	-0-	
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	2 1	806 3	Y	-0-	-0-	
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	3 1	972 3	Y	-0-	-0-	
06		900 N	861	-0-	-39	-0-	2 1	859 3	Y	-0-	-0-	
*07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 1	930 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	224656	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7327 - 7805	
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	4 1	1717 3	N	-0-	-0-	
03		1891 N	1777	-0-	-114	-0-	4 1	1773 3	N	-0-	-0-	
04		1800 N	1717	-0-	-83	-0-	5 1	1712 3	N	-0-	-0-	
05		1829 N	1746	-0-	-83	-0-	5 1	1741 3	N	-0-	-0-	
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	4 1	1723 3	N	-0-	-0-	
07		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	4 1	1655 3	N	-0-	-0-	

PATTERSON, M. L.		WELL #:	8	RRCID ->	224670	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7084 - 7440	
02		2001 N	1849	-0-	-152	-0-	4 1	1845 3	Y	-0-	-0-	
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	5 1	2188 3	Y	-0-	-0-	
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	6 1	2072 3	Y	-0-	-0-	
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	6 1	2117 3	Y	-0-	-0-	
06		2100 N	2073	-0-	-27	-0-	5 1	2068 3	Y	-0-	-0-	
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	6 1	2184 3	Y	-0-	-0-	

KHRAISH-PROSPECT CO.		WELL #:	1	RRCID ->	224685	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8744	PERF.	9300 - 11495	
02		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	4 1	597 2	Y	20	34 1 5	
							1813 3	22 9				
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	5 1	635 2	Y	22	1 1 26	
							1933 3	24 9				
04		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	6 1	673 2	Y	14	29 1 11	
							2050 3	15 9				
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	6 1	685 2	Y	16		27
							2073 3	18 9				
06		2520 N	2376	-0-	-144	-0-	4 1	586 2	Y	13	28 1 12	
							1772 3	14 9				
07		2728 N	1049	-0-	-1679	-0-	2 1	258 2	Y	6	1 1 17	
							782 3	7 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	8	56 1 11
						9	9					
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	3	Y	26	2 1 35
						29	9					
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	9	32 1 12
						10	9					
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	5	1	1804	3	Y	7	19
						8	9					
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	4	1	1720	3	Y	9	21 1 7
						10	9					
07	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	5	1	1800	3	Y	19	19 1 7
						21	9					

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687												
02	2610 X	2164	-0-	-446	-0-	5	1	2150	3	Y	8	8 1 -0-
						9	9					
03	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	6	1	2276	3	Y	-0-	-0-
04	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-	-0-
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	8	1	2706	3	Y	-0-	-0-
06	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	6	1	2598	3	Y	-0-	-0-
*07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	7	1	2691	3	Y	46	46 1 -0-
						51	9					

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583												
02	4060 X	3936	-0-	-124	-0-	9	1	3851	3	Y	69	69 1 -0-
						76	9					
03	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	10	1	4142	3	Y	3	3 1 -0-
						3	9					
04	4200 X	4013	-0-	-187	-0-	11	1	4002	3	Y	-0-	-0-
05	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	12	1	4139	3	Y	40	40
						44	9					
06	4080 X	4073	-0-	-7	-0-	10	1	4006	3	Y	52	92
						57	9					
07	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	11	1	4082	3	Y	68	160 1 -0-
						75	9					

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600												
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	328	1	2679	3	Y	59	3 1 86
						65	9					
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	351	1	2922	3	Y	40	76 1 50
						44	9					
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	31	69 1 12
						34	9					
05	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	350	1	2451	3	Y	16	28 1 -0-
						18	9					
06	3060 X	3049	-0-	-11	-0-	339	1	2710	3	Y	-0-	-0-
07	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	351	1	2764	3	Y	-0-	-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163												
02	13137 X	12405	-0-	-732	-0-	451	1	11954	2	N	-0-	-0-
03	13981 X	13126	-0-	-855	-0-	524	1	12602	2	N	-0-	-0-
04	13410 X	12640	-0-	-770	-0-	461	1	12179	2	N	-0-	-0-
05	13640 X	12800	-0-	-840	-0-	472	1	12328	2	N	-0-	-0-
06	13020 X	12390	-0-	-630	-0-	472	1	11918	2	N	-0-	-0-
07	13268 X	12696	-0-	-572	-0-	498	1	12198	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH	8049	PERF.	8496 - 9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	209 1	5552 2	N	-0-			-0-		
03		5983 X	5953	-0-	-30	-0-	237 1	5716 2	N	-0-			-0-		
04		5850 X	5803	-0-	-47	-0-	212 1	5591 2	N	-0-			-0-		
05		6045 X	5792	-0-	-253	-0-	214 1	5578 2	N	-0-			-0-		
06		5850 X	5385	-0-	-465	-0-	205 1	5180 2	N	-0-			-0-		
07		6045 X	5409	-0-	-636	-0-	212 1	5197 2	N	-0-			-0-		

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019												TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7150 - 8847
02		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	242 1	6424 2	N	-0-			-0-		
03		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	276 1	6642 2	N	-0-			-0-		
04		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	241 1	6367 2	N	-0-			-0-		
05		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	246 1	6428 2	N	-0-			-0-		
06		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	241 1	6088 2	N	-0-			-0-		
*07		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	243 1	5962 2	N	-0-			-0-		

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006												TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7570 - 8010
02		609 N	544	-0-	-65	-0-	1 1	543 3	N	-0-			-0-		
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	3 1	1109 3	N	-0-			-0-		
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	3 1	1036 3	N	-0-			-0-		
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	2 1	738 3	N	-0-			-0-		
06		1080 N	615	-0-	-465	-0-	2 1	613 3	N	-0-			-0-		
07		1085 N	624	-0-	-461	-0-	2 1	622 3	N	-0-			-0-		

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006												TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7908 - 10419
02		3190 X	3067	-0-	-123	-0-	7 1	3060 3	N	-0-			-0-		
03		3410 X	3204	-0-	-206	-0-	8 1	3196 3	N	-0-			-0-		
04		3300 X	3036	-0-	-264	-0-	8 1	3028 3	N	-0-			-0-		
05		3348 X	3061	-0-	-287	-0-	9 1	3052 3	N	-0-			-0-		
06		3210 X	2935	-0-	-275	-0-	7 1	2928 3	N	-0-			-0-		
07		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	8 1	2994 3	N	-0-			-0-		

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006												TOTAL DEPTH	7514	PERF.	8046 - 8900
02		3335 X	3040	-0-	-295	-0-	110 1	2930 2	N	-0-			-0-		
03		3472 X	2972	-0-	-500	-0-	59 1	2913 2	N	-0-			-0-		
04		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	143 1	3787 2	N	-0-			-0-		
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	143 1	3731 2	N	-0-			-0-		
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	159 1	4003 2	N	-0-			-0-		
*07		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	155 1	3789 2	N	-0-			-0-		

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006												TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8846 - 11100
02		1972 N	1870	-0-	-102	-0-	4 1	1845 3	Y	19	45 1		6		
							21 9								
03		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	5 1	2094 3	Y	27	2 1		31		
							30 9								
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	5 1	1987 3	Y	13	30 1		14		
							14 9								
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	6 1	2052 3	Y	23			37		
							25 9								
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	5 1	1989 3	Y	12	43 1		6		
							13 9								
*07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	5 1	2051 3	Y	21	1 1		26		
							23 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10846 X	10282	-0-	-564	-0-	373	1	9909	2	N	-0-			-0-
03		11594 X	10896	-0-	-698	-0-	435	1	10461	2	N	-0-			-0-
04		11010 X	10535	-0-	-475	-0-	384	1	10151	2	N	-0-			-0-
05		11222 X	10774	-0-	-448	-0-	397	1	10377	2	N	-0-			-0-
06		10740 X	10230	-0-	-510	-0-	390	1	9840	2	N	-0-			-0-
07		11005 X	10566	-0-	-439	-0-	414	1	10152	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500															
02		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	162	1	4309	2	N	-0-			-0-
03		4929 X	4583	-0-	-346	-0-	183	1	4400	2	N	-0-			-0-
04		4770 X	3918	-0-	-852	-0-	143	1	3775	2	N	-0-			-0-
05		4929 X	4423	-0-	-506	-0-	163	1	4260	2	N	-0-			-0-
06		4620 X	4436	-0-	-184	-0-	169	1	4267	2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4553	-0-	-221	-0-	179	1	4374	2	N	-0-			-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379															
02		5684 X	5502	-0-	-182	-0-	200	1	5302	2	N	-0-			-0-
03		6076 X	5656	-0-	-420	-0-	226	1	5430	2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5506	-0-	-344	-0-	201	1	5305	2	N	-0-			-0-
05		5952 X	5593	-0-	-359	-0-	206	1	5387	2	N	-0-			-0-
06		5730 X	5301	-0-	-429	-0-	202	1	5099	2	N	-0-			-0-
07		5890 X	5150	-0-	-740	-0-	202	1	4948	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290															
02		5046 X	4973	-0-	-73	-0-	12	1	4961	3	N	-0-			-0-
03		5363 X	5235	-0-	-128	-0-	13	1	5222	3	N	-0-			-0-
04		5190 X	5027	-0-	-163	-0-	13	1	5014	3	N	-0-			-0-
05		5363 X	5179	-0-	-184	-0-	14	1	5165	3	N	-0-			-0-
06		5130 X	4518	-0-	-612	-0-	11	1	4507	3	N	-0-			-0-
07		5301 X	5221	-0-	-80	-0-	14	1	5207	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803															
02		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	268	1	7105	2	N	-0-			-0-
03		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	303	1	7300	2	N	-0-			-0-
04		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	268	1	7076	2	N	-0-			-0-
05		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	289	1	7539	2	N	-0-			-0-
06		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	279	1	7045	2	N	-0-			-0-
*07		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	275	1	6728	2	N	-0-			-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452															
02		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	334	1	4666	3	N	-0-			-0-
03		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	357	1	4753	3	N	-0-			-0-
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	345	1	4242	3	N	-0-			-0-
05		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	358	1	4666	3	N	-0-			-0-
06		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	344	1	4378	3	N	-0-			-0-
*07		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	356	1	4433	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015												TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7170 - 9529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		13949 X	13557	-0-	-392	-0-	33 1	13505 3	Y	17			37		
03		14694 X	14414	-0-	-280	-0-	19 9	36 1	Y	36	73 1		-0-		
04		14220 X	13670	-0-	-550	-0-	40 9	36 1	Y	1	1 1		-0-		
05		14663 X	13816	-0-	-847	-0-	1 9	38 1	Y	-0-			-0-		
06		14010 X	13260	-0-	-750	-0-	38 1	33 1	Y	-0-			-0-		
07		14477 X	13566	-0-	-911	-0-	35 1	13531 3	Y	-0-			-0-		
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8396 - 11050
02		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	16 1	6448 3	N	-0-			-0-		
03		6386 X	6159	-0-	-227	-0-	15 1	6144 3	N	-0-			-0-		
04		6180 X	6019	-0-	-161	-0-	16 1	6003 3	N	-0-			-0-		
05		6913 X	5946	-0-	-967	-0-	17 1	5929 3	N	-0-			-0-		
06		6690 X	5684	-0-	-1006	-0-	14 1	5670 3	N	-0-			-0-		
07		6913 X	5753	-0-	-1160	-0-	15 1	5738 3	N	-0-			-0-		
CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006												TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8200 - 9554
02		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	153 1	4059 2	N	-0-			-0-		
03		4340 X	4309	-0-	-31	-0-	172 1	4137 2	N	-0-			-0-		
04		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	154 1	4068 2	N	-0-			-0-		
05		4495 X	4287	-0-	-208	-0-	158 1	4129 2	N	-0-			-0-		
06		4350 X	4110	-0-	-240	-0-	157 1	3953 2	N	-0-			-0-		
07		4495 X	4157	-0-	-338	-0-	163 1	3994 2	N	-0-			-0-		
SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015												TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7150 - 10160
02		12325 X	11870	-0-	-455	-0-	431 1	11439 2	N	-0-			-0-		
03		13113 X	12499	-0-	-614	-0-	499 1	12000 2	N	-0-			-0-		
04		12570 X	12124	-0-	-446	-0-	442 1	11682 2	N	-0-			-0-		
05		12896 X	12351	-0-	-545	-0-	455 1	11896 2	N	-0-			-0-		
06		12390 X	11726	-0-	-664	-0-	447 1	11279 2	N	-0-			-0-		
07		12679 X	12036	-0-	-643	-0-	472 1	11564 2	N	-0-			-0-		
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006												TOTAL DEPTH	8711	PERF.	9146 - 11350
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	2 1	989 3	Y	12			18		
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	13 9	3 1	Y	20			38		
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	22 9	2 1	Y	10	42 1		6		
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	2 1	11 9	Y	8			14		
06		990 N	223	-0-	-767	-0-	9 9	2 1	Y	12	24 1		2		
07		930 N	57	-0-	-873	-0-	1 1	13 9	Y	-0-			2		
LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006												TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7760 - 10522
02		9512 X	9424	-0-	-88	-0-	342 1	9082 2	N	-0-			-0-		
03		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	402 1	9670 2	N	-0-			-0-		
04		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	356 1	9416 2	N	-0-			-0-		
05		10075 X	9768	-0-	-307	-0-	360 1	9408 2	N	-0-			-0-		
06		9750 X	9254	-0-	-496	-0-	353 1	8901 2	N	-0-			-0-		
07		10106 X	9763	-0-	-343	-0-	383 1	9380 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

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

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	446	3	Y	-0-		-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	820	3	Y	-0-		-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	-0-		-0-
06	960 X	826	-0-	-134	-0-	-0-	2	1	824	3	Y	-0-		-0-
07	992 X	834	-0-	-158	-0-	-0-	2	1	832	3	Y	-0-		-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

02	1392 N	1346	-0-	-46	-0-	-0-	3	1	1343	3	Y	-0-		-0-
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	-0-	4	1	1409	3	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1244	-0-	-136	-0-	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	-0-	3	1	1149	3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

02	5771 X	5464	-0-	-307	-0-	-0-	13	1	5451	3	Y	-0-		-0-
03	6169 X	5777	-0-	-392	-0-	-0-	14	1	5763	3	Y	-0-		-0-
04	5820 X	5536	-0-	-284	-0-	-0-	15	1	5521	3	Y	-0-		-0-
05	5921 X	5638	-0-	-283	-0-	-0-	16	1	5622	3	Y	-0-		-0-
06	5730 X	5367	-0-	-363	-0-	-0-	13	1	5354	3	Y	-0-		-0-
07	5828 X	5432	-0-	-396	-0-	-0-	14	1	5418	3	Y	-0-		-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

02	3248 X	3007	-0-	-241	-0-	-0-	7	1	2986	3	Y	13	24	1	1
							14	9							
03	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	-0-	8	1	3145	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	3300 X	2513	-0-	-787	-0-	-0-	7	1	2506	3	Y	-0-			-0-
05	3348 X	1691	-0-	-1657	-0-	-0-	5	1	1686	3	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1296	-0-	-1824	-0-	-0-	3	1	1293	3	Y	-0-			-0-
07	3224 X	1804	-0-	-1420	-0-	-0-	5	1	1799	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

02	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	19292	2	N	-0-			-0-
03	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	-0-	848	1	20400	2	N	-0-			-0-
04	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	-0-	742	1	19607	2	N	-0-			-0-
05	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	-0-	760	1	19862	2	N	-0-			-0-
06	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	18916	2	N	-0-			-0-
*07	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	-0-	786	1	19257	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:	15	RRCID ->	225859	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8446 - 10550			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	17	1	7100	3	N	-0-			-0-
03	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	19	1	7494	3	N	-0-			-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	19	1	7019	3	N	-0-			-0-
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	19	1	6970	3	N	-0-			-0-
06	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	17	1	7032	3	N	-0-			-0-
*07	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	19	1	7412	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	226056	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7342 - 7556			
02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	205	1	3986	2	N	-0-			-0-
03	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	230	1	4225	2	N	-0-			-0-
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	218	1	4034	2	N	-0-			-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	N	-0-			-0-
*06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	198	1	3736	2	N	-0-			-0-
*07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	179	1	3391	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	6	RRCID ->	226170	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7259 - 7762			
02	2465 N	2109	-0-	-356	-0-	5	1	2104	3	N	-0-			-0-
03	2387 N	2165	-0-	-222	-0-	5	1	2160	3	N	-0-			-0-
04	2400 N	2056	-0-	-344	-0-	6	1	2050	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	6	1	2037	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	5	1	2089	3	N	-0-			-0-
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	6	1	2200	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	226177	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7290 - 7520			
02	2030 X	1593	-0-	-437	-0-	78	1	1515	2	N	-0-			-0-
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	141	1	2588	2	N	-0-			-0-
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	117	1	2151	2	N	-0-			-0-
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	147	1	2759	2	N	-0-			-0-
*06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	148	1	2794	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3726	-0-	626	-0-	187	1	3539	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A"		WELL #:	3	RRCID ->	226624	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7925 - 10302			
02	9077 X	8911	-0-	-166	-0-	324	1	8587	2	N	-0-			-0-
03	9610 X	9395	-0-	-215	-0-	375	1	9020	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	8656	-0-	-644	-0-	316	1	8340	2	N	-0-			-0-
05	9610 X	9205	-0-	-405	-0-	339	1	8866	2	N	-0-			-0-
06	9270 X	8203	-0-	-1067	-0-	313	1	7890	2	N	-0-			-0-
07	9517 X	9088	-0-	-429	-0-	356	1	8732	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:	3	RRCID ->	226626	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8526 - 10780			
02	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	525	1	13921	2	N	-0-			-0-
03	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	604	1	14534	2	N	-0-			-0-
04	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	502	1	13263	2	N	-0-			-0-
05	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	539	1	14074	2	N	-0-			-0-
06	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	526	1	13264	2	N	-0-			-0-
*07	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	553	1	13551	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	21	RRCID ->	226627	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7745 - 10249			
02	5377 X	3698	-0-	-1679	-0-	442	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	464	1	3482	2	N	-0-			-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	454	1	3283	2	N	-0-			-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	447	1	2757	2	N	-0-			-0-
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	388	1	3417	2	N	-0-			-0-
*07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	140	1	3437	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8205 - 9837	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4002 X	3435	-0-	-567	-0-	125 1	3310 2		N	-0-			-0-
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	174 1	4191 2		N	-0-			-0-
04		4140 X	3529	-0-	-611	-0-	129 1	3400 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	2754	-0-	-1307	-0-	102 1	2652 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	2413	-0-	-1727	-0-	92 1	2321 2		N	-0-			-0-
07		4278 X	2440	-0-	-1838	-0-	96 1	2344 2		N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8001 - 9550	
02		3944 X	3062	-0-	-882	-0-	7 1	3055 3		Y	-0-			-0-
03		4061 X	3227	-0-	-834	-0-	8 1	3219 3		Y	-0-			-0-
04		3780 X	3238	-0-	-542	-0-	9 1	3229 3		Y	-0-			-0-
05		3813 X	2784	-0-	-1029	-0-	8 1	2741 3		Y	32	32 1		-0-
06		3360 X	2990	-0-	-370	-0-	35 9							-0-
07		3348 X	3244	-0-	-104	-0-	7 1	2983 3		Y	-0-			-0-
							8 1	3236 3		Y	-0-			-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7610 - 8064	
02		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	5 1	2114 3		N	-0-			-0-
03		2294 N	2161	-0-	-133	-0-	5 1	2156 3		N	-0-			-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	5 1	2039 3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2092	-0-	-171	-0-	6 1	2086 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2012	-0-	-88	-0-	5 1	2007 3		N	-0-			-0-
07		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	5 1	2061 3		N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8286 - 10090	
02		4466 X	4438	-0-	-28	-0-	11 1	4427 3		N	-0-			-0-
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	12 1	4762 3		N	-0-			-0-
04		4620 X	4609	-0-	-11	-0-	12 1	4597 3		N	-0-			-0-
05		4743 X	4734	-0-	-9	-0-	13 1	4721 3		N	-0-			-0-
06		4620 X	4543	-0-	-77	-0-	11 1	4532 3		N	-0-			-0-
07		4774 X	4644	-0-	-130	-0-	12 1	4632 3		N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7300 - 9502	
02		8990 X	6691	-0-	-2299	-0-	16 1	6675 3		Y	-0-			-0-
03		9486 X	7456	-0-	-2030	-0-	18 1	7438 3		Y	-0-			-0-
04		7470 X	6965	-0-	-505	-0-	19 1	6946 3		Y	-0-			-0-
05		7719 X	7295	-0-	-424	-0-	20 1	7275 3		Y	-0-			-0-
*06		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	17 1	6791 3		Y	89	51 1		38
							98 9							
07		6851 X	6814	-0-	-37	-0-	18 1	6748 3		Y	44	6 1		38
							48 9							

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006										TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7144 - 7410	
02		7569 X	6947	-0-	-622	-0-	252 1	6695 2		N	-0-			-0-
03		7936 X	7326	-0-	-610	-0-	292 1	7034 2		N	-0-			-0-
04		7680 X	7032	-0-	-648	-0-	256 1	6776 2		N	-0-			-0-
05		7874 X	7133	-0-	-741	-0-	263 1	6870 2		N	-0-			-0-
06		7440 X	6812	-0-	-628	-0-	259 1	6553 2		N	-0-			-0-
07		7440 X	7010	-0-	-430	-0-	275 1	6735 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006												TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7680	-	8604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		5162 X	4896	-0-	-266	-0-	178 1	4718 2	N	N	-0-			-0-			
03		5487 X	5293	-0-	-194	-0-	211 1	5082 2	N	N	-0-			-0-			
04		5190 X	5114	-0-	-76	-0-	187 1	4927 2	N	N	-0-			-0-			
05		5332 X	5248	-0-	-84	-0-	194 1	5054 2	N	N	-0-			-0-			
06		5130 X	5032	-0-	-98	-0-	192 1	4840 2	N	N	-0-			-0-			
07		5301 X	5133	-0-	-168	-0-	201 1	4932 2	N	N	-0-			-0-			

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007												TOTAL DEPTH	7360	PERF.	8460	-	9064
02		5452 X	5263	-0-	-189	-0-	191 1	5072 2	N	N	-0-			-0-			
03		5766 X	5654	-0-	-112	-0-	226 1	5428 2	N	N	-0-			-0-			
04		5580 X	5473	-0-	-107	-0-	200 1	5273 2	N	N	-0-			-0-			
05		5735 X	5636	-0-	-99	-0-	208 1	5428 2	N	N	-0-			-0-			
06		5520 X	5387	-0-	-133	-0-	205 1	5182 2	N	N	-0-			-0-			
07		5642 X	5500	-0-	-142	-0-	216 1	5284 2	N	N	-0-			-0-			

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017												TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7694	-	7766
02		2784 X	2389	-0-	-395	-0-	6 1	2383 3	N	N	-0-			-0-			
03		2852 X	2510	-0-	-342	-0-	6 1	2504 3	N	N	-0-			-0-			
04		2670 X	2365	-0-	-305	-0-	6 1	2359 3	N	N	-0-			-0-			
05		2697 X	2386	-0-	-311	-0-	7 1	2379 3	N	N	-0-			-0-			
06		2550 X	2246	-0-	-304	-0-	6 1	2240 3	N	N	-0-			-0-			
07		2542 X	2274	-0-	-268	-0-	6 1	2268 3	N	N	-0-			-0-			

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007												TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7130	-	10334
02		6148 X	6095	-0-	-53	-0-	738 1	5357 3	N	N	-0-			-0-			
03		6572 X	6432	-0-	-140	-0-	789 1	5643 3	N	N	-0-			-0-			
04		6360 X	5887	-0-	-473	-0-	764 1	5123 3	N	N	-0-			-0-			
05		6510 X	6327	-0-	-183	-0-	790 1	5537 3	N	N	-0-			-0-			
06		6300 X	6206	-0-	-94	-0-	763 1	5443 3	N	N	-0-			-0-			
07		6510 X	6366	-0-	-144	-0-	790 1	5576 3	N	N	-0-			-0-			

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006												TOTAL DEPTH	7538	PERF.	8030	-	9432
02		6525 X	6234	-0-	-291	-0-	15 1	6198 3	Y	Y	19	19	0	-0-			
03		6975 X	6046	-0-	-929	-0-	15 1	6010 3	Y	Y	19	19	0	-0-			
04		6600 X	5168	-0-	-1432	-0-	14 1	5136 3	Y	Y	16	16	0	-0-			
05		6665 X	5826	-0-	-839	-0-	16 1	5763 3	Y	Y	43	43	0	-0-			
06		6450 X	5824	-0-	-626	-0-	14 1	5763 3	Y	Y	43	43	0	-0-			
07		6665 X	5845	-0-	-820	-0-	15 1	5830 3	Y	Y	-0-			-0-			

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006												TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8318	-	10242
02		3509 X	3389	-0-	-120	-0-	8 1	3381 3	Y	Y	-0-			1			
03		3751 X	3616	-0-	-135	-0-	9 1	3607 3	Y	Y	-0-			1			
04		3600 X	3565	-0-	-35	-0-	10 1	3555 3	Y	Y	-0-			1			
05		3720 X	3700	-0-	-20	-0-	10 1	3690 3	Y	Y	-0-			1			
06		3420 X	3411	-0-	-9	-0-	8 1	3403 3	Y	Y	-0-			1			
07		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	9 1	3479 3	Y	Y	-0-			1			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	847 1	2282 3	Y	-0-		7
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	905 1	2376 3	Y	25		32
						28 9					
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	876 1	2288 3	Y	4	36 1	-0-
						4 9					
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	905 1	2306 3	Y	-0-		-0-
06	3240 X	3075	-0-	-165	-0-	875 1	2200 3	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	905 1	2296 3	Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890											
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	2 1	787 3	Y	-0-		-0-
03	930 N	914	-0-	-16	-0-	2 1	912 3	Y	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	2 1	905 3	Y	-0-		-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	3 1	909 3	Y	-0-		-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	2 1	937 3	Y	-0-		-0-
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	3 1	967 3	Y	-0-		-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857											
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	7 1	2736 3	Y	-0-		-0-
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	7 1	2889 3	Y	-0-		-0-
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	8 1	2887 3	Y	-0-		-0-
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	8 1	2719 3	Y	-0-		-0-
06	2790 N	2739	-0-	-51	-0-	7 1	2732 3	Y	-0-		-0-
07	3007 N	2723	-0-	-284	-0-	7 1	2716 3	Y	-0-		-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200											
02	1305 N	1298	-0-	-7	-0-	3 1	1295 3	Y	-0-		-0-
03	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	3 1	1377 3	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	4 1	1337 3	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	4 1	1349 3	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	3 1	1300 3	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	4 1	1354 3	Y	-0-		-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202											
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	5 1	1981 3	Y	-0-		-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	5 1	1933 3	Y	-0-		-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	5 1	1760 3	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	5 1	1627 3	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1642	-0-	-248	-0-	4 1	1638 3	Y	-0-		-0-
07	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	4 1	1596 3	Y	-0-		-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890											
02	4147 X	4101	-0-	-46	-0-	10 1	4091 3	N	-0-		-0-
03	4495 X	4277	-0-	-218	-0-	11 1	4266 3	N	-0-		-0-
04	4350 X	4030	-0-	-320	-0-	11 1	4019 3	N	-0-		-0-
05	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	12 1	4128 3	N	-0-		-0-
06	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	10 1	3868 3	N	-0-		-0-
07	4371 X	3898	-0-	-473	-0-	10 1	3888 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007										TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8486	-	10350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	19 1	7960 3	N	-0-			-0-		
03		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	20 1	8248 3	N	-0-			-0-		
04		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	21 1	7887 3	N	-0-			-0-		
05		8525 X	8116	-0-	-409	-0-	23 1	8093 3	N	-0-			-0-		
06		8250 X	7745	-0-	-505	-0-	19 1	7726 3	N	-0-			-0-		
07		8525 X	7933	-0-	-592	-0-	21 1	7912 3	N	-0-			-0-		

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015										TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7125	-	9854
02	SWR	10	10467	-0-	10467	274509	25 1	10442 3	N	-0-			-0-		
03	SWR	10	10596	-0-	10596	285105	26 1	10570 3	N	-0-			-0-		
04	SWR	10	10515	-0-	10515	295620	28 1	10487 3	N	-0-			-0-		
05	SWR	10	10763	-0-	10763	306383	30 1	10733 3	N	-0-			-0-		
06	SWR	10	10276	-0-	10276	316659	25 1	10251 3	N	-0-			-0-		
07	SWR	10	10557	-0-	10557	327216	28 1	10529 3	N	-0-			-0-		

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7665	-	9524
02		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	139 1	3693 2	N	-0-			-0-		
03		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	170 1	4101 2	N	-0-			-0-		
04		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	146 1	3862 2	N	-0-			-0-		
05		4092 X	4030	-0-	-62	-0-	149 1	3881 2	N	-0-			-0-		
06		4140 X	3696	-0-	-444	-0-	141 1	3555 2	N	-0-			-0-		
07		4278 X	3856	-0-	-422	-0-	151 1	3705 2	N	-0-			-0-		

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006										TOTAL DEPTH	6858	PERF.	7347	-	8400
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007										TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7590	-	10294
02		7279 X	6933	-0-	-346	-0-	252 1	6681 2	N	-0-			-0-		
03		7719 X	7340	-0-	-379	-0-	293 1	7047 2	N	-0-			-0-		
04		7380 X	7075	-0-	-305	-0-	258 1	6817 2	N	-0-			-0-		
05		7533 X	7247	-0-	-286	-0-	267 1	6980 2	N	-0-			-0-		
06		7200 X	6939	-0-	-261	-0-	265 1	6674 2	N	-0-			-0-		
07		7409 X	7137	-0-	-272	-0-	280 1	6857 2	N	-0-			-0-		

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018										TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7000	-	9344
02		14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	526 1	13955 2	N	-0-			-0-		
03		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	609 1	14658 2	N	-0-			-0-		
04		14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	532 1	14062 2	N	-0-			-0-		
05		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	547 1	14277 2	N	-0-			-0-		
06		14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	538 1	13588 2	N	-0-			-0-		
*07		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	563 1	13798 2	N	-0-			-0-		

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007										TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8826	-	11080
02		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	14 1	5930 3	N	-0-			-0-		
03		6417 X	6288	-0-	-129	-0-	16 1	6272 3	N	-0-			-0-		
04		6210 X	5965	-0-	-245	-0-	16 1	5949 3	N	-0-			-0-		
05		6417 X	6106	-0-	-311	-0-	17 1	6089 3	N	-0-			-0-		
06		6150 X	5653	-0-	-497	-0-	14 1	5639 3	N	-0-			-0-		
07		6355 X	6099	-0-	-256	-0-	16 1	6083 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7075 - 9439		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	27 1	11349 3	Y	-0-				-0-
03		12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	30 1	11995 3	Y	-0-				-0-
04		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	30 1	11270 3	Y	-0-				-0-
05		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	32 1	11611 3	Y	-0-				-0-
06		11670 X	11108	-0-	-562	-0-	27 1	11081 3	Y	-0-				-0-
07		12059 X	11498	-0-	-561	-0-	30 1	11468 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007										TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8171 - 10300		
02		7627 X	7257	-0-	-370	-0-	17 1	7240 3	N	-0-				-0-
03		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	20 1	7939 3	N	-0-				-0-
04		7380 X	7241	-0-	-139	-0-	19 1	7222 3	N	-0-				-0-
05		7750 X	7472	-0-	-278	-0-	21 1	7451 3	N	-0-				-0-
06		7710 X	7102	-0-	-608	-0-	18 1	7084 3	N	-0-				-0-
07		7967 X	6989	-0-	-978	-0-	18 1	6971 3	N	-0-				-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7324 - 7842		
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	4 1	1491 3	N	-0-				-0-
03		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	4 1	1528 3	N	-0-				-0-
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	4 1	1472 3	N	-0-				-0-
05		1612 N	1471	-0-	-141	-0-	4 1	1467 3	N	-0-				-0-
06		1470 N	1358	-0-	-112	-0-	3 1	1355 3	N	-0-				-0-
07		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	4 1	1377 3	N	-0-				-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7772 - 10947		
02		4002 X	3767	-0-	-235	-0-	9 1	3758 3	Y	-0-				-0-
03		4278 X	4156	-0-	-122	-0-	10 1	4146 3	Y	-0-				-0-
04		4140 X	3832	-0-	-308	-0-	10 1	3822 3	Y	-0-				-0-
05		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	12 1	4367 3	Y	-0-				-0-
06		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	10 1	4152 3	Y	-0-				-0-
*07		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	11 1	4011 3	Y	-0-				-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7955 - 9324		
02		4147 X	3679	-0-	-468	-0-	9 1	3670 3	N	-0-				-0-
03		4154 X	3328	-0-	-826	-0-	8 1	3320 3	N	-0-				-0-
04		3870 X	3198	-0-	-672	-0-	9 1	3189 3	N	-0-				-0-
05		3937 X	2902	-0-	-1035	-0-	8 1	2894 3	N	-0-				-0-
06		3810 X	3217	-0-	-593	-0-	8 1	3209 3	N	-0-				-0-
*07		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	14 1	5235 3	N	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7515 - 10890		
02		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	13 1	5468 3	Y	-0-				-0-
03		5394 X	5166	-0-	-228	-0-	13 1	5153 3	Y	-0-				-0-
04		5220 X	4965	-0-	-255	-0-	13 1	4952 3	Y	-0-				-0-
05		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	16 1	5682 3	Y	-0-				-0-
06		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	13 1	5322 3	Y	-0-				-0-
*07		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	14 1	5155 3	Y	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018										TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7600 - 11090		
02		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	720 1	19112 2	N	-0-				-0-
03		21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	838 1	20165 2	N	-0-				-0-
04		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	715 1	18901 2	N	-0-				-0-
05		20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	746 1	19490 2	N	-0-				-0-
06		19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	727 1	18348 2	N	-0-				-0-
*07		19317 X	19317	-0-	-0-	-0-	758 1	18559 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4959 X	4471	-0-	-488	-0-	11	1	4438	3	Y	20	43
03	5301 X	5208	-0-	-93	-0-	22	9	5194	3	Y	1 38 1	6
04	5130 X	4830	-0-	-300	-0-	13	1	4809	3	Y	7	13
05	5115 X	4854	-0-	-261	-0-	8	9	4839	3	Y	2	15
06	4860 X	4740	-0-	-120	-0-	13	1	4728	3	Y	-0-	15
07	5022 X	4904	-0-	-118	-0-	12	1	4891	3	Y	-0-	15
07						13	1					
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620												
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	14	1	5615	3	N	-0-	-0-
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	15	1	5933	3	N	-0-	-0-
04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	15	1	5581	3	N	-0-	-0-
05	5952 X	5717	-0-	-235	-0-	16	1	5701	3	N	-0-	-0-
06	5760 X	5532	-0-	-228	-0-	14	1	5518	3	N	-0-	-0-
07	5952 X	5673	-0-	-279	-0-	15	1	5658	3	N	-0-	-0-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800												
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1309	1	4282	3	N	-0-	-0-
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	1403	1	4493	3	N	-0-	-0-
04	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1356	1	4506	3	N	-0-	-0-
05	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	1400	1	4329	3	N	-0-	-0-
06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1355	1	4440	3	N	-0-	-0-
*07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	1416	1	4396	3	N	-0-	-0-
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304												
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	74	1	1787	2	N	-0-	-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	67	1	1770	2	N	-0-	-0-
05	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	66	1	1735	2	N	-0-	-0-
06	1800 N	1686	-0-	-114	-0-	64	1	1622	2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1467	-0-	-424	-0-	58	1	1409	2	N	-0-	-0-
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912												
02	3886 X	3624	-0-	-262	-0-	132	1	3492	2	N	-0-	-0-
03	4154 X	3992	-0-	-162	-0-	159	1	3833	2	N	-0-	-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	140	1	3705	2	N	-0-	-0-
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	145	1	3781	2	N	-0-	-0-
06	3870 X	3689	-0-	-181	-0-	141	1	3548	2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3650	-0-	-349	-0-	143	1	3507	2	N	-0-	-0-
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	13	1	5539	3	Y	-0-
							88	9				-0-
03		6200 X	5996	-0-	-204	-0-	15	1	5978	3	Y	-0-
							3	9				-0-
04		6150 X	5771	-0-	-379	-0-	15	1	5756	3	Y	-0-
05		6355 X	5957	-0-	-398	-0-	17	1	5940	3	Y	-0-
06		5910 X	5358	-0-	-552	-0-	13	1	5228	3	Y	-0-
							117	9				-0-
07		6014 X	5323	-0-	-691	-0-	14	1	5307	3	Y	-0-
							2	9				-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172												
02		4959 X	4188	-0-	-771	-0-	152	1	4036	2	N	-0-
03		4991 X	3985	-0-	-1006	-0-	159	1	3826	2	N	-0-
04		4860 X	4157	-0-	-703	-0-	152	1	4005	2	N	-0-
05		5022 X	4512	-0-	-510	-0-	166	1	4346	2	N	-0-
06		4860 X	4276	-0-	-584	-0-	163	1	4113	2	N	-0-
*07		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	189	1	4640	2	N	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650												
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	9	1	3907	3	N	-0-
03		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	12	1	4755	3	N	-0-
04		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	13	1	4848	3	N	-0-
05		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	14	1	4999	3	N	-0-
06		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	11	1	4617	3	N	-0-
*07		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	12	1	4638	3	N	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800												
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	850	1	3675	3	N	-0-
03		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	907	1	3132	3	N	-0-
04		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	880	1	3607	3	N	-0-
05		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	427	1	4982	3	N	-0-
06		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	342	1	4828	3	N	-0-
*07		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	354	1	4813	3	N	-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908												
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-
03		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	175	1	1618	3	Y	-0-
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1444	3	Y	-0-
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1492	3	Y	-0-
06		1740 N	1595	-0-	-145	-0-	4	1	1591	3	Y	-0-
*07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	4	1	1691	3	Y	-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551												
02		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	97	1	2570	2	N	-0-
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	114	1	2732	2	N	-0-
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	N	-0-
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	100	1	2622	2	N	-0-
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	99	1	2489	2	N	-0-
*07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	105	1	2572	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** EOM BALANCE
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	4	1	1518	3	Y	-0-	-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	4	1	1607	3	Y	-0-	-0-
04		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	4	1	1417	3	Y	-0-	-0-
05		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1232	-0-	-328	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-	-0-
07		1457 N	1271	-0-	-186	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-	-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030													
02		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	14	1	5954	3	N	-0-	-0-
03		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-	-0-
04		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	15	1	5657	3	N	-0-	-0-
05		6386 X	5901	-0-	-485	-0-	16	1	5885	3	N	-0-	-0-
06		6180 X	5644	-0-	-536	-0-	14	1	5630	3	N	-0-	-0-
07		6386 X	5760	-0-	-626	-0-	15	1	5745	3	N	-0-	-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937													
02		3480 X	3225	-0-	-255	-0-	8	1	3217	3	N	-0-	-0-
03		3720 X	3485	-0-	-235	-0-	9	1	3476	3	N	-0-	-0-
04		3600 X	3576	-0-	-24	-0-	10	1	3566	3	N	-0-	-0-
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-	-0-
06		3480 X	3279	-0-	-201	-0-	8	1	3271	3	N	-0-	-0-
07		3689 X	3206	-0-	-483	-0-	8	1	3198	3	N	-0-	-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479													
02		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	13	1	5481	3	N	-0-	-0-
03		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	15	1	5950	3	N	-0-	-0-
04		5670 X	5636	-0-	-34	-0-	15	1	5621	3	N	-0-	-0-
05		5859 X	5788	-0-	-71	-0-	16	1	5772	3	N	-0-	-0-
06		5760 X	5446	-0-	-314	-0-	13	1	5433	3	N	-0-	-0-
07		5952 X	5242	-0-	-710	-0-	14	1	5228	3	N	-0-	-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000													
02		3161 X	2966	-0-	-195	-0-	7	1	2959	3	N	-0-	-0-
03		3224 X	2995	-0-	-229	-0-	7	1	2988	3	N	-0-	-0-
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	8	1	3071	3	N	-0-	-0-
05		3162 X	3028	-0-	-134	-0-	8	1	3020	3	N	-0-	-0-
06		3060 X	2660	-0-	-400	-0-	7	1	2653	3	N	-0-	-0-
07		3193 X	3081	-0-	-112	-0-	8	1	3073	3	N	-0-	-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554													
02		6322 X	5862	-0-	-460	-0-	213	1	5649	2	N	-0-	-0-
03		6758 X	6324	-0-	-434	-0-	252	1	6072	2	N	-0-	-0-
04		6480 X	6246	-0-	-234	-0-	228	1	6018	2	N	-0-	-0-
05		6634 X	6237	-0-	-397	-0-	230	1	6007	2	N	-0-	-0-
06		6360 X	6193	-0-	-167	-0-	236	1	5957	2	N	-0-	-0-
07		6448 X	5888	-0-	-560	-0-	231	1	5657	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
ACOLA, SAM "B"		WELL #:		8	RRCID ->	227664	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7015 - 7490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	4 1	1465 3	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	4 1	1475 3	Y	-0-			-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	4 1	1510 3	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	4 1	1518 3	Y	-0-			-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4 1	1489 3	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	4 1	1524 3	Y	2			2
							2 9						

PAVILLARD, ALBERT GU "B"		WELL #:		3	RRCID ->	227665	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6711 - 7104	
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	2 1	949 3	Y	-0-			5
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	2 1	977 3	Y	-0-			5
04		900 N	846	-0-	-54	-0-	2 1	843 3	Y	1			6
							1 9						
05		930 N	838	-0-	-92	-0-	2 1	832 3	Y	4			10
							4 9						
06		960 N	886	-0-	-74	-0-	2 1	884 3	Y	-0-			10
07		868 N	861	-0-	-7	-0-	2 1	859 3	Y	-0-			10

SLAY, C. W.		WELL #:		12	RRCID ->	227667	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7750 - 10442	
02		8584 X	8276	-0-	-308	-0-	301 1	7975 2	N	-0-			-0-
03		9176 X	8809	-0-	-367	-0-	351 1	8458 2	N	-0-			-0-
04		8880 X	8374	-0-	-506	-0-	305 1	8069 2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8766	-0-	-69	-0-	323 1	8443 2	N	-0-			-0-
06		8550 X	8386	-0-	-164	-0-	320 1	8066 2	N	-0-			-0-
07		8835 X	8585	-0-	-250	-0-	337 1	8248 2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:		15	RRCID ->	227668	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7440 - 11350	
02		17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	42 1	17260 3	N	-0-			-0-
03		18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	45 1	18033 3	N	-0-			-0-
04		17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	46 1	17283 3	N	-0-			-0-
05		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	49 1	17556 3	N	-0-			-0-
06		17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	42 1	17001 3	N	-0-			-0-
*07		18163 X	18163	-0-	-0-	-0-	47 1	18116 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:		14	RRCID ->	227669	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7476 - 9364	
02		6786 X	6626	-0-	-160	-0-	16 1	6610 3	N	-0-			1
03		7006 X	6564	-0-	-442	-0-	16 1	6548 3	N	-0-			1
04		6780 X	6343	-0-	-437	-0-	17 1	6326 3	N	-0-			1
05		7068 X	6637	-0-	-431	-0-	18 1	6619 3	N	-0-			1
06		6840 X	6232	-0-	-608	-0-	15 1	6217 3	N	-0-			1
07		7068 X	6579	-0-	-489	-0-	17 1	6562 3	N	-0-			1

WILSON, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	227757	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8676 - 10030	
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	5 1	2203 3	Y	27			110
							30 9						
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	6 1	2410 3	Y	20			130
							22 9						
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	6 1	2321 3	Y	18			148
							20 9						
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	7 1	2556 3	Y	24			172
							26 9						
06		2310 N	2286	-0-	-24	-0-	6 1	2272 3	Y	7	167 1		12
							8 9						
07		2387 N	2331	-0-	-56	-0-	6 1	2325 3	Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ASKEY, W. A.		WELL #:		4	RRCID -> 227787		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1885 N	1754	-0-	-131	-0-	4 1	1750 3	Y	-0-		1
03		2015 N	1692	-0-	-323	-0-	4 1	1688 3	Y	-0-		1
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	6 1	2067 3	Y	-0-		1
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	6 1	2073 3	Y	-0-		1
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	5 1	1982 3	Y	-0-		1
*07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	5 1	2059 3	Y	-0-		1

ALLISTON, R. M.		WELL #:		5	RRCID -> 227797		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100		
02		10556 X	9693	-0-	-863	-0-	1121 1	8572 2	N	-0-		-0-
03		11284 X	10660	-0-	-624	-0-	425 1	10235 2	N	-0-		-0-
04		10410 X	10314	-0-	-96	-0-	954 1	9360 2	N	-0-		-0-
05		10757 X	9747	-0-	-1010	-0-	890 1	8857 2	N	-0-		-0-
06		10410 X	10250	-0-	-160	-0-	622 1	9628 2	N	-0-		-0-
*07		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	576 1	13240 2	N	-0-		-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 228420		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234		
02		2639 X	1996	-0-	-643	-0-	670 1	1314 3	Y	11	29 1	-0-
							12 9					
03		2821 X	1752	-0-	-1069	-0-	716 1	1035 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		2730 X	1841	-0-	-889	-0-	693 1	1128 3	Y	18	18 1	-0-
							20 9					
05		2821 X	1843	-0-	-978	-0-	716 1	1127 3	Y	-0-		-0-
06		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	693 1	1357 3	Y	-0-		-0-
*07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	718 1	1791 3	Y	-0-		-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 228426		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452		
02		7424 X	7053	-0-	-371	-0-	256 1	6797 2	N	-0-		-0-
03		7936 X	7503	-0-	-433	-0-	299 1	7204 2	N	-0-		-0-
04		7590 X	7258	-0-	-332	-0-	265 1	6993 2	N	-0-		-0-
05		7781 X	7408	-0-	-373	-0-	273 1	7135 2	N	-0-		-0-
06		7440 X	6973	-0-	-467	-0-	266 1	6707 2	N	-0-		-0-
07		7533 X	6768	-0-	-765	-0-	265 1	6503 2	N	-0-		-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:		12	RRCID -> 228431		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225		
02		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	206 1	5468 2	N	-0-		-0-
03		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	241 1	5800 2	N	-0-		-0-
04		5790 X	5393	-0-	-397	-0-	197 1	5196 2	N	-0-		-0-
05		6076 X	5359	-0-	-717	-0-	198 1	5161 2	N	-0-		-0-
06		5880 X	5235	-0-	-645	-0-	200 1	5035 2	N	-0-		-0-
07		6076 X	5572	-0-	-504	-0-	219 1	5353 2	N	-0-		-0-

MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID -> 228464		COMPL. DATE 03/16/2016			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087		
02		9831 X	8532	-0-	-1299	-0-	310 1	8222 2	N	-0-		-0-
03		10509 X	9682	-0-	-827	-0-	386 1	9296 2	N	-0-		-0-
04		9510 X	9354	-0-	-156	-0-	341 1	9013 2	N	-0-		-0-
05		9827 X	9172	-0-	-655	-0-	338 1	8834 2	N	-0-		-0-
06		9420 X	6380	-0-	-3040	-0-	243 1	6137 2	N	-0-		-0-
07		9672 X	7924	-0-	-1748	-0-	311 1	7613 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007											TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8136 - 9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		2929 X	2751	-0-	-178	-0-	7 1	2744	3	Y	-0-		-0-	
03		2976 X	2947	-0-	-29	-0-	7 1	2940	3	Y	-0-		-0-	
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	8 1	2842	3	Y	-0-		-0-	
05		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	8 1	2985	3	Y	-0-		-0-	
06		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	7 1	2847	3	Y	-0-		-0-	
07		2945 N	2923	-0-	-22	-0-	8 1	2915	3	Y	-0-		-0-	

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007											TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6960 - 8302
02		4350 X	4254	-0-	-96	-0-	10 1	4244	3	Y	-0-		-0-	
03		4650 X	4448	-0-	-202	-0-	11 1	4437	3	Y	-0-		-0-	
04		4500 X	3951	-0-	-549	-0-	11 1	3940	3	Y	-0-		-0-	
05		4650 X	4223	-0-	-427	-0-	12 1	4211	3	Y	-0-		-0-	
*06		4530 X	4031	-0-	-499	-0-	10 1	3923	3	Y	89	51 1	38	
							98 9							
07		4557 X	3945	-0-	-612	-0-	10 1	3887	3	Y	44	6 1	38	
							48 9							

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007											TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7631 - 10010
02		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	353 1	9367	2	N	-0-		-0-	
03		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	404 1	9733	2	N	-0-		-0-	
04		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	328 1	8683	2	N	-0-		-0-	
05		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	387 1	10118	2	N	-0-		-0-	
06		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	374 1	9438	2	N	-0-		-0-	
*07		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	392 1	9606	2	N	-0-		-0-	

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007											TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7650 - 10864
02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	165 1	4380	2	N	-0-		-0-	
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	191 1	4595	2	N	-0-		-0-	
04		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	168 1	4446	2	N	-0-		-0-	
05		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	184 1	4798	2	N	-0-		-0-	
06		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	180 1	4548	2	N	-0-		-0-	
*07		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	211 1	5177	2	N	-0-		-0-	

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007											TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8399 - 10118
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	8 1	3126	3	Y	8	42 1	-0-	
							9 9							
03		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	8 1	3348	3	Y	2	2 1	-0-	
							2 9							
04		3210 X	3177	-0-	-33	-0-	8 1	3123	3	Y	42	42 1	-0-	
							46 9							
05		3317 X	3263	-0-	-54	-0-	9 1	3254	3	Y	-0-		-0-	
06		3240 X	3174	-0-	-66	-0-	8 1	3166	3	Y	-0-		-0-	
07		3348 X	3324	-0-	-24	-0-	9 1	3261	3	Y	49	49 1	-0-	
							54 9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007											TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7630 - 9132
02		3654 X	3329	-0-	-325	-0-	121 1	3208	2	N	-0-		-0-	
03		4371 X	3723	-0-	-648	-0-	149 1	3574	2	N	-0-		-0-	
04		4260 X	4023	-0-	-237	-0-	147 1	3876	2	N	-0-		-0-	
05		4402 X	3989	-0-	-413	-0-	147 1	3842	2	N	-0-		-0-	
06		4260 X	3520	-0-	-740	-0-	134 1	3386	2	N	-0-		-0-	
07		4154 X	3752	-0-	-402	-0-	147 1	3605	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	362 1	5739 3	N	-0-		-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	386 1	5581 3	N	-0-		-0-
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	372 1	4410 3	N	-0-		-0-
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	387 1	5490 3	N	-0-		-0-
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	372 1	4648 3	N	-0-		-0-
*07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	385 1	5125 3	N	-0-		-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230											
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	3 1	1286 3	Y	-0-		-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	4 1	1725 3	Y	-0-		-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	4 1	1528 3	Y	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	4 1	1381 3	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1337	-0-	-343	-0-	3 1	1334 3	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	4 1	1529 3	Y	-0-		-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750											
02	4524 X	4386	-0-	-138	-0-	11 1	4375 3	Y	-0-		-0-
03	4836 X	4764	-0-	-72	-0-	12 1	4752 3	Y	-0-		-0-
04	4680 X	4569	-0-	-111	-0-	12 1	4557 3	Y	-0-		-0-
05	4774 X	4650	-0-	-124	-0-	13 1	4637 3	Y	-0-		-0-
06	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	11 1	4449 3	Y	-0-		-0-
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	12 1	4648 3	Y	-0-		-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714											
02	4930 X	4678	-0-	-252	-0-	15 1	4663 3	Y	-0-		-0-
03	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	16 1	4937 3	Y	-0-		-0-
04	5010 X	4746	-0-	-264	-0-	17 1	4729 3	Y	-0-		-0-
05	5115 X	4842	-0-	-273	-0-	18 1	4824 3	Y	-0-		-0-
06	4800 X	4650	-0-	-150	-0-	15 1	4635 3	Y	-0-		-0-
07	4960 X	4812	-0-	-148	-0-	17 1	4795 3	Y	-0-		-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147											
02	2581 X	2052	-0-	-529	-0-	5 1	2047 3	Y	-0-		-0-
03	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	6 1	2598 3	Y	-0-		-0-
04	2670 X	1343	-0-	-1327	-0-	4 1	1339 3	Y	-0-		-0-
05	2418 X	1198	-0-	-1220	-0-	3 1	1195 3	Y	-0-		-0-
06	2010 N	2001	-0-	-9	-0-	5 1	1912 3	Y	76	76 1	-0-
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	84 9	5 1	1957 3	1	1 1	-0-
						1 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
TURNAGE-BELUE		WELL #: 1		RRCID -> 229440		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	851 1	4282 3	N	-0-	-0-
03	5332 X	5152	-0-	-180	-0-	910 1	4242 3	N	-0-	-0-
04	5160 X	4931	-0-	-229	-0-	881 1	4050 3	N	-0-	-0-
05	5487 X	5015	-0-	-472	-0-	910 1	4105 3	N	-0-	-0-
06	5310 X	4757	-0-	-553	-0-	880 1	3877 3	N	-0-	-0-
07	5487 X	4713	-0-	-774	-0-	909 1	3804 3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #: 16		RRCID -> 229441		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504		
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	7 1	2709 3	Y	-0-	-0-
03	2821 N	2807	-0-	-14	-0-	7 1	2800 3	Y	-0-	-0-
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	8 1	2807 3	Y	-0-	-0-
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	8 1	2940 3	Y	-0-	-0-
06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	7 1	2825 3	Y	-0-	-0-
07	2883 N	2786	-0-	-97	-0-	7 1	2779 3	Y	-0-	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #: 15 H		RRCID -> 229512		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900		
02	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	430 1	11400 2	N	-0-	-0-
03	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	502 1	12089 2	N	-0-	-0-
04	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	437 1	11539 2	N	-0-	-0-
05	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	459 1	11998 2	N	-0-	-0-
06	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	447 1	11277 2	N	-0-	-0-
*07	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	471 1	11546 2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #: 19 H		RRCID -> 229520		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700		
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	6 1	2526 3	N	-0-	-0-
03	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	8 1	3073 3	N	-0-	-0-
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	7 1	2661 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	4687	-0-	1587	1587	13 1	4674 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	4736	-0-	1736	3323	12 1	4724 3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3921	-0-	821	4144	10 1	3911 3	N	-0-	-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A		WELL #: 16 H		RRCID -> 229523		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470		
02	3886 X	3668	-0-	-218	-0-	133 1	3535 2	N	-0-	-0-
03	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	153 1	3688 2	N	-0-	-0-
04	4020 X	3062	-0-	-958	-0-	112 1	2950 2	N	-0-	-0-
05	4123 X	3578	-0-	-545	-0-	132 1	3446 2	N	-0-	-0-
06	3840 X	2946	-0-	-894	-0-	112 1	2834 2	N	-0-	-0-
07	3906 X	2571	-0-	-1335	-0-	101 1	2470 2	N	-0-	-0-

MCCURLEY, CARL		WELL #: 1 H		RRCID -> 229530		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972		
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	107 1	2834 2	N	-0-	-0-
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	124 1	2974 2	N	-0-	-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	109 1	2885 2	N	-0-	-0-
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	114 1	2964 2	N	-0-	-0-
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	115 1	2903 2	N	-0-	-0-
*07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	128 1	3141 2	N	-0-	-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229537		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ALLISTON, R. M.		WELL #:		7 H	RRCID ->	229541	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7580 - 10072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4205 X	4009	-0-	-196	-0-	146 1	3863 2	N	-0-	-0-		
03	4402 X	4279	-0-	-123	-0-	171 1	4108 2	N	-0-	-0-		
04	4230 X	4103	-0-	-127	-0-	150 1	3953 2	N	-0-	-0-		
05	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	153 1	4004 2	N	-0-	-0-		
06	4170 X	3996	-0-	-174	-0-	152 1	3844 2	N	-0-	-0-		
07	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	162 1	3973 2	N	-0-	-0-		

COLE TRUSTS 576 A		WELL #:		19 H	RRCID ->	229543	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8428 - 10620
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	8 1	3336 3	N	-0-	-0-		
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	9 1	3465 3	N	-0-	-0-		
04	2760 X	2023	-0-	-737	-0-	5 1	2018 3	N	-0-	-0-		
05	2852 X	920	-0-	-1932	-0-	3 1	917 3	N	-0-	-0-		
06	2760 X	2514	-0-	-246	-0-	6 1	2508 3	N	-0-	-0-		
*07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	294 1	3252 3	N	-0-	-0-		

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229544	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	8733 - 11990
02	4640 X	4552	-0-	-88	-0-	11 1	4541 3	N	-0-	-0-		
03	4960 X	4791	-0-	-169	-0-	12 1	4779 3	N	-0-	-0-		
04	4800 X	4595	-0-	-205	-0-	12 1	4583 3	N	-0-	-0-		
05	4960 X	4779	-0-	-181	-0-	13 1	4766 3	N	-0-	-0-		
06	4710 X	4430	-0-	-280	-0-	11 1	4419 3	N	-0-	-0-		
07	4867 X	4547	-0-	-320	-0-	12 1	4535 3	N	-0-	-0-		

TANNAHILL, CLIFTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	229550	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	7105 - 10232
02	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	654 1	6635 3	N	-0-	-0-		
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	700 1	7223 3	N	-0-	-0-		
04	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	679 1	6951 3	N	-0-	-0-		
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	702 1	7126 3	N	-0-	-0-		
06	7440 X	7033	-0-	-407	-0-	358 1	6675 3	N	-0-	-0-		
07	7688 X	7117	-0-	-571	-0-	359 1	6758 3	N	-0-	-0-		

PIRKLE, LORENE		WELL #:		17	RRCID ->	229553	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8856 - 10180
02	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	15 1	6079 3	N	-0-	-0-		
03	6479 X	6322	-0-	-157	-0-	16 1	6306 3	N	-0-	-0-		
04	6270 X	6215	-0-	-55	-0-	17 1	6198 3	N	-0-	-0-		
05	6479 X	6318	-0-	-161	-0-	18 1	6300 3	N	-0-	-0-		
06	6270 X	5879	-0-	-391	-0-	15 1	5864 3	N	-0-	-0-		
07	6479 X	5952	-0-	-527	-0-	16 1	5936 3	N	-0-	-0-		

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		9	RRCID ->	229554	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7501 - 8945
02	5887 X	5668	-0-	-219	-0-	239 1	5429 2	N	-0-	-0-		
03	5859 X	5823	-0-	-36	-0-	237 1	5586 2	N	-0-	-0-		
04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	237 1	5564 2	N	-0-	-0-		
05	6045 X	5861	-0-	-184	-0-	233 1	5628 2	N	-0-	-0-		
*06	5850 X	5724	-0-	-126	-0-	225 1	5499 2	N	-0-	-0-		
07	6045 X	5599	-0-	-446	-0-	220 1	5379 2	N	-0-	-0-		

COLE TRUSTS 576 B GU		WELL #:		1	RRCID ->	229556	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8671 - 10300
02	3625 X	3459	-0-	-166	-0-	8 1	3451 3	N	-0-	-0-		
03	3875 X	3667	-0-	-208	-0-	9 1	3658 3	N	-0-	-0-		
04	3750 X	3518	-0-	-232	-0-	9 1	3509 3	N	-0-	-0-		
05	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	10 1	3513 3	N	-0-	-0-		
06	3570 X	3185	-0-	-385	-0-	8 1	3177 3	N	-0-	-0-		
07	3689 X	3387	-0-	-302	-0-	9 1	3378 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018										TOTAL DEPTH	7976	PERF. 7565 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	19	1	7840	3	N	-0-	-0-
03		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	20	1	7869	3	N	-0-	-0-
04		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	19	1	7288	3	N	-0-	-0-
05		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	20	1	7210	3	N	-0-	-0-
06		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	17	1	6907	3	N	-0-	-0-
*07		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	18	1	6764	3	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7936 - 9590	
02		2639 X	2459	-0-	-180	-0-	89	1	2370	2	N	-0-	-0-
03		2852 X	2596	-0-	-256	-0-	104	1	2492	2	N	-0-	-0-
04		2760 X	2747	-0-	-13	-0-	100	1	2647	2	N	-0-	-0-
05		2852 X	2748	-0-	-104	-0-	101	1	2647	2	N	-0-	-0-
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	105	1	2644	2	N	-0-	-0-
07		2852 X	2851	-0-	-1	-0-	112	1	2739	2	N	-0-	-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7898 - 11250	
02		6786 X	6088	-0-	-698	-0-	221	1	5867	2	N	-0-	-0-
03		6789 X	6420	-0-	-369	-0-	256	1	6164	2	N	-0-	-0-
04		7320 X	6194	-0-	-1126	-0-	226	1	5968	2	N	-0-	-0-
05		7564 X	6330	-0-	-1234	-0-	233	1	6097	2	N	-0-	-0-
06		7320 X	6017	-0-	-1303	-0-	229	1	5788	2	N	-0-	-0-
07		6510 X	6190	-0-	-320	-0-	243	1	5947	2	N	-0-	-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016										TOTAL DEPTH	8685	PERF. 9018 - 10830	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006										TOTAL DEPTH	6791	PERF. 8870 - 10992	
02		6380 X	6282	-0-	-98	-0-	15	1	6267	3	Y	-0-	3
03		6820 X	6375	-0-	-445	-0-	16	1	6359	3	Y	-0-	3
04		6600 X	6087	-0-	-513	-0-	16	1	6071	3	Y	-0-	3
05		6789 X	6070	-0-	-719	-0-	17	1	6053	3	Y	-0-	3
06		6510 X	5786	-0-	-724	-0-	14	1	5772	3	Y	-0-	3
07		6727 X	6162	-0-	-565	-0-	16	1	6146	3	Y	-0-	3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8600 - 9614	
02		2117 N	2026	-0-	-91	-0-	74	1	1952	2	N	-0-	-0-
03		2201 N	2143	-0-	-58	-0-	86	1	2057	2	N	-0-	-0-
04		2100 N	2055	-0-	-45	-0-	75	1	1980	2	N	-0-	-0-
05		2170 N	2090	-0-	-80	-0-	77	1	2013	2	N	-0-	-0-
06		2070 N	1993	-0-	-77	-0-	76	1	1917	2	N	-0-	-0-
07		2139 N	2094	-0-	-45	-0-	82	1	2012	2	N	-0-	-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018										TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7485 - 10950	
02		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	33	1	13901	3	N	-0-	-0-
03		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	37	1	14755	3	N	-0-	-0-
04		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	37	1	13965	3	N	-0-	-0-
05		14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	40	1	14294	3	N	-0-	-0-
06		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	34	1	13724	3	N	-0-	-0-
*07		14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	37	1	13982	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8584 X	8137	-0-	-447	-0-	296 1	7841 2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8553	-0-	-406	-0-	341 1	8212 2	N	-0-		-0-
04		8670 X	8262	-0-	-408	-0-	301 1	7961 2	N	-0-		-0-
05		8711 X	8529	-0-	-182	-0-	315 1	8214 2	N	-0-		-0-
06		8430 X	8129	-0-	-301	-0-	310 1	7819 2	N	-0-		-0-
07		8711 X	8450	-0-	-261	-0-	331 1	8119 2	N	-0-		-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964												
02		812 N	779	-0-	-33	-0-	2 1	723 3	Y	49	49 1	-0-
							54 9					
03		868 N	771	-0-	-97	-0-	2 1	767 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
04		780 N	645	-0-	-135	-0-	2 1	643 3	Y	-0-		-0-
05		837 N	800	-0-	-37	-0-	2 1	798 3	Y	-0-		-0-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	2 1	815 3	Y	-0-		-0-
*07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 1	811 3	Y	-0-		-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332												
02		1595 N	1543	-0-	-52	-0-	4 1	1536 3	Y	3	28 1	3
							3 9					
03		1643 N	1636	-0-	-7	-0-	4 1	1621 3	Y	10	1 1	12
							11 9					
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	4 1	1580 3	Y	9	18 1	3
							10 9					
05		1643 N	1613	-0-	-30	-0-	4 1	1602 3	Y	6		9
							7 9					
06		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	4 1	1533 3	Y	12	19 1	2
							13 9					
07		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	4 1	1581 3	Y	5		7
							6 9					

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600												
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	11 1	4617 3	Y	-0-		-0-
03		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	12 1	4910 3	Y	-0-		-0-
04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	13 1	4717 3	Y	-0-		-0-
05		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	14 1	4861 3	Y	-0-		-0-
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	12 1	4974 3	Y	-0-		-0-
*07		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	13 1	5014 3	Y	-0-		-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372												
02		14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	542 1	14369 2	N	-0-		-0-
03		15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	627 1	15085 2	N	-0-		-0-
04		15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	549 1	14522 2	N	-0-		-0-
05		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	566 1	14778 2	N	-0-		-0-
06		14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	557 1	14058 2	N	-0-		-0-
*07		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	591 1	14473 2	N	-0-		-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870												
02		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	158 1	4197 2	N	-0-		-0-
03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	181 1	4362 2	N	-0-		-0-
04		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	162 1	4276 2	N	-0-		-0-
05		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	167 1	4358 2	N	-0-		-0-
06		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	168 1	4241 2	N	-0-		-0-
*07		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	178 1	4352 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5829 X	4714	-0-	-1115	-0-	171	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	3333	-0-	-2681	-0-	133	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	5460 X	3145	-0-	-2315	-0-	115	1	3030	2	N	-0-					-0-
05	5456 X	3466	-0-	-1990	-0-	128	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	5010 X	2611	-0-	-2399	-0-	100	1	2511	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	2569	-0-	-2484	-0-	101	1	2468	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

02	5829 X	5616	-0-	-213	-0-	14	1	5602	3	Y	-0-					-0-
03	6107 X	6011	-0-	-96	-0-	15	1	5996	3	Y	-0-					-0-
04	5880 X	5791	-0-	-89	-0-	15	1	5734	3	Y	38					38
						42	9									
05	6076 X	5684	-0-	-392	-0-	16	1	5664	3	Y	4					42
						4	9									
06	5670 X	5522	-0-	-148	-0-	14	1	5502	3	Y	5					47
						6	9									
07	5859 X	5526	-0-	-333	-0-	14	1	5511	3	Y	1					48
						1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

02	3944 X	3377	-0-	-567	-0-	123	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	3601	-0-	-305	-0-	144	1	3457	2	N	-0-					-0-
04	3780 X	3760	-0-	-20	-0-	137	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	145	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	152	1	3833	2	N	-0-					-0-
*07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	167	1	4091	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

02	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	27	1	11245	3	N	-0-					-0-
03	12069 X	12069	-0-	-0-	-0-	30	1	12019	3	N	18					18
						20	9									
04	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	Y	73	71	1			20
						80	9									
05	12059 X	11405	-0-	-654	-0-	31	1	11290	3	Y	76					96
						84	9									
06	11670 X	9938	-0-	-1732	-0-	24	1	9890	3	Y	22					118
						24	9									
07	12059 X	4668	-0-	-7391	-0-	155	1	4500	3	Y	12	130	1			-0-
						13	9									

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	12	1	5093	3	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
03	5084 X	5005	-0-	-79	-0-	12	1	4991	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	4860 X	4657	-0-	-203	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					-0-
05	5518 X	4800	-0-	-718	-0-	13	1	4787	3	Y	-0-					-0-
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	11	1	4559	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
*07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007											TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7750 -	9252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4669 X	4503	-0-	-166	-0-	39	1	4464	2	N	-0-			-0-
03		4960 X	4742	-0-	-218	-0-	43	1	4699	2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4623	-0-	-57	-0-	39	1	4584	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4723	-0-	-113	-0-	40	1	4683	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4527	-0-	-153	-0-	43	1	4484	2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4523	-0-	-282	-0-	4523	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007											TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8086 -	10254
02		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	11	1	4445	3	Y	-0-			-0-
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	12	1	4761	3	Y	-0-			-0-
04		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	12	1	4646	3	Y	-0-			-0-
05		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-			-0-
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	12	1	4651	3	Y	-0-			-0-
*07		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007											TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8016 -	9550
02		2871 X	2821	-0-	-50	-0-	7	1	2814	3	N	-0-			-0-
03		3007 X	2909	-0-	-98	-0-	7	1	2902	3	N	-0-			-0-
04		2880 X	2837	-0-	-43	-0-	8	1	2829	3	N	-0-			-0-
05		3007 X	2824	-0-	-183	-0-	8	1	2816	3	N	-0-			-0-
06		2910 X	2769	-0-	-141	-0-	7	1	2762	3	N	-0-			-0-
07		3007 X	2751	-0-	-256	-0-	7	1	2744	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007											TOTAL DEPTH	7265	PERF.	0 -	9085
02		5046 X	4379	-0-	-667	-0-	159	1	4220	2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4679	-0-	-684	-0-	187	1	4492	2	N	-0-			-0-
04		4650 X	4464	-0-	-186	-0-	163	1	4301	2	N	-0-			-0-
05		4805 X	4193	-0-	-612	-0-	155	1	4038	2	N	-0-			-0-
06		4650 X	4079	-0-	-571	-0-	156	1	3923	2	N	-0-			-0-
07		4681 X	3997	-0-	-684	-0-	157	1	3840	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007											TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7660 -	10062
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	103	1	2722	2	N	-0-			-0-
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	2	N	-0-			-0-
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	114	1	3010	2	N	-0-			-0-
05		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	110	1	2861	2	N	-0-			-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	133	1	3345	2	N	-0-			-0-
*07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	131	1	3198	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007											TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9047 -	10930
02		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	10	1	4209	3	Y	-0-			37
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	11	1	4521	3	Y	-0-			37
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	11	1	4299	3	Y	-0-			37
05		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	12	1	4418	3	Y	-0-			37
06		4260 X	4041	-0-	-219	-0-	10	1	4023	3	Y	7			44
							8	9							
07		4402 X	4163	-0-	-239	-0-	11	1	4152	3	Y	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7596 - 9400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6177 X	5697	-0-	-480	-0-	14 1	5683 3	Y	-0-			-0-
03		6603 X	6059	-0-	-544	-0-	15 1	6044 3	Y	-0-			-0-
04		6030 X	5808	-0-	-222	-0-	15 1	5793 3	Y	-0-			-0-
05		6231 X	5990	-0-	-241	-0-	17 1	5973 3	Y	-0-			-0-
06		5970 X	5205	-0-	-765	-0-	13 1	5192 3	Y	-0-			-0-
07		6076 X	5934	-0-	-142	-0-	16 1	5918 3	Y	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7561 - 8795
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	111 1	2507 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2235	-0-	-400	-0-	97 1	2138 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2217	-0-	-333	-0-	92 1	2125 2	N	-0-			-0-
05		2635 N	2434	-0-	-201	-0-	95 1	2339 2	N	-0-			-0-
*06		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	88 1	2217 2	N	-0-			-0-
*07		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	93 1	2324 2	N	-0-			-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8446 - 10800
02		7395 X	7309	-0-	-86	-0-	18 1	7291 3	N	-0-			-0-
03		7905 X	7413	-0-	-492	-0-	18 1	7395 3	N	-0-			-0-
04		7500 X	7252	-0-	-248	-0-	19 1	7233 3	N	-0-			-0-
05		7812 X	7418	-0-	-394	-0-	21 1	7397 3	N	-0-			-0-
06		7560 X	7037	-0-	-523	-0-	17 1	7020 3	N	-0-			-0-
07		7812 X	7303	-0-	-509	-0-	19 1	7284 3	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007										TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8146 - 10100
02		2668 X	2411	-0-	-257	-0-	6 1	2405 3	N	-0-			-0-
03		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	9 1	3722 3	N	-0-			-0-
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	9 1	3365 3	N	-0-			-0-
05		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	8 1	2990 3	N	-0-			-0-
06		3090 X	2892	-0-	-198	-0-	7 1	2885 3	N	-0-			-0-
07		3193 X	2964	-0-	-229	-0-	8 1	2956 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8031 - 9833
02		7134 X	6875	-0-	-259	-0-	17 1	6858 3	N	-0-			-0-
03		7161 X	7088	-0-	-73	-0-	18 1	7070 3	N	-0-			-0-
04		6900 X	6841	-0-	-59	-0-	18 1	6823 3	N	-0-			-0-
05		7347 X	6995	-0-	-352	-0-	19 1	6976 3	N	-0-			-0-
06		7110 X	6630	-0-	-480	-0-	16 1	6614 3	N	-0-			-0-
07		7347 X	6836	-0-	-511	-0-	18 1	6818 3	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7700 - 9804
02		6670 X	6078	-0-	-592	-0-	221 1	5857 2	N	-0-			-0-
03		6634 X	6455	-0-	-179	-0-	258 1	6197 2	N	-0-			-0-
04		6360 X	5988	-0-	-372	-0-	218 1	5770 2	N	-0-			-0-
05		6572 X	5887	-0-	-685	-0-	217 1	5670 2	N	-0-			-0-
06		6360 X	5257	-0-	-1103	-0-	200 1	5057 2	N	-0-			-0-
07		6510 X	6230	-0-	-280	-0-	244 1	5986 2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7756 - 9270
02		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	9 1	3890 3	N	-0-			-0-
03		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	11 1	4256 3	N	-0-			-0-
04		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	11 1	4143 3	N	-0-			-0-
05		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	12 1	4169 3	N	-0-			-0-
06		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	10 1	4155 3	N	-0-			-0-
*07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	11 1	4124 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6206 X	4945	-0-	-1261	-0-	12 1	42	43 1		2		
						46 9						
03	6634 X	4463	-0-	-2171	-0-	11 1	26	26 1		2		
						29 9						
04	6420 X	3298	-0-	-3122	-0-	9 1	13			15		
						14 9						
05	6479 X	2716	-0-	-3763	-0-	8 1	-0-			15		
06	4650 X	2422	-0-	-2228	-0-	6 1	8			23		
						9 9						
07	4805 X	2901	-0-	-1904	-0-	8 1	16	28 1		11		
						18 9						
TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364												
02	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	883 1	-0-			-0-		
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	963 1	-0-			-0-		
04	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	912 1	-0-			-0-		
05	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	948 1	-0-			-0-		
06	6240 X	5191	-0-	-1049	-0-	862 1	-0-			-0-		
07	6448 X	6430	-0-	-18	-0-	937 1	-0-			-0-		
EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850												
02	2900 N	3009	-0-	109	109	7 1	-0-			-0-		
03	3100 N	3189	-0-	89	198	8 1	-0-			-0-		
04	3000 N	3101	-0-	101	299	8 1	-0-			-0-		
05	3363 X	3064	-0-	-299	-0-	9 1	-0-			-0-		
06	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	7 1	-0-			-0-		
07	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	8 1	-0-			-0-		
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745												
02	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	279 1	-0-			-0-		
03	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	317 1	-0-			-0-		
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	284 1	-0-			-0-		
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	302 1	-0-			-0-		
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	290 1	-0-			-0-		
07	7781 X	7738	-0-	-43	-0-	304 1	-0-			-0-		
PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280												
02	7395 X	6717	-0-	-678	-0-	16 1	-0-			-0-		
03	7502 X	7145	-0-	-357	-0-	18 1	-0-			-0-		
04	7170 X	6829	-0-	-341	-0-	18 1	-0-			-0-		
05	7409 X	7080	-0-	-329	-0-	20 1	-0-			-0-		
06	6990 X	6264	-0-	-726	-0-	15 1	-0-			-0-		
07	7192 X	5952	-0-	-1240	-0-	16 1	-0-			-0-		
TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770												
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	138 1	-0-			-0-		
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	162 1	-0-			-0-		
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	145 1	-0-			-0-		
05	4061 X	4055	-0-	-6	-0-	150 1	-0-			-0-		
06	3930 X	3698	-0-	-232	-0-	141 1	-0-			-0-		
07	4092 X	3775	-0-	-317	-0-	148 1	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	780	1	2189	2	N	-0-			-0-
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	835	1	1639	2	N	-0-			-0-
04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	541	1	2029	2	N	-0-			-0-
05		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	490	1	1914	2	N	-0-			-0-
*06		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	464	1	1971	2	N	-0-			-0-
*07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	475	1	1971	2	N	-0-			-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635															
02		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	422	1	9604	2	N	-0-			-0-
03		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	436	1	10265	2	N	-0-			-0-
04		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	428	1	9928	2	N	-0-			-0-
05		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	418	1	10140	2	N	-0-			-0-
*06		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	391	1	9786	2	N	-0-			-0-
*07		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	391	1	9786	2	N	-0-			-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088															
02		2900 N	5074	-0-	2174	2174	12	1	5062	3	Y	-0-			-0-
03		7777 X	5603	-0-	-2174	-0-	14	1	5589	3	Y	-0-			-0-
04		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	14	1	5131	3	Y	-0-			-0-
05		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	14	1	5089	3	Y	-0-			-0-
06		5400 X	4808	-0-	-592	-0-	12	1	4796	3	Y	-0-			-0-
07		5580 X	4707	-0-	-873	-0-	12	1	4695	3	Y	-0-			-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545															
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	10	1	3936	3	Y	4	1	1	7
03		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	13	1	5278	3	Y	30	33	1	4
04		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	13	1	4768	3	Y	9			13
05		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	10	9	4440	3	Y	21			34
06		5160 X	3767	-0-	-1393	-0-	23	9	3746	3	Y	11	33	1	12
07		5332 X	4352	-0-	-980	-0-	9	1	4331	3	Y	9	1	1	20

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300															
02		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	13	1	5202	3	N	-0-			-0-
03		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	14	1	5562	3	N	-0-			-0-
04		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	14	1	5405	3	N	-0-			-0-
05		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	17	1	5976	3	N	-0-			-0-
06		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	14	1	5726	3	N	-0-			-0-
07		5518 X	5319	-0-	-199	-0-	14	1	5305	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050															
02		6815 X	6729	-0-	-86	-0-	16	1	6713	3	N	-0-			-0-
03		7285 X	6888	-0-	-397	-0-	17	1	6871	3	N	-0-			-0-
04		7050 X	6530	-0-	-520	-0-	17	1	6513	3	N	-0-			-0-
05		7192 X	6730	-0-	-462	-0-	19	1	6711	3	N	-0-			-0-
06		6960 X	6616	-0-	-344	-0-	16	1	6600	3	N	-0-			-0-
07		7192 X	6759	-0-	-433	-0-	18	1	6741	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ADAMS, CORINNE		WELL #:		9	RRCID ->	231256	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7868 - 10370
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3219 X	2964	-0-	-255	-0-	108 1	2856 2	N	-0-	-0-		
03	3565 X	3091	-0-	-474	-0-	123 1	2968 2	N	-0-	-0-		
04	3450 X	3064	-0-	-386	-0-	112 1	2952 2	N	-0-	-0-		
05	3565 X	3121	-0-	-444	-0-	115 1	3006 2	N	-0-	-0-		
06	3060 X	2880	-0-	-180	-0-	110 1	2770 2	N	-0-	-0-		
07	3162 X	2582	-0-	-580	-0-	101 1	2481 2	N	-0-	-0-		

CRAWFORD, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	231259	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8826 - 10520
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	5 1	2017 3	Y	13	21 1	16	
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	14 9	2113 3	Y	23	1 1	38	
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	25 9	2028 3	Y	15	38 1	15	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	5 1	2065 3	Y	20		35	
06	2040 N	2025	-0-	-15	-0-	17 9	2005 3	Y	14	36 1	13	
07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	22 9	2053 3	Y	9	1 1	21	
						5 1						
						15 9						
						5 1						
						10 9						

ADAMS, CORINNE		WELL #:		10	RRCID ->	231261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7860 - 10354
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	110 1	2930 2	N	-0-	-0-		
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	131 1	3159 2	N	-0-	-0-		
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	116 1	3053 2	N	-0-	-0-		
05	3255 X	3244	-0-	-11	-0-	120 1	3124 2	N	-0-	-0-		
06	3180 X	3118	-0-	-62	-0-	119 1	2999 2	N	-0-	-0-		
07	3286 X	3223	-0-	-63	-0-	126 1	3097 2	N	-0-	-0-		

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231263	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	9571 - 11150
02	9860 X	9370	-0-	-490	-0-	23 1	9347 3	Y	-0-	-0-		
03	10540 X	10450	-0-	-90	-0-	26 1	10424 3	Y	-0-	-0-		
04	10200 X	9727	-0-	-473	-0-	26 1	9701 3	Y	-0-	-0-		
05	10509 X	10181	-0-	-328	-0-	28 1	10153 3	Y	-0-	-0-		
06	10110 X	9760	-0-	-350	-0-	24 1	9736 3	Y	-0-	-0-		
07	10447 X	10069	-0-	-378	-0-	26 1	10043 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 3-GORDON MOORE		WELL #:		16	RRCID ->	231264	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8296 - 10530
02	5626 X	5618	-0-	-8	-0-	14 1	5604 3	N	-0-	-0-		
03	6014 X	5910	-0-	-104	-0-	15 1	5895 3	N	-0-	-0-		
04	5820 X	5671	-0-	-149	-0-	15 1	5656 3	N	-0-	-0-		
05	6014 X	5833	-0-	-181	-0-	16 1	5817 3	N	-0-	-0-		
06	5820 X	5593	-0-	-227	-0-	14 1	5579 3	N	-0-	-0-		
07	6014 X	5669	-0-	-345	-0-	15 1	5654 3	N	-0-	-0-		

GUDGEL		WELL #:		2	RRCID ->	231265	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8400 - 10734
02	2030 N	231	-0-	-1799	-0-	202 1	29 9	Y	26		26	
03	2077 N	592	-0-	-1485	-0-	592 1		Y	-0-	25 1	1	
04	1350 N	654	-0-	-696	-0-	654 1		Y	-0-		1	
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	713 1	21 3	Y	-0-		1	
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	690 1	17 3	Y	-0-		1	
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 1		Y	-0-		1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	499 1	13247 2	N		-0-			-0-
03		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	581 1	13993 2	N		-0-			-0-
04		13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	507 1	13413 2	N		-0-			-0-
05		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	530 1	13834 2	N		-0-			-0-
06		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	520 1	13132 2	N		-0-			-0-
*07		13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	543 1	13307 2	N		-0-			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312														
02		2610 N	2482	-0-	-128	-0-	6 1	2476 3	Y		-0-			-0-
03		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	7 1	2823 3	Y		-0-			-0-
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	7 1	2648 3	Y		-0-			-0-
05		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	7 1	2682 3	Y		-0-			-0-
06		2730 N	2379	-0-	-351	-0-	6 1	2373 3	Y		-0-			-0-
*07		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	8 1	2933 3	Y		-0-			-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772														
02		3596 X	3389	-0-	-207	-0-	847 1	2490 3	Y		47	47 1		-0-
03		3782 X	3571	-0-	-211	-0-	906 1	2663 3	Y		2	2 1		-0-
04		3660 X	3454	-0-	-206	-0-	877 1	2577 3	Y		-0-			-0-
05		3782 X	3387	-0-	-395	-0-	906 1	2481 3	Y		-0-			-0-
06		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	877 1	2615 3	Y		-0-			-0-
07		3596 X	3466	-0-	-130	-0-	906 1	2560 3	Y		-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470														
02		3886 X	3744	-0-	-142	-0-	136 1	3608 2	N		-0-			-0-
03		4154 X	3801	-0-	-353	-0-	152 1	3649 2	N		-0-			-0-
04		4020 X	3644	-0-	-376	-0-	133 1	3511 2	N		-0-			-0-
05		4154 X	3717	-0-	-437	-0-	137 1	3580 2	N		-0-			-0-
06		3900 X	3206	-0-	-694	-0-	122 1	3084 2	N		-0-			-0-
*07		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	169 1	4139 2	N		-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440														
02		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	145 1	3836 2	N		-0-			-0-
03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	193 1	4633 2	N		-0-			-0-
04		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	166 1	4390 2	N		-0-			-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	167 1	4354 2	N		-0-			-0-
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	168 1	4246 2	N		-0-			-0-
*07		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	171 1	4197 2	N		-0-			-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535														
02		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	185 1	4915 2	N		-0-			-0-
03		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	217 1	5222 2	N		-0-			-0-
04		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	194 1	5128 2	N		-0-			-0-
05		5487 X	5386	-0-	-101	-0-	199 1	5187 2	N		-0-			-0-
06		5310 X	4923	-0-	-387	-0-	188 1	4735 2	N		-0-			-0-
07		5487 X	4313	-0-	-1174	-0-	169 1	4144 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	14	1	5734	3	Y	-0-		-0-
03		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	16	1	6332	3	Y	-0-		-0-
04		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	16	1	6024	3	Y	-0-		-0-
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	18	1	6575	3	Y	-0-		-0-
06		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	15	1	6246	3	Y	-0-		-0-
*07		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	17	1	6366	3	Y	-0-		-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380														
02		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	12	1	5153	3	Y	3	3 1	2
							3	9						
03		5487 X	5468	-0-	-19	-0-	13	1	5410	3	Y	41	41 1	2
							45	9						
04		5310 X	5141	-0-	-169	-0-	14	1	5127	3	Y	-0-		2
05		5487 X	5326	-0-	-161	-0-	15	1	5311	3	Y	-0-		2
06		5190 X	5079	-0-	-111	-0-	13	1	5066	3	Y	-0-		2
07		5363 X	5247	-0-	-116	-0-	14	1	5233	3	Y	-0-		2

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785														
02		8439 X	7540	-0-	-899	-0-	274	1	7266	2	N	-0-		-0-
03		9021 X	7792	-0-	-1229	-0-	311	1	7481	2	N	-0-		-0-
04		8640 X	7672	-0-	-968	-0-	280	1	7392	2	N	-0-		-0-
05		8742 X	7948	-0-	-794	-0-	293	1	7655	2	N	-0-		-0-
06		8250 X	7572	-0-	-678	-0-	289	1	7283	2	N	-0-		-0-
07		8060 X	7720	-0-	-340	-0-	303	1	7417	2	N	-0-		-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182														
02		4031 X	3844	-0-	-187	-0-	761	1	3083	3	N	-0-		-0-
03		4402 X	4001	-0-	-401	-0-	814	1	3187	3	N	-0-		-0-
04		4260 X	4054	-0-	-206	-0-	789	1	3265	3	N	-0-		-0-
05		4402 X	4145	-0-	-257	-0-	815	1	3330	3	N	-0-		-0-
06		4170 X	3534	-0-	-636	-0-	417	1	3117	3	N	-0-		-0-
07		4185 X	3283	-0-	-902	-0-	349	1	2934	3	N	-0-		-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692														
02		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	327	1	3405	3	N	-0-		-0-
03		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	350	1	3502	3	N	-0-		-0-
04		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	339	1	3348	3	N	-0-		-0-
05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	350	1	3315	3	N	-0-		-0-
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	336	1	2339	3	N	-0-		-0-
*07		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	350	1	3262	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	34	RRCID ->	231838	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7446 - 9620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3973 X	3704	-0-	-269	-0-	135 1	3569 2	N	-0-	-0-
03		4247 X	3892	-0-	-355	-0-	155 1	3737 2	N	-0-	-0-
04		4050 X	3792	-0-	-258	-0-	138 1	3654 2	N	-0-	-0-
05		4092 X	3909	-0-	-183	-0-	144 1	3765 2	N	-0-	-0-
06		3900 X	3743	-0-	-157	-0-	143 1	3600 2	N	-0-	-0-
07		3968 X	3894	-0-	-74	-0-	153 1	3741 2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP		WELL #:	10	RRCID ->	231840	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7515 - 11400
02		10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	24 1	10142 3	N	-0-	-0-
03		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	27 1	10720 3	N	-0-	-0-
04		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	28 1	10359 3	N	-0-	-0-
05		10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	29 1	10387 3	N	-0-	-0-
06		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	24 1	9852 3	N	-0-	-0-
*07		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	26 1	9877 3	N	-0-	-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2		WELL #:	14	RRCID ->	231841	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7387 - 10240
02		13978 X	13352	-0-	-626	-0-	32 1	13320 3	N	-0-	-0-
03		14942 X	14005	-0-	-937	-0-	35 1	13970 3	N	-0-	-0-
04		14460 X	13267	-0-	-1193	-0-	35 1	13232 3	N	-0-	-0-
05		14260 X	13499	-0-	-761	-0-	37 1	13462 3	N	-0-	-0-
06		13800 X	12947	-0-	-853	-0-	32 1	12915 3	N	-0-	-0-
07		14260 X	12414	-0-	-1846	-0-	32 1	12382 3	N	-0-	-0-

SWAFFORD, DON		WELL #:	5	RRCID ->	231842	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8916 - 11000
02		5510 X	5347	-0-	-163	-0-	13 1	5334 3	Y	-0-	-0-
03		5890 X	5720	-0-	-170	-0-	14 1	5706 3	Y	-0-	-0-
04		5700 X	5527	-0-	-173	-0-	15 1	5512 3	Y	-0-	-0-
05		5890 X	5665	-0-	-225	-0-	16 1	5649 3	Y	-0-	-0-
06		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	14 1	5461 3	Y	-0-	-0-
*07		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	15 1	5561 3	Y	-0-	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	17	RRCID ->	231843	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7586 - 9450
02		4988 X	4764	-0-	-224	-0-	173 1	4591 2	N	-0-	-0-
03		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	208 1	5002 2	N	-0-	-0-
04		5100 X	5053	-0-	-47	-0-	184 1	4869 2	N	-0-	-0-
05		5270 X	4958	-0-	-312	-0-	183 1	4775 2	N	-0-	-0-
06		5100 X	4811	-0-	-289	-0-	183 1	4628 2	N	-0-	-0-
07		5208 X	5020	-0-	-188	-0-	197 1	4823 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	36	RRCID ->	231844	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7576 - 10270
02		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	161 1	4261 2	N	-0-	-0-
03		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	195 1	4694 2	N	-0-	-0-
04		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	162 1	4289 2	N	-0-	-0-
05		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	167 1	4349 2	N	-0-	-0-
06		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	163 1	4125 2	N	-0-	-0-
*07		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	201 1	4914 2	N	-0-	-0-

LAPRELLE		WELL #:	14	RRCID ->	231855	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7115 - 9240
02		5568 X	5065	-0-	-503	-0-	211 1	4854 2	N	-0-	-0-
03		5549 X	5388	-0-	-161	-0-	223 1	5165 2	N	-0-	-0-
04		5370 X	5222	-0-	-148	-0-	219 1	5003 2	N	-0-	-0-
05		5487 X	5443	-0-	-44	-0-	224 1	5219 2	N	-0-	-0-
*06		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	205 1	5134 2	N	-0-	-0-
07		5425 X	5341	-0-	-84	-0-	205 1	5136 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7888 X	7764	-0-	-124	-0-	282 1	7482 2	N	-0-			-0-
03		8432 X	8198	-0-	-234	-0-	327 1	7871 2	N	-0-			-0-
04		8130 X	7798	-0-	-332	-0-	284 1	7514 2	N	-0-			-0-
05		8308 X	7896	-0-	-412	-0-	291 1	7605 2	N	-0-			-0-
06		8040 X	7559	-0-	-481	-0-	288 1	7271 2	N	-0-			-0-
07		8308 X	7754	-0-	-554	-0-	304 1	7450 2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940													
02		3538 X	3209	-0-	-329	-0-	138 1	3071 2	N	-0-			-0-
03		3782 X	3270	-0-	-512	-0-	133 1	3137 2	N	-0-			-0-
04		3480 X	3433	-0-	-47	-0-	138 1	3295 2	N	-0-			-0-
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	141 1	3459 2	N	-0-			-0-
*06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	140 1	3362 2	N	-0-			-0-
*07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	142 1	3398 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785													
02		3190 X	2648	-0-	-542	-0-	96 1	2552 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3285	-0-	-1	-0-	131 1	3154 2	N	-0-			-0-
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	116 1	3070 2	N	-0-			-0-
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	125 1	3257 2	N	-0-			-0-
06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	127 1	3204 2	N	-0-			-0-
*07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	130 1	3194 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864													
02		5220 X	4212	-0-	-1008	-0-	153 1	4059 2	N	-0-			-0-
03		5549 X	4656	-0-	-893	-0-	186 1	4470 2	N	-0-			-0-
04		5310 X	4519	-0-	-791	-0-	165 1	4354 2	N	-0-			-0-
05		5456 X	4478	-0-	-978	-0-	165 1	4313 2	N	-0-			-0-
06		5220 X	4641	-0-	-579	-0-	177 1	4464 2	N	-0-			-0-
*07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	198 1	4841 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415													
02		12963 X	12487	-0-	-476	-0-	454 1	12033 2	N	-0-			-0-
03		13857 X	12837	-0-	-1020	-0-	512 1	12325 2	N	-0-			-0-
04		13410 X	12629	-0-	-781	-0-	460 1	12169 2	N	-0-			-0-
05		13516 X	12411	-0-	-1105	-0-	458 1	11953 2	N	-0-			-0-
06		13080 X	12059	-0-	-1021	-0-	460 1	11599 2	N	-0-			-0-
07		13361 X	12503	-0-	-858	-0-	490 1	12013 2	N	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400													
02		5307 X	4009	-0-	-1298	-0-	10 1	3999 3	N	-0-			-0-
03		5642 X	4320	-0-	-1322	-0-	11 1	4309 3	N	-0-			-0-
04		5460 X	4745	-0-	-715	-0-	13 1	4732 3	N	-0-			-0-
05		5642 X	4686	-0-	-956	-0-	13 1	4673 3	N	-0-			-0-
06		4680 X	4428	-0-	-252	-0-	11 1	4417 3	N	-0-			-0-
07		4898 X	4545	-0-	-353	-0-	12 1	4533 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	10 1	4106 3	Y	8	2 1	37	
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	9 9	4203 3	Y	18	35 1	20	
04	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	10 1	3885 3	Y	5		25	
05	4216 X	3958	-0-	-258	-0-	6 9	3935 3	Y	11	18 1	18	
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	11 1	4137 3	Y	12		30	
07	4154 X	4010	-0-	-144	-0-	12 9	3996 3	Y	4		34	
						13 9						
						10 1						
						4 9						

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820												
02	5771 X	5581	-0-	-190	-0-	13 1	5568 3	N	-0-		-0-	
03	6169 X	5817	-0-	-352	-0-	14 1	5803 3	N	-0-		-0-	
04	5970 X	5526	-0-	-444	-0-	15 1	5511 3	N	-0-		-0-	
05	6107 X	5667	-0-	-440	-0-	16 1	5651 3	N	-0-		-0-	
06	5760 X	5433	-0-	-327	-0-	13 1	5420 3	N	-0-		-0-	
07	5952 X	5458	-0-	-494	-0-	14 1	5444 3	N	-0-		-0-	

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255												
02	4611 X	4314	-0-	-297	-0-	157 1	4157 2	N	-0-		-0-	
03	4929 X	4593	-0-	-336	-0-	183 1	4410 2	N	-0-		-0-	
04	4710 X	4456	-0-	-254	-0-	162 1	4294 2	N	-0-		-0-	
05	4774 X	4491	-0-	-283	-0-	166 1	4325 2	N	-0-		-0-	
06	4560 X	4287	-0-	-273	-0-	163 1	4124 2	N	-0-		-0-	
07	4619 X	4606	-0-	-13	-0-	181 1	4425 2	N	-0-		-0-	

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070												
02	3654 X	3423	-0-	-231	-0-	124 1	3299 2	N	-0-		-0-	
03	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	146 1	3521 2	N	-0-		-0-	
04	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	130 1	3423 2	N	-0-		-0-	
05	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	126 1	3292 2	N	-0-		-0-	
06	3600 X	3364	-0-	-236	-0-	128 1	3236 2	N	-0-		-0-	
07	3658 X	3427	-0-	-231	-0-	134 1	3293 2	N	-0-		-0-	

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850												
02	5249 X	5072	-0-	-177	-0-	12 1	5060 3	Y	-0-		-0-	
03	5611 X	5332	-0-	-279	-0-	13 1	5319 3	Y	-0-		-0-	
04	5370 X	5084	-0-	-286	-0-	14 1	5070 3	Y	-0-		-0-	
05	5456 X	5153	-0-	-303	-0-	14 1	5139 3	Y	-0-		-0-	
06	5250 X	4930	-0-	-320	-0-	12 1	4918 3	Y	-0-		-0-	
07	5425 X	4795	-0-	-630	-0-	13 1	4782 3	Y	-0-		-0-	

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145												
02	9512 X	5551	-0-	-3961	-0-	1431 1	4120 3	N	-0-		-0-	
03	10168 X	5696	-0-	-4472	-0-	894 1	4802 3	N	-0-		-0-	
04	9840 X	7931	-0-	-1909	-0-	21 1	7910 3	N	-0-		-0-	
05	9982 X	8080	-0-	-1902	-0-	22 1	8058 3	N	-0-		-0-	
06	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	21 1	8345 3	N	-0-		-0-	
07	8184 X	8120	-0-	-64	-0-	21 1	8099 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		8700 X	8254	-0-	-446	-0-	20 1	8234 3	N	-0-				-0-
03		9300 X	8718	-0-	-582	-0-	22 1	8696 3	N	-0-				-0-
04		9000 X	8471	-0-	-529	-0-	23 1	8448 3	N	-0-				-0-
05		9114 X	8303	-0-	-811	-0-	23 1	8280 3	N	-0-				-0-
06		8790 X	8141	-0-	-649	-0-	20 1	8121 3	N	-0-				-0-
07		8835 X	8405	-0-	-430	-0-	22 1	8383 3	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400														
02		3886 X	3491	-0-	-395	-0-	147 1	3344 2	N	-0-				-0-
03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	159 1	3736 2	N	-0-				-0-
04		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	157 1	3701 2	N	-0-				-0-
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	156 1	3768 2	N	-0-				-0-
*06		3780 X	3683	-0-	-97	-0-	145 1	3538 2	N	-0-				-0-
07		3999 X	3588	-0-	-411	-0-	141 1	3447 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763														
02		2436 N	2359	-0-	-77	-0-	98 1	2261 2	N	-0-				-0-
03		2604 N	2472	-0-	-132	-0-	103 1	2369 2	N	-0-				-0-
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	101 1	2330 2	N	-0-				-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	99 1	2429 2	N	-0-				-0-
*06		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	93 1	2329 2	N	-0-				-0-
07		2511 N	2420	-0-	-91	-0-	93 1	2327 2	N	-0-				-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050														
02		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	512 1	5121 2	N	-0-				-0-
03		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	594 1	6078 2	N	-0-				-0-
04		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	548 1	5867 2	N	-0-				-0-
05		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	592 1	6555 2	N	-0-				-0-
06		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	571 1	6256 2	N	-0-				-0-
*07		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	616 1	6726 2	N	-0-				-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174														
02		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	300 1	7972 2	N	-0-				-0-
03		8618 X	6151	-0-	-2467	-0-	245 1	5906 2	N	-0-				-0-
04		8430 X	2590	-0-	-5840	-0-	552 1	2038 2	N	-0-				-0-
05		8835 X	6004	-0-	-2831	-0-	603 1	5401 2	N	-0-				-0-
06		8550 X	5827	-0-	-2723	-0-	533 1	5294 2	N	-0-				-0-
07		8835 X	5952	-0-	-2883	-0-	561 1	5391 2	N	-0-				-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240														
02		3944 X	3626	-0-	-318	-0-	132 1	3494 2	N	-0-				-0-
03		4216 X	3649	-0-	-567	-0-	146 1	3503 2	N	-0-				-0-
04		4020 X	3735	-0-	-285	-0-	136 1	3599 2	N	-0-				-0-
05		4092 X	3745	-0-	-347	-0-	138 1	3607 2	N	-0-				-0-
06		3930 X	3558	-0-	-372	-0-	136 1	3422 2	N	-0-				-0-
07		3875 X	3598	-0-	-277	-0-	141 1	3457 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350														
02		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	273 1	6196 2	N	-0-				-0-
03		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	253 1	6071 2	N	-0-				-0-
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	256 1	5985 2	N	-0-				-0-
05		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	245 1	5828 2	N	-0-				-0-
*06		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	222 1	5496 2	N	-0-				-0-
*07		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	223 1	5522 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BANNER															
WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007												TOTAL DEPTH	7554	PERF. 7895	- 10772
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5742 X	5621	-0-	-121	-0-			512 1	5109 2	N	-0-			-0-
03		6138 X	5905	-0-	-233	-0-			563 1	5342 2	N	-0-			-0-
04		5940 X	5814	-0-	-126	-0-			530 1	5284 2	N	-0-			-0-
05		6138 X	6008	-0-	-130	-0-			550 1	5458 2	N	-0-			-0-
06		5940 X	5522	-0-	-418	-0-			528 1	4994 2	N	-0-			-0-
07		6014 X	5170	-0-	-844	-0-			530 1	4640 2	N	-0-			-0-

HOBBY DUNN "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007												TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8346	- 9850
02		5597 X	5389	-0-	-208	-0-			13 1	5376 3	Y	-0-			-0-
03		5983 X	5826	-0-	-157	-0-			14 1	5812 3	Y	-0-			-0-
04		5640 X	5596	-0-	-44	-0-			15 1	5581 3	Y	-0-			-0-
05		5828 X	5699	-0-	-129	-0-			16 1	5683 3	Y	-0-			-0-
06		5640 X	5416	-0-	-224	-0-			13 1	5403 3	Y	-0-			-0-
07		5828 X	5584	-0-	-244	-0-			15 1	5569 3	Y	-0-			-0-

TCU															
WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007												TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7585	- 9809
02		4205 X	4010	-0-	-195	-0-			146 1	3864 2	N	-0-			-0-
03		4464 X	4352	-0-	-112	-0-			174 1	4178 2	N	-0-			-0-
04		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-			162 1	4271 2	N	-0-			-0-
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-			175 1	4581 2	N	-0-			-0-
06		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-			175 1	4407 2	N	-0-			-0-
*07		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-			186 1	4546 2	N	-0-			-0-

NEIL, AILEEN															
WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007												TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7214	- 7269
02		7047 X	6334	-0-	-713	-0-			15 1	6319 3	Y	-0-			-0-
03		7533 X	6655	-0-	-878	-0-			16 1	6639 3	Y	-0-			-0-
04		7080 X	6207	-0-	-873	-0-			17 1	6190 3	Y	-0-			-0-
05		7316 X	6250	-0-	-1066	-0-			17 1	6233 3	Y	-0-			-0-
06		6570 X	5920	-0-	-650	-0-			15 1	5905 3	Y	-0-			-0-
07		6758 X	5888	-0-	-870	-0-			15 1	5873 3	Y	-0-			-0-

DAY-ADAMS															
WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007												TOTAL DEPTH	7448	PERF. 8016	- 9817
02		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-			311 1	8245 2	N	-0-			-0-
03		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-			363 1	8740 2	N	-0-			-0-
04		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-			314 1	8306 2	N	-0-			-0-
05		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-			327 1	8538 2	N	-0-			-0-
06		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-			332 1	8383 2	N	-0-			-0-
*07		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-			344 1	8418 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T.															
WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018												TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7670	- 10075
02		11891 X	11891	-0-	-0-	-0-			29 1	11862 3	N	-0-			-0-
03		12506 X	12506	-0-	-0-	-0-			31 1	12475 3	N	-0-			-0-
04		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-			31 1	11792 3	N	-0-			-0-
05		11915 X	11915	-0-	-0-	-0-			33 1	11882 3	N	-0-			-0-
06		11297 X	11297	-0-	-0-	-0-			28 1	11269 3	N	-0-			-0-
*07		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-			30 1	11397 3	N	-0-			-0-

TCU															
WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7865	- 9414
02		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-			105 1	2782 2	N	-0-			-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-			125 1	3009 2	N	-0-			-0-
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-			111 1	2937 2	N	-0-			-0-
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-			115 1	3008 2	N	-0-			-0-
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-			114 1	2867 2	N	-0-			-0-
*07		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-			119 1	2926 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10759 X	8354	-0-	-2405	-0-	303 1	8051 2		N	-0-			-0-
03		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	471 1	11327 2		N	-0-			-0-
04		11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	413 1	10911 2		N	-0-			-0-
05		11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	411 1	10735 2		N	-0-			-0-
06		11430 X	10334	-0-	-1096	-0-	394 1	9940 2		N	-0-			-0-
07		11811 X	10735	-0-	-1076	-0-	421 1	10314 2		N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482														
02		7772 X	7686	-0-	-86	-0-	327 1	7359 2		N	-0-			-0-
03		8277 X	8123	-0-	-154	-0-	322 1	7801 2		N	-0-			-0-
04		7980 X	7903	-0-	-77	-0-	310 1	7593 2		N	-0-			-0-
05		8246 X	8143	-0-	-103	-0-	318 1	7825 2		N	-0-			-0-
*06		7950 X	7867	-0-	-83	-0-	317 1	7550 2		N	-0-			-0-
07		8215 X	7867	-0-	-348	-0-	317 1	7550 2		N	-0-			-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324														
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	988 1	4806 3		N	-0-			-0-
03		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	1083 1	5411 3		N	-0-			-0-
04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	1041 1	5005 3		N	-0-			-0-
05		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	1100 1	5389 3		N	-0-			-0-
06		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1063 1	5079 3		N	-0-			-0-
*07		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	1098 1	5124 3		N	-0-			-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670														
02		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	6 1	2489 3	Y		1	1 1		-0-
03		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	7 1	2838 3	Y		-0-			-0-
04		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	7 1	2737 3	Y		-0-			-0-
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	7 1	2526 3	Y		-0-			-0-
06		2760 N	2434	-0-	-326	-0-	6 1	2424 3	Y		4			4
*07		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	8 1	2976 3	Y		1			5

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850														
02		5713 X	5585	-0-	-128	-0-	13 1	5572 3	N		-0-			-0-
03		6138 X	5609	-0-	-529	-0-	14 1	5595 3	N		-0-			-0-
04		5940 X	5484	-0-	-456	-0-	15 1	5469 3	N		-0-			-0-
05		6138 X	5849	-0-	-289	-0-	16 1	5833 3	N		-0-			-0-
06		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	15 1	6069 3	N		-0-			-0-
*07		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	16 1	6075 3	N		-0-			-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616														
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	3 1	1265 3	Y		1			7
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	4 1	1438 3	Y		6			13
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	7 9	1217 3	Y		12			25
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 1	1421 3	Y		10			35
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	13 9	1388 3	Y		16	49 1		2
*07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	4 1	1420 3	Y		7	1 1		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018										TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7415 - 11385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		15048 X	15048	-0-	-0-	-0-	36	1	15012	3	N	-0-
03		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	39	1	15696	3	N	-0-
04		15594 X	15594	-0-	-0-	-0-	41	1	15553	3	N	-0-
05		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	44	1	15715	3	N	-0-
06		15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	37	1	15012	3	N	-0-
*07		15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	40	1	15277	3	N	-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7725 - 9354
02		3538 X	2866	-0-	-672	-0-	123	1	2743	2	N	-0-
03		3782 X	3332	-0-	-450	-0-	134	1	3198	2	N	-0-
04		3150 X	3106	-0-	-44	-0-	126	1	2980	2	N	-0-
05		3255 X	3165	-0-	-90	-0-	127	1	3038	2	N	-0-
*06		3210 X	3047	-0-	-163	-0-	120	1	2927	2	N	-0-
07		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	117	1	2851	2	N	-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007										TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7871 - 10505
02		7221 X	6852	-0-	-369	-0-	16	1	6836	3	N	-0-
03		7719 X	7280	-0-	-439	-0-	18	1	7262	3	N	-0-
04		7470 X	6615	-0-	-855	-0-	18	1	6597	3	N	-0-
05		7719 X	6803	-0-	-916	-0-	19	1	6784	3	N	-0-
06		7470 X	6539	-0-	-931	-0-	16	1	6523	3	N	-0-
07		7316 X	6776	-0-	-540	-0-	18	1	6758	3	N	-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7430 - 10354
02		6699 X	6649	-0-	-50	-0-	242	1	6407	2	N	-0-
03		7130 X	6901	-0-	-229	-0-	275	1	6626	2	N	-0-
04		6990 X	6320	-0-	-670	-0-	230	1	6090	2	N	-0-
05		7223 X	6669	-0-	-554	-0-	246	1	6423	2	N	-0-
06		6990 X	6385	-0-	-605	-0-	243	1	6142	2	N	-0-
07		7099 X	6534	-0-	-565	-0-	256	1	6278	2	N	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007										TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7560 - 8764
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	341	1	1885	2	N	-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	263	1	1534	2	N	-0-
04		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	338	1	2025	2	N	-0-
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	317	1	1959	2	N	-0-
*06		1380 N	847	-0-	-533	-0-	110	1	737	2	N	-0-
*07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	216	1	1451	2	N	-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6996 - 8300
02		6989 X	6567	-0-	-422	-0-	16	1	6551	3	N	-0-
03		7471 X	6797	-0-	-674	-0-	17	1	6780	3	N	-0-
04		7050 X	6569	-0-	-481	-0-	17	1	6552	3	N	-0-
05		7192 X	6851	-0-	-341	-0-	19	1	6832	3	N	-0-
06		6780 X	6433	-0-	-347	-0-	16	1	6417	3	N	-0-
07		7006 X	6635	-0-	-371	-0-	17	1	6618	3	N	-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007										TOTAL DEPTH	7763	PERF. 7950 - 10680
02		11107 X	11046	-0-	-61	-0-	27	1	11019	3	N	-0-
03		11873 X	11019	-0-	-854	-0-	27	1	10992	3	N	-0-
04		11490 X	10142	-0-	-1348	-0-	27	1	10115	3	N	-0-
05		11873 X	10665	-0-	-1208	-0-	30	1	10635	3	N	-0-
06		11430 X	11350	-0-	-80	-0-	28	1	11322	3	N	-0-
07		11811 X	11423	-0-	-388	-0-	30	1	11393	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	235108	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7076	PERF.	7300 - 9704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		6148 X	5743	-0-	-405	-0-	240 1	5503 2	N	-0-		-0-
03		6417 X	5999	-0-	-418	-0-	246 1	5753 2	N	-0-		-0-
04		6180 X	5893	-0-	-287	-0-	242 1	5651 2	N	-0-		-0-
05		6231 X	6039	-0-	-192	-0-	243 1	5796 2	N	-0-		-0-
*06		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	279 1	6758 2	N	-0-		-0-
*07		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	279 1	6758 2	N	-0-		-0-

VANN CATTLE YARDS		WELL #:		B 4	RRCID ->	235110	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7360 - 8789
02		4147 X	3028	-0-	-1119	-0-	463 1	2565 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	1951	-0-	-2482	-0-	286 1	1665 2	N	-0-		-0-
04		4290 X	2043	-0-	-2247	-0-	293 1	1750 2	N	-0-		-0-
05		3999 X	2365	-0-	-1634	-0-	330 1	2035 2	N	-0-		-0-
*06		3300 X	1136	-0-	-2164	-0-	147 1	989 2	N	-0-		-0-
07		3224 X	2990	-0-	-234	-0-	388 1	2602 2	N	-0-		-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		23	RRCID ->	235111	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8326 - 9930
02		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	13 1	5389 3	N	-0-		-0-
03		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	14 1	5694 3	N	-0-		-0-
04		5460 X	5431	-0-	-29	-0-	14 1	5417 3	N	-0-		-0-
05		5642 X	5559	-0-	-83	-0-	15 1	5544 3	N	-0-		-0-
06		5460 X	4960	-0-	-500	-0-	12 1	4948 3	N	-0-		-0-
07		5642 X	4930	-0-	-712	-0-	13 1	4917 3	N	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	235112	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7772 - 10964
02		8381 X	8111	-0-	-270	-0-	295 1	7816 2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8629	-0-	-330	-0-	344 1	8285 2	N	-0-		-0-
04		8670 X	8169	-0-	-501	-0-	298 1	7871 2	N	-0-		-0-
05		8959 X	8523	-0-	-436	-0-	314 1	8209 2	N	-0-		-0-
06		8400 X	8107	-0-	-293	-0-	309 1	7798 2	N	-0-		-0-
07		8680 X	8316	-0-	-364	-0-	326 1	7990 2	N	-0-		-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:		14	RRCID ->	235119	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8020 - 10654
02		5742 X	5352	-0-	-390	-0-	194 1	5158 2	N	-0-		-0-
03		6138 X	5732	-0-	-406	-0-	229 1	5503 2	N	-0-		-0-
04		5820 X	5577	-0-	-243	-0-	203 1	5374 2	N	-0-		-0-
05		5828 X	5698	-0-	-130	-0-	210 1	5488 2	N	-0-		-0-
06		5580 X	5301	-0-	-279	-0-	202 1	5099 2	N	-0-		-0-
07		5766 X	5401	-0-	-365	-0-	212 1	5189 2	N	-0-		-0-

DEARING, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	235120	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7118 - 9820
02		4350 X	3831	-0-	-519	-0-	12 1	3817 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
03		4650 X	4019	-0-	-631	-0-	13 1	4006 3	Y	-0-		-0-
04		4320 X	4039	-0-	-281	-0-	14 1	4025 3	Y	-0-		-0-
05		4464 X	4026	-0-	-438	-0-	15 1	4011 3	Y	-0-		-0-
06		4260 X	3910	-0-	-350	-0-	13 1	3857 3	Y	36	36 1	-0-
							40 9					
07		4185 X	4063	-0-	-122	-0-	14 1	4048 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCOI-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13601 X	13167	-0-	-434	-0-	478 1	12689 2	Y	-0-			-0-
03		14539 X	14081	-0-	-458	-0-	562 1	13519 2	Y	-0-			-0-
04		14070 X	13575	-0-	-495	-0-	495 1	13080 2	Y	-0-			-0-
05		14291 X	13775	-0-	-516	-0-	508 1	13267 2	Y	-0-			-0-
06		13440 X	13201	-0-	-239	-0-	503 1	12698 2	Y	-0-			-0-
07		13888 X	13559	-0-	-329	-0-	532 1	13027 2	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485													
02		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	28 1	11495 3	N	-0-			-0-
03		12059 X	11965	-0-	-94	-0-	30 1	11935 3	N	-0-			-0-
04		11670 X	11467	-0-	-203	-0-	30 1	11437 3	N	-0-			-0-
05		12059 X	11678	-0-	-381	-0-	32 1	11646 3	N	-0-			-0-
06		11670 X	11166	-0-	-504	-0-	28 1	11138 3	N	-0-			-0-
07		12059 X	11486	-0-	-573	-0-	30 1	11456 3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850													
02		11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	423 1	11234 2	N	-0-			-0-
03		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	487 1	11724 2	N	-0-			-0-
04		11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	424 1	11210 2	N	-0-			-0-
05		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	433 1	11304 2	N	-0-			-0-
06		11280 X	11268	-0-	-12	-0-	430 1	10838 2	N	-0-			-0-
07		11656 X	11357	-0-	-299	-0-	445 1	10912 2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504													
02		10643 X	10429	-0-	-214	-0-	379 1	10050 2	N	-0-			-0-
03		11377 X	10997	-0-	-380	-0-	439 1	10558 2	N	-0-			-0-
04		11010 X	10804	-0-	-206	-0-	394 1	10410 2	N	-0-			-0-
05		11160 X	10882	-0-	-278	-0-	401 1	10481 2	N	-0-			-0-
06		10800 X	10437	-0-	-363	-0-	398 1	10039 2	N	-0-			-0-
07		11160 X	10755	-0-	-405	-0-	422 1	10333 2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100													
02		13253 X	12489	-0-	-764	-0-	454 1	12035 2	N	-0-			-0-
03		14105 X	13034	-0-	-1071	-0-	520 1	12514 2	N	-0-			-0-
04		13560 X	12440	-0-	-1120	-0-	453 1	11987 2	N	-0-			-0-
05		13733 X	12395	-0-	-1338	-0-	457 1	11938 2	N	-0-			-0-
06		12960 X	11852	-0-	-1108	-0-	452 1	11400 2	N	-0-			-0-
07		13361 X	12147	-0-	-1214	-0-	476 1	11671 2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231													
02		7192 X	7045	-0-	-147	-0-	17 1	7028 3	N	-0-			-0-
03		7657 X	7371	-0-	-286	-0-	18 1	7353 3	N	-0-			-0-
04		7350 X	6926	-0-	-424	-0-	18 1	6908 3	N	-0-			-0-
05		7595 X	7123	-0-	-472	-0-	20 1	7103 3	N	-0-			-0-
06		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	18 1	7346 3	N	-0-			-0-
07		7533 X	7335	-0-	-198	-0-	19 1	7316 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774													
02		8903 X	6188	-0-	-2715	-0-	225 1	5963 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8129	-0-	-737	-0-	324 1	7805 2	N	-0-			-0-
04		8580 X	6012	-0-	-2568	-0-	219 1	5793 2	N	-0-			-0-
05		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	369 1	9641 2	N	-0-			-0-
06		7860 X	7353	-0-	-507	-0-	280 1	7073 2	N	-0-			-0-
*07		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	332 1	8139 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	27	1	11299	3	N	-0-	-0-
03		11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	29	1	11832	3	N	-0-	-0-
04		11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	30	1	11334	3	N	-0-	-0-
05		11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	32	1	11534	3	N	-0-	-0-
06		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	27	1	10974	3	N	-0-	-0-
*07		11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	29	1	11123	3	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960													
02		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	194	1	5143	2	N	-0-	-0-
03		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	-0-	-0-
04		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	191	1	5055	2	N	-0-	-0-
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	193	1	5052	2	N	-0-	-0-
06		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	187	1	4711	2	N	-0-	-0-
*07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	196	1	4792	2	N	-0-	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689													
02		11252 X	11118	-0-	-134	-0-	27	1	11047	3	N	40	175 1 14
							44	9					
03		12028 X	11672	-0-	-356	-0-	29	1	11596	3	N	43	57
							47	9					
04		11610 X	11019	-0-	-591	-0-	29	1	10943	3	N	43	100
							47	9					
05		11997 X	11176	-0-	-821	-0-	31	1	11132	3	N	12	112
							13	9					
06		11490 X	10623	-0-	-867	-0-	26	1	10564	3	N	30	142
							33	9					
07		11873 X	11016	-0-	-857	-0-	29	1	10958	3	N	26	168 1 -0-
							29	9					

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754													
02		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	561	1	6412	2	N	-0-	-0-
03		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	622	1	6757	2	N	-0-	-0-
04		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	578	1	6568	2	N	-0-	-0-
05		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	595	1	6645	2	N	-0-	-0-
06		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	577	1	6230	2	N	-0-	-0-
*07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	587	1	6022	2	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270													
02		8352 X	8242	-0-	-110	-0-	299	1	7943	2	N	-0-	-0-
03		8928 X	8870	-0-	-58	-0-	354	1	8516	2	N	-0-	-0-
04		8640 X	8548	-0-	-92	-0-	312	1	8236	2	N	-0-	-0-
05		8928 X	8722	-0-	-206	-0-	322	1	8400	2	N	-0-	-0-
06		8640 X	8363	-0-	-277	-0-	319	1	8044	2	N	-0-	-0-
07		8866 X	8606	-0-	-260	-0-	338	1	8268	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	44	1	2476	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	54	1	2671	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	48	1	2562	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	48	1	2657	3	Y	63	50	1	13
						69	9							
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	50	1	2564	3	Y	40	53	1	-0-
						44	9							
*07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	52	1	2647	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282														
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	357	1	3907	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	383	1	4319	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	365	1	4192	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	383	1	4028	3	Y	-0-	-0-		-0-
06	4560 X	4001	-0-	-559	-0-	369	1	3548	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
07	4712 X	4008	-0-	-704	-0-	382	1	3625	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100														
02	4234 X	3735	-0-	-499	-0-	9	1	3726	3	N	-0-	-0-		-0-
03	4526 X	4249	-0-	-277	-0-	11	1	4238	3	N	-0-	-0-		-0-
04	4380 X	4235	-0-	-145	-0-	11	1	4224	3	N	-0-	-0-		-0-
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	12	1	4460	3	N	-0-	-0-		-0-
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	10	1	4109	3	N	-0-	-0-		-0-
*07	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	13	1	4807	3	N	-0-	-0-		-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120														
02	2987 X	2093	-0-	-894	-0-	7	1	2083	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	3193 X	2202	-0-	-991	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	2220 X	2100	-0-	-120	-0-	7	1	2093	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	2232 X	2213	-0-	-19	-0-	8	1	2205	3	Y	-0-	-0-		-0-
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	2170 N	427	-0-	-1743	-0-	2	1	425	3	Y	-0-	-0-		-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025														
02	8265 X	7444	-0-	-821	-0-	18	1	7426	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	8494 X	7518	-0-	-976	-0-	18	1	7443	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
04	7950 X	6960	-0-	-990	-0-	19	1	6941	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	8215 X	7030	-0-	-1185	-0-	20	1	7010	3	Y	-0-	-0-		-0-
06	7290 X	6625	-0-	-665	-0-	16	1	6609	3	Y	-0-	-0-		-0-
07	7533 X	6742	-0-	-791	-0-	18	1	6724	3	Y	-0-	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007											TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7575 - 9104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6003 X	5568	-0-	-435	-0-	13 1	5555 3	N	-0-			-0-
03		6417 X	5839	-0-	-578	-0-	14 1	5825 3	N	-0-			-0-
04		6000 X	5633	-0-	-367	-0-	15 1	5618 3	N	-0-			-0-
05		6200 X	5758	-0-	-442	-0-	16 1	5742 3	N	-0-			-0-
06		6000 X	5611	-0-	-389	-0-	14 1	5597 3	N	-0-			-0-
07		5952 X	5600	-0-	-352	-0-	15 1	5585 3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007											TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7396 - 8930
02		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	12 1	4897 3	Y	-0-			-0-
03		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	13 1	5376 3	Y	-0-			-0-
04		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	13 1	5027 3	Y	-0-			-0-
05		4929 X	4920	-0-	-9	-0-	14 1	4906 3	Y	-0-			-0-
06		5100 X	4817	-0-	-283	-0-	12 1	4805 3	Y	-0-			-0-
07		5270 X	4937	-0-	-333	-0-	13 1	4924 3	Y	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007											TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7160 - 10585
02		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	25 1	10237 3	N	-0-			-0-
03		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	26 1	10538 3	N	-0-			-0-
04		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	27 1	10283 3	N	-0-			-0-
05		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	29 1	10469 3	N	-0-			-0-
06		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	24 1	9867 3	N	-0-			-0-
*07		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	27 1	10157 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007											TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7396 - 10215
02		6960 X	6587	-0-	-373	-0-	16 1	6571 3	Y	-0-			-0-
03		7223 X	6929	-0-	-294	-0-	17 1	6912 3	Y	-0-			-0-
04		6990 X	6752	-0-	-238	-0-	18 1	6734 3	Y	-0-			-0-
05		7161 X	6865	-0-	-296	-0-	19 1	6846 3	Y	-0-			-0-
06		6810 X	6573	-0-	-237	-0-	16 1	6557 3	Y	-0-			-0-
07		7037 X	6643	-0-	-394	-0-	17 1	6626 3	Y	-0-			-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007											TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7946 - 10600
02		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	12 1	4812 3	N	-0-			-0-
03		5177 X	4874	-0-	-303	-0-	12 1	4862 3	N	-0-			-0-
04		5100 X	4665	-0-	-435	-0-	12 1	4653 3	N	-0-			-0-
05		5270 X	4462	-0-	-808	-0-	12 1	4450 3	N	-0-			-0-
06		5100 X	4658	-0-	-442	-0-	12 1	4646 3	N	-0-			-0-
07		5146 X	4822	-0-	-324	-0-	13 1	4809 3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007											TOTAL DEPTH	6479	PERF. 7150 - 8953
02		783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			-0-
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 1	811 3	N	-0-			-0-
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	6 1	2271 3	N	-0-			-0-
*07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	6 1	2424 3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018											TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7565 - 11074
02		16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	600 1	15925 2	N	-0-			-0-
03		16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	671 1	16154 2	N	-0-			-0-
04		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	602 1	15906 2	N	-0-			-0-
05		16693 X	16693	-0-	-0-	-0-	616 1	16077 2	N	-0-			-0-
06		15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	584 1	14749 2	N	-0-			-0-
*07		15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	624 1	15294 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	17 1	7024 3	N	-0-			-0-
03		7967 X	7421	-0-	-546	-0-	18 1	7403 3	N	-0-			-0-
04		7710 X	6974	-0-	-736	-0-	19 1	6955 3	N	-0-			-0-
05		7967 X	7675	-0-	-292	-0-	21 1	7654 3	N	-0-			-0-
06		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	19 1	7552 3	N	-0-			-0-
*07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	20 1	7590 3	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224													
02		15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	561 1	14884 2	N	-0-			-0-
03		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	650 1	15636 2	N	-0-			-0-
04		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	571 1	15104 2	N	-0-			-0-
05		15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	589 1	15374 2	N	-0-			-0-
06		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	582 1	14681 2	N	-0-			-0-
*07		15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	606 1	14852 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670													
02		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	17 1	7036 3	N	-0-			-0-
03		7347 X	6980	-0-	-367	-0-	17 1	6963 3	N	-0-			-0-
04		7110 X	6912	-0-	-198	-0-	18 1	6894 3	N	-0-			-0-
05		7347 X	7323	-0-	-24	-0-	20 1	7303 3	N	-0-			-0-
06		7110 X	6472	-0-	-638	-0-	16 1	6456 3	N	-0-			-0-
07		7347 X	6560	-0-	-787	-0-	17 1	6543 3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535													
02		9541 X	8863	-0-	-678	-0-	21 1	8842 3	N	-0-			-0-
03		10199 X	9429	-0-	-770	-0-	23 1	9406 3	N	-0-			-0-
04		9690 X	9072	-0-	-618	-0-	24 1	9048 3	N	-0-			-0-
05		9889 X	9213	-0-	-676	-0-	26 1	9187 3	N	-0-			-0-
06		9360 X	8855	-0-	-505	-0-	22 1	8833 3	N	-0-			-0-
07		9486 X	9015	-0-	-471	-0-	24 1	8991 3	N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514													
02		7772 X	6706	-0-	-1066	-0-	244 1	6462 2	N	-0-			-0-
03		8308 X	8056	-0-	-252	-0-	321 1	7735 2	N	-0-			-0-
04		7800 X	7263	-0-	-537	-0-	265 1	6998 2	N	-0-			-0-
05		8060 X	7542	-0-	-518	-0-	278 1	7264 2	N	-0-			-0-
06		7800 X	7409	-0-	-391	-0-	282 1	7127 2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7085	-0-	-975	-0-	278 1	6807 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454													
02		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	220 1	5005 2	N	-0-			-0-
03		5518 X	5242	-0-	-276	-0-	215 1	5027 2	N	-0-			-0-
04		5520 X	5105	-0-	-415	-0-	209 1	4896 2	N	-0-			-0-
05		5704 X	5048	-0-	-656	-0-	200 1	4848 2	N	-0-			-0-
*06		5520 X	5048	-0-	-472	-0-	199 1	4849 2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4967	-0-	-613	-0-	196 1	4771 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608										COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7800	-	10114
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	4582 X	4420	-0-	-162	-0-	11	1	4377	3	Y		29	29				
03	4867 X	4723	-0-	-144	-0-	12	1	4667	3	Y	40	69 1	-0-				
04	4710 X	4528	-0-	-182	-0-	12	1	4515	3	Y	1	1 1	-0-				
05	4743 X	4633	-0-	-110	-0-	13	1	4620	3	Y	-0-		-0-				
06	4530 X	4444	-0-	-86	-0-	11	1	4433	3	Y	-0-		-0-				
07	4681 X	4626	-0-	-55	-0-	12	1	4614	3	Y	-0-		-0-				
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7096	-	9150
02	7018 X	6881	-0-	-137	-0-	17	1	6864	3	N	-0-		-0-				
03	7502 X	7278	-0-	-224	-0-	18	1	7260	3	N	-0-		-0-				
04	7230 X	6988	-0-	-242	-0-	19	1	6969	3	N	-0-		-0-				
05	7440 X	7183	-0-	-257	-0-	20	1	7163	3	N	-0-		-0-				
06	7110 X	6841	-0-	-269	-0-	17	1	6824	3	N	-0-		-0-				
07	7347 X	7082	-0-	-265	-0-	18	1	7064	3	N	-0-		-0-				
RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610										COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7675	-	9204
02	7453 X	7167	-0-	-286	-0-	17	1	7150	3	Y	-0-		-0-				
03	7967 X	7747	-0-	-220	-0-	19	1	7728	3	Y	-0-		-0-				
04	7650 X	7363	-0-	-287	-0-	20	1	7343	3	Y	-0-		-0-				
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	22	1	7769	3	Y	-0-		-0-				
06	7500 X	7490	-0-	-10	-0-	19	1	7471	3	Y	-0-		-0-				
07	7750 X	7718	-0-	-32	-0-	20	1	7698	3	Y	-0-		-0-				
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611										COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7530	-	8134
02	3045 X	2776	-0-	-269	-0-	118	1	2658	2	N	-0-		-0-				
03	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	119	1	2859	2	N	-0-		-0-				
04	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	103	1	2386	2	N	-0-		-0-				
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-		-0-				
*06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-		-0-				
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-		-0-				
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614										COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7530	-	10770
02	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	400	1	10610	2	N	-0-		-0-				
03	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	455	1	10961	2	N	-0-		-0-				
04	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	395	1	10437	2	N	-0-		-0-				
05	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	402	1	10503	2	N	-0-		-0-				
06	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	396	1	9986	2	N	-0-		-0-				
*07	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	414	1	10134	2	N	-0-		-0-				
OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619										COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7400	-	8679
02	3857 X	3104	-0-	-753	-0-	268	1	2836	2	N	-0-		-0-				
03	4123 X	3350	-0-	-773	-0-	275	1	3075	2	N	-0-		-0-				
04	3990 X	3051	-0-	-939	-0-	260	1	2791	2	N	-0-		-0-				
05	3844 X	2942	-0-	-902	-0-	244	1	2698	2	N	-0-		-0-				
*06	3390 X	2941	-0-	-449	-0-	247	1	2694	2	N	-0-		-0-				
07	3348 X	3048	-0-	-300	-0-	256	1	2792	2	N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		9019 X	8546	-0-	-473	-0-	363	1	8183	2	N	-0-					-0-
03		9548 X	8837	-0-	-711	-0-	359	1	8478	2	N	-0-					-0-
04		9210 X	8470	-0-	-740	-0-	342	1	8128	2	N	-0-					-0-
05		9362 X	8713	-0-	-649	-0-	345	1	8368	2	N	-0-					-0-
*06		8850 X	8529	-0-	-321	-0-	335	1	8194	2	N	-0-					-0-
07		9145 X	8492	-0-	-653	-0-	334	1	8158	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074																	
02		5945 X	4157	-0-	-1788	-0-	175	1	3982	2	N	-0-					-0-
03		4402 X	4024	-0-	-378	-0-	163	1	3861	2	N	-0-					-0-
04		4260 X	3508	-0-	-752	-0-	142	1	3366	2	N	-0-					-0-
05		4433 X	3633	-0-	-800	-0-	146	1	3487	2	N	-0-					-0-
*06		4290 X	3875	-0-	-415	-0-	152	1	3723	2	N	-0-					-0-
07		4433 X	3854	-0-	-579	-0-	151	1	3703	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152																	
02		4089 X	3808	-0-	-281	-0-	9	1	3799	3	N	-0-					-0-
03		4340 X	4135	-0-	-205	-0-	10	1	4125	3	N	-0-					-0-
04		4170 X	3944	-0-	-226	-0-	11	1	3933	3	N	-0-					-0-
05		4278 X	4062	-0-	-216	-0-	11	1	4051	3	N	-0-					-0-
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	10	1	3995	3	N	-0-					-0-
*07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	11	1	4126	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330																	
02		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	407	1	10802	2	N	-0-					-0-
03		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	475	1	11423	2	N	-0-					-0-
04		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	417	1	11031	2	N	-0-					-0-
05		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	425	1	11110	2	N	-0-					-0-
06		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	411	1	10380	2	N	-0-					-0-
*07		10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	429	1	10501	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074																	
02		5481 X	4910	-0-	-571	-0-	213	1	4697	2	N	-0-					-0-
03		5859 X	5066	-0-	-793	-0-	209	1	4857	2	N	-0-					-0-
04		5670 X	5065	-0-	-605	-0-	209	1	4856	2	N	-0-					-0-
05		5518 X	5174	-0-	-344	-0-	220	1	4954	2	N	-0-					-0-
*06		5250 X	5156	-0-	-94	-0-	211	1	4945	2	N	-0-					-0-
07		5239 X	5233	-0-	-6	-0-	215	1	5018	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202																	
02		2610 N	2391	-0-	-219	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-
03		2852 N	2677	-0-	-175	-0-	7	1	2670	3	Y	-0-					-0-
04		2700 N	2670	-0-	-30	-0-	7	1	2663	3	Y	-0-					-0-
05		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	8	1	2901	3	Y	-0-					-0-
06		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	7	1	2723	3	Y	27	27	1			-0-
*07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	30	9	2771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9222 X	8530	-0-	-692	-0-		310 1	8220 2	N		-0-
03		9548 X	9101	-0-	-447	-0-		363 1	8738 2	N		-0-
04		9150 X	9069	-0-	-81	-0-		331 1	8738 2	N		-0-
05		9455 X	9267	-0-	-188	-0-		342 1	8925 2	N		-0-
06		9030 X	8932	-0-	-98	-0-		340 1	8592 2	N		-0-
07		9362 X	9253	-0-	-109	-0-		363 1	8890 2	N		-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344												
02		12847 X	12486	-0-	-361	-0-		453 1	12033 2	N		-0-
03		13733 X	13303	-0-	-430	-0-		531 1	12772 2	N		-0-
04		13080 X	12858	-0-	-222	-0-		469 1	12389 2	N		-0-
05		13361 X	12925	-0-	-436	-0-		477 1	12448 2	N		-0-
06		12930 X	12488	-0-	-442	-0-		476 1	12012 2	N		-0-
07		13361 X	12722	-0-	-639	-0-		499 1	12223 2	N		-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745												
02		2233 N	2218	-0-	-15	-0-		5 1	2151 3	Y	56 88 1	13
03		2418 N	2254	-0-	-164	-0-		6 1	2211 3	Y	34 4 1	43
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		37 9	2123 3	Y	46 61 1	28
05		2356 N	2280	-0-	-76	-0-		6 1	2226 3	Y	44	72
06		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-		51 9	2178 3	Y	29 76 1	25
*07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		48 9	2265 3	Y	35 36 1	24
								5 1				
								32 9				
								6 1				
								39 9				

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464												
02		6844 X	6246	-0-	-598	-0-		260 1	5986 2	N		-0-
03		7099 X	6382	-0-	-717	-0-		259 1	6123 2	N		-0-
04		6720 X	6018	-0-	-702	-0-		247 1	5771 2	N		-0-
05		6789 X	6157	-0-	-632	-0-		245 1	5912 2	N		-0-
*06		6450 X	6130	-0-	-320	-0-		242 1	5888 2	N		-0-
07		6665 X	5907	-0-	-758	-0-		233 1	5674 2	N		-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160												
02		5684 X	5513	-0-	-171	-0-		13 1	5500 3	N		-0-
03		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-		16 1	6466 3	N		-0-
04		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-		16 1	6057 3	N		-0-
05		6231 X	5718	-0-	-513	-0-		16 1	5702 3	N		-0-
06		6270 X	5592	-0-	-678	-0-		14 1	5578 3	N		-0-
07		6479 X	5756	-0-	-723	-0-		15 1	5741 3	N		-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330												
02		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-		16 1	6424 3	N		-0-
03		7099 X	6722	-0-	-377	-0-		17 1	6705 3	N		-0-
04		6870 X	6384	-0-	-486	-0-		17 1	6367 3	N		-0-
05		7099 X	6485	-0-	-614	-0-		18 1	6467 3	N		-0-
06		6810 X	6201	-0-	-609	-0-		15 1	6186 3	N		-0-
07		6882 X	6358	-0-	-524	-0-		17 1	6341 3	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JARVIS-CHIEF		WELL #:		7	RRCID ->	237458	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	750 - 8224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	986 N	956	-0-	-30	-0-	40 1	916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	61 1	1456 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	41 1	988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	41 1	974 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1470 N	1005	-0-	-465	-0-	40 1	965 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-	39 1	931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	237461	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	7120 - 8924	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VEALE RANCH		WELL #:		23 H	RRCID ->	237473	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6840 - 8552	
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	326 1	2959 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	349 1	3172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	334 1	3107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	336 1	3243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3420 X	3029	-0-	-391	-0-	333 1	2653 3	Y	39	39	1	-0-	-0-
						43 9							
07	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	349 1	2977 3	Y	1	1	1	-0-	-0-
						1 9							

VEALE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	237479	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6770 - 9532	
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	10 1	4133 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4371 X	4367	-0-	-4	-0-	11 1	4356 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4230 X	4174	-0-	-56	-0-	11 1	4163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	12 1	4483 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	10 1	4224 3	Y	39	39	1	-0-	-0-
						43 9							
*07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	11 1	4360 3	Y	1	1	1	-0-	-0-
						1 9							

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	237485	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7730 - 9594	
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	194 1	5157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	259 1	6229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	243 1	6414 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	247 1	6438 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	247 1	6234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	258 1	6328 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JARVIS FOSSIL CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	237494	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7830 - 8734	
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	266 1	5185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	292 1	5360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	283 1	5222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	289 1	5445 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	279 1	5286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	265 1	4999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007												TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7200	-	10424
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	511 1	11739 2	N		-0-			-0-			
03		12989 X	12940	-0-	-49	-0-	526 1	12414 2	N		-0-			-0-			
04		12720 X	12563	-0-	-157	-0-	515 1	12048 2	N		-0-			-0-			
05		13144 X	12855	-0-	-289	-0-	510 1	12345 2	N		-0-			-0-			
*06		12720 X	12433	-0-	-287	-0-	490 1	11943 2	N		-0-			-0-			
07		13082 X	12656	-0-	-426	-0-	499 1	12157 2	N		-0-			-0-			

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008												TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8110	-	10354
02		4234 X	4048	-0-	-186	-0-	10 1	4038 3	N		-0-			-0-			
03		4588 X	4405	-0-	-183	-0-	11 1	4394 3	N		-0-			-0-			
04		4440 X	4066	-0-	-374	-0-	11 1	4055 3	N		-0-			-0-			
05		4588 X	4093	-0-	-495	-0-	11 1	4082 3	N		-0-			-0-			
06		4380 X	3803	-0-	-577	-0-	9 1	3794 3	N		-0-			-0-			
07		4402 X	3843	-0-	-559	-0-	10 1	3833 3	N		-0-			-0-			

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008												TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8136	-	10725
02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	15 1	6260 3	N		-0-			-0-			
03		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	16 1	6578 3	N		-0-			-0-			
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	17 1	6224 3	N		-0-			-0-			
05		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	18 1	6473 3	N		-0-			-0-			
06		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	15 1	6087 3	N		-0-			-0-			
*07		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	16 1	6147 3	N		-0-			-0-			

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008												TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7646	-	10010
02		5133 X	4867	-0-	-266	-0-	12 1	4855 3	Y		-0-			-0-			
03		5487 X	5107	-0-	-380	-0-	13 1	5094 3	Y		-0-			-0-			
04		5310 X	4785	-0-	-525	-0-	13 1	4772 3	Y		-0-			-0-			
05		5487 X	5099	-0-	-388	-0-	14 1	5085 3	Y		-0-			-0-			
06		5070 X	5011	-0-	-59	-0-	12 1	4999 3	Y		-0-			-0-			
*07		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	14 1	5209 3	Y		-0-			-0-			

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018												TOTAL DEPTH	7922	PERF.	7465	-	11414
02		11542 X	10688	-0-	-854	-0-	26 1	10662 3	N		-0-			-0-			
03		12338 X	10832	-0-	-1506	-0-	27 1	10805 3	N		-0-			-0-			
04		11940 X	10280	-0-	-1660	-0-	27 1	10253 3	N		-0-			-0-			
05		12152 X	10527	-0-	-1625	-0-	29 1	10498 3	N		-0-			-0-			
06		11310 X	9971	-0-	-1339	-0-	25 1	9946 3	N		-0-			-0-			
07		11439 X	10191	-0-	-1248	-0-	27 1	10164 3	N		-0-			-0-			

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008												TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7520	-	9344
02		5133 X	4685	-0-	-448	-0-	198 1	4487 2	N		-0-			-0-			
03		5425 X	4978	-0-	-447	-0-	203 1	4775 2	N		-0-			-0-			
04		5250 X	4898	-0-	-352	-0-	198 1	4700 2	N		-0-			-0-			
05		5177 X	5037	-0-	-140	-0-	200 1	4837 2	N		-0-			-0-			
*06		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	194 1	4758 2	N		-0-			-0-			
07		5053 X	5028	-0-	-25	-0-	196 1	4832 2	N		-0-			-0-			

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019												TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7600	-	11030
02		19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	48 1	19940 3	N		-0-			-0-			
03		20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	50 1	20264 3	N		-0-			-0-			
04		19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	53 1	19945 3	N		-0-			-0-			
05		20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	56 1	20242 3	N		-0-			-0-			
06		19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	47 1	19141 3	N		-0-			-0-			
*07		19494 X	19494	-0-	-0-	-0-	51 1	19443 3	N		-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11310 X	10385	-0-	-925	-0-	377	1	10008	2	N	-0-					-0-
03		12090 X	11140	-0-	-950	-0-	444	1	10696	2	N	-0-					-0-
04		11700 X	10703	-0-	-997	-0-	390	1	10313	2	N	-0-					-0-
05		11873 X	10668	-0-	-1205	-0-	393	1	10275	2	N	-0-					-0-
06		11010 X	10518	-0-	-492	-0-	401	1	10117	2	N	-0-					-0-
07		11129 X	10604	-0-	-525	-0-	416	1	10188	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255																	
02		3364 X	3260	-0-	-104	-0-	8	1	3252	3	N	-0-					-0-
03		3596 X	3468	-0-	-128	-0-	9	1	3459	3	N	-0-					-0-
04		3480 X	3314	-0-	-166	-0-	9	1	3305	3	N	-0-					-0-
05		3596 X	3364	-0-	-232	-0-	9	1	3355	3	N	-0-					-0-
06		3450 X	3183	-0-	-267	-0-	8	1	3175	3	N	-0-					-0-
07		3472 X	3344	-0-	-128	-0-	9	1	3335	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340																	
02		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	17	1	7211	3	Y	-0-					-0-
03		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	18	1	7336	3	Y	-0-					-0-
04		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	18	1	6587	3	Y	-0-					-0-
05		6789 X	6596	-0-	-193	-0-	18	1	6578	3	Y	-0-					-0-
06		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	17	1	6860	3	Y	-0-					-0-
07		6975 X	6731	-0-	-244	-0-	18	1	6713	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920																	
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	8	1	3301	3	N	-0-					-0-
03		3286 X	3060	-0-	-226	-0-	8	1	3052	3	N	-0-					-0-
04		3180 X	2746	-0-	-434	-0-	7	1	2739	3	N	-0-					-0-
05		3286 X	2912	-0-	-374	-0-	8	1	2904	3	N	-0-					-0-
06		3180 X	2785	-0-	-395	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-
07		3286 X	3007	-0-	-279	-0-	8	1	2999	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604																	
02		17922 X	16811	-0-	-1111	-0-	611	1	16200	2	N	-0-					-0-
03		19127 X	17931	-0-	-1196	-0-	715	1	17216	2	N	-0-					-0-
04		17970 X	17426	-0-	-544	-0-	635	1	16791	2	N	-0-					-0-
05		18228 X	17836	-0-	-392	-0-	658	1	17178	2	N	-0-					-0-
06		17550 X	17318	-0-	-232	-0-	660	1	16658	2	N	-0-					-0-
07		18011 X	17895	-0-	-116	-0-	702	1	17193	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409																	
02		11339 X	10792	-0-	-547	-0-	392	1	10400	2	N	-0-					-0-
03		12121 X	11277	-0-	-844	-0-	450	1	10827	2	N	-0-					-0-
04		11640 X	10279	-0-	-1361	-0-	375	1	9904	2	N	-0-					-0-
05		11687 X	10188	-0-	-1499	-0-	376	1	9812	2	N	-0-					-0-
06		11310 X	9725	-0-	-1585	-0-	371	1	9354	2	N	-0-					-0-
07		11532 X	10090	-0-	-1442	-0-	396	1	9694	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660																	
02		17331 X	17331	-0-	-0-	-0-	629	1	16702	2	N	-0-					-0-
03		17980 X	17980	-0-	-0-	-0-	717	1	17263	2	N	-0-					-0-
04		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	636	1	16818	2	N	-0-					-0-
05		17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	649	1	16958	2	N	-0-					-0-
06		16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	640	1	16159	2	N	-0-					-0-
*07		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	658	1	16126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	19 1	7836 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	21 1	8368 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	21 1	7899 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	23 1	8195 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	19 1	7520 3	N	-0-	-0-	-0-		
*07	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	20 1	7787 3	N	-0-	-0-	-0-		

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225													
02	8352 X	7385	-0-	-967	-0-	18 1	7367 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	8928 X	7245	-0-	-1683	-0-	18 1	7227 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	8520 X	6546	-0-	-1974	-0-	17 1	6529 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	9610 X	7812	-0-	-1798	-0-	22 1	7790 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	24 1	9662 3	N	-0-	-0-	-0-		
*07	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	26 1	9890 3	N	-0-	-0-	-0-		

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930													
02	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	20 1	8393 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	21 1	8412 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	22 1	8267 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	8153 X	8087	-0-	-66	-0-	22 1	8065 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	20 1	7963 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	8153 X	7552	-0-	-601	-0-	20 1	7532 3	N	-0-	-0-	-0-		

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184													
02	5162 X	3220	-0-	-1942	-0-	258 1	2962 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	5053 X	3096	-0-	-1957	-0-	238 1	2858 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	4350 X	2749	-0-	-1601	-0-	211 1	2538 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	3627 X	2842	-0-	-785	-0-	212 1	2630 2	N	-0-	-0-	-0-		
*06	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	249 1	3070 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	234 1	2886 2	N	-0-	-0-	-0-		

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500													
02	17023 X	15866	-0-	-1157	-0-	38 1	15828 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	17918 X	16708	-0-	-1210	-0-	41 1	16667 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	17100 X	15881	-0-	-1219	-0-	42 1	15839 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	17577 X	16136	-0-	-1441	-0-	45 1	16091 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	16680 X	15483	-0-	-1197	-0-	38 1	15445 3	N	-0-	-0-	-0-		
07	16957 X	15803	-0-	-1154	-0-	41 1	15762 3	N	-0-	-0-	-0-		

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959													
02	6873 X	5882	-0-	-991	-0-	214 1	5668 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	6851 X	6359	-0-	-492	-0-	254 1	6105 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	6630 X	6335	-0-	-295	-0-	231 1	6104 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	6727 X	6241	-0-	-486	-0-	230 1	6011 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	6480 X	5882	-0-	-598	-0-	224 1	5658 2	N	-0-	-0-	-0-		
*07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	259 1	6342 2	N	-0-	-0-	-0-		

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200													
02	7076 X	6912	-0-	-164	-0-	17 1	6895 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	7564 X	7422	-0-	-142	-0-	18 1	7404 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	7320 X	7094	-0-	-226	-0-	19 1	7075 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	21 1	7402 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	7170 X	7105	-0-	-65	-0-	18 1	7087 3	N	-0-	-0-	-0-		
*07	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	19 1	7391 3	N	-0-	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
PIRKLE, LORENE		WELL #:	19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2784 X	2572	-0-	-212	-0-	6	1	2566	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2772	-0-	-173	-0-	7	1	2765	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2582	-0-	-268	-0-	7	1	2575	3	N	-0-			-0-
05	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	8	1	2689	3	N	-0-			-0-
06	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	6	1	2584	3	N	-0-			-0-
07	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	7	1	2664	3	N	-0-			-0-
HALL, IMA RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	237812	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7200 - 7903			
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	107	1	2061	2	N	-0-			-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	N	-0-			-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
*07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
TAYLOR, LAWRENCE		WELL #:	3	RRCID ->	237818	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7096 - 9609			
02	9309 X	8790	-0-	-519	-0-	21	1	8769	3	N	-0-			-0-
03	10075 X	8414	-0-	-1661	-0-	21	1	8393	3	N	-0-			-0-
04	9750 X	9160	-0-	-590	-0-	24	1	9136	3	N	-0-			-0-
05	10075 X	9302	-0-	-773	-0-	26	1	9276	3	N	-0-			-0-
06	9600 X	8571	-0-	-1029	-0-	21	1	8550	3	N	-0-			-0-
07	9455 X	9219	-0-	-236	-0-	24	1	9195	3	N	-0-			-0-
WOMACK, L. C.		WELL #:	5	RRCID ->	237819	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7090 - 8804			
02	9512 X	8902	-0-	-610	-0-	21	1	8875	3	Y	5	4	1	3
03	10168 X	9578	-0-	-590	-0-	24	1	9482	3	Y	65	68	1	-0-
04	9840 X	9161	-0-	-679	-0-	24	1	9136	3	Y	1	1	1	-0-
05	9858 X	9300	-0-	-558	-0-	26	1	9231	3	Y	39			39
06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	23	1	9279	3	Y	6	43	1	2
*07	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	25	1	9577	3	Y	1	1	1	2
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	38	RRCID ->	237820	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7881 - 11130			
02	5742 X	5645	-0-	-97	-0-	14	1	5631	3	N	-0-			-0-
03	6045 X	5906	-0-	-139	-0-	15	1	5891	3	N	-0-			-0-
04	5850 X	5660	-0-	-190	-0-	15	1	5645	3	N	-0-			-0-
05	6045 X	5646	-0-	-399	-0-	16	1	5630	3	N	-0-			-0-
06	5850 X	5481	-0-	-369	-0-	14	1	5467	3	N	-0-			-0-
07	6045 X	5614	-0-	-431	-0-	15	1	5599	3	N	-0-			-0-
BONDS RANCH		WELL #:	E 5	RRCID ->	237821	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7300 - 8834			
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	538	1	3629	2	N	-0-			-0-
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	401	1	3167	2	N	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	361	1	2936	2	N	-0-			-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	374	1	3220	2	N	-0-			-0-
*06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	324	1	2779	2	N	-0-			-0-
*07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	324	1	2779	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	705 1	18698 2	N		-0-			-0-
03		20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	813 1	19562 2	N		-0-			-0-
04		19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	708 1	18710 2	N		-0-			-0-
05		19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	723 1	18890 2	N		-0-			-0-
06		18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	712 1	17960 2	N		-0-			-0-
*07		19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	749 1	18352 2	N		-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070														
02		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	231 1	6140 2	N		-0-			-0-
03		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	259 1	6230 2	N		-0-			-0-
04		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	223 1	5887 2	N		-0-			-0-
05		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	228 1	5961 2	N		-0-			-0-
06		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	223 1	5626 2	N		-0-			-0-
*07		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	237 1	5800 2	N		-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520														
02		12151 X	11698	-0-	-453	-0-	424 1	11274 3	N		-0-			-0-
03		12896 X	12425	-0-	-471	-0-	495 1	11930 3	N		-0-			-0-
04		12360 X	12230	-0-	-130	-0-	445 1	11785 3	N		-0-			-0-
05		12741 X	12288	-0-	-453	-0-	92 1	12196 3	N		-0-			-0-
06		12180 X	11972	-0-	-208	-0-	456 1	11516 3	N		-0-			-0-
07		12648 X	12167	-0-	-481	-0-	478 1	11689 3	N		-0-			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450														
02		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	6 1	2458 3	Y		49	49 1		-0-
03		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	7 1	2743 3	Y		2	2 1		-0-
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	7 1	2601 3	Y		-0-			-0-
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	8 1	2738 3	Y		-0-			-0-
06		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	7 1	2721 3	Y		-0-			-0-
07		2697 N	2666	-0-	-31	-0-	7 1	2659 3	Y		-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074														
02		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	1009 1	3476 2	N		-0-			-0-
03		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1052 1	4351 2	N		-0-			-0-
04		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1116 1	3436 2	N		-0-			-0-
05		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	1006 1	3991 2	N		-0-			-0-
*06		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	970 1	4553 2	N		-0-			-0-
*07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	989 1	4640 2	N		-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154														
02		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	7 1	2837 3	N		-0-			-0-
03		3100 N	3283	-0-	183	-0-	8 1	3275 3	N		-0-			-0-
04		3000 N	3225	-0-	225	-0-	9 1	3216 3	N		-0-			-0-
05		3100 N	3407	-0-	307	-0-	9 1	3398 3	N		-0-			-0-
06		3963 X	3248	-0-	-715	-0-	8 1	3240 3	N		-0-			-0-
*07		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	8 1	3005 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		8	RRCID ->	238454	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8040 - 10354		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	10	1	3932	3	Y	33	6	1	33
						36	9							
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	11	1	4388	3	Y	31	61	1	3
						34	9							
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	11	1	4228	3	Y	43	44	1	2
						47	9							
05	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	12	1	4344	3	Y	-0-			2
06	4290 X	4263	-0-	-27	-0-	11	1	4252	3	Y	-0-			2
*07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	12	1	4687	3	Y	63	63	1	2
						69	9							

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	238482	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7485 - 9489		
02	3393 X	3101	-0-	-292	-0-	587	1	2514	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	2980	-0-	-647	-0-	606	1	2374	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2749	-0-	-761	-0-	602	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	1789	-0-	-1838	-0-	494	1	1295	2	N	-0-			-0-
*06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	539	1	3394	2	N	-0-			-0-
*07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	539	1	3394	2	N	-0-			-0-

CRANZ		WELL #:		3	RRCID ->	238493	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7470 - 11474		
02	5278 X	4872	-0-	-406	-0-	862	1	4010	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	5386	-0-	-256	-0-	912	1	4474	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5294	-0-	-106	-0-	781	1	4513	2	N	-0-			-0-
05	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	603	1	5852	2	N	-0-			-0-
*06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	591	1	6112	2	N	-0-			-0-
*07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	602	1	6112	2	N	-0-			-0-

BROWN, GEORGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	238500	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7900 - 9760		
02	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	681	1	5719	3	Y	-0-			128
03	6944 X	6847	-0-	-97	-0-	728	1	6080	3	Y	35	35	1	128
						39	9							
04	6720 X	6569	-0-	-151	-0-	706	1	5863	3	Y	-0-			128
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	731	1	6406	3	Y	-0-			128
06	6630 X	6063	-0-	-567	-0-	703	1	5360	3	Y	-0-			128
07	6851 X	6362	-0-	-489	-0-	728	1	5634	3	Y	-0-			128

SUN VALLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238503	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7500 - 9304		
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	299	1	7018	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	7736	-0-	-76	-0-	320	1	7416	2	N	-0-			-0-
04	7560 X	7309	-0-	-251	-0-	304	1	7005	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	7328	-0-	-484	-0-	285	1	7043	2	N	-0-			-0-
*06	7560 X	7388	-0-	-172	-0-	288	1	7100	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	7388	-0-	-424	-0-	288	1	7100	2	N	-0-			-0-

NANCE		WELL #:		A 4	RRCID ->	238504	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7526 - 8840		
02	4002 X	1152	-0-	-2850	-0-	48	1	1104	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	3460	-0-	-787	-0-	140	1	3320	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2554	-0-	-176	-0-	104	1	2450	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2696	-0-	-559	-0-	106	1	2590	2	N	-0-			-0-
*06	3360 X	2444	-0-	-916	-0-	96	1	2348	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2444	-0-	-1028	-0-	96	1	2348	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6032 X	5742	-0-	-290	-0-	14 1	5728 3	N	-0-		-0-
03		6200 X	5887	-0-	-313	-0-	15 1	5872 3	N	-0-		-0-
04		5910 X	5838	-0-	-72	-0-	16 1	5822 3	N	-0-		-0-
05		6200 X	6065	-0-	-135	-0-	17 1	6048 3	N	-0-		-0-
06		6000 X	5652	-0-	-348	-0-	14 1	5638 3	N	-0-		-0-
07		6138 X	5807	-0-	-331	-0-	15 1	5792 3	N	-0-		-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676												
02		5075 X	4315	-0-	-760	-0-	157 1	4158 2	N	-0-		-0-
03		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	248 1	5978 2	N	-0-		-0-
04		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	236 1	6235 2	N	-0-		-0-
05		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	251 1	6561 2	N	-0-		-0-
06		6030 X	5522	-0-	-508	-0-	211 1	5311 2	N	-0-		-0-
07		6696 X	6190	-0-	-506	-0-	243 1	5947 2	N	-0-		-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540												
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	149 1	3945 2	N	-0-		-0-
03		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	194 1	4671 2	N	-0-		-0-
04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	170 1	4506 2	N	-0-		-0-
05		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	167 1	4372 2	N	-0-		-0-
06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	158 1	3989 2	N	-0-		-0-
*07		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	137 1	3362 2	N	-0-		-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080												
02		4872 X	4860	-0-	-12	-0-	12 1	4845 3	Y	3	3 1	2
03		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	13 1	5214 3	Y	37	36 1	3
04		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	14 1	5221 3	Y	64	55 1	12
05		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	14 1	5202 3	Y	17		29
06		5100 X	5040	-0-	-60	-0-	12 1	5017 3	Y	10	37 1	2
07		5487 X	5205	-0-	-282	-0-	11 1	5183 3	Y	7	1 1	8
							8 9					

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044												
02		5684 X	5121	-0-	-563	-0-	922 1	4199 2	N	-0-		-0-
03		6076 X	5421	-0-	-655	-0-	957 1	4464 2	N	-0-		-0-
04		5880 X	5683	-0-	-197	-0-	919 1	4764 2	N	-0-		-0-
05		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	633 1	5625 2	N	-0-		-0-
*06		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	661 1	6239 2	N	-0-		-0-
*07		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	673 1	6239 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709												
02		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	272 1	7222 2	N	-0-		-0-
03		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	319 1	7668 2	N	-0-		-0-
04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	280 1	7405 2	N	-0-		-0-
05		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	294 1	7666 2	N	-0-		-0-
06		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	292 1	7377 2	N	-0-		-0-
*07		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	306 1	7491 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	3712 X	3488	-0-	-224	-0-	1021	1	2467	3	Y	-0-	-0-
03	3968 X	3816	-0-	-152	-0-	1092	1	2709	3	Y	14	14
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1057	1	2758	3	Y	40	54 1
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	1093	1	2931	3	Y	-0-	-0-
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1057	1	2944	3	Y	-0-	-0-
*07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	1093	1	3156	3	Y	-0-	-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120												
02	4669 X	4528	-0-	-141	-0-	11	1	4517	3	Y	-0-	2
03	4991 X	4771	-0-	-220	-0-	12	1	4745	3	Y	13	15
04	4830 X	4604	-0-	-226	-0-	12	1	4552	3	Y	36	51 1
05	4867 X	4706	-0-	-161	-0-	13	1	4693	3	Y	-0-	-0-
06	4680 X	4583	-0-	-97	-0-	11	1	4489	3	Y	75	75 1
07	4836 X	4643	-0-	-193	-0-	12	1	4630	3	Y	1	1 1

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384												
02	6061 X	5871	-0-	-190	-0-	239	1	5632	2	N	-0-	-0-
03	6417 X	4834	-0-	-1583	-0-	197	1	4637	2	N	-0-	-0-
04	6210 X	3825	-0-	-2385	-0-	162	1	3663	2	N	-0-	-0-
05	6355 X	3978	-0-	-2377	-0-	160	1	3818	2	N	-0-	-0-
*06	6150 X	4202	-0-	-1948	-0-	162	1	4040	2	N	-0-	-0-
07	6262 X	4202	-0-	-2060	-0-	162	1	4040	2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764												
02	3944 X	3094	-0-	-850	-0-	131	1	2963	2	N	-0-	-0-
03	3596 X	1814	-0-	-1782	-0-	74	1	1740	2	N	-0-	-0-
04	3390 X	1814	-0-	-1576	-0-	74	1	1740	2	N	-0-	-0-
05	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	106	1	2539	2	N	-0-	-0-
*06	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	109	1	2686	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	2775	-0-	-542	-0-	108	1	2667	2	N	-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600												
02	3190 X	2694	-0-	-496	-0-	7	1	2687	3	N	-0-	-0-
03	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	8	1	3146	3	N	-0-	-0-
04	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	N	-0-	-0-
05	2883 X	2864	-0-	-19	-0-	8	1	2856	3	N	-0-	-0-
06	3060 X	2380	-0-	-680	-0-	6	1	2374	3	N	-0-	-0-
07	3162 X	1453	-0-	-1709	-0-	4	1	1449	3	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192												
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	N	-0-	-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	-0-	-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	14	1	374	2	N	-0-	-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	16	1	406	2	N	-0-	-0-
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	17	1	416	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LYNNE WELL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		6177 X	5570	-0-	-607	-0-		202 1	5368 2	N	-0-	-0-
03		6448 X	5708	-0-	-740	-0-		228 1	5480 2	N	-0-	-0-
04		6240 X	5478	-0-	-762	-0-		200 1	5278 2	N	-0-	-0-
05		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-		231 1	6037 2	N	-0-	-0-
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-		234 1	5914 2	N	-0-	-0-
07		5952 X	5769	-0-	-183	-0-		226 1	5543 2	N	-0-	-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215												
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-		11 1	4694 3	N	-0-	-0-
03		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-		12 1	4955 3	N	-0-	-0-
04		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-		13 1	4844 3	N	-0-	-0-
05		5425 X	4742	-0-	-683	-0-		13 1	4729 3	N	-0-	-0-
06		5250 X	4488	-0-	-762	-0-		11 1	4477 3	N	-0-	-0-
07		5022 X	4854	-0-	-168	-0-		13 1	4841 3	N	-0-	-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124												
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		8 1	3309 3	Y	26	33
								29 9				
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		9 1	3480 3	Y	1	33
								1 9				
04		3270 X	3264	-0-	-6	-0-		9 1	3219 3	Y	33	33
								36 9				
05		3379 X	3170	-0-	-209	-0-		9 1	3161 3	Y	-0-	33
06		3360 X	2999	-0-	-361	-0-		7 1	2992 3	Y	-0-	33
07		3472 X	2901	-0-	-571	-0-		8 1	2893 3	Y	-0-	33

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034												
02		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-		518 1	11683 2	N	-0-	-0-
03		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-		514 1	12133 2	N	-0-	-0-
04		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-		486 1	11547 2	N	-0-	-0-
05		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-		492 1	11937 2	N	-0-	-0-
*06		12152 X	12152	-0-	-0-	-0-		478 1	11674 2	N	-0-	-0-
*07		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-		475 1	11621 2	N	-0-	-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530												
02		6264 X	5898	-0-	-366	-0-		14 1	5884 3	N	-0-	-0-
03		6696 X	6308	-0-	-388	-0-		16 1	6292 3	N	-0-	-0-
04		6480 X	6054	-0-	-426	-0-		16 1	6038 3	N	-0-	-0-
05		6572 X	6184	-0-	-388	-0-		17 1	6167 3	N	-0-	-0-
06		6360 X	5965	-0-	-395	-0-		15 1	5950 3	N	-0-	-0-
07		6293 X	6079	-0-	-214	-0-		16 1	6063 3	N	-0-	-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140												
02		6351 X	5952	-0-	-399	-0-		14 1	5938 3	Y	-0-	-0-
03		6789 X	5901	-0-	-888	-0-		15 1	5886 3	Y	-0-	-0-
04		6330 X	6007	-0-	-323	-0-		16 1	5991 3	Y	-0-	-0-
05		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-		18 1	6607 3	Y	-0-	-0-
06		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-		17 1	6924 3	Y	-0-	-0-
*07		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-		18 1	6990 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BONDS RANCH		WELL #:	D 7	RRCID ->	239072	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7115 - 9794
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	418 1	9432 2	N	-0-	-0-	
03	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	428 1	10106 2	N	-0-	-0-	
04	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	408 1	9699 2	N	-0-	-0-	
05	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	407 1	9880 2	N	-0-	-0-	
*06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	394 1	9634 2	N	-0-	-0-	
*07	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	395 1	9654 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	239074	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7863 - 10630
02	10034 X	10015	-0-	-19	-0-	24 1	9991 3	Y	-0-	-0-	
03	10726 X	10626	-0-	-100	-0-	26 1	10600 3	Y	-0-	-0-	
04	10380 X	10255	-0-	-125	-0-	27 1	10228 3	Y	-0-	-0-	
05	10726 X	9954	-0-	-772	-0-	28 1	9926 3	Y	-0-	-0-	
06	10380 X	9887	-0-	-493	-0-	24 1	9863 3	Y	-0-	-0-	
07	10695 X	10392	-0-	-303	-0-	27 1	10365 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	239075	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7736 - 10350
02	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	13 1	5456 3	Y	-0-	-0-	
03	5828 X	5706	-0-	-122	-0-	14 1	5692 3	Y	-0-	-0-	
04	5640 X	5597	-0-	-43	-0-	15 1	5582 3	Y	-0-	-0-	
05	5828 X	5643	-0-	-185	-0-	16 1	5627 3	Y	-0-	-0-	
06	5490 X	5375	-0-	-115	-0-	13 1	5362 3	Y	-0-	-0-	
07	5673 X	5272	-0-	-401	-0-	14 1	5258 3	Y	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	37	RRCID ->	239084	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7935 - 9919
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	230 1	6097 2	N	-0-	-0-	
03	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	285 1	6867 2	N	-0-	-0-	
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	255 1	6733 2	N	-0-	-0-	
05	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	273 1	7136 2	N	-0-	-0-	
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	275 1	6943 2	N	-0-	-0-	
*07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	295 1	7236 2	N	-0-	-0-	

KEE, BOBBIE B.		WELL #:	1	RRCID ->	239086	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7494 - 10454
02	3190 X	2953	-0-	-237	-0-	1020 1	1933 3	Y	-0-	-0-	
03	3410 X	3203	-0-	-207	-0-	1090 1	2098 3	Y	14	14	
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1056 1	2225 3	Y	42	56 1	-0-
05	3255 X	3047	-0-	-208	-0-	1090 1	1957 3	Y	-0-	-0-	
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	1055 1	2170 3	Y	-0-	-0-	
07	3379 X	2943	-0-	-436	-0-	1090 1	1853 3	Y	-0-	-0-	

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	27	RRCID ->	239087	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8116 - 10775
02	2871 X	2578	-0-	-293	-0-	6 1	2572 3	N	-0-	-0-	
03	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	6 1	2433 3	N	-0-	-0-	
04	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	7 1	2742 3	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	8 1	2727 3	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2636	-0-	-154	-0-	7 1	2629 3	N	-0-	-0-	
07	2852 X	2729	-0-	-123	-0-	7 1	2722 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	22 1	9277 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	25 1	9916 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	26 1	9605 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	27 1	9780 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	23 1	9431 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	26 1	9804 3	N	-0-	-0-	-0-	

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230												
02	1856 N	1188	-0-	-668	-0-	50 1	1138 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1984 X	817	-0-	-1167	-0-	33 1	784 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1920 X	629	-0-	-1291	-0-	26 1	603 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1984 X	596	-0-	-1388	-0-	24 1	572 2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1920 X	499	-0-	-1421	-0-	19 1	480 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1271 X	549	-0-	-722	-0-	21 1	528 2	N	-0-	-0-	-0-	

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040												
02	6380 X	6326	-0-	-54	-0-	15 1	6311 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	6820 X	6507	-0-	-313	-0-	16 1	6491 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	6600 X	6448	-0-	-152	-0-	17 1	6431 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6789 X	6536	-0-	-253	-0-	18 1	6518 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	16 1	6390 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	17 1	6440 3	Y	-0-	-0-	-0-	

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154												
02	12905 X	11977	-0-	-928	-0-	505 1	11472 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	13268 X	12778	-0-	-490	-0-	520 1	12258 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	12840 X	12326	-0-	-514	-0-	505 1	11821 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	13206 X	12727	-0-	-479	-0-	499 1	12228 2	N	-0-	-0-	-0-	
*06	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	503 1	12493 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	504 1	12519 2	N	-0-	-0-	-0-	

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992												
02	11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	429 1	11392 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	507 1	12214 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	449 1	11881 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	467 1	12185 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	461 1	11629 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	485 1	11888 2	N	-0-	-0-	-0-	

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903												
02	3886 X	3561	-0-	-325	-0-	9 1	3552 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4154 X	3858	-0-	-296	-0-	10 1	3848 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4020 X	3873	-0-	-147	-0-	10 1	3863 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4123 X	3961	-0-	-162	-0-	11 1	3950 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	10 1	3830 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	11 1	4034 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4843 X	4728	-0-	-115	-0-	11 1	4705 3	Y	11		37 1		10
03		5177 X	4872	-0-	-305	-0-	12 9	4829 3	Y	28		1 1		37
*04		5010 X	4746	-0-	-264	-0-	31 9	4721 3	Y	11				48
*05		5146 X	4525	-0-	-621	-0-	13 1	4512 3	Y	-0-				48
*06		4860 X	4337	-0-	-523	-0-	11 1	4326 3	Y	-0-				48
07		5022 X	4697	-0-	-325	-0-	12 1	4685 3	Y	-0-		46 1		2

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640														
02		4611 X	4462	-0-	-149	-0-	11 1	4451 3	Y	-0-				-0-
03		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	12 1	4984 3	Y	-0-				-0-
04		4620 X	4572	-0-	-48	-0-	12 1	4560 3	Y	-0-				-0-
05		4774 X	4686	-0-	-88	-0-	13 1	4673 3	Y	-0-				-0-
06		4830 X	4579	-0-	-251	-0-	11 1	4568 3	Y	-0-				-0-
07		4991 X	4772	-0-	-219	-0-	12 1	4760 3	Y	-0-				-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653														
02		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	19 1	7781 3	N	-0-				-0-
03		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	26 1	10527 3	N	-0-				-0-
04		9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	26 1	9806 3	N	-0-				-0-
05		10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	30 1	10868 3	N	-0-				-0-
06		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	26 1	10452 3	N	-0-				-0-
*07		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	21 1	8145 3	N	-0-				-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103														
02		5539 X	4741	-0-	-798	-0-	11 1	4730 3	N	-0-				-0-
03		5921 X	5698	-0-	-223	-0-	14 1	5684 3	N	-0-				-0-
04		5580 X	5336	-0-	-244	-0-	14 1	5322 3	N	-0-				-0-
05		5766 X	5195	-0-	-571	-0-	14 1	5181 3	N	-0-				-0-
06		5520 X	5232	-0-	-288	-0-	13 1	5219 3	N	-0-				-0-
07		5704 X	4939	-0-	-765	-0-	13 1	4926 3	N	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150														
02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	10 1	4315 3	N	-0-				-0-
03		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	11 1	4556 3	N	-0-				-0-
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	12 1	4510 3	N	-0-				-0-
05		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	13 1	4552 3	N	-0-				-0-
06		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	11 1	4302 3	N	-0-				-0-
*07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	12 1	4391 3	N	-0-				-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200														
02		524 X	524	-0-	-0-	-0-	1 1	523 3	N	-0-				-0-
03		590 X	590	-0-	-0-	-0-	2 1	588 3	N	-0-				-0-
04		583 X	583	-0-	-0-	-0-	2 1	581 3	N	-0-				-0-
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	2 1	636 3	N	-0-				-0-
06		632 X	632	-0-	-0-	-0-	2 1	630 3	N	-0-				-0-
*07		667 X	667	-0-	-0-	-0-	2 1	665 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4872 X	4614	-0-	-258	-0-	195 1	4419 2	N	-0-			-0-
03		5177 X	4854	-0-	-323	-0-	197 1	4657 2	N	-0-			-0-
04		4950 X	4617	-0-	-333	-0-	189 1	4428 2	N	-0-			-0-
05		5053 X	4837	-0-	-216	-0-	191 1	4646 2	N	-0-			-0-
*06		4830 X	4825	-0-	-5	-0-	188 1	4637 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4833	-0-	-96	-0-	188 1	4645 2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004													
02		2552 N	1833	-0-	-719	-0-	888 1	945 2	N	-0-			-0-
03		2728 N	2412	-0-	-316	-0-	912 1	1500 2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2582	-0-	-58	-0-	844 1	1738 2	N	-0-			-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	945 1	1441 2	N	-0-			-0-
*06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	903 1	1699 2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2505	-0-	-161	-0-	806 1	1699 2	N	-0-			-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004													
02		2088 N	1539	-0-	-549	-0-	4 1	1527 3	Y	7	10 1		-0-
03		2108 N	2100	-0-	-8	-0-	8 9	5 1	Y	4			4
04		2100 N	2065	-0-	-35	-0-	4 9	6 1	Y	2			6
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2 9	6 1	Y	1			7
06		2040 N	1610	-0-	-430	-0-	1 9	4 1	Y	-0-			7
07		2139 N	1348	-0-	-791	-0-	4 1	4 1	Y	-0-			7

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155													
02		6699 X	6193	-0-	-506	-0-	15 1	6178 3	Y	-0-	4 1		-0-
03		7130 X	6765	-0-	-365	-0-	17 1	6672 3	Y	69	50 1		19
04		6780 X	6722	-0-	-58	-0-	76 9	18 1	Y	16			35
05		6913 X	6767	-0-	-146	-0-	18 9	19 1	Y	3			38
06		6600 X	6367	-0-	-233	-0-	3 9	16 1	Y	11			49
07		6944 X	6698	-0-	-246	-0-	12 9	17 1	Y	18	67 1		-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794													
02		11223 X	10401	-0-	-822	-0-	20 9	378 1	10023 2	N	-0-		-0-
03		11811 X	10801	-0-	-1010	-0-	2 9	431 1	10370 2	N	-0-		-0-
04		11160 X	10556	-0-	-604	-0-	1 9	385 1	10171 2	N	-0-		-0-
05		11532 X	10849	-0-	-683	-0-	1 9	400 1	10449 2	N	-0-		-0-
06		11040 X	10552	-0-	-488	-0-	1 9	402 1	10150 2	N	-0-		-0-
07		11129 X	10861	-0-	-268	-0-	1 9	426 1	10435 2	N	-0-		-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604													
02		6873 X	6265	-0-	-608	-0-	1 9	228 1	6037 2	N	-0-		-0-
03		7409 X	6583	-0-	-826	-0-	1 9	263 1	6320 2	N	-0-		-0-
04		7170 X	6214	-0-	-956	-0-	1 9	227 1	5987 2	N	-0-		-0-
05		7409 X	6189	-0-	-1220	-0-	1 9	228 1	5961 2	N	-0-		-0-
06		6780 X	5824	-0-	-956	-0-	1 9	222 1	5602 2	N	-0-		-0-
07		6696 X	6086	-0-	-610	-0-	1 9	239 1	5847 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	4 1	1840 3	N	-0-				-0-
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	5 1	1928 3	N	-0-				-0-
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	5 1	1772 3	N	-0-				-0-
05		1581 N	1360	-0-	-221	-0-	4 1	1356 3	N	-0-				-0-
06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	5 1	1954 3	N	-0-				-0-
*07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	5 1	1877 3	N	-0-				-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604														
02		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	155 1	4107 2	N	-0-				-0-
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	84 1	4120 2	N	-0-				-0-
04		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	149 1	3941 2	N	-0-				-0-
05		4557 X	4114	-0-	-443	-0-	152 1	3962 2	N	-0-				-0-
06		4410 X	3942	-0-	-468	-0-	150 1	3792 2	N	-0-				-0-
07		4557 X	3949	-0-	-608	-0-	155 1	3794 2	N	-0-				-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949														
02		4176 X	3871	-0-	-305	-0-	448 1	3423 2	N	-0-				-0-
03		4371 X	3993	-0-	-378	-0-	413 1	3580 2	N	-0-				-0-
04		4230 X	3925	-0-	-305	-0-	461 1	3464 2	N	-0-				-0-
05		4216 X	3898	-0-	-318	-0-	472 1	3426 2	N	-0-				-0-
06		3990 X	3585	-0-	-405	-0-	454 1	3131 2	N	-0-				-0-
07		4123 X	3874	-0-	-249	-0-	480 1	3394 2	N	-0-				-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087														
02		3857 X	3217	-0-	-640	-0-	8 1	3209 3	Y	-0-				-0-
03		4123 X	3699	-0-	-424	-0-	9 1	3690 3	Y	-0-				-0-
04		3990 X	3628	-0-	-362	-0-	10 1	3618 3	Y	-0-				-0-
05		3937 X	3483	-0-	-454	-0-	10 1	3473 3	Y	-0-				-0-
06		3780 X	3359	-0-	-421	-0-	8 1	3351 3	Y	-0-				-0-
07		3751 X	3585	-0-	-166	-0-	9 1	3576 3	Y	-0-				-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350														
02		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	29 1	11956 3	N	-0-				-0-
03		13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	32 1	13052 3	N	-0-				-0-
04		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	33 1	12356 3	N	-0-				-0-
05		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	35 1	12698 3	N	-0-				-0-
06		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	30 1	12105 3	N	-0-				-0-
*07		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	32 1	12304 3	N	-0-				-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825														
02		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	11 1	4410 3	N	-0-				-0-
03		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	14 1	5452 3	N	-0-				-0-
04		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	15 1	5572 3	N	-0-				-0-
05		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	16 1	5874 3	N	-0-				-0-
06		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	12 1	4871 3	N	-0-				-0-
*07		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	13 1	4983 3	N	-0-				-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530														
02		2726 X	2603	-0-	-123	-0-	6 1	2597 3	N	-0-				-0-
03		2914 X	2452	-0-	-462	-0-	6 1	2446 3	N	-0-				-0-
04		2760 X	2423	-0-	-337	-0-	6 1	2417 3	N	-0-				-0-
05		2852 X	2384	-0-	-468	-0-	7 1	2377 3	N	-0-				-0-
06		2760 X	2192	-0-	-568	-0-	5 1	2187 3	N	-0-				-0-
07		2790 X	2394	-0-	-396	-0-	6 1	2388 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008										TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8336 - 11396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	304 1	8060 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8684	-0-	-182	-0-	346 1	8338 2	N	-0-			-0-
04		8610 X	8567	-0-	-43	-0-	312 1	8255 2	N	-0-			-0-
05		8928 X	8714	-0-	-214	-0-	321 1	8393 2	N	-0-			-0-
06		8640 X	8341	-0-	-299	-0-	318 1	8023 2	N	-0-			-0-
07		8928 X	8467	-0-	-461	-0-	332 1	8135 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7718 - 8995
02		5568 X	4977	-0-	-591	-0-	181 1	4796 2	N	-0-			-0-
03		5952 X	5263	-0-	-689	-0-	210 1	5053 2	N	-0-			-0-
04		5550 X	5285	-0-	-265	-0-	193 1	5092 2	N	-0-			-0-
05		5704 X	5250	-0-	-454	-0-	194 1	5056 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	5018	-0-	-472	-0-	191 1	4827 2	N	-0-			-0-
07		5456 X	5067	-0-	-389	-0-	199 1	4868 2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008										TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7355 - 8009
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	60 1	1401 2	N	-0-			-0-
03		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	59 1	1428 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1511	-0-	-19	-0-	60 1	1451 2	N	-0-			-0-
05		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	59 1	1466 2	N	-0-			-0-
*06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	61 1	1477 2	N	-0-			-0-
*07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	63 1	1515 2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8231 - 9964
02		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	11 1	4374 3	N	-0-			-0-
03		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	12 1	4646 3	N	-0-			-0-
04		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	12 1	4508 3	N	-0-			-0-
05		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	13 1	4510 3	N	-0-			-0-
06		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	10 1	4224 3	N	-0-			-0-
*07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	11 1	4295 3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008										TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8346 - 10750
02		2900 N	2907	-0-	7	7	7 1	2900 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	5863	-0-	2763	2770	254 1	5609 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	5615	-0-	2615	5385	374 1	5241 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	4539	-0-	1439	6824	374 1	4165 3	N	-0-			-0-
06		10833 X	4009	-0-	-6824	-0-	361 1	3648 3	N	-0-			-0-
*07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	6 1	2231 3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008										TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8121 - 10540
02		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	11 1	4746 3	N	-0-			-0-
03		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	387 1	6212 3	N	-0-			-0-
04		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	374 1	5410 3	N	-0-			-0-
05		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	389 1	6034 3	N	-0-			-0-
06		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	368 1	4760 3	N	-0-			-0-
*07		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	254 1	5265 3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008										TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7648 - 10142
02		10353 X	9452	-0-	-901	-0-	343 1	9109 2	N	-0-			-0-
03		11067 X	10308	-0-	-759	-0-	411 1	9897 2	N	-0-			-0-
04		10290 X	10052	-0-	-238	-0-	366 1	9686 2	N	-0-			-0-
05		10571 X	10182	-0-	-389	-0-	375 1	9807 2	N	-0-			-0-
06		10050 X	9768	-0-	-282	-0-	372 1	9396 2	N	-0-			-0-
07		10385 X	9761	-0-	-624	-0-	383 1	9378 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008												TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8496 - 11246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	17 1	6897 3	N	-0-				-0-	
03		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	17 1	6666 3	N	-0-				-0-	
04		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	19 1	7071 3	N	-0-				-0-	
05		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	20 1	7124 3	N	-0-				-0-	
06		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	18 1	7214 3	N	-0-				-0-	
*07		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	18 1	6784 3	N	-0-				-0-	

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008												TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7690 - 10034
02		8381 X	7591	-0-	-790	-0-	276 1	7315 2	N	-0-				-0-	
03		8866 X	8299	-0-	-567	-0-	331 1	7968 2	N	-0-				-0-	
04		8400 X	7886	-0-	-514	-0-	287 1	7599 2	N	-0-				-0-	
05		8556 X	8141	-0-	-415	-0-	300 1	7841 2	N	-0-				-0-	
06		8160 X	7641	-0-	-519	-0-	291 1	7350 2	N	-0-				-0-	
07		8308 X	8142	-0-	-166	-0-	319 1	7823 2	N	-0-				-0-	

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008												TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7050 - 9253
02		3886 X	3835	-0-	-51	-0-	9 1	3826 3	Y	-0-				-0-	
03		4154 X	4059	-0-	-95	-0-	10 1	4049 3	Y	-0-				-0-	
04		4020 X	3901	-0-	-119	-0-	10 1	3891 3	Y	-0-				-0-	
05		4123 X	4029	-0-	-94	-0-	11 1	4018 3	Y	-0-				-0-	
06		3960 X	3913	-0-	-47	-0-	10 1	3903 3	Y	-0-				-0-	
07		4092 X	4025	-0-	-67	-0-	11 1	4014 3	Y	-0-				-0-	

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008												TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8236 - 11300
02		8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	20 1	8190 3	N	-0-				-0-	
03		8990 X	8241	-0-	-749	-0-	20 1	8221 3	N	-0-				-0-	
04		8700 X	8318	-0-	-382	-0-	22 1	8296 3	N	-0-				-0-	
05		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	26 1	9183 3	N	-0-				-0-	
06		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	21 1	8660 3	N	-0-				-0-	
07		8773 X	8114	-0-	-659	-0-	21 1	8093 3	N	-0-				-0-	

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008												TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7010 - 9010
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	4 1	1576 3	Y	-0-	27	1		19	
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	4 1	1589 3	Y	1	1	1		19	
								1 9							
04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	4 1	1395 3	Y	-0-				19	
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	4 1	1435 3	Y	-0-				19	
*06		1530 N	1452	-0-	-78	-0-	4 1	1446 3	Y	2	21	1		-0-	
								2 9							
*07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	4 1	1480 3	Y	-0-				-0-	

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008												TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7900 - 9934
02		7569 X	7069	-0-	-500	-0-	257 1	6812 2	N	-0-				-0-	
03		8091 X	7429	-0-	-662	-0-	296 1	7133 2	N	-0-				-0-	
04		7680 X	7211	-0-	-469	-0-	263 1	6948 2	N	-0-				-0-	
05		7781 X	7383	-0-	-398	-0-	272 1	7111 2	N	-0-				-0-	
06		7350 X	7190	-0-	-160	-0-	274 1	6916 2	N	-0-				-0-	
07		7564 X	7333	-0-	-231	-0-	288 1	7045 2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	485	1	12864	2	N	-0-			-0-
03		14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	561	1	13511	2	N	-0-			-0-
04		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	495	1	13084	2	N	-0-			-0-
05		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	509	1	13303	2	N	-0-			-0-
06		13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	506	1	12768	2	N	-0-			-0-
*07		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	536	1	13130	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405															
02		11890 X	11166	-0-	-724	-0-	406	1	10760	2	N	-0-			-0-
03		12710 X	11873	-0-	-837	-0-	474	1	11399	2	N	-0-			-0-
04		11880 X	11324	-0-	-556	-0-	413	1	10911	2	N	-0-			-0-
05		12121 X	10381	-0-	-1740	-0-	383	1	9998	2	N	-0-			-0-
06		11580 X	11236	-0-	-344	-0-	428	1	10808	2	N	-0-			-0-
07		11935 X	11772	-0-	-163	-0-	462	1	11310	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494															
02		9541 X	9074	-0-	-467	-0-	330	1	8744	2	N	-0-			-0-
03		10137 X	9653	-0-	-484	-0-	385	1	9268	2	N	-0-			-0-
04		9810 X	9170	-0-	-640	-0-	334	1	8836	2	N	-0-			-0-
05		10106 X	8418	-0-	-1688	-0-	310	1	8108	2	N	-0-			-0-
06		9510 X	5581	-0-	-3929	-0-	213	1	5368	2	N	-0-			-0-
07		9703 X	6433	-0-	-3270	-0-	252	1	6181	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978															
02		11687 X	10919	-0-	-768	-0-	397	1	10522	2	N	-0-			-0-
03		12493 X	11585	-0-	-908	-0-	462	1	11123	2	N	-0-			-0-
04		11940 X	11529	-0-	-411	-0-	420	1	11109	2	N	-0-			-0-
05		12152 X	11574	-0-	-578	-0-	427	1	11147	2	N	-0-			-0-
06		11490 X	10990	-0-	-500	-0-	419	1	10571	2	N	-0-			-0-
07		11904 X	11171	-0-	-733	-0-	438	1	10733	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514															
02		5916 X	5604	-0-	-312	-0-	1134	1	4470	2	N	-0-			-0-
03		6324 X	3995	-0-	-2329	-0-	1165	1	2830	2	N	-0-			-0-
04		6120 X	4892	-0-	-1228	-0-	1199	1	3693	2	N	-0-			-0-
05		5983 X	5386	-0-	-597	-0-	1206	1	4180	2	N	-0-			-0-
*06		5790 X	4743	-0-	-1047	-0-	1189	1	3554	2	N	-0-			-0-
07		5983 X	4771	-0-	-1212	-0-	1217	1	3554	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		5394 X	4851	-0-	-543	-0-	12 1	4793 3	Y	42		3 1		60
							46 9							
03		5766 X	5104	-0-	-662	-0-	13 1	5066 3	Y	23		56 1		27
							25 9							
04		5100 X	4906	-0-	-194	-0-	13 1	4861 3	Y	29		37 1		19
							32 9							
05		5270 X	5002	-0-	-268	-0-	14 1	4976 3	Y	11				30
							12 9							
06		5040 X	4781	-0-	-259	-0-	12 1	4745 3	Y	22		36 1		16
							24 9							
07		5177 X	4923	-0-	-254	-0-	13 1	4875 3	Y	32		1 1		47
							35 9							
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160														
02		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	17 1	7169 3	N	-0-				-0-
03		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	18 1	7252 3	N	-0-				-0-
04		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	19 1	6985 3	N	-0-				-0-
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	20 1	7092 3	N	-0-				-0-
06		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	16 1	6378 3	N	-0-				-0-
*07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	18 1	6705 3	N	-0-				-0-
PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439														
02		4727 X	4240	-0-	-487	-0-	176 1	4064 2	N	-0-				-0-
03		5053 X	4623	-0-	-430	-0-	189 1	4434 2	N	-0-				-0-
04		4860 X	4396	-0-	-464	-0-	175 1	4221 2	N	-0-				-0-
05		5022 X	4526	-0-	-496	-0-	182 1	4344 2	N	-0-				-0-
*06		4500 X	4375	-0-	-125	-0-	167 1	4208 2	N	-0-				-0-
07		4619 X	4386	-0-	-233	-0-	168 1	4218 2	N	-0-				-0-
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114														
02		9106 X	8682	-0-	-424	-0-	315 1	8367 2	N	-0-				-0-
03		9610 X	9276	-0-	-334	-0-	370 1	8906 2	N	-0-				-0-
04		9300 X	9027	-0-	-273	-0-	329 1	8698 2	N	-0-				-0-
05		9486 X	9218	-0-	-268	-0-	340 1	8878 2	N	-0-				-0-
06		9120 X	8867	-0-	-253	-0-	338 1	8529 2	N	-0-				-0-
07		9331 X	9164	-0-	-167	-0-	359 1	8805 2	N	-0-				-0-
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640														
02		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	206 1	5468 2	N	-0-				-0-
03		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	241 1	5810 2	N	-0-				-0-
04		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	202 1	5340 2	N	-0-				-0-
05		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	224 1	5854 2	N	-0-				-0-
06		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	222 1	5602 2	N	-0-				-0-
*07		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	233 1	5698 2	N	-0-				-0-
AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123														
02		6090 X	6033	-0-	-57	-0-	219 1	5814 2	N	-0-				-0-
03		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	263 1	6336 2	N	-0-				-0-
04		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	227 1	6007 2	N	-0-				-0-
05		6448 X	4633	-0-	-1815	-0-	171 1	4462 2	N	-0-				-0-
06		6390 X	5512	-0-	-878	-0-	210 1	5302 2	N	-0-				-0-
07		6603 X	5810	-0-	-793	-0-	228 1	5582 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4611 X	3902	-0-	-709	-0-	142	1	3760	2	N	-0-					-0-
03		4929 X	4101	-0-	-828	-0-	164	1	3937	2	N	-0-					-0-
04		4860 X	4112	-0-	-748	-0-	150	1	3962	2	N	-0-					-0-
05		5022 X	4706	-0-	-316	-0-	174	1	4532	2	N	-0-					-0-
06		4860 X	4383	-0-	-477	-0-	167	1	4216	2	N	-0-					-0-
*07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	171	1	4179	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755																	
02		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	276	1	7316	2	N	-0-					-0-
03		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	318	1	7653	2	N	-0-					-0-
04		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	279	1	7373	2	N	-0-					-0-
05		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	286	1	7470	2	N	-0-					-0-
06		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	281	1	7092	2	N	-0-					-0-
*07		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	296	1	7256	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125																	
02		8236 X	7664	-0-	-572	-0-	278	1	7386	2	N	-0-					-0-
03		8525 X	8046	-0-	-479	-0-	321	1	7725	2	N	-0-					-0-
04		8220 X	7890	-0-	-330	-0-	288	1	7602	2	N	-0-					-0-
05		8277 X	7738	-0-	-539	-0-	285	1	7453	2	N	-0-					-0-
06		7920 X	7480	-0-	-440	-0-	285	1	7195	2	N	-0-					-0-
07		8184 X	7792	-0-	-392	-0-	306	1	7486	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050																	
02		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	25	1	10528	3	N	-0-					-0-
03		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	-0-					-0-
04		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	28	1	10516	3	N	-0-					-0-
05		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	29	1	10607	3	N	-0-					-0-
06		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	25	1	10108	3	N	-0-					-0-
*07		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	27	1	10269	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975																	
02		9628 X	9462	-0-	-166	-0-	344	1	9118	2	N	-0-					-0-
03		10292 X	10099	-0-	-193	-0-	403	1	9696	2	N	-0-					-0-
04		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	362	1	9560	2	N	-0-					-0-
05		10168 X	10059	-0-	-109	-0-	371	1	9688	2	N	-0-					-0-
06		9840 X	9649	-0-	-191	-0-	368	1	9281	2	N	-0-					-0-
07		10261 X	9784	-0-	-477	-0-	384	1	9400	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140																	
02		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	258	1	6855	2	N	-0-					-0-
03		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	300	1	7212	2	N	-0-					-0-
04		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	263	1	6943	2	N	-0-					-0-
05		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-					-0-
06		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	266	1	6705	2	N	-0-					-0-
*07		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	275	1	6737	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534																	
02		6003 X	5278	-0-	-725	-0-	13	1	5265	3	N	-0-					-0-
03		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	16	1	6453	3	N	-0-					-0-
04		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	16	1	6168	3	N	-0-					-0-
05		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	20	1	7148	3	N	-0-					-0-
06		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	16	1	6391	3	N	-0-					-0-
07		6479 X	6347	-0-	-132	-0-	17	1	6330	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	739	1	2815	2	N	-0-					-0-
03		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	762	1	2529	2	N	-0-					-0-
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	755	1	2638	2	N	-0-					-0-
05		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	765	1	2402	2	N	-0-					-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	755	1	2570	2	N	-0-					-0-
*07		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	784	1	2549	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505																	
02		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	212	1	5630	2	N	-0-					-0-
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	248	1	5969	2	N	-0-					-0-
04		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	211	1	5568	2	N	-0-					-0-
05		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	220	1	5738	2	N	-0-					-0-
06		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	218	1	5503	2	N	-0-					-0-
*07		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	234	1	5743	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199																	
02		22098 X	21506	-0-	-592	-0-	781	1	20725	2	N	-0-					-0-
03		23622 X	23222	-0-	-400	-0-	926	1	22296	2	N	-0-					-0-
04		22860 X	22379	-0-	-481	-0-	816	1	21563	2	N	-0-					-0-
05		23436 X	22666	-0-	-770	-0-	836	1	21830	2	N	-0-					-0-
06		22470 X	22222	-0-	-248	-0-	847	1	21375	2	N	-0-					-0-
07		23219 X	22724	-0-	-495	-0-	891	1	21833	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209																	
02		7714 X	6934	-0-	-780	-0-	978	1	5956	2	N	-0-					-0-
03		8277 X	8118	-0-	-159	-0-	1082	1	7036	2	N	-0-					-0-
04		8010 X	7517	-0-	-493	-0-	1015	1	6502	2	N	-0-					-0-
05		8277 X	7706	-0-	-571	-0-	1060	1	6646	2	N	-0-					-0-
06		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	1055	1	6927	2	N	-0-					-0-
07		8122 X	7022	-0-	-1100	-0-	1035	1	5987	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509																	
02		9164 X	9087	-0-	-77	-0-	330	1	8757	2	N	-0-					-0-
03		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	404	1	9714	2	N	-0-					-0-
04		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	366	1	9674	2	N	-0-					-0-
05		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	376	1	9812	2	N	-0-					-0-
06		9480 X	9438	-0-	-42	-0-	360	1	9078	2	N	-0-					-0-
07		9796 X	9654	-0-	-142	-0-	379	1	9275	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940																	
02		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	531	1	6097	2	N	-0-					-0-
03		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	498	1	5867	2	N	-0-					-0-
04		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	503	1	6128	2	N	-0-					-0-
05		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	483	1	5936	2	N	-0-					-0-
*06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	300	1	3820	2	N	-0-					-0-
*07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	252	1	3211	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664																	
02		7569 X	7508	-0-	-61	-0-	273	1	7235	2	N	-0-					-0-
03		8215 X	7965	-0-	-250	-0-	318	1	7647	2	N	-0-					-0-
04		7950 X	7790	-0-	-160	-0-	284	1	7506	2	N	-0-					-0-
05		8215 X	8015	-0-	-200	-0-	296	1	7719	2	N	-0-					-0-
06		7770 X	7668	-0-	-102	-0-	292	1	7376	2	N	-0-					-0-
07		8060 X	7496	-0-	-564	-0-	294	1	7202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TCU		WELL #:		31	RRCID ->	240723	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7580 - 9964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		8845 X	7516	-0-	-1329	-0-	273 1	7243 2	N	-0-	-0-	
03		9455 X	6759	-0-	-2696	-0-	270 1	6489 2	N	-0-	-0-	
04		8910 X	6534	-0-	-2376	-0-	238 1	6296 2	N	-0-	-0-	
05		8897 X	8082	-0-	-815	-0-	298 1	7784 2	N	-0-	-0-	
06		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	328 1	8268 2	N	-0-	-0-	
*07		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	346 1	8482 2	N	-0-	-0-	

JARVIS-COHEN		WELL #:		5	RRCID ->	240726	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7559 - 8958
02		3074 X	2700	-0-	-374	-0-	181 1	2519 2	N	-0-	-0-	
03		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	239 1	3424 2	N	-0-	-0-	
04		3090 X	2400	-0-	-690	-0-	158 1	2242 2	N	-0-	-0-	
05		3193 X	2371	-0-	-822	-0-	151 1	2220 2	N	-0-	-0-	
*06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	241 1	3488 2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	3616	-0-	-42	-0-	233 1	3383 2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	240727	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7685 - 9153
02		5133 X	4636	-0-	-497	-0-	168 1	4468 2	N	-0-	-0-	
03		5270 X	4865	-0-	-405	-0-	97 1	4768 2	N	-0-	-0-	
04		5070 X	4731	-0-	-339	-0-	172 1	4559 2	N	-0-	-0-	
05		5115 X	4806	-0-	-309	-0-	177 1	4629 2	N	-0-	-0-	
06		4950 X	4586	-0-	-364	-0-	175 1	4411 2	N	-0-	-0-	
07		4960 X	4637	-0-	-323	-0-	182 1	4455 2	N	-0-	-0-	

BANNER		WELL #:		14	RRCID ->	240729	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7934 - 10234
02		8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	307 1	8152 2	N	-0-	-0-	
03		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	365 1	8793 2	N	-0-	-0-	
04		9000 X	8475	-0-	-525	-0-	309 1	8166 2	N	-0-	-0-	
05		9300 X	8804	-0-	-496	-0-	325 1	8479 2	N	-0-	-0-	
06		9000 X	8455	-0-	-545	-0-	322 1	8133 2	N	-0-	-0-	
07		9145 X	8608	-0-	-537	-0-	338 1	8270 2	N	-0-	-0-	

CHIEF PENT		WELL #:		7	RRCID ->	240731	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7295 - 8244
02		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	150 1	3405 2	N	-0-	-0-	
03		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	158 1	3690 2	N	-0-	-0-	
04		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	150 1	3542 2	N	-0-	-0-	
05		3813 X	3782	-0-	-31	-0-	150 1	3632 2	N	-0-	-0-	
*06		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	137 1	3312 2	N	-0-	-0-	
07		3844 X	3468	-0-	-376	-0-	138 1	3330 2	N	-0-	-0-	

J. TOM SHELTON		WELL #:		14	RRCID ->	240734	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7500 - 9954
02		7946 X	7770	-0-	-176	-0-	282 1	7488 2	N	-0-	-0-	
03		8494 X	6625	-0-	-1869	-0-	264 1	6361 2	N	-0-	-0-	
04		8160 X	7315	-0-	-845	-0-	267 1	7048 2	N	-0-	-0-	
05		8308 X	7941	-0-	-367	-0-	293 1	7648 2	N	-0-	-0-	
06		8040 X	7510	-0-	-530	-0-	286 1	7224 2	N	-0-	-0-	
07		8308 X	7790	-0-	-518	-0-	306 1	7484 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BROWN, W. C. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	240763	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7110	-	9284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
02	3509 X	3289	-0-	-220	-0-	8 1	3278 3	Y	3		3 1			-0-
03	3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3 9								-0-
04	3660 X	2804	-0-	-856	-0-	8 1	3134 3	Y	-0-					-0-
05	3782 X	2826	-0-	-956	-0-	7 1	2797 3	Y	-0-					-0-
06	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	8 1	2818 3	Y	-0-					-0-
						7 1	2942 3	Y	54	54	1			-0-
						59 9								
07	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	8 1	3230 3	Y	1		1 1			-0-
						1 9								

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		29	RRCID ->	240770	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8196	-	10335
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	15 1	6022 3	N	-0-					-0-
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	16 1	6604 3	N	-0-					-0-
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	17 1	6242 3	N	-0-					-0-
05	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	17 1	6199 3	N	-0-					-0-
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	16 1	6350 3	N	-0-					-0-
*07	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	16 1	6265 3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	240771	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7790	-	10653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A.		WELL #:		5	RRCID ->	240772	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7958	-	9962
02	7917 X	7368	-0-	-549	-0-	268 1	7100 2	N	-0-					-0-
03	8153 X	7717	-0-	-436	-0-	308 1	7409 2	N	-0-					-0-
04	7830 X	7402	-0-	-428	-0-	270 1	7132 2	N	-0-					-0-
05	7967 X	7691	-0-	-276	-0-	284 1	7407 2	N	-0-					-0-
06	7680 X	7346	-0-	-334	-0-	280 1	7066 2	N	-0-					-0-
07	7874 X	7404	-0-	-470	-0-	290 1	7114 2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	240778	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7655	-	8739
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	240783	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	8156	-	11130
02	7656 X	5532	-0-	-2124	-0-	13 1	5519 3	N	-0-					-0-
03	8184 X	5390	-0-	-2794	-0-	13 1	5377 3	N	-0-					-0-
04	7650 X	5243	-0-	-2407	-0-	14 1	5229 3	N	-0-					-0-
05	7006 X	4750	-0-	-2256	-0-	13 1	4737 3	N	-0-					-0-
06	6750 X	4840	-0-	-1910	-0-	12 1	4828 3	N	-0-					-0-
07	5921 X	5523	-0-	-398	-0-	14 1	5509 3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2407 X	2360	-0-	-47	-0-	686	1	1674	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	1903	-0-	-670	-0-	727	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2052	-0-	-438	-0-	711	1	1341	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	1838	-0-	-735	-0-	711	1	1127	2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1790	-0-	-700	-0-	703	1	1087	2	N	-0-			-0-
07	2511 X	1947	-0-	-564	-0-	732	1	1215	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292														
02	12006 X	11034	-0-	-972	-0-	401	1	10633	2	N	-0-			-0-
03	12834 X	11675	-0-	-1159	-0-	466	1	11209	2	N	-0-			-0-
04	12210 X	11349	-0-	-861	-0-	414	1	10935	2	N	-0-			-0-
05	12307 X	11479	-0-	-828	-0-	423	1	11056	2	N	-0-			-0-
06	11580 X	10794	-0-	-786	-0-	411	1	10383	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	11040	-0-	-740	-0-	433	1	10607	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650														
02	7424 X	6939	-0-	-485	-0-	252	1	6687	2	N	-0-			-0-
03	7750 X	6871	-0-	-879	-0-	274	1	6597	2	N	-0-			-0-
04	7500 X	6504	-0-	-996	-0-	237	1	6267	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	6535	-0-	-1122	-0-	241	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	7320 X	5792	-0-	-1528	-0-	221	1	5571	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	6676	-0-	-733	-0-	262	1	6414	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960														
02	6148 X	6065	-0-	-83	-0-	220	1	5845	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6368	-0-	-204	-0-	254	1	6114	2	N	-0-			-0-
04	6360 X	6174	-0-	-186	-0-	225	1	5949	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	6316	-0-	-225	-0-	233	1	6083	2	N	-0-			-0-
06	6330 X	5826	-0-	-504	-0-	222	1	5604	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	6315	-0-	-164	-0-	248	1	6067	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870														
02	8526 X	6861	-0-	-1665	-0-	77	1	6784	3	N	-0-			-0-
03	9114 X	8913	-0-	-201	-0-	132	1	8781	3	N	-0-			-0-
04	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	114	1	8251	3	N	-0-			-0-
05	8339 X	8337	-0-	-2	-0-	102	1	8235	3	N	-0-			-0-
06	8640 X	7549	-0-	-1091	-0-	98	1	7451	3	N	-0-			-0-
07	8928 X	8336	-0-	-592	-0-	113	1	8223	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5278 X	5147	-0-	-131	-0-	328	1	4819	2	N	-0-		-0-
03		5642 X	5618	-0-	-24	-0-	348	1	5270	2	N	-0-		-0-
04		5460 X	4959	-0-	-501	-0-	306	1	4653	2	N	-0-		-0-
05		5487 X	4432	-0-	-1055	-0-	247	1	4185	2	N	-0-		-0-
*06		5430 X	4831	-0-	-599	-0-	262	1	4569	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	4415	-0-	-1196	-0-	240	1	4175	2	N	-0-		-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672														
02		10498 X	9392	-0-	-1106	-0-	341	1	9051	2	N	-0-		-0-
03		11222 X	11063	-0-	-159	-0-	441	1	10622	2	N	-0-		-0-
04		10860 X	10541	-0-	-319	-0-	384	1	10157	2	N	-0-		-0-
05		11222 X	10992	-0-	-230	-0-	405	1	10587	2	N	-0-		-0-
06		10710 X	10500	-0-	-210	-0-	400	1	10100	2	N	-0-		-0-
07		11067 X	10602	-0-	-465	-0-	416	1	10186	2	N	-0-		-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604														
02		2726 X	2400	-0-	-326	-0-	324	1	2076	3	Y	-0-		-0-
03		2914 X	2845	-0-	-69	-0-	347	1	2483	3	Y	14		14
04		3060 X	2941	-0-	-119	-0-	339	1	2558	3	Y	40	54 1	-0-
05		3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	348	1	1775	3	Y	-0-		-0-
06		3060 X	703	-0-	-2357	-0-	177	1	526	3	Y	-0-		-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320														
02		5539 X	5345	-0-	-194	-0-	13	1	5332	3	N	-0-		-0-
03		5921 X	5709	-0-	-212	-0-	14	1	5695	3	N	-0-		-0-
04		5640 X	5480	-0-	-160	-0-	15	1	5465	3	N	-0-		-0-
05		5828 X	5597	-0-	-231	-0-	16	1	5581	3	N	-0-		-0-
06		5550 X	5372	-0-	-178	-0-	13	1	5359	3	N	-0-		-0-
07		5704 X	5388	-0-	-316	-0-	14	1	5374	3	N	-0-		-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920														
02		9425 X	8704	-0-	-721	-0-	21	1	8683	3	N	-0-		-0-
03		10075 X	8338	-0-	-1737	-0-	21	1	8317	3	N	-0-		-0-
04		9600 X	7665	-0-	-1935	-0-	20	1	7645	3	N	-0-		-0-
05		9703 X	8654	-0-	-1049	-0-	24	1	8630	3	N	-0-		-0-
06		9000 X	6855	-0-	-2145	-0-	17	1	6838	3	N	-0-		-0-
07		9300 X	8633	-0-	-667	-0-	23	1	8610	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	226 1	6005 2	N	-0-		-0-
03		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	263 1	6325 2	N	-0-		-0-
04		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	231 1	6117 2	N	-0-		-0-
05		6665 X	5993	-0-	-672	-0-	221 1	5772 2	N	-0-		-0-
06		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	250 1	6301 2	N	-0-		-0-
07		6665 X	6478	-0-	-187	-0-	254 1	6224 2	N	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715												
02		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	287 1	7625 2	N	-0-		-0-
03		8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	328 1	7890 2	N	-0-		-0-
04		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	293 1	7758 2	N	-0-		-0-
05		8463 X	8290	-0-	-173	-0-	306 1	7984 2	N	-0-		-0-
06		8190 X	7952	-0-	-238	-0-	303 1	7649 2	N	-0-		-0-
07		8463 X	8403	-0-	-60	-0-	330 1	8073 2	N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342												
02		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	11 1	4419 3	Y	19	46 1	-0-
							21 9					
03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	12 1	4789 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
04		4650 X	4632	-0-	-18	-0-	12 1	4620 3	Y	-0-		-0-
05		4805 X	4734	-0-	-71	-0-	13 1	4721 3	Y	-0-		-0-
06		4650 X	4624	-0-	-26	-0-	11 1	4547 3	Y	60	60 1	-0-
							66 9					
07		4805 X	4684	-0-	-121	-0-	12 1	4671 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402												
02		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	12 1	4874 3	Y	-0-		15
03		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	13 1	5057 3	Y	-0-		15
04		4500 X	4426	-0-	-74	-0-	12 1	4414 3	Y	-0-		15
05		4650 X	4603	-0-	-47	-0-	13 1	4590 3	Y	-0-		15
06		5010 X	4744	-0-	-266	-0-	12 1	4732 3	Y	-0-		15
07		5177 X	5154	-0-	-23	-0-	13 1	5141 3	Y	-0-		15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906												
02		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	423 1	11227 2	N	-0-		-0-
03		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	438 1	10553 2	N	-0-		-0-
04		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	434 1	11465 2	N	-0-		-0-
05		11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	414 1	10814 2	N	-0-		-0-
06		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	430 1	10861 2	N	-0-		-0-
*07		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	471 1	11539 2	N	-0-		-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353												
02		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	760 1	4056 2	N	-0-		-0-
03		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	784 1	2458 2	N	-0-		-0-
04		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	816 1	4117 2	N	-0-		-0-
05		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	801 1	3097 2	N	-0-		-0-
06		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	760 1	2522 2	N	-0-		-0-
07		2945 X	760	-0-	-2185	-0-	685 1	75 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHIEF PENT		WELL #:		10	RRCID ->	241111	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	727 - 8856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3596 X	3404	-0-	-192	-0-	143 1	3261 2	N	-0-			-0-
03		3844 X	3589	-0-	-255	-0-	148 1	3441 2	N	-0-			-0-
04		3720 X	3374	-0-	-346	-0-	138 1	3236 2	N	-0-			-0-
05		3813 X	3498	-0-	-315	-0-	138 1	3360 2	N	-0-			-0-
*06		3690 X	3537	-0-	-153	-0-	141 1	3396 2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3495	-0-	-132	-0-	140 1	3355 2	N	-0-			-0-

BANNER		WELL #:		13	RRCID ->	241114	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7990 - 10462	
02		9164 X	8250	-0-	-914	-0-	300 1	7950 2	N	-0-			-0-
03		9796 X	9340	-0-	-456	-0-	373 1	8967 2	N	-0-			-0-
04		9420 X	8839	-0-	-581	-0-	322 1	8517 2	N	-0-			-0-
05		9424 X	9119	-0-	-305	-0-	336 1	8783 2	N	-0-			-0-
06		9120 X	8563	-0-	-557	-0-	326 1	8237 2	N	-0-			-0-
07		9331 X	8679	-0-	-652	-0-	340 1	8339 2	N	-0-			-0-

ELKINS		WELL #:		17	RRCID ->	241117	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7230 - 9459	
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	192 1	4385 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	3555	-0-	-413	-0-	144 1	3411 2	N	-0-			-0-
04		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	672 1	4104 2	N	-0-			-0-
05		4898 X	7	-0-	-4891	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*06		4740 X	28	-0-	-4712	-0-	20 1	8 2	N	-0-			-0-
07		4929 X	22	-0-	-4907	-0-	20 1	2 2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		28	RRCID ->	241314	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7748 - 11027	
02		12325 X	11948	-0-	-377	-0-	434 1	11514 2	N	-0-			-0-
03		13175 X	12655	-0-	-520	-0-	505 1	12150 2	N	-0-			-0-
04		12750 X	12210	-0-	-540	-0-	445 1	11765 2	N	-0-			-0-
05		12927 X	12481	-0-	-446	-0-	460 1	12021 2	N	-0-			-0-
06		12360 X	11937	-0-	-423	-0-	455 1	11482 2	N	-0-			-0-
07		12772 X	12039	-0-	-733	-0-	472 1	11567 2	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		27	RRCID ->	241315	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7904 - 10883	
02		8352 X	6981	-0-	-1371	-0-	254 1	6727 2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7367	-0-	-724	-0-	294 1	7073 2	N	-0-			-0-
04		7740 X	7206	-0-	-534	-0-	263 1	6943 2	N	-0-			-0-
05		7998 X	7385	-0-	-613	-0-	272 1	7113 2	N	-0-			-0-
06		7740 X	7120	-0-	-620	-0-	271 1	6849 2	N	-0-			-0-
07		7471 X	7239	-0-	-232	-0-	284 1	6955 2	N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON		WELL #:		39	RRCID ->	241325	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7630 - 11324	
02		8613 X	8393	-0-	-220	-0-	305 1	8088 2	N	-0-			-0-
03		9207 X	8735	-0-	-472	-0-	348 1	8387 2	N	-0-			-0-
04		8910 X	8414	-0-	-496	-0-	307 1	8107 2	N	-0-			-0-
05		9052 X	8533	-0-	-519	-0-	315 1	8218 2	N	-0-			-0-
06		8700 X	8243	-0-	-457	-0-	314 1	7929 2	N	-0-			-0-
07		8959 X	8450	-0-	-509	-0-	331 1	8119 2	N	-0-			-0-

SEWELL-TIMM(SA)		WELL #:		1	RRCID ->	241424	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7196 - 10012	
02		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	20 1	8165 3	Y	-0-			-0-
03		8463 X	8285	-0-	-178	-0-	20 1	8265 3	Y	-0-			-0-
04		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	22 1	8192 3	Y	-0-			-0-
05		8742 X	7882	-0-	-860	-0-	22 1	7860 3	Y	-0-			-0-
06		7710 X	1868	-0-	-5842	-0-	5 1	1863 3	Y	-0-			-0-
07		7967 X	7677	-0-	-290	-0-	20 1	7657 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BOB BLALOCK		WELL #:		16		RRCID -> 241427		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	4435	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	4424	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	4413	3	N	-0-			-0-
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4358	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	-0-	12	1	4335	3	N	-0-			-0-
06	4590 X	4281	-0-	-309	-0-	-0-	11	1	4270	3	N	-0-			-0-
07	4743 X	4375	-0-	-368	-0-	-0-	11	1	4364	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC		WELL #:		11		RRCID -> 241428		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005					
02	7279 X	7233	-0-	-46	-0-	-0-	263	1	6970	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	6834	-0-	-947	-0-	-0-	273	1	6561	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	6862	-0-	-668	-0-	-0-	250	1	6612	2	N	-0-			-0-
05	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	-0-	256	1	6690	2	N	-0-			-0-
06	7470 X	6716	-0-	-754	-0-	-0-	256	1	6460	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	6730	-0-	-989	-0-	-0-	264	1	6466	2	N	-0-			-0-

DICKENSON, T. L. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 241442		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650					
02	2233 X	1875	-0-	-358	-0-	-0-	670	1	1195	3	Y	9	69	1	-0-
03	2015 X	1916	-0-	-99	-0-	-0-	716	1	1175	3	Y	23	3	1	20
04	2010 X	1695	-0-	-315	-0-	-0-	625	1	1012	3	Y	53	73	1	-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-	58	9			Y	-0-			-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODY BROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 242649		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:		18		RRCID -> 242652		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369					
02	1450 N	584	-0-	-866	-0-	-0-	1	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	898	-0-	-714	-0-	-0-	2	1	896	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1101	-0-	-579	-0-	-0-	3	1	1098	3	N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-			-0-
06	870 N	768	-0-	-102	-0-	-0-	2	1	766	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	545	-0-	-602	-0-	-0-	1	1	544	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		9		RRCID -> 242663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333					
02	8294 X	7798	-0-	-496	-0-	-0-	283	1	7515	2	N	-0-			-0-
03	8866 X	8321	-0-	-545	-0-	-0-	332	1	7989	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	8019	-0-	-561	-0-	-0-	292	1	7727	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	8217	-0-	-401	-0-	-0-	303	1	7914	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7634	-0-	-556	-0-	-0-	291	1	7343	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	7868	-0-	-471	-0-	-0-	309	1	7559	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	23	RRCID ->	242809	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8026 - 10300
M	O	GAS INJECT (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5394 X	4560	-0-	-834	-0-	11	1	4549	3	N	-0-
03	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	15	1	6193	3	N	-0-
04	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	16	1	5864	3	N	-0-
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	17	1	5936	3	N	-0-
06	5580 X	5274	-0-	-306	-0-	13	1	5261	3	N	-0-
07	5766 X	5183	-0-	-583	-0-	14	1	5169	3	N	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	24	RRCID ->	242811	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8116 - 10500
02	6757 X	6464	-0-	-293	-0-	16	1	6448	3	N	-0-
03	7223 X	6577	-0-	-646	-0-	16	1	6561	3	N	-0-
04	6990 X	6801	-0-	-189	-0-	18	1	6783	3	N	-0-
05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	19	1	6957	3	N	-0-
06	6690 X	6653	-0-	-37	-0-	16	1	6637	3	N	-0-
07	7037 X	7005	-0-	-32	-0-	18	1	6987	3	N	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	12	RRCID ->	242816	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7821 - 10104
02	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	6807	2	N	-0-
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	295	1	7092	2	N	-0-
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	267	1	7050	2	N	-0-
05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	276	1	7210	2	N	-0-
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	279	1	7030	2	N	-0-
*07	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	292	1	7160	2	N	-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	4	RRCID ->	242818	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7801 - 10255
02	5916 X	4791	-0-	-1125	-0-	174	1	4617	2	N	-0-
03	6324 X	5739	-0-	-585	-0-	229	1	5510	2	N	-0-
04	6120 X	5368	-0-	-752	-0-	196	1	5172	2	N	-0-
05	6138 X	5207	-0-	-931	-0-	192	1	5015	2	N	-0-
06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	213	1	5367	2	N	-0-
07	5735 X	5692	-0-	-43	-0-	223	1	5469	2	N	-0-

SHRYACK		WELL #:	2	RRCID ->	243140	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8416 - 10555
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	243161	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	8267 - 9746
02	7366 X	6723	-0-	-643	-0-	244	1	6479	2	N	-0-
03	7874 X	7740	-0-	-134	-0-	309	1	7431	2	N	-0-
04	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	274	1	7241	2	N	-0-
05	7688 X	7459	-0-	-229	-0-	275	1	7184	2	N	-0-
06	7500 X	7124	-0-	-376	-0-	272	1	6852	2	N	-0-
07	7781 X	7715	-0-	-66	-0-	303	1	7412	2	N	-0-

TADLOCK, MARGARET		WELL #:	10	RRCID ->	243303	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7545 - 10309
02	12905 X	11887	-0-	-1018	-0-	432	1	11455	2	N	-0-
03	13671 X	12563	-0-	-1108	-0-	501	1	12062	2	N	-0-
04	13020 X	12274	-0-	-746	-0-	447	1	11827	2	N	-0-
05	12958 X	12346	-0-	-612	-0-	455	1	11891	2	N	-0-
06	12390 X	11761	-0-	-629	-0-	448	1	11313	2	N	-0-
07	12710 X	12132	-0-	-578	-0-	476	1	11656	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	7250 X	6717	-0-	-533	-0-	244	1	6473	2	N	-0-				-0-
03	7750 X	7000	-0-	-750	-0-	279	1	6721	2	N	-0-				-0-
04	7440 X	6310	-0-	-1130	-0-	230	1	6080	2	N	-0-				-0-
05	7533 X	4049	-0-	-3484	-0-	149	1	3900	2	N	-0-				-0-
06	7170 X	5556	-0-	-1614	-0-	212	1	5344	2	N	-0-				-0-
07	7192 X	6797	-0-	-395	-0-	267	1	6530	2	N	-0-				-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532															
02	6409 X	5721	-0-	-688	-0-	208	1	5513	2	N	-0-				-0-
03	6851 X	5654	-0-	-1197	-0-	226	1	5428	2	N	-0-				-0-
04	6630 X	6097	-0-	-533	-0-	222	1	5875	2	N	-0-				-0-
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	229	1	5991	2	N	-0-				-0-
06	5910 X	5617	-0-	-293	-0-	214	1	5403	2	N	-0-				-0-
07	6293 X	6254	-0-	-39	-0-	245	1	6009	2	N	-0-				-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354															
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	159	1	4220	2	N	-0-				-0-
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	188	1	4516	2	N	-0-				-0-
04	4500 X	4373	-0-	-127	-0-	159	1	4214	2	N	-0-				-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	179	1	4669	2	N	-0-				-0-
06	4500 X	4194	-0-	-306	-0-	160	1	4034	2	N	-0-				-0-
07	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	181	1	4439	2	N	-0-				-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935															
02	10614 X	10536	-0-	-78	-0-	383	1	10153	2	N	-0-				-0-
03	11284 X	11211	-0-	-73	-0-	447	1	10764	2	N	-0-				-0-
04	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	400	1	10578	2	N	-0-				-0-
05	11253 X	11193	-0-	-60	-0-	413	1	10780	2	N	-0-				-0-
06	10890 X	10835	-0-	-55	-0-	413	1	10422	2	N	-0-				-0-
07	11346 X	11164	-0-	-182	-0-	438	1	10726	2	N	-0-				-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175															
02	1653 N	1443	-0-	-210	-0-	4	1	1439	3	N	-0-				-0-
03	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	4	1	1739	3	N	-0-				-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-				-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	5	1	1790	3	N	-0-				-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	3	N	-0-				-0-
07	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	4	1	1680	3	N	-0-				-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574															
02	5887 X	5284	-0-	-603	-0-	217	1	5067	2	N	-0-				-0-
03	6293 X	5296	-0-	-997	-0-	220	1	5076	2	N	-0-				-0-
04	6090 X	5046	-0-	-1044	-0-	211	1	4835	2	N	-0-				-0-
05	6045 X	5104	-0-	-941	-0-	194	1	4910	2	N	-0-				-0-
*06	5550 X	4867	-0-	-683	-0-	194	1	4673	2	N	-0-				-0-
07	5642 X	4867	-0-	-775	-0-	194	1	4673	2	N	-0-				-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534															
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	240	1	6359	2	N	-0-				-0-
03	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	279	1	6717	2	N	-0-				-0-
04	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	244	1	6437	2	N	-0-				-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	248	1	6474	2	N	-0-				-0-
06	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	248	1	6247	2	N	-0-				-0-
*07	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	269	1	6580	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008												TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8321 - 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		3770 X	3565	-0-	-205	-0-	9 1	3556 3	N	-0-			-0-		
03		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	17 1	6836 3	N	-0-			-0-		
04		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	16 1	5943 3	N	-0-			-0-		
05		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	11 1	4080 3	N	-0-			-0-		
06		5520 X	1796	-0-	-3724	-0-	4 1	1792 3	N	-0-			-0-		
07		5704 X	747	-0-	-4957	-0-	2 1	745 3	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7575 - 9579
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	191 1	3947 2	N	-0-			-0-		
03		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	187 1	4200 2	N	-0-			-0-		
04		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	195 1	4091 2	N	-0-			-0-		
05		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	218 1	4641 2	N	-0-			-0-		
*06		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	191 1	4398 2	N	-0-			-0-		
*07		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	191 1	4398 2	N	-0-			-0-		

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008												TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7600 - 12134
02		12325 X	11952	-0-	-373	-0-	434 1	11518 2	N	-0-			-0-		
03		13175 X	12717	-0-	-458	-0-	507 1	12210 2	N	-0-			-0-		
04		12720 X	12158	-0-	-562	-0-	443 1	11715 2	N	-0-			-0-		
05		12989 X	12404	-0-	-585	-0-	457 1	11947 2	N	-0-			-0-		
06		12450 X	11888	-0-	-562	-0-	453 1	11435 2	N	-0-			-0-		
07		12772 X	11990	-0-	-782	-0-	470 1	11520 2	N	-0-			-0-		

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008												TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7900 - 11360
02		10005 X	9114	-0-	-891	-0-	331 1	8783 2	N	-0-			-0-		
03		10571 X	9290	-0-	-1281	-0-	371 1	8919 2	N	-0-			-0-		
04		10230 X	8771	-0-	-1459	-0-	320 1	8451 2	N	-0-			-0-		
05		9951 X	8557	-0-	-1394	-0-	316 1	8241 2	N	-0-			-0-		
06		9510 X	7975	-0-	-1535	-0-	304 1	7671 2	N	-0-			-0-		
07		9734 X	8399	-0-	-1335	-0-	329 1	8070 2	N	-0-			-0-		

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008												TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7620 - 9224
02		4176 X	3691	-0-	-485	-0-	158 1	3533 2	N	-0-			-0-		
03		4247 X	3755	-0-	-492	-0-	152 1	3603 2	N	-0-			-0-		
04		4110 X	3717	-0-	-393	-0-	150 1	3567 2	N	-0-			-0-		
05		4061 X	3807	-0-	-254	-0-	149 1	3658 2	N	-0-			-0-		
*06		3810 X	3535	-0-	-275	-0-	142 1	3393 2	N	-0-			-0-		
07		3937 X	3497	-0-	-440	-0-	140 1	3357 2	N	-0-			-0-		

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016												TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7296 - 9824
02		12470 X	11896	-0-	-574	-0-	432 1	11464 2	N	-0-			-0-		
03		13330 X	12427	-0-	-903	-0-	496 1	11931 2	N	-0-			-0-		
04		12720 X	12199	-0-	-521	-0-	445 1	11754 2	N	-0-			-0-		
05		12927 X	12564	-0-	-363	-0-	463 1	12101 2	N	-0-			-0-		
06		12390 X	12019	-0-	-371	-0-	458 1	11561 2	N	-0-			-0-		
07		12710 X	12271	-0-	-439	-0-	481 1	11790 2	N	-0-			-0-		

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008												TOTAL DEPTH	6593	PERF.	N/A
02		5713 X	5414	-0-	-299	-0-	13 1	5401 3	N	-0-			-0-		
03		6138 X	5672	-0-	-466	-0-	14 1	5658 3	N	-0-			-0-		
04		5940 X	5388	-0-	-552	-0-	14 1	5374 3	N	-0-			-0-		
05		6138 X	5684	-0-	-454	-0-	16 1	5668 3	N	-0-			-0-		
06		5790 X	4668	-0-	-1122	-0-	12 1	4656 3	N	-0-			-0-		
07		5797 X	5510	-0-	-287	-0-	14 1	5496 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		14	RRCID ->	243630	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7960 -	9804
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	260	1	5890	2	N	-0-		-0-
03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	262	1	6171	2	N	-0-		-0-
04	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	263	1	6163	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	6406	-0-	-166	-0-	255	1	6151	2	N	-0-		-0-
*06	6360 X	6167	-0-	-193	-0-	242	1	5925	2	N	-0-		-0-
07	6634 X	6240	-0-	-394	-0-	245	1	5995	2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	243632	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7809 -	11460
02	8758 X	7779	-0-	-979	-0-	19	1	7760	3	N	-0-		-0-
03	9362 X	8995	-0-	-367	-0-	22	1	8973	3	N	-0-		-0-
04	9060 X	8899	-0-	-161	-0-	24	1	8875	3	N	-0-		-0-
05	9362 X	9156	-0-	-206	-0-	25	1	9131	3	N	-0-		-0-
06	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	22	1	8771	3	N	-0-		-0-
07	9207 X	7669	-0-	-1538	-0-	20	1	7649	3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		19	RRCID ->	243635	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8156 -	10190
02	8729 X	8095	-0-	-634	-0-	294	1	7801	2	N	-0-		-0-
03	9207 X	8678	-0-	-529	-0-	346	1	8332	2	N	-0-		-0-
04	8640 X	8340	-0-	-300	-0-	304	1	8036	2	N	-0-		-0-
05	8928 X	8486	-0-	-442	-0-	313	1	8173	2	N	-0-		-0-
06	8520 X	8068	-0-	-452	-0-	308	1	7760	2	N	-0-		-0-
07	8680 X	8265	-0-	-415	-0-	324	1	7941	2	N	-0-		-0-

SMITH, H. A.		WELL #:		6	RRCID ->	243636	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7920 -	9624
02	8178 X	8091	-0-	-87	-0-	294	1	7797	2	N	-0-		-0-
03	8742 X	8467	-0-	-275	-0-	338	1	8129	2	N	-0-		-0-
04	8430 X	8175	-0-	-255	-0-	298	1	7877	2	N	-0-		-0-
05	8649 X	8293	-0-	-356	-0-	306	1	7987	2	N	-0-		-0-
06	8370 X	7945	-0-	-425	-0-	303	1	7642	2	N	-0-		-0-
07	8649 X	7899	-0-	-750	-0-	310	1	7589	2	N	-0-		-0-

JARVIS TODD SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	243642	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7390 -	10334
02	9077 X	8593	-0-	-484	-0-	358	1	8235	2	N	-0-		-0-
03	9703 X	9094	-0-	-609	-0-	374	1	8720	2	N	-0-		-0-
04	9300 X	8743	-0-	-557	-0-	350	1	8393	2	N	-0-		-0-
05	9455 X	8969	-0-	-486	-0-	353	1	8616	2	N	-0-		-0-
*06	8970 X	8822	-0-	-148	-0-	351	1	8471	2	N	-0-		-0-
07	9176 X	8822	-0-	-354	-0-	351	1	8471	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		40	RRCID ->	243652	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7625 -	10779
02	6438 X	6174	-0-	-264	-0-	224	1	5950	2	N	-0-		-0-
03	6882 X	6554	-0-	-328	-0-	261	1	6293	2	N	-0-		-0-
04	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	230	1	6085	2	N	-0-		-0-
05	6758 X	6388	-0-	-370	-0-	236	1	6152	2	N	-0-		-0-
06	6390 X	6188	-0-	-202	-0-	236	1	5952	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	5996	-0-	-607	-0-	235	1	5761	2	N	-0-		-0-

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:		5	RRCID ->	243657	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8075 -	10539
02	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	565	1	6517	2	N	-0-		-0-
03	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	634	1	7056	2	N	-0-		-0-
04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	569	1	6331	2	N	-0-		-0-
05	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	583	1	6325	2	N	-0-		-0-
06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	573	1	6136	2	N	-0-		-0-
*07	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	599	1	6321	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		10411 X	9144	-0-	-1267	-0-	22	1	9122	3	Y	-0-			-0-
03		11067 X	9482	-0-	-1585	-0-	638	1	8844	3	Y	-0-			-0-
04		10710 X	10533	-0-	-177	-0-	28	1	10505	3	Y	-0-			-0-
05		10757 X	9001	-0-	-1756	-0-	25	1	8976	3	Y	-0-			-0-
06		10380 X	9268	-0-	-1112	-0-	23	1	9245	3	Y	-0-			-0-
07		10881 X	10212	-0-	-669	-0-	27	1	10185	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379															
02		11165 X	10193	-0-	-972	-0-	370	1	9823	2	N	-0-			-0-
03		11749 X	10749	-0-	-1000	-0-	429	1	10320	2	N	-0-			-0-
04		11130 X	10266	-0-	-864	-0-	374	1	9892	2	N	-0-			-0-
05		11315 X	10373	-0-	-942	-0-	383	1	9990	2	N	-0-			-0-
06		10740 X	9066	-0-	-1674	-0-	346	1	8720	2	N	-0-			-0-
07		10881 X	9939	-0-	-942	-0-	390	1	9549	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050															
02		6902 X	6638	-0-	-264	-0-	16	1	6622	3	N	-0-			-0-
03		7378 X	7044	-0-	-334	-0-	17	1	7027	3	N	-0-			-0-
04		7140 X	6848	-0-	-292	-0-	18	1	6830	3	N	-0-			-0-
05		7347 X	7181	-0-	-166	-0-	20	1	7161	3	N	-0-			-0-
06		6990 X	6780	-0-	-210	-0-	17	1	6763	3	N	-0-			-0-
07		7099 X	6953	-0-	-146	-0-	18	1	6935	3	N	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054															
02		5017 X	4933	-0-	-84	-0-	210	1	4723	2	N	-0-			-0-
03		5363 X	5333	-0-	-30	-0-	218	1	5115	2	N	-0-			-0-
04		5190 X	5185	-0-	-5	-0-	207	1	4978	2	N	-0-			-0-
05		5270 X	5189	-0-	-81	-0-	204	1	4985	2	N	-0-			-0-
*06		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	214	1	5101	2	N	-0-			-0-
07		5363 X	5298	-0-	-65	-0-	213	1	5085	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9193 X	8901	-0-	-292	-0-	323	1	8578	2	N	-0-
03	9827 X	9429	-0-	-398	-0-	376	1	9053	2	N	-0-
04	9510 X	9083	-0-	-427	-0-	331	1	8752	2	N	-0-
05	9703 X	9354	-0-	-349	-0-	345	1	9009	2	N	-0-
06	9270 X	8897	-0-	-373	-0-	339	1	8558	2	N	-0-
07	9517 X	9037	-0-	-480	-0-	354	1	8683	2	N	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020											
02	8526 X	8062	-0-	-464	-0-	19	1	8043	3	Y	20
03	8990 X	8503	-0-	-487	-0-	21	1	8482	3	Y	20
04	8640 X	8209	-0-	-431	-0-	22	1	8187	3	Y	20
05	8773 X	8442	-0-	-331	-0-	23	1	8419	3	Y	20
06	8400 X	7893	-0-	-507	-0-	19	1	7874	3	Y	20
07	8618 X	7450	-0-	-1168	-0-	19	1	7431	3	Y	20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970											
02	7714 X	6225	-0-	-1489	-0-	1028	1	5197	3	Y	5
03	8246 X	1942	-0-	-6304	-0-	1087	1	826	3	Y	5
04	7080 X	838	-0-	-6242	-0-	838	1			Y	5
05	7006 X	1747	-0-	-5259	-0-	1087	1	658	3	Y	7
06	870 X	549	-0-	-321	-0-	549	1			Y	7
07	899 X	564	-0-	-335	-0-	564	1			Y	7

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964											
02	1537 N	1125	-0-	-412	-0-	41	1	1084	2	N	-0-
03	1581 N	564	-0-	-1017	-0-	23	1	541	2	N	-0-
04	1650 N	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-
05	1209 N	551	-0-	-658	-0-	20	1	531	2	N	-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	2	N	-0-
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	41	1	1003	2	N	-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529											
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1024	1	3829	3	Y	-0-
03	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	1093	1	3412	3	Y	-0-
04	4590 X	4568	-0-	-22	-0-	1059	1	3508	3	Y	-0-
05	4743 X	4110	-0-	-633	-0-	1093	1	3017	3	Y	-0-
06	4590 X	3806	-0-	-784	-0-	1057	1	2749	3	Y	-0-
07	4743 X	3997	-0-	-746	-0-	1093	1	2904	3	Y	-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600											
02	696 X	257	-0-	-439	-0-	1	1	256	3	Y	-0-
03	744 X	297	-0-	-447	-0-	1	1	296	3	Y	-0-
04	660 X	524	-0-	-136	-0-	1	1	523	3	Y	-0-
05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	838	1	420	3	Y	-0-
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	811	1	554	3	Y	-0-
*07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	838	1	539	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		42	RRCID ->	244334	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7660 -	9344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6032 X	5579	-0-	-453	-0-	203 1	5376 2	N	-0-			-0-
03		6448 X	5075	-0-	-1373	-0-	202 1	4873 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	4710	-0-	-1530	-0-	172 1	4538 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	4750	-0-	-1543	-0-	175 1	4575 2	N	-0-			-0-
06		5970 X	4963	-0-	-1007	-0-	189 1	4774 2	N	-0-			-0-
07		5952 X	5204	-0-	-748	-0-	204 1	5000 2	N	-0-			-0-

BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		6	RRCID ->	244378	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7146 -	10475
02		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	21 1	8688 3	Y	-0-			37
03		8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	21 1	8313 3	Y	19	56 1		-0-
							21 9						
04		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	24 1	9040 3	Y	4	1 1		3
							4 9						
05		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	26 1	9309 3	Y	55			58
							61 9						
06		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	21 1	8603 3	Y	7	64 1		1
							8 9						
*07		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	24 1	8999 3	Y	6	1 1		6
							7 9						

BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		7	RRCID ->	244379	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7296 -	10345
02		3799 X	3356	-0-	-443	-0-	355 1	2988 3	Y	12	2 1		11
							13 9						
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	382 1	3934 3	Y	26	36 1		1
							29 9						
04		4050 X	3643	-0-	-407	-0-	369 1	3273 3	Y	1			2
							1 9						
05		4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	379 1	2594 3	Y	-0-			2
06		4110 X	3882	-0-	-228	-0-	369 1	3512 3	Y	1			3
							1 9						
07		4247 X	3267	-0-	-980	-0-	380 1	2885 3	Y	2			5
							2 9						

HADDOCK, E. L.		WELL #:		15	RRCID ->	244381	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7949 -	11522
02		11716 X	11384	-0-	-332	-0-	413 1	10971 2	N	-0-			-0-
03		12462 X	12164	-0-	-298	-0-	485 1	11679 2	N	-0-			-0-
04		12030 X	11722	-0-	-308	-0-	427 1	11295 2	N	-0-			-0-
05		12307 X	11943	-0-	-364	-0-	440 1	11503 2	N	-0-			-0-
06		11790 X	11479	-0-	-311	-0-	438 1	11041 2	N	-0-			-0-
07		12183 X	11803	-0-	-380	-0-	463 1	11340 2	N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244382	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7121 -	9845
02		8787 X	5562	-0-	-3225	-0-	18 1	5541 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
03		9393 X	7171	-0-	-2222	-0-	23 1	7096 3	Y	47	47 1		-0-
							52 9						
04		8610 X	6830	-0-	-1780	-0-	24 1	6806 3	Y	-0-			-0-
05		7843 X	6924	-0-	-919	-0-	25 1	6856 3	Y	39	39 1		-0-
							43 9						
06		7200 X	6216	-0-	-984	-0-	20 1	6195 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
07		7161 X	6876	-0-	-285	-0-	24 1	6815 3	Y	34			34
							37 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	9 1	3558 3	Y	1	1	1	-0-
03	3100 N	3860	-0-	760	760	10 1	3850 3	Y	-0-			-0-
04	4411 X	3651	-0-	-760	-0-	10 1	3635 3	Y	5			5
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	6 9	3667 3	Y	4			9
*06	3750 X	3575	-0-	-175	-0-	4 9	3563 3	Y	3			12
07	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	9 1	3617 3	Y	5	17	1	-0-
						3 9						
						6 9						
SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454												
02	5713 X	5480	-0-	-233	-0-	534 1	4946 2	N	-0-			-0-
03	6107 X	5140	-0-	-967	-0-	562 1	4578 2	N	-0-			-0-
04	5910 X	5350	-0-	-560	-0-	542 1	4808 2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5425	-0-	-682	-0-	558 1	4867 2	N	-0-			-0-
06	5730 X	4798	-0-	-932	-0-	529 1	4269 2	N	-0-			-0-
07	5859 X	4647	-0-	-1212	-0-	527 1	4120 2	N	-0-			-0-
TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700												
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	13 1	5294 3	Y	-0-			-0-
03	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	13 1	5242 3	Y	-0-			-0-
04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	15 1	5577 3	Y	-0-			-0-
05	5580 X	4907	-0-	-673	-0-	14 1	4893 3	Y	-0-			-0-
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	14 1	5487 3	Y	-0-			-0-
07	5735 X	5098	-0-	-637	-0-	13 1	5085 3	Y	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334												
02	6322 X	6191	-0-	-131	-0-	259 1	5932 2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6646	-0-	-143	-0-	270 1	6376 2	N	-0-			-0-
04	6570 X	6460	-0-	-110	-0-	263 1	6197 2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6679	-0-	-110	-0-	265 1	6414 2	N	-0-			-0-
*06	6420 X	6173	-0-	-247	-0-	244 1	5929 2	N	-0-			-0-
07	6665 X	6060	-0-	-605	-0-	239 1	5821 2	N	-0-			-0-
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190												
02	9918 X	9543	-0-	-375	-0-	23 1	9520 3	Y	-0-			-0-
03	10602 X	9758	-0-	-844	-0-	24 1	9734 3	Y	-0-			-0-
04	10260 X	9551	-0-	-709	-0-	25 1	9526 3	Y	-0-			-0-
05	10292 X	9662	-0-	-630	-0-	27 1	9635 3	Y	-0-			-0-
06	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	23 1	9429 3	Y	-0-			-0-
07	9331 X	9067	-0-	-264	-0-	24 1	9043 3	Y	-0-			-0-
CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964												
02	9425 X	9259	-0-	-166	-0-	390 1	8869 2	N	-0-			-0-
03	10013 X	9743	-0-	-270	-0-	395 1	9348 2	N	-0-			-0-
04	9660 X	9491	-0-	-169	-0-	390 1	9101 2	N	-0-			-0-
05	9889 X	9661	-0-	-228	-0-	378 1	9283 2	N	-0-			-0-
*06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	377 1	9195 2	N	-0-			-0-
07	9889 X	9588	-0-	-301	-0-	377 1	9211 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008												TOTAL DEPTH	7581	PERF. 7740 - 9670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8526 X	8501	-0-	-25	-0-	-0-	20	1	8481	3	N	-0-			-0-	
03		9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	9065	3	N	-0-			-0-	
04		8970 X	8856	-0-	-114	-0-	-0-	24	1	8832	3	N	-0-			-0-	
05		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	9316	3	N	-0-			-0-	
06		8970 X	8682	-0-	-288	-0-	-0-	21	1	8661	3	N	-0-			-0-	
07		9145 X	8697	-0-	-448	-0-	-0-	23	1	8674	3	N	-0-			-0-	

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008												TOTAL DEPTH	8602	PERF. 8805 - 12340			
02		3596 X	3390	-0-	-206	-0-	-0-	847	1	2507	3	Y	33	53	1	12	
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	906	1	2921	3	Y	40	2	1	50	
04		3690 X	3575	-0-	-115	-0-	-0-	877	1	2673	3	Y	23	57	1	16	
05		3813 X	3381	-0-	-432	-0-	-0-	906	1	2447	3	Y	25			41	
06		3750 X	2787	-0-	-963	-0-	-0-	875	1	1891	3	Y	19	57	1	3	
07		3875 X	2744	-0-	-1131	-0-	-0-	904	1	1829	3	Y	10	1	1	12	

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008												TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7765 - 9844			
02		3886 X	3604	-0-	-282	-0-	-0-	131	1	3473	2	N	-0-			-0-	
03		4061 X	3832	-0-	-229	-0-	-0-	153	1	3679	2	N	-0-			-0-	
04		3840 X	3692	-0-	-148	-0-	-0-	135	1	3557	2	N	-0-			-0-	
05		3937 X	3754	-0-	-183	-0-	-0-	138	1	3616	2	N	-0-			-0-	
06		3720 X	3554	-0-	-166	-0-	-0-	136	1	3418	2	N	-0-			-0-	
07		3844 X	3613	-0-	-231	-0-	-0-	142	1	3471	2	N	-0-			-0-	

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008												TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8040 - 11659			
02		12528 X	11331	-0-	-1197	-0-	-0-	959	1	10372	2	N	-0-			-0-	
03		13392 X	11156	-0-	-2236	-0-	-0-	1031	1	10125	2	N	-0-			-0-	
04		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	11672	2	N	-0-			-0-	
05		13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	12031	2	N	-0-			-0-	
06		12120 X	12065	-0-	-55	-0-	-0-	1019	1	11046	2	N	-0-			-0-	
07		13144 X	12185	-0-	-959	-0-	-0-	1064	1	11121	2	N	-0-			-0-	

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008												TOTAL DEPTH	7698	PERF. 7686 - 11250			
02		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	10882	3	Y	-0-			-0-	
03		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	11589	3	Y	-0-			-0-	
04		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	10815	3	Y	-0-			-0-	
05		11036 X	10804	-0-	-232	-0-	-0-	30	1	10774	3	Y	-0-			-0-	
06		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	10988	3	Y	-0-			-0-	
07		11377 X	11233	-0-	-144	-0-	-0-	29	1	11204	3	Y	-0-			-0-	

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008												TOTAL DEPTH	8440	PERF. 8670 - 10574			
02		3306 X	3181	-0-	-125	-0-	-0-	116	1	3065	2	N	-0-			-0-	
03		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	5703	2	N	-0-			-0-	
04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	5167	2	N	-0-			-0-	
05		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	4821	2	N	-0-			-0-	
06		3900 X	2337	-0-	-1563	-0-	-0-	89	1	2248	2	N	-0-			-0-	
07		4030 X	313	-0-	-3717	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	9 1	3668 3	N	-0-			-0-
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	10 1	4202 3	N	-0-			-0-
04		3990 X	3828	-0-	-162	-0-	10 1	3818 3	N	-0-			-0-
05		4123 X	3819	-0-	-304	-0-	11 1	3808 3	N	-0-			-0-
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	12 1	4747 3	N	-0-			-0-
*07		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	16 1	6060 3	N	-0-			-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382													
02		2900 N	3560	-0-	660	660	9 1	3533 3	Y	16	2 1		17
							18 9						
03		3100 N	3968	-0-	868	1528	10 1	3919 3	Y	35			52
							39 9						
04		3000 N	3431	-0-	431	1959	9 1	3385 3	Y	34	68 1		18
							37 9						
05		5738 X	3779	-0-	-1959	-0-	10 1	3719 3	Y	45	51 1		12
							50 9						
*06		3690 X	3544	-0-	-146	-0-	9 1	3503 3	Y	29	1 1		40
							32 9						
07		3813 X	3523	-0-	-290	-0-	9 1	3491 3	Y	21	58 1		3
							23 9						

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750													
02		3886 X	3767	-0-	-119	-0-	9 1	3758 3	N	-0-			-0-
03		4154 X	4007	-0-	-147	-0-	10 1	3997 3	N	-0-			-0-
04		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	10 1	3851 3	N	261	181 1		80
							287 9						
05		4061 X	4024	-0-	-37	-0-	11 1	4013 3	N	-0-			80
06		3930 X	3828	-0-	-102	-0-	9 1	3819 3	N	-0-			80
07		4154 X	3783	-0-	-371	-0-	10 1	3773 3	N	-0-			80

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340													
02		4524 X	4113	-0-	-411	-0-	13 1	4076 3	Y	22	52 1		-0-
							24 9						
03		4836 X	4386	-0-	-450	-0-	14 1	4369 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
04		4410 X	4137	-0-	-273	-0-	15 1	4121 3	Y	1			2
							1 9						
05		4557 X	4230	-0-	-327	-0-	16 1	4204 3	Y	9			11
							10 9						
06		4200 X	4114	-0-	-86	-0-	14 1	4094 3	Y	5			16
							6 9						
*07		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	15 1	4396 3	Y	9			25
							10 9						

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924													
02		5017 X	5006	-0-	-11	-0-	212 1	4794 2	N	-0-			-0-
03		5332 X	5104	-0-	-228	-0-	211 1	4893 2	N	-0-			-0-
04		5160 X	5006	-0-	-154	-0-	211 1	4795 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5157	-0-	-206	-0-	195 1	4962 2	N	-0-			-0-
*06		5190 X	5110	-0-	-80	-0-	193 1	4917 2	N	-0-			-0-
07		5363 X	5110	-0-	-253	-0-	193 1	4917 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	284 1	7525 2	N	-0-			-0-
03		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	268 1	6461 2	N	-0-			-0-
04		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	266 1	7029 2	N	-0-			-0-
05		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	245 1	6407 2	N	-0-			-0-
06		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	279 1	7041 2	N	-0-			-0-
*07		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	297 1	7268 2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233													
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	8 1	3450 3	N	-0-			-0-
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	9 1	3717 3	N	-0-			-0-
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	9 1	3464 3	N	-0-			-0-
05		3689 X	3312	-0-	-377	-0-	9 1	3303 3	N	-0-			-0-
06		3600 X	3122	-0-	-478	-0-	8 1	3114 3	N	-0-			-0-
07		3720 X	3264	-0-	-456	-0-	9 1	3255 3	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500													
02		3335 X	2972	-0-	-363	-0-	7 1	2940 3	Y	23			23
							25 9						
03		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	8 1	3218 3	Y	15			38
							17 9						
04		3300 X	3106	-0-	-194	-0-	8 1	3084 3	Y	13	51 1		-0-
							14 9						
05		3410 X	3286	-0-	-124	-0-	9 1	3277 3	Y	-0-			-0-
06		3210 X	2862	-0-	-348	-0-	7 1	2848 3	Y	6			6
							7 9						
07		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	8 1	3007 3	Y	6			12
							7 9						

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452													
02		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	854 1	5299 3	N	-0-			-0-
03		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	913 1	5476 3	N	-0-			-0-
04		6420 X	5572	-0-	-848	-0-	883 1	4689 3	N	-0-			-0-
05		6634 X	6332	-0-	-302	-0-	914 1	5418 3	N	-0-			-0-
06		6420 X	6001	-0-	-419	-0-	882 1	5119 3	N	-0-			-0-
07		6572 X	6100	-0-	-472	-0-	913 1	5187 3	N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744													
02		3973 X	3547	-0-	-426	-0-	129 1	3418 2	N	-0-			-0-
03		4247 X	3752	-0-	-495	-0-	150 1	3602 2	N	-0-			-0-
04		4110 X	3759	-0-	-351	-0-	137 1	3622 2	N	-0-			-0-
05		4061 X	3730	-0-	-331	-0-	137 1	3593 2	N	-0-			-0-
06		3930 X	3553	-0-	-377	-0-	135 1	3418 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3405	-0-	-470	-0-	134 1	3271 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008										TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7950 - 10899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8439 X	7991	-0-	-448	-0-	290 1	7701 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8517	-0-	-349	-0-	340 1	8177 2	N	-0-			-0-
04		8520 X	8266	-0-	-254	-0-	301 1	7965 2	N	-0-			-0-
05		8649 X	8227	-0-	-422	-0-	303 1	7924 2	N	-0-			-0-
06		8310 X	7662	-0-	-648	-0-	292 1	7370 2	N	-0-			-0-
07		8556 X	7902	-0-	-654	-0-	310 1	7592 2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7185 - 9189
02		9135 X	7481	-0-	-1654	-0-	272 1	7209 2	N	-0-			-0-
03		9765 X	8352	-0-	-1413	-0-	333 1	8019 2	N	-0-			-0-
04		9450 X	8148	-0-	-1302	-0-	297 1	7851 2	N	-0-			-0-
05		8804 X	8395	-0-	-409	-0-	309 1	8086 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7833	-0-	-237	-0-	299 1	7534 2	N	-0-			-0-
07		8432 X	7651	-0-	-781	-0-	300 1	7351 2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7496 - 9900
02		4466 X	4221	-0-	-245	-0-	10 1	4211 3	Y	-0-			-0-
03		4743 X	4442	-0-	-301	-0-	11 1	4431 3	Y	-0-			-0-
04		4500 X	4390	-0-	-110	-0-	12 1	4378 3	Y	-0-			-0-
05		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	13 1	4610 3	Y	-0-			-0-
06		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	11 1	4483 3	Y	-0-			-0-
*07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	12 1	4608 3	Y	-0-			-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7200 - 9382
02		9831 X	9331	-0-	-500	-0-	22 1	9309 3	Y	-0-	2 1		-0-
03		10509 X	10023	-0-	-486	-0-	25 1	9947 3	Y	46	35 1		11
							51 9						
04		9990 X	9693	-0-	-297	-0-	26 1	9653 3	Y	13			24
							14 9						
05		10261 X	10005	-0-	-256	-0-	28 1	9963 3	Y	13			37
							14 9						
06		9690 X	9550	-0-	-140	-0-	24 1	9523 3	Y	3	38 1		2
							3 9						
07		10013 X	9867	-0-	-146	-0-	26 1	9839 3	Y	2	1 1		3
							2 9						

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8211 - 10210
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	10 1	4244 3	N	-0-			-0-
03		4247 X	2814	-0-	-1433	-0-	7 1	2807 3	N	-0-			-0-
04		4560 X	3457	-0-	-1103	-0-	174 1	3283 3	N	-0-			-0-
05		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	86 1	7160 3	N	-0-			-0-
06		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	18 1	7364 3	N	-0-			-0-
*07		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	19 1	7333 3	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7170 - 8874
02		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	236 1	5404 2	N	-0-			-0-
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	240 1	5655 2	N	-0-			-0-
04		5490 X	5475	-0-	-15	-0-	227 1	5248 2	N	-0-			-0-
05		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	249 1	6138 2	N	-0-			-0-
*06		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	255 1	6070 2	N	-0-			-0-
*07		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	259 1	6168 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008											TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7905 - 10094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6757 X	6520	-0-	-237	-0-	16 1	6504 3	Y	-0-			-0-
03		7285 X	6828	-0-	-457	-0-	17 1	6811 3	Y	-0-			-0-
04		7050 X	6655	-0-	-395	-0-	18 1	6637 3	Y	-0-			-0-
05		7285 X	6864	-0-	-421	-0-	19 1	6845 3	Y	-0-			-0-
06		6810 X	6488	-0-	-322	-0-	16 1	6472 3	Y	-0-			-0-
07		6975 X	6756	-0-	-219	-0-	18 1	6738 3	Y	-0-			-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008											TOTAL DEPTH	6551	PERF. 7370 - 8435
02		2291 N	2178	-0-	-113	-0-	5 1	2173 3	Y	-0-			-0-
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	6 1	2388 3	Y	-0-			-0-
04		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	6 1	2311 3	Y	-0-			-0-
05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	7 1	2463 3	Y	-0-			-0-
06		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	6 1	2306 3	Y	33	33 1		-0-
							36 9						
*07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	6 1	2418 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008											TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7636 - 10110
02		6960 X	6679	-0-	-281	-0-	16 1	6663 3	Y	-0-			-0-
03		7533 X	7270	-0-	-263	-0-	18 1	7252 3	Y	-0-			-0-
04		7290 X	6238	-0-	-1052	-0-	17 1	6221 3	Y	-0-			-0-
05		7533 X	7069	-0-	-464	-0-	20 1	7049 3	Y	-0-			-0-
06		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	18 1	7295 3	Y	-0-			-0-
*07		7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	19 1	7395 3	Y	-0-			-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006											TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7650 - 9254
02		3132 X	2809	-0-	-323	-0-	102 1	2707 2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3047	-0-	-239	-0-	122 1	2925 2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2935	-0-	-5	-0-	107 1	2828 2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2864	-0-	-174	-0-	106 1	2758 2	N	-0-			-0-
06		2940 X	2677	-0-	-263	-0-	102 1	2575 2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2754	-0-	-284	-0-	108 1	2646 2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008											TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7872 - 10886
02		7221 X	6858	-0-	-363	-0-	249 1	6609 2	N	-0-			-0-
03		7657 X	7118	-0-	-539	-0-	284 1	6834 2	N	-0-			-0-
04		7410 X	6765	-0-	-645	-0-	247 1	6518 2	N	-0-			-0-
05		7564 X	6753	-0-	-811	-0-	249 1	6504 2	N	-0-			-0-
06		7110 X	6551	-0-	-559	-0-	250 1	6301 2	N	-0-			-0-
07		7316 X	6834	-0-	-482	-0-	268 1	6566 2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008											TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7943 - 10922
02		10527 X	10393	-0-	-134	-0-	377 1	10016 2	N	-0-			-0-
03		11253 X	11128	-0-	-125	-0-	444 1	10684 2	N	-0-			-0-
04		10890 X	10683	-0-	-207	-0-	389 1	10294 2	N	-0-			-0-
05		11222 X	10817	-0-	-405	-0-	399 1	10418 2	N	-0-			-0-
06		10860 X	10494	-0-	-366	-0-	400 1	10094 2	N	-0-			-0-
07		11129 X	10644	-0-	-485	-0-	417 1	10227 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008												TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7896 - 9825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	9 1	3595 3	N	-0-			-0-		
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	9 1	3653 3	N	-0-			-0-		
04		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	10 1	3623 3	N	-0-			-0-		
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	10 1	3636 3	N	-0-			-0-		
06		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	9 1	3491 3	N	-0-			-0-		
*07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	10 1	3668 3	N	-0-			-0-		

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016												TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8736 - 12250
02		12151 X	11017	-0-	-1134	-0-	400 1	10617 2	N	-0-			-0-		
03		12555 X	11598	-0-	-957	-0-	463 1	11135 2	N	-0-			-0-		
04		12150 X	11132	-0-	-1018	-0-	406 1	10726 2	N	-0-			-0-		
05		12431 X	11496	-0-	-935	-0-	424 1	11072 2	N	-0-			-0-		
06		11820 X	10619	-0-	-1201	-0-	405 1	10214 2	N	-0-			-0-		
07		11780 X	11113	-0-	-667	-0-	436 1	10677 2	N	-0-			-0-		

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008												TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8166 - 11250
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	361 1	5183 3	N	-0-			-0-		
03		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	386 1	5624 3	N	-0-			-0-		
04		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	375 1	5479 3	N	-0-			-0-		
05		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	387 1	5542 3	N	-0-			-0-		
06		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	370 1	4813 3	N	-0-			-0-		
*07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	383 1	4353 3	N	-0-			-0-		

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007												TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7340 - 8544
02		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	553 1	6364 2	N	-0-			-0-		
03		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	588 1	7045 2	N	-0-			-0-		
04		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	573 1	6884 2	N	-0-			-0-		
05		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	556 1	6917 2	N	-0-			-0-		
*06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	476 1	5877 2	N	-0-			-0-		
*07		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	501 1	6193 2	N	-0-			-0-		

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008												TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8345 - 10104
02		7685 X	5763	-0-	-1922	-0-	209 1	5554 2	N	-0-			-0-		
03		8215 X	5235	-0-	-2980	-0-	209 1	5026 2	N	-0-			-0-		
04		7920 X	5174	-0-	-2746	-0-	189 1	4985 2	N	-0-			-0-		
05		7471 X	5492	-0-	-1979	-0-	203 1	5289 2	N	-0-			-0-		
06		6810 X	5004	-0-	-1806	-0-	191 1	4813 2	N	-0-			-0-		
*07		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	413 1	10123 2	N	-0-			-0-		

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008												TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7895 - 10720
02		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	23 1	9726 3	N	-0-			-0-		
03		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	25 1	10108 3	N	-0-			-0-		
04		9720 X	9487	-0-	-233	-0-	25 1	9462 3	N	-0-			-0-		
05		10416 X	9451	-0-	-965	-0-	26 1	9425 3	N	-0-			-0-		
06		10080 X	9507	-0-	-573	-0-	23 1	9484 3	N	-0-			-0-		
07		10416 X	9047	-0-	-1369	-0-	24 1	9023 3	N	-0-			-0-		

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008												TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7952 - 10276
02		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	18 1	7542 3	Y	-0-			-0-		
03		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	20 1	7917 3	Y	-0-			-0-		
04		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	20 1	7426 3	Y	-0-			-0-		
05		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	22 1	8019 3	Y	-0-			-0-		
06		7740 X	7712	-0-	-28	-0-	19 1	7693 3	Y	-0-			-0-		
07		7998 X	7956	-0-	-42	-0-	21 1	7935 3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU		WELL #:	30	RRCID ->	247254	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7559 - 11388
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	531 1	14089 2	N	-0-	-0-	
03	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	621 1	14946 2	N	-0-	-0-	
04	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	544 1	14370 2	N	-0-	-0-	
05	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	567 1	14818 2	N	-0-	-0-	
06	14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	552 1	13928 2	N	-0-	-0-	
*07	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	584 1	14314 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	35	RRCID ->	247255	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7950 - 9715
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	12 1	4817 3	N	-0-	-0-	
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	13 1	5366 3	N	-0-	-0-	
04	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	13 1	5005 3	N	-0-	-0-	
05	5177 X	4939	-0-	-238	-0-	14 1	4925 3	N	-0-	-0-	
06	5220 X	4584	-0-	-636	-0-	11 1	4573 3	N	-0-	-0-	
07	5394 X	4640	-0-	-754	-0-	12 1	4628 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN		WELL #:	23	RRCID ->	247256	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8296 - 10820
02	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	16 1	6683 3	N	-0-	-0-	
03	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	18 1	7159 3	N	-0-	-0-	
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	18 1	6863 3	N	-0-	-0-	
05	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	19 1	6981 3	N	-0-	-0-	
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	16 1	6623 3	N	-0-	-0-	
*07	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	18 1	6852 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	36	RRCID ->	247257	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7988 - 10750
02	5771 X	5280	-0-	-491	-0-	13 1	5267 3	N	-0-	-0-	
03	6014 X	5605	-0-	-409	-0-	14 1	5591 3	N	-0-	-0-	
04	5670 X	5464	-0-	-206	-0-	15 1	5449 3	N	-0-	-0-	
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	16 1	5857 3	N	-0-	-0-	
06	5460 X	5399	-0-	-61	-0-	13 1	5386 3	N	-0-	-0-	
07	5642 X	5337	-0-	-305	-0-	14 1	5323 3	N	-0-	-0-	

P. K. TROXELL GU		WELL #:	11	RRCID ->	247258	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7846 - 10025
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	20 1	8102 3	N	-0-	-0-	
03	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	21 1	8626 3	N	-0-	-0-	
04	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	23 1	8711 3	N	-0-	-0-	
05	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	26 1	9209 3	N	-0-	-0-	
06	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	21 1	8670 3	N	-0-	-0-	
07	9021 X	8598	-0-	-423	-0-	22 1	8576 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN		WELL #:	20	RRCID ->	247259	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8201 - 11410
02	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	23 1	9542 3	N	-0-	-0-	
03	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	25 1	9897 3	N	-0-	-0-	
04	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	25 1	9257 3	N	-0-	-0-	
05	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	27 1	9562 3	N	-0-	-0-	
06	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	23 1	9486 3	N	-0-	-0-	
*07	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	24 1	9040 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	35	RRCID ->	247344	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7546 - 9675
02	5568 X	4688	-0-	-880	-0-	170 1	4518 2	N	-0-	-0-	
03	5952 X	3831	-0-	-2121	-0-	153 1	3678 2	N	-0-	-0-	
04	5520 X	2223	-0-	-3297	-0-	189 1	2034 2	N	-0-	-0-	
05	5642 X	1448	-0-	-4194	-0-	161 1	1287 2	N	-0-	-0-	
06	5130 X	2330	-0-	-2800	-0-	89 1	2241 2	N	-0-	-0-	
*07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	235 1	5748 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ELKINS				WELL #:	13	RRCID ->	247348	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7423 -	9279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3248 X	225	-0-	-3023	-0-	225 1		N	-0-		-0-	
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-		-0-	
04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-	
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		-0-	
*06		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	1029 1	3962 2	N	-0-		-0-	
*07		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	772 1	3962 2	N	-0-		-0-	

CHAPEL HILL				WELL #:	B 6	RRCID ->	247361	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7670 -	11174
02		11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	498 1	11005 2	N	-0-		-0-	
03		12369 X	12008	-0-	-361	-0-	494 1	11514 2	N	-0-		-0-	
04		11970 X	11738	-0-	-232	-0-	485 1	11253 2	N	-0-		-0-	
05		12369 X	11815	-0-	-554	-0-	501 1	11314 2	N	-0-		-0-	
*06		11970 X	11765	-0-	-205	-0-	483 1	11282 2	N	-0-		-0-	
07		12307 X	12136	-0-	-171	-0-	498 1	11638 2	N	-0-		-0-	

FINLAYSON, O.T. ESTATE				WELL #:	9	RRCID ->	247375	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 7600 -	10929
02		9976 X	9654	-0-	-322	-0-	351 1	9303 2	N	-0-		-0-	
03		10664 X	10478	-0-	-186	-0-	418 1	10060 2	N	-0-		-0-	
04		10290 X	10021	-0-	-269	-0-	365 1	9656 2	N	-0-		-0-	
05		10385 X	10241	-0-	-144	-0-	378 1	9863 2	N	-0-		-0-	
06		10140 X	9950	-0-	-190	-0-	379 1	9571 2	N	-0-		-0-	
07		10478 X	10285	-0-	-193	-0-	403 1	9882 2	N	-0-		-0-	

CHAPEL HILL				WELL #:	G 4	RRCID ->	247376	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	6997	PERF. 7470 -	9934
02		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	652 1	4541 2	N	-0-		-0-	
03		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	664 1	4915 2	N	-0-		-0-	
04		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	644 1	4719 2	N	-0-		-0-	
05		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	566 1	4784 2	N	-0-		-0-	
*06		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	550 1	4554 2	N	-0-		-0-	
*07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	465 1	3847 2	N	-0-		-0-	

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U.				WELL #:	4	RRCID ->	247554	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7600 -	9900
02		3509 X	2839	-0-	-670	-0-	7 1	2812 3	Y	18	2 1		38
							20 9						
03		3348 X	3035	-0-	-313	-0-	8 1	3024 3	Y	3	21 1		20
							3 9						
04		2970 X	2917	-0-	-53	-0-	8 1	2894 3	Y	14			34
							15 9						
05		3069 X	2924	-0-	-145	-0-	8 1	2901 3	Y	14	31 1		17
							15 9						
06		2910 X	2857	-0-	-53	-0-	7 1	2850 3	Y	-0-			17
07		3007 N	2999	-0-	-8	-0-	8 1	2991 3	Y	-0-			17

L. PIRKLE-MASSEY (SA)				WELL #:	1	RRCID ->	247815	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 8341 -	10585
02		7859 X	7141	-0-	-718	-0-	17 1	7124 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	7813	-0-	-557	-0-	19 1	7794 3	N	-0-			-0-
04		8070 X	7754	-0-	-316	-0-	21 1	7733 3	N	-0-			-0-
05		8370 X	7970	-0-	-400	-0-	22 1	7948 3	N	-0-			-0-
06		8100 X	7555	-0-	-545	-0-	19 1	7536 3	N	-0-			-0-
07		7998 X	7776	-0-	-222	-0-	20 1	7756 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4611 X	4287	-0-	-324	-0-	10	1	4277	3	N	-0-			-0-
03		4650 X	4361	-0-	-289	-0-	11	1	4350	3	N	-0-			-0-
04		4500 X	3995	-0-	-505	-0-	11	1	3984	3	N	-0-			-0-
05		4650 X	3840	-0-	-810	-0-	11	1	3829	3	N	-0-			-0-
06		4500 X	4055	-0-	-445	-0-	10	1	4045	3	N	-0-			-0-
07		4588 X	4419	-0-	-169	-0-	12	1	4407	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065															
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	193	1	5108	2	N	-0-			-0-
03		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	220	1	5297	2	N	-0-			-0-
04		5400 X	5352	-0-	-48	-0-	195	1	5157	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5642	-0-	-31	-0-	208	1	5434	2	N	-0-			-0-
06		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	210	1	5308	2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5359	-0-	-314	-0-	210	1	5149	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412															
02		3654 X	2998	-0-	-656	-0-	822	1	2176	3	N	-0-			-0-
03		3906 X	3895	-0-	-11	-0-	895	1	3000	3	N	-0-			-0-
04		3780 X	3635	-0-	-145	-0-	865	1	2770	3	N	-0-			-0-
05		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	907	1	3024	3	N	-0-			-0-
06		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	877	1	2946	3	N	-0-			-0-
07		3906 X	3873	-0-	-33	-0-	907	1	2966	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044															
02		19341 X	19341	-0-	-0-	-0-	702	1	18639	2	N	-0-			-0-
03		20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	817	1	19672	2	N	-0-			-0-
04		19710 X	19710	-0-	-0-	-0-	718	1	18992	2	N	-0-			-0-
05		19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	730	1	19056	2	N	-0-			-0-
06		18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	722	1	18232	2	N	-0-			-0-
*07		19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	755	1	18486	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470															
02		8990 X	8032	-0-	-958	-0-	19	1	8013	3	Y	-0-			-0-
03		9362 X	8268	-0-	-1094	-0-	20	1	8248	3	Y	-0-			-0-
04		8910 X	7866	-0-	-1044	-0-	21	1	7845	3	Y	-0-			-0-
05		8866 X	8170	-0-	-696	-0-	23	1	8147	3	Y	-0-			-0-
06		8070 X	7743	-0-	-327	-0-	19	1	7724	3	Y	-0-			-0-
07		8339 X	7906	-0-	-433	-0-	21	1	7885	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002															
02		3886 X	3695	-0-	-191	-0-	134	1	3561	2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3579	-0-	-575	-0-	143	1	3436	2	N	-0-			-0-
04		3930 X	3773	-0-	-157	-0-	138	1	3635	2	N	-0-			-0-
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	150	1	3911	2	N	-0-			-0-
06		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	148	1	3733	2	N	-0-			-0-
07		3937 X	3796	-0-	-141	-0-	149	1	3647	2	N	-0-			-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260															
02		19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	725	1	19229	2	N	-0-			-0-
03		21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	855	1	20591	2	N	-0-			-0-
04		20628 X	20628	-0-	-0-	-0-	752	1	19876	2	N	-0-			-0-
05		20843 X	20843	-0-	-0-	-0-	769	1	20074	2	N	-0-			-0-
06		19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	748	1	18863	2	N	-0-			-0-
*07		19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	783	1	19190	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6894	-	8116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		7250 X	6692	-0-	-558	-0-	16 1	6676	3	N	-0-		-0-	
03		7750 X	7021	-0-	-729	-0-	17 1	7004	3	N	-0-		-0-	
04		7500 X	6763	-0-	-737	-0-	18 1	6745	3	N	-0-		-0-	
05		7161 X	6750	-0-	-411	-0-	19 1	6731	3	N	-0-		-0-	
06		6930 X	6728	-0-	-202	-0-	17 1	6711	3	N	-0-		-0-	
*07		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	19 1	7146	3	N	-0-		-0-	

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7620	-	9574
02		6496 X	5359	-0-	-1137	-0-	230 1	5129	2	N	-0-		-0-	
03		6944 X	6042	-0-	-902	-0-	242 1	5800	2	N	-0-		-0-	
04		5910 X	5292	-0-	-618	-0-	214 1	5078	2	N	-0-		-0-	
05		6107 X	5253	-0-	-854	-0-	212 1	5041	2	N	-0-		-0-	
*06		5910 X	5385	-0-	-525	-0-	211 1	5174	2	N	-0-		-0-	
07		6045 X	5464	-0-	-581	-0-	214 1	5250	2	N	-0-		-0-	

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	6608	PERF. 8200	-	10604
02		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	670 1	1423	3	N	-0-		-0-	
03		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	720 1	2897	3	N	-0-		-0-	
04		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	698 1	3034	3	N	-0-		-0-	
05		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	556 1	3386	3	N	-0-		-0-	
06		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	340 1	3861	3	N	-0-		-0-	
*07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	349 1	3223	3	N	-0-		-0-	

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008										TOTAL DEPTH	7684	PERF. 7703	-	10430
02		4930 X	4575	-0-	-355	-0-	11 1	4564	3	Y	-0-		-0-	
03		5270 X	4787	-0-	-483	-0-	12 1	4775	3	Y	-0-		-0-	
04		5100 X	4537	-0-	-563	-0-	12 1	4525	3	Y	-0-		-0-	
05		5115 X	4560	-0-	-555	-0-	13 1	4547	3	Y	-0-		-0-	
06		4560 X	4499	-0-	-61	-0-	11 1	4488	3	Y	-0-		-0-	
07		4712 X	4079	-0-	-633	-0-	11 1	4068	3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008										TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7791	-	9674
02		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	15 1	6023	3	Y	-0-		-0-	
03		6293 X	6049	-0-	-244	-0-	15 1	6034	3	Y	-0-		-0-	
04		6120 X	5727	-0-	-393	-0-	15 1	5712	3	Y	-0-		-0-	
05		6324 X	6111	-0-	-213	-0-	17 1	6094	3	Y	-0-		-0-	
06		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	15 1	5932	3	Y	-0-		-0-	
*07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	16 1	6282	3	Y	-0-		-0-	

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008										TOTAL DEPTH	7893	PERF. 8061	-	12190
02		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	22 1	9009	3	N	-0-		-0-	
03		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	24 1	9802	3	N	-0-		-0-	
04		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	25 1	9252	3	N	-0-		-0-	
05		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	25 1	9067	3	N	-0-		-0-	
06		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	22 1	8911	3	N	-0-		-0-	
*07		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	22 1	8495	3	N	-0-		-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH	7544	PERF. 7740	-	10600
02		7743 X	7043	-0-	-700	-0-	256 1	6787	2	N	-0-		-0-	
03		8277 X	8154	-0-	-123	-0-	325 1	7829	2	N	-0-		-0-	
04		8010 X	7241	-0-	-769	-0-	264 1	6977	2	N	-0-		-0-	
05		8246 X	7132	-0-	-1114	-0-	263 1	6869	2	N	-0-		-0-	
06		7980 X	6790	-0-	-1190	-0-	259 1	6531	2	N	-0-		-0-	
07		8153 X	6551	-0-	-1602	-0-	257 1	6294	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008											TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7560	-	8334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		2958 X	2838	-0-	-120	-0-	103 1	2735 2	N	-0-			-0-			
03		3193 X	3064	-0-	-129	-0-	122 1	2942 2	N	-0-			-0-			
04		3090 X	2973	-0-	-117	-0-	108 1	2865 2	N	-0-			-0-			
05		3193 X	3062	-0-	-131	-0-	113 1	2949 2	N	-0-			-0-			
06		3000 X	2949	-0-	-51	-0-	112 1	2837 2	N	-0-			-0-			
07		3069 X	3068	-0-	-1	-0-	120 1	2948 2	N	-0-			-0-			

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008											TOTAL DEPTH	7528	PERF.	7690	-	9838
02		6583 X	6436	-0-	-147	-0-	15 1	6421 3	Y	-0-			-0-			
03		7006 X	6894	-0-	-112	-0-	17 1	6877 3	Y	-0-			-0-			
04		6780 X	6686	-0-	-94	-0-	18 1	6668 3	Y	-0-			-0-			
05		6944 X	6897	-0-	-47	-0-	19 1	6878 3	Y	-0-			-0-			
06		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	17 1	6722 3	Y	-0-			-0-			
*07		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	18 1	6982 3	Y	-0-			-0-			

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008											TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7480	-	8074
02		2465 N	2222	-0-	-243	-0-	81 1	2141 2	N	-0-			-0-			
03		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	97 1	2339 2	N	-0-			-0-			
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	87 1	2300 2	N	-0-			-0-			
05		2387 N	1855	-0-	-532	-0-	68 1	1787 2	N	-0-			-0-			
06		2370 N	2079	-0-	-291	-0-	79 1	2000 2	N	-0-			-0-			
07		2480 N	2208	-0-	-272	-0-	87 1	2121 2	N	-0-			-0-			

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008											TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7920	-	9694
02		2813 X	2672	-0-	-141	-0-	6 1	2627 3	Y	35	35	1	55			
							39 9									
03		3007 X	2848	-0-	-159	-0-	7 1	2809 3	Y	29	29	1	55			
							32 9									
04		2940 X	2688	-0-	-252	-0-	7 1	2681 3	Y	-0-			55			
05		3038 X	2779	-0-	-259	-0-	8 1	2771 3	Y	-0-			55			
06		2940 X	2721	-0-	-219	-0-	7 1	2680 3	Y	31	31	1	55			
							34 9									
07		2852 X	2775	-0-	-77	-0-	7 1	2767 3	Y	1	1	1	55			
							1 9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008											TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7201	-	8585
02		3074 X	2892	-0-	-182	-0-	325 1	2547 3	Y	18	68	1	-0-			
							20 9									
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	348 1	2874 3	Y	51	51	1	-0-			
							56 9									
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	337 1	2721 3	Y	64	64	1	-0-			
							70 9									
05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	349 1	2927 3	Y	44	44	1	-0-			
							48 9									
06		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	337 1	2973 3	Y	68	54	1	14			
							75 9									
*07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	349 1	3045 3	Y	41	28	1	27			
							45 9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008											TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7026	-	8770
02		2697 X	2379	-0-	-318	-0-	6 1	2373 3	N	-0-			-0-			
03		2883 X	2416	-0-	-467	-0-	6 1	2410 3	N	-0-			-0-			
04		2790 X	2385	-0-	-405	-0-	6 1	2379 3	N	-0-			-0-			
05		2852 X	2461	-0-	-391	-0-	7 1	2454 3	N	-0-			-0-			
06		2730 X	2317	-0-	-413	-0-	6 1	2311 3	N	-0-			-0-			
07		2542 X	2408	-0-	-134	-0-	6 1	2402 3	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	228 1	6061 2	6061 2	N	-0-			-0-
03	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	267 1	6420 2	6420 2	N	-0-			-0-
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	234 1	6193 2	6193 2	N	-0-			-0-
05	6479 X	6377	-0-	-102	-0-	235 1	6142 2	6142 2	N	-0-			-0-
06	6270 X	6193	-0-	-77	-0-	236 1	5957 2	5957 2	N	-0-			-0-
07	6479 X	6339	-0-	-140	-0-	249 1	6090 2	6090 2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910													
02	9744 X	9733	-0-	-11	-0-	23 1	9710 3	9710 3	Y	-0-			-0-
03	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	26 1	10420 3	10420 3	Y	-0-			-0-
04	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	28 1	10367 3	10367 3	Y	-0-			-0-
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	29 1	10518 3	10518 3	Y	-0-			-0-
06	10110 X	9916	-0-	-194	-0-	24 1	9892 3	9892 3	Y	-0-			-0-
07	10757 X	10121	-0-	-636	-0-	26 1	10095 3	10095 3	Y	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314													
02	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	583 1	6243 2	6243 2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6959	-0-	-388	-0-	565 1	6394 2	6394 2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6811	-0-	-299	-0-	542 1	6269 2	6269 2	N	-0-			-0-
05	7347 X	6833	-0-	-514	-0-	527 1	6306 2	6306 2	N	-0-			-0-
*06	7110 X	6294	-0-	-816	-0-	410 1	5884 2	5884 2	N	-0-			-0-
07	7285 X	6947	-0-	-338	-0-	453 1	6494 2	6494 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994													
02	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	59 1	1567 2	1567 2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	68 1	1639 2	1639 2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1502	-0-	-298	-0-	55 1	1447 2	1447 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	63 1	1645 2	1645 2	N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	64 1	1613 2	1613 2	N	-0-			-0-
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	68 1	1661 2	1661 2	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634													
02	6612 X	6496	-0-	-116	-0-	16 1	6480 3	6480 3	Y	-0-			-0-
03	7130 X	6964	-0-	-166	-0-	17 1	6947 3	6947 3	Y	-0-			-0-
04	6900 X	6734	-0-	-166	-0-	18 1	6716 3	6716 3	Y	-0-			-0-
05	7130 X	6823	-0-	-307	-0-	19 1	6804 3	6804 3	Y	-0-			-0-
06	6780 X	6510	-0-	-270	-0-	16 1	6494 3	6494 3	Y	-0-			-0-
07	6975 X	6861	-0-	-114	-0-	18 1	6843 3	6843 3	Y	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846													
02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	11 1	4560 3	4560 3	Y	86	67	1	40
						95 9							
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	12 1	4875 3	4875 3	Y	10	40	1	10
						11 9							
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	12 1	4605 3	4605 3	Y	17			27
						19 9							
05	4991 X	4308	-0-	-683	-0-	12 1	4256 3	4256 3	Y	36	58	1	5
						40 9							
06	4830 X	4528	-0-	-302	-0-	11 1	4470 3	4470 3	Y	43	46	1	2
						47 9							
07	4991 X	4642	-0-	-349	-0-	12 1	4610 3	4610 3	Y	18	1	1	19
						20 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9889 X	9406	-0-	-483	-0-	23 1	9383 3	N	-0-		-0-
03	10571 X	9257	-0-	-1314	-0-	23 1	9234 3	N	-0-		-0-
04	10140 X	9682	-0-	-458	-0-	26 1	9656 3	N	-0-		-0-
05	10571 X	9466	-0-	-1105	-0-	26 1	9440 3	N	-0-		-0-
06	10230 X	8818	-0-	-1412	-0-	22 1	8796 3	N	-0-		-0-
07	10044 X	9072	-0-	-972	-0-	24 1	9048 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760											
02	6931 X	6747	-0-	-184	-0-	16 1	6731 3	Y	-0-		4
03	7409 X	7202	-0-	-207	-0-	18 1	7184 3	Y	-0-		4
04	7110 X	6915	-0-	-195	-0-	18 1	6897 3	Y	-0-		4
05	7347 X	7061	-0-	-286	-0-	20 1	7041 3	Y	-0-		4
06	7020 X	6741	-0-	-279	-0-	17 1	6724 3	Y	-0-		4
07	7223 X	6842	-0-	-381	-0-	18 1	6824 3	Y	-0-		4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320											
02	6264 X	5607	-0-	-657	-0-	14 1	5593 3	Y	-0-		-0-
03	6696 X	5568	-0-	-1128	-0-	14 1	5543 3	Y	10		10
04	6300 X	5931	-0-	-369	-0-	16 1	5913 3	Y	2		12
05	6510 X	5900	-0-	-610	-0-	16 1	5878 3	Y	5		17
06	5940 X	5915	-0-	-25	-0-	6 9	5889 3	Y	10		27
07	6138 X	5667	-0-	-471	-0-	11 9	5652 3	Y	-0-		27

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348											
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	848 1	3095 3	Y	72	71 1	20
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	79 9	3204 3	Y	55	75 1	-0-
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	61 9	3090 3	Y	53	53 1	-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	878 1	3262 3	Y	60	60 1	-0-
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	58 9	3209 3	Y	50	50 1	-0-
*07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	66 9	3108 3	Y	46	35 1	11

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370											
02	8062 X	7832	-0-	-230	-0-	19 1	7813 3	N	-0-		-0-
03	8618 X	8567	-0-	-51	-0-	21 1	8546 3	N	-0-		-0-
04	8340 X	8146	-0-	-194	-0-	22 1	8124 3	N	-0-		-0-
05	8618 X	8456	-0-	-162	-0-	23 1	8433 3	N	-0-		-0-
06	8340 X	7949	-0-	-391	-0-	20 1	7929 3	N	-0-		-0-
07	8556 X	8276	-0-	-280	-0-	22 1	8254 3	N	-0-		-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453											
02	5568 X	5323	-0-	-245	-0-	13 1	5310 3	N	-0-		-0-
03	5952 X	5597	-0-	-355	-0-	14 1	5583 3	N	-0-		-0-
04	5640 X	5515	-0-	-125	-0-	15 1	5500 3	N	-0-		-0-
05	5766 X	5526	-0-	-240	-0-	15 1	5511 3	N	-0-		-0-
06	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	13 1	5314 3	N	-0-		-0-
07	5704 X	5511	-0-	-193	-0-	14 1	5497 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3306 X	2645	-0-	-661	-0-	226	1	2419	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3099	-0-	-280	-0-	252	1	2847	2	N	-0-			-0-
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	248	1	2874	2	N	-0-			-0-
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	242	1	2895	2	N	-0-			-0-
*06	3000 X	2010	-0-	-990	-0-	131	1	1879	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	1039	-0-	-2185	-0-	68	1	971	2	N	-0-			-0-
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604														
02	4350 X	4197	-0-	-153	-0-	359	1	3838	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	4285	-0-	-396	-0-	348	1	3937	2	N	-0-			-0-
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	369	1	4263	2	N	-0-			-0-
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	379	1	4548	2	N	-0-			-0-
*06	4410 X	4317	-0-	-93	-0-	281	1	4036	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4194	-0-	-580	-0-	273	1	3921	2	N	-0-			-0-
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504														
02	3654 X	3404	-0-	-250	-0-	124	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3421	-0-	-423	-0-	136	1	3285	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3334	-0-	-356	-0-	122	1	3212	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3401	-0-	-350	-0-	125	1	3276	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3327	-0-	-243	-0-	127	1	3200	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3358	-0-	-269	-0-	132	1	3226	2	N	-0-			-0-
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550														
02	2117 N	2057	-0-	-60	-0-	75	1	1982	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	87	1	2105	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	78	1	2050	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	80	1	2097	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	2108	-0-	-22	-0-	80	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	83	1	2043	2	N	-0-			-0-
LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820														
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	Y	3			11
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	3	1	1062	3	Y	2			13
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1000	3	Y	2			15
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	3	1	996	3	Y	9			24
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	10	9	3	1	1055	3	Y	11 29 1	6
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	12	9	2	1	936	3	Y	8 1 1	13
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224														
02	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	521	1	13817	2	N	-0-			-0-
03	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	598	1	14393	2	N	-0-			-0-
04	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	521	1	13776	2	N	-0-			-0-
05	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	533	1	13919	2	N	-0-			-0-
06	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	526	1	13286	2	N	-0-			-0-
*07	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	549	1	13436	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		4843 X	4631	-0-	-212	-0-	11	1	4620	3	N	-0-
03		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	15	1	5899	3	N	-0-
04		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	15	1	5772	3	N	-0-
05		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	389	1	6014	3	N	-0-
06		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	374	1	5642	3	N	-0-
*07		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	386	1	5272	3	N	-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003												
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	351	1	1298	3	Y	25
03		2015 N	409	-0-	-1606	-0-	372	1	20	3	Y	40
04		1920 N	1214	-0-	-706	-0-	362	1	845	3	Y	2
05		1767 N	1016	-0-	-751	-0-	374	1	641	3	Y	3
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	361	1	334	3	Y	3
07		1240 N	1017	-0-	-223	-0-	374	1	643	3	Y	3

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304												
02		10237 X	10212	-0-	-25	-0-	678	1	9534	2	N	-0-
03		10943 X	10806	-0-	-137	-0-	758	1	10048	2	N	-0-
04		10590 X	10478	-0-	-112	-0-	700	1	9778	2	N	-0-
05		10943 X	10627	-0-	-316	-0-	720	1	9907	2	N	-0-
06		10560 X	10531	-0-	-29	-0-	719	1	9812	2	N	-0-
07		10912 X	10787	-0-	-125	-0-	751	1	10036	2	N	-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170												
02		5394 X	4181	-0-	-1213	-0-	152	1	4029	2	N	-0-
03		5363 X	5110	-0-	-253	-0-	204	1	4906	2	N	-0-
04		5010 X	4229	-0-	-781	-0-	154	1	4075	2	N	-0-
05		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	260	1	6796	2	N	-0-
06		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	215	1	5434	2	N	-0-
*07		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	231	1	5664	2	N	-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165												
02		8381 X	7631	-0-	-750	-0-	277	1	7354	2	N	-0-
03		8959 X	6816	-0-	-2143	-0-	272	1	6544	2	N	-0-
04		8670 X	5494	-0-	-3176	-0-	200	1	5294	2	N	-0-
05		8339 X	4329	-0-	-4010	-0-	160	1	4169	2	N	-0-
06		8070 X	3885	-0-	-4185	-0-	148	1	3737	2	N	-0-
07		8153 X	4513	-0-	-3640	-0-	177	1	4336	2	N	-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6003 X	5783 -0-	-220	-0-	14 1	5696 3	N	66	27 1	77		
03	6480 X	6480 -0-	-0-	-0-	73 9	6389 3	N	68	120 1	25		
04	6261 X	6261 -0-	-0-	-0-	16 1	6187 3	N	52		77		
05	6525 X	6525 -0-	-0-	-0-	75 9	6445 3	Y	56	120 1	13		
*06	6270 X	6218 -0-	-52	-0-	17 1	6148 3	Y	50	2 1	61		
07	6479 X	6424 -0-	-55	-0-	57 9	6339 3	Y	62	102 1	21		
					18 1							
					62 9							
					15 1							
					55 9							
					17 1							
					68 9							

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024												
02	6069 X	6069 -0-	-0-	-0-	255 1	5814 2	N	-0-		-0-		
03	5162 X	5162 -0-	-0-	-0-	210 1	4952 2	N	-0-		-0-		
04	5522 X	5522 -0-	-0-	-0-	227 1	5295 2	N	-0-		-0-		
05	5734 X	5734 -0-	-0-	-0-	236 1	5498 2	N	-0-		-0-		
*06	5762 X	5762 -0-	-0-	-0-	234 1	5528 2	N	-0-		-0-		
*07	5736 X	5736 -0-	-0-	-0-	233 1	5503 2	N	-0-		-0-		

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220												
02	16747 X	16747 -0-	-0-	-0-	40 1	16707 3	N	-0-		-0-		
03	17357 X	17357 -0-	-0-	-0-	43 1	17314 3	N	-0-		-0-		
04	16295 X	16295 -0-	-0-	-0-	43 1	16252 3	N	-0-		-0-		
05	17228 X	17228 -0-	-0-	-0-	48 1	17180 3	N	-0-		-0-		
06	16307 X	16307 -0-	-0-	-0-	40 1	16267 3	N	-0-		-0-		
*07	16554 X	16554 -0-	-0-	-0-	43 1	16511 3	N	-0-		-0-		

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604												
02	5974 X	5466 -0-	-508	-0-	231 1	5235 2	N	-0-		-0-		
03	6293 X	6013 -0-	-280	-0-	246 1	5767 2	N	-0-		-0-		
04	6090 X	5873 -0-	-217	-0-	240 1	5633 2	N	-0-		-0-		
05	6699 X	6699 -0-	-0-	-0-	266 1	6433 2	N	-0-		-0-		
*06	5827 X	5827 -0-	-0-	-0-	229 1	5598 2	N	-0-		-0-		
07	6076 X	5747 -0-	-329	-0-	226 1	5521 2	N	-0-		-0-		

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829												
02	10672 X	10336 -0-	-336	-0-	434 1	9902 2	N	-0-		-0-		
03	11408 X	10315 -0-	-1093	-0-	422 1	9893 2	N	-0-		-0-		
04	11040 X	10033 -0-	-1007	-0-	410 1	9623 2	N	-0-		-0-		
05	11408 X	10462 -0-	-946	-0-	417 1	10045 2	N	-0-		-0-		
*06	10950 X	9978 -0-	-972	-0-	391 1	9587 2	N	-0-		-0-		
07	11036 X	10120 -0-	-916	-0-	397 1	9723 2	N	-0-		-0-		

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864												
02	5974 X	2768 -0-	-3206	-0-	101 1	2667 2	N	-0-		-0-		
03	3844 X	2207 -0-	-1637	-0-	88 1	2119 2	N	-0-		-0-		
04	4702 X	4702 -0-	-0-	-0-	171 1	4531 2	N	-0-		-0-		
05	5174 X	5174 -0-	-0-	-0-	191 1	4983 2	N	-0-		-0-		
06	5295 X	5295 -0-	-0-	-0-	202 1	5093 2	N	-0-		-0-		
*07	5539 X	5539 -0-	-0-	-0-	217 1	5322 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7482 X	7135	-0-	-347	-0-	17	1	7118	3	N	-0-
03		7750 X	7344	-0-	-406	-0-	18	1	7326	3	N	-0-
04		7500 X	7179	-0-	-321	-0-	19	1	7160	3	N	-0-
05		7750 X	7340	-0-	-410	-0-	20	1	7320	3	N	-0-
06		7440 X	7006	-0-	-434	-0-	17	1	6989	3	N	-0-
07		7626 X	7264	-0-	-362	-0-	19	1	7245	3	N	-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149												
02		8990 X	7592	-0-	-1398	-0-	276	1	7316	2	N	-0-
03		9610 X	8163	-0-	-1447	-0-	326	1	7837	2	N	-0-
04		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	337	1	8901	2	N	-0-
05		9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	341	1	8904	2	N	-0-
06		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	314	1	7910	2	N	-0-
07		9610 X	8626	-0-	-984	-0-	338	1	8288	2	N	-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786												
02		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	12	1	4863	3	Y	-0-
03		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	12	1	5005	3	Y	-0-
04		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	14	1	5180	3	Y	-0-
05		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	15	1	5235	3	Y	-0-
06		5070 X	4991	-0-	-79	-0-	12	1	4979	3	Y	-0-
07		5363 X	5147	-0-	-216	-0-	13	1	5134	3	Y	-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245												
02		3712 X	3593	-0-	-119	-0-	9	1	3540	3	Y	-0-
03		3968 X	3718	-0-	-250	-0-	44	9	3680	3	Y	-0-
04		3720 X	3445	-0-	-275	-0-	29	9	3424	3	Y	-0-
05		3844 X	3620	-0-	-224	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-
06		3720 X	3353	-0-	-367	-0-	12	9	3321	3	Y	-0-
07		3844 X	3431	-0-	-413	-0-	10	1	3399	3	Y	-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375												
02		6670 X	6143	-0-	-527	-0-	15	1	6128	3	N	-0-
03		6851 X	5642	-0-	-1209	-0-	14	1	5628	3	N	-0-
04		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	19	1	6947	3	N	-0-
05		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	22	1	7829	3	N	-0-
06		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	17	1	6679	3	N	-0-
07		7192 X	6481	-0-	-711	-0-	17	1	6464	3	N	-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228												
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	674	1	2721	3	N	-0-
03		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	723	1	4112	3	N	-0-
04		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	701	1	3945	3	N	-0-
05		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	725	1	4345	3	N	-0-
06		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	700	1	4226	3	N	-0-
*07		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	721	1	3197	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY		WELL #:		19	RRCID ->	249480	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8152 - 11519		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CLARK, MATT GU "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249491	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8550 - 10440		
02	T. A.	7676	-0-	7676	23643	18	1	7656	3	Y	2	2	1	29
03	T. A.	8379	-0-	8379	32022	21	1	8319	3	Y	35	35	1	29
04	T. A.	8154	-0-	8154	40176	22	1	8132	3	Y	-0-			29
05	T. A.	8390	-0-	8390	48566	23	1	8312	3	Y	50	50	1	29
06	56749 X	8183	-0-	-48566	-0-	20	1	8162	3	Y	1	1	1	29
07	8432 X	8350	-0-	-82	-0-	22	1	8328	3	Y	-0-			29

COLE TRUST FOUR		WELL #:		9	RRCID ->	249493	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8461 - 10460		
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	6	1	2539	3	Y	-0-			-0-
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	7	1	2673	3	Y	-0-			-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-			-0-
05	2604 N	1991	-0-	-613	-0-	6	1	1985	3	Y	-0-			-0-
06	2580 N	2503	-0-	-77	-0-	6	1	2497	3	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	7	1	2529	3	Y	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B"		WELL #:		4	RRCID ->	249494	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8160 - 11050		
02	4756 X	4513	-0-	-243	-0-	11	1	4498	3	Y	4	1	1	5
03	5053 X	4545	-0-	-508	-0-	11	1	4512	3	Y	20	23	1	2
04	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	12	1	4421	3	Y	1			3
05	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	1	9	4188	3	Y	23	24	1	2
06	4530 X	4019	-0-	-511	-0-	10	1	4009	3	Y	-0-			2
07	4681 X	4294	-0-	-387	-0-	11	1	4283	3	Y	-0-			2

LOGAN, JACKIE		WELL #:		9	RRCID ->	249496	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7800 - 10522		
02	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	548	1	6071	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6528	-0-	-974	-0-	567	1	5961	2	N	-0-			-0-
04	7260 X	6668	-0-	-592	-0-	434	1	6234	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	7072	-0-	-430	-0-	589	1	6483	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6800	-0-	-40	-0-	577	1	6223	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	6465	-0-	-603	-0-	581	1	5884	2	N	-0-			-0-

LAU		WELL #:		18	RRCID ->	249501	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7885 - 9757		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	443	1	11754	2	N	-0-					-0-
03		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	512	1	12315	2	N	-0-					-0-
04		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	439	1	11617	2	N	-0-					-0-
05		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	447	1	11665	2	N	-0-					-0-
06		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	430	1	10845	2	N	-0-					-0-
*07		11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	455	1	11153	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994																	
02		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	165	1	4365	2	N	-0-					-0-
03		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	181	1	4362	2	N	-0-					-0-
04		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	199	1	5264	2	N	-0-					-0-
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	196	1	5118	2	N	-0-					-0-
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	123	1	3095	2	N	-0-					-0-
*07		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	173	1	4243	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688																	
02		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	215	1	5707	2	N	-0-					-0-
03		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	216	1	5191	2	N	-0-					-0-
04		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	209	1	5532	2	N	-0-					-0-
05		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	219	1	5732	2	N	-0-					-0-
06		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	202	1	5102	2	N	-0-					-0-
*07		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	229	1	5598	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780																	
02		7076 X	6759	-0-	-317	-0-	16	1	6743	3	N	-0-					-0-
03		7502 X	7155	-0-	-347	-0-	18	1	7137	3	N	-0-					-0-
04		7050 X	6830	-0-	-220	-0-	18	1	6812	3	N	-0-					-0-
05		7254 X	7036	-0-	-218	-0-	20	1	7016	3	N	-0-					-0-
06		6990 X	6908	-0-	-82	-0-	17	1	6891	3	N	-0-					-0-
*07		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	19	1	7426	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349																	
02		5481 X	2352	-0-	-3129	-0-	85	1	2267	2	N	-0-					-0-
03		3131 X	2442	-0-	-689	-0-	97	1	2345	2	N	-0-					-0-
04		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	105	1	2785	2	N	-0-					-0-
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	110	1	2878	2	N	-0-					-0-
06		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	107	1	2695	2	N	-0-					-0-
07		2976 X	2301	-0-	-675	-0-	90	1	2211	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035																	
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	9	1	3717	3	N	-0-					-0-
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	9	1	3721	3	N	-0-					-0-
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	9	1	3331	3	N	-0-					-0-
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	10	1	3432	3	N	-0-					-0-
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	9	1	3760	3	N	-0-					-0-
*07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349																	
02		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1014	1	5355	2	N	-0-					-0-
03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	915	1	2487	2	N	-0-					-0-
04		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1019	1	4815	2	N	-0-					-0-
05		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	1094	1	5913	2	N	-0-					-0-
06		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	1051	1	5333	2	N	-0-					-0-
*07		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	1091	1	5449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	117 1	3095 2	N	-0-		-0-
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	136 1	3284 2	N	-0-		-0-
04		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	120 1	3176 2	N	-0-		-0-
05		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	125 1	3277 2	N	-0-		-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	124 1	3130 2	N	-0-		-0-
*07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	132 1	3235 2	N	-0-		-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104												
02		8352 X	7921	-0-	-431	-0-	19 1	7902 3	Y	-0-		-0-
03		8928 X	8585	-0-	-343	-0-	21 1	8564 3	Y	-0-		-0-
04		8640 X	8131	-0-	-509	-0-	22 1	8109 3	Y	-0-		-0-
05		8463 X	8305	-0-	-158	-0-	23 1	8282 3	Y	-0-		-0-
06		8310 X	7829	-0-	-481	-0-	19 1	7810 3	Y	-0-		-0-
07		8587 X	7490	-0-	-1097	-0-	20 1	7470 3	Y	-0-		-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964												
02		6815 X	6607	-0-	-208	-0-	240 1	6367 2	N	-0-		-0-
03		7285 X	6749	-0-	-536	-0-	269 1	6480 2	N	-0-		-0-
04		7050 X	6304	-0-	-746	-0-	230 1	6074 2	N	-0-		-0-
05		7161 X	6435	-0-	-726	-0-	237 1	6198 2	N	-0-		-0-
06		6840 X	6101	-0-	-739	-0-	233 1	5868 2	N	-0-		-0-
07		7068 X	5766	-0-	-1302	-0-	226 1	5540 2	N	-0-		-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580												
02		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	12 1	5028 3	Y	-0-		-0-
03		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	14 1	5499 3	Y	-0-		-0-
04		4980 X	4775	-0-	-205	-0-	13 1	4762 3	Y	-0-		-0-
05		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	14 1	5145 3	Y	-0-		-0-
06		5340 X	4930	-0-	-410	-0-	12 1	4918 3	Y	-0-		-0-
07		5518 X	5063	-0-	-455	-0-	13 1	5050 3	Y	-0-		-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370												
02		4756 X	4620	-0-	-136	-0-	11 1	4609 3	N	-0-		-0-
03		4991 X	4871	-0-	-120	-0-	12 1	4859 3	N	-0-		-0-
04		4800 X	4640	-0-	-160	-0-	12 1	4628 3	N	-0-		-0-
05		4960 X	4749	-0-	-211	-0-	13 1	4736 3	N	-0-		-0-
06		4770 X	4519	-0-	-251	-0-	11 1	4508 3	N	-0-		-0-
07		4929 X	4622	-0-	-307	-0-	12 1	4610 3	N	-0-		-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140												
02		7830 X	7578	-0-	-252	-0-	18 1	7560 3	N	-0-		-0-
03		8370 X	8012	-0-	-358	-0-	20 1	7992 3	N	-0-		-0-
04		8010 X	7675	-0-	-335	-0-	20 1	7655 3	N	-0-		-0-
05		8277 X	7887	-0-	-390	-0-	22 1	7865 3	N	-0-		-0-
06		7950 X	7659	-0-	-291	-0-	19 1	7640 3	N	-0-		-0-
07		8091 X	7880	-0-	-211	-0-	21 1	7859 3	N	-0-		-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540												
02		9918 X	9742	-0-	-176	-0-	23 1	9719 3	N	-0-		-0-
03		10602 X	10326	-0-	-276	-0-	26 1	10300 3	N	-0-		-0-
04		10260 X	9784	-0-	-476	-0-	26 1	9758 3	N	-0-		-0-
05		10447 X	9802	-0-	-645	-0-	27 1	9775 3	N	-0-		-0-
06		10110 X	9535	-0-	-575	-0-	24 1	9511 3	N	-0-		-0-
07		10416 X	9463	-0-	-953	-0-	25 1	9438 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6583 X	5141	-0-	-1442	-0-	187	1	4954	2	N	-0-			-0-
03		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	280	1	6742	2	N	-0-			-0-
04		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	242	1	6388	2	N	-0-			-0-
05		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	257	1	6699	2	N	-0-			-0-
06		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	262	1	6599	2	N	-0-			-0-
07		7037 X	6884	-0-	-153	-0-	270	1	6614	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

02		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	15	1	6185	3	N	-0-			-0-
03		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	16	1	6387	3	N	-0-			-0-
04		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	16	1	6103	3	N	-0-			-0-
05		6138 X	5942	-0-	-196	-0-	16	1	5926	3	N	-0-			-0-
06		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	15	1	6086	3	N	-0-			-0-
*07		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	16	1	6216	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

02		10933 X	10017	-0-	-916	-0-	364	1	9653	2	N	-0-			-0-
03		11687 X	10763	-0-	-924	-0-	215	1	10548	2	N	-0-			-0-
04		10980 X	10754	-0-	-226	-0-	392	1	10362	2	N	-0-			-0-
05		11036 X	10825	-0-	-211	-0-	399	1	10426	2	N	-0-			-0-
06		10530 X	10265	-0-	-265	-0-	391	1	9874	2	N	-0-			-0-
07		11098 X	10521	-0-	-577	-0-	413	1	10108	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

02		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4851	3	Y	-0-			18
03		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	-0-			20
							2	9							
04		4950 X	4877	-0-	-73	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-			20
05		5115 X	4778	-0-	-337	-0-	13	1	4765	3	Y	-0-			20
06		5010 X	4500	-0-	-510	-0-	11	1	4489	3	Y	-0-			20
07		5177 X	4808	-0-	-369	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-			20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

02		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	182	1	4843	2	N	-0-			-0-
03		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	207	1	4972	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4382	-0-	-538	-0-	160	1	4222	2	N	-0-			-0-
05		5084 X	4482	-0-	-602	-0-	165	1	4317	2	N	-0-			-0-
06		4920 X	4220	-0-	-700	-0-	161	1	4059	2	N	-0-			-0-
07		5084 X	4092	-0-	-992	-0-	161	1	3931	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

02		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	2	N	-0-			-0-
03		10137 X	10066	-0-	-71	-0-	409	1	9657	2	N	-0-			-0-
04		9810 X	9632	-0-	-178	-0-	392	1	9240	2	N	-0-			-0-
05		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	409	1	9737	2	N	-0-			-0-
*06		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	398	1	9784	2	N	-0-			-0-
07		10137 X	10019	-0-	-118	-0-	392	1	9627	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037											COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7646	-	10130
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		6728 X	6322	-0-	-406	-0-	15 1	6307 3	Y		-0-			-0-				
03		7192 X	6829	-0-	-363	-0-	17 1	6812 3	Y		-0-			-0-				
04		6930 X	6431	-0-	-499	-0-	17 1	6414 3	Y		-0-			-0-				
05		6882 X	6590	-0-	-292	-0-	18 1	6570 3	Y		2			2				
							2 9											
06		6600 X	6242	-0-	-358	-0-	15 1	6223 3	Y		4			6				
							4 9											
07		6820 X	6338	-0-	-482	-0-	17 1	6320 3	Y		1			7				
							1 9											

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042											COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7460	-	10164
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	113 1	3010 2	N		-0-			-0-				
03		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	128 1	3083 2	N		-0-			-0-				
04		3060 X	2786	-0-	-274	-0-	102 1	2684 2	N		-0-			-0-				
05		3348 X	3000	-0-	-348	-0-	111 1	2889 2	N		-0-			-0-				
06		3240 X	3091	-0-	-149	-0-	118 1	2973 2	N		-0-			-0-				
07		3348 X	3268	-0-	-80	-0-	128 1	3140 2	N		-0-			-0-				

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048											COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7480	-	10604
02		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	382 1	8808 2	N		-0-			-0-				
03		9951 X	9663	-0-	-288	-0-	393 1	9270 2	N		-0-			-0-				
04		9630 X	8680	-0-	-950	-0-	353 1	8327 2	N		-0-			-0-				
05		9951 X	8912	-0-	-1039	-0-	360 1	8552 2	N		-0-			-0-				
*06		9570 X	8799	-0-	-771	-0-	344 1	8455 2	N		-0-			-0-				
07		9827 X	8962	-0-	-865	-0-	350 1	8612 2	N		-0-			-0-				

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053											COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7525	-	10699
02		5336 X	5188	-0-	-148	-0-	188 1	5000 2	N		-0-			-0-				
03		5673 X	5425	-0-	-248	-0-	216 1	5209 2	N		-0-			-0-				
04		5490 X	5285	-0-	-205	-0-	193 1	5092 2	N		-0-			-0-				
05		5642 X	5385	-0-	-257	-0-	199 1	5186 2	N		-0-			-0-				
06		5400 X	5168	-0-	-232	-0-	197 1	4971 2	N		-0-			-0-				
07		5549 X	5342	-0-	-207	-0-	210 1	5132 2	N		-0-			-0-				

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055											COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7465	-	9369
02		8323 X	7469	-0-	-854	-0-	314 1	7155 2	N		-0-			-0-				
03		8835 X	8225	-0-	-610	-0-	333 1	7892 2	N		-0-			-0-				
04		8550 X	7732	-0-	-818	-0-	315 1	7417 2	N		-0-			-0-				
05		8804 X	7888	-0-	-916	-0-	315 1	7573 2	N		-0-			-0-				
*06		8520 X	8000	-0-	-520	-0-	305 1	7695 2	N		-0-			-0-				
07		8215 X	8000	-0-	-215	-0-	305 1	7695 2	N		-0-			-0-				

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271											COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8366	-	11230
02		8816 X	8507	-0-	-309	-0-	20 1	8487 3	N		-0-			-0-				
03		9517 X	8935	-0-	-582	-0-	22 1	8913 3	N		-0-			-0-				
04		9210 X	8476	-0-	-734	-0-	23 1	8453 3	N		-0-			-0-				
05		9517 X	8839	-0-	-678	-0-	25 1	8814 3	N		-0-			-0-				
06		8790 X	8299	-0-	-491	-0-	20 1	8279 3	N		-0-			-0-				
07		9083 X	8600	-0-	-483	-0-	22 1	8578 3	N		-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BURGESS, JACK		WELL #:	6	RRCID ->	250280	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700 - 8653	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	6032 X	6014	-0-	-18	-0-	362	1	5652	3	Y	-0-	-0-
03	6510 X	6328	-0-	-182	-0-	387	1	5941	3	Y	-0-	-0-
04	6330 X	6147	-0-	-183	-0-	375	1	5772	3	Y	-0-	-0-
05	6541 X	6090	-0-	-451	-0-	388	1	5702	3	Y	-0-	-0-
06	6180 X	5895	-0-	-285	-0-	374	1	5521	3	Y	-0-	-0-
07	6386 X	5985	-0-	-401	-0-	387	1	5598	3	Y	-0-	-0-

J. W. LASATER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	250283	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7210 - 9764	
02	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	366	1	9701	2	N	-0-	-0-
03	11160 X	10393	-0-	-767	-0-	414	1	9979	2	N	-0-	-0-
04	10830 X	9950	-0-	-880	-0-	363	1	9587	2	N	-0-	-0-
05	11191 X	10625	-0-	-566	-0-	392	1	10233	2	N	-0-	-0-
06	10830 X	10036	-0-	-794	-0-	383	1	9653	2	N	-0-	-0-
07	10757 X	9726	-0-	-1031	-0-	382	1	9344	2	N	-0-	-0-

M. W. DAHLIN GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	250287	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7750 - 10192	
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	825	1	5451	3	Y	-0-	-0-
03	6820 X	6602	-0-	-218	-0-	882	1	5692	3	Y	25	-0-
						28	9					
04	6600 X	6429	-0-	-171	-0-	855	1	5574	3	Y	-0-	-0-
05	6820 X	6568	-0-	-252	-0-	884	1	5684	3	Y	-0-	-0-
06	6570 X	6250	-0-	-320	-0-	853	1	5397	3	Y	-0-	-0-
07	6696 X	6445	-0-	-251	-0-	883	1	5562	3	Y	-0-	-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	15	RRCID ->	250288	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8200 - 10530	
02	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	13	1	5383	3	N	-0-	-0-
03	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	15	1	5856	3	N	-0-	-0-
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	15	1	5513	3	N	-0-	-0-
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	16	1	5587	3	N	-0-	-0-
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	13	1	5153	3	N	-0-	-0-
07	5332 X	5185	-0-	-147	-0-	14	1	5171	3	N	-0-	-0-

MATT CLARK GU "B"		WELL #:	5	RRCID ->	250291	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8050 - 9925	
02	1450 N	1370	-0-	-80	-0-	3	1	1366	3	Y	1	-0-
						1	9				1	
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	4	1	1693	3	Y	17	-0-
						19	9				17	
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	4	1	1484	3	Y	-0-	-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	5	1	1719	3	Y	-0-	-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-	-0-
*07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	5	1	1915	3	Y	-0-	-0-

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	4	RRCID ->	250292	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	7935 - 11854	
02	18531 X	18015	-0-	-516	-0-	654	1	17361	2	N	-0-	-0-
03	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	761	1	18325	2	N	-0-	-0-
04	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	735	1	19417	2	N	-0-	-0-
05	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	774	1	20213	2	N	-0-	-0-
06	18630 X	17422	-0-	-1208	-0-	664	1	16758	2	N	-0-	-0-
07	20677 X	17987	-0-	-2690	-0-	705	1	17282	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SMITH, H. A.		WELL #:		7	RRCID ->	250293	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7406 - 7503	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	97 1	2582 2	2582 2	N	-0-			-0-
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	113 1	2724 2	2724 2	N	-0-			-0-
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	96 1	2542 2	2542 2	N	-0-			-0-
05	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	91 1	2370 2	2370 2	N	-0-			-0-
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	77 1	1932 2	1932 2	N	-0-			-0-
*07	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	94 1	2313 2	2313 2	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7735 - 10820
02	9686 X	8237	-0-	-1449	-0-	719 1	7518 2	7518 2	N	-0-		-0-
03	11222 X	7729	-0-	-3493	-0-	682 1	7047 2	7047 2	N	-0-		-0-
04	10860 X	8301	-0-	-2559	-0-	701 1	7600 2	7600 2	N	-0-		-0-
05	11222 X	8585	-0-	-2637	-0-	715 1	7870 2	7870 2	N	-0-		-0-
*06	9570 X	7957	-0-	-1613	-0-	685 1	7272 2	7272 2	N	-0-		-0-
07	8804 X	7933	-0-	-871	-0-	683 1	7250 2	7250 2	N	-0-		-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	250298	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8256 - 10426
02	5945 X	5931	-0-	-14	-0-	14 1	5917 3	5917 3	N	-0-		-0-
03	6355 X	6189	-0-	-166	-0-	15 1	6174 3	6174 3	N	-0-		-0-
04	6120 X	5911	-0-	-209	-0-	16 1	5895 3	5895 3	N	-0-		-0-
05	6355 X	6020	-0-	-335	-0-	17 1	6003 3	6003 3	N	-0-		-0-
06	6150 X	5848	-0-	-302	-0-	14 1	5834 3	5834 3	N	-0-		-0-
07	6355 X	6252	-0-	-103	-0-	16 1	6236 3	6236 3	N	-0-		-0-

DIETER SCHWARZ GU "A"		WELL #:		20	RRCID ->	250299	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8051 - 10800
02	3654 X	3598	-0-	-56	-0-	9 1	3589 3	3589 3	N	-0-		-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	10 1	3944 3	3944 3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3741	-0-	-39	-0-	10 1	3731 3	3731 3	N	-0-		-0-
05	3906 X	3821	-0-	-85	-0-	11 1	3810 3	3810 3	N	-0-		-0-
06	3840 X	3699	-0-	-141	-0-	9 1	3690 3	3690 3	N	-0-		-0-
07	3968 X	3783	-0-	-185	-0-	10 1	3773 3	3773 3	N	-0-		-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:		16	RRCID ->	250300	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8363 - 10370
02	2842 X	1297	-0-	-1545	-0-	3 1	1294 3	1294 3	N	-0-		-0-
03	2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	4 1	1627 3	1627 3	N	-0-		-0-
04	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	5 1	1773 3	1773 3	N	-0-		-0-
05	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	5 1	1928 3	1928 3	N	-0-		-0-
06	1590 X	1496	-0-	-94	-0-	4 1	1492 3	1492 3	N	-0-		-0-
07	1829 X	1328	-0-	-501	-0-	458 1	870 3	870 3	N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	250309	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	8083 - 9835
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3			N	-0-		-0-
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995 3			N	-0-		-0-
06	960 N	902	-0-	-58	-0-	902 3			N	-0-		-0-
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3			N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	250311	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7951 - 10060
02	4118 X	3857	-0-	-261	-0-	3857 3			N	-0-		-0-
03	4402 X	3766	-0-	-636	-0-	3766 3			N	-0-		-0-
04	4050 X	3249	-0-	-801	-0-	3249 3			N	-0-		-0-
05	4123 X	3218	-0-	-905	-0-	3218 3			N	-0-		-0-
06	3990 X	2993	-0-	-997	-0-	2993 3			N	-0-		-0-
07	4123 X	3616	-0-	-507	-0-	3616 3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009												TOTAL DEPTH	8041	PERF. 8231 - 9710	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		4	1	1845	3	N	-0-		-0-
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		5	1	2011	3	N	-0-		-0-
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		5	1	1900	3	N	-0-		-0-
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		6	1	2061	3	N	-0-		-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		5	1	1996	3	N	-0-		-0-
*07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		5	1	2046	3	N	-0-		-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009												TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7211 - 9235	
02		5916 X	5736	-0-	-180	-0-		14	1	5722	3	N	-0-		-0-
03		6324 X	6014	-0-	-310	-0-		15	1	5999	3	N	-0-		-0-
04		6000 X	5891	-0-	-109	-0-		16	1	5875	3	N	-0-		-0-
05		6200 X	6089	-0-	-111	-0-		17	1	6072	3	N	-0-		-0-
06		5970 X	5717	-0-	-253	-0-		14	1	5703	3	N	-0-		-0-
07		6138 X	5941	-0-	-197	-0-		16	1	5925	3	N	-0-		-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009												TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8595 - 10579	
02		5597 X	5216	-0-	-381	-0-		832	1	4384	2	N	-0-		-0-
03		5859 X	5499	-0-	-360	-0-		904	1	4595	2	N	-0-		-0-
04		5670 X	5241	-0-	-429	-0-		856	1	4385	2	N	-0-		-0-
05		5766 X	4742	-0-	-1024	-0-		862	1	3880	2	N	-0-		-0-
06		5460 X	3810	-0-	-1650	-0-		809	1	3001	2	N	-0-		-0-
*07		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-		904	1	4683	2	N	-0-		-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009												TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7425 - 10242	
02		10237 X	9940	-0-	-297	-0-		418	1	9522	2	N	-0-		-0-
03		10850 X	10416	-0-	-434	-0-		424	1	9992	2	N	-0-		-0-
04		10470 X	10264	-0-	-206	-0-		418	1	9846	2	N	-0-		-0-
05		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-		432	1	10419	2	N	-0-		-0-
*06		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-		420	1	10373	2	N	-0-		-0-
*07		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-		424	1	10458	2	N	-0-		-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009												TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8180 - 11204	
02		8787 X	7995	-0-	-792	-0-		19	1	7973	3	Y	3	3 1	20
03		9393 X	8661	-0-	-732	-0-		21	1	8585	3	Y	50	50 1	20
04		9090 X	8530	-0-	-560	-0-		23	1	8507	3	Y	-0-		20
05		9176 X	8855	-0-	-321	-0-		24	1	8769	3	Y	56	56 1	20
06		8610 X	8316	-0-	-294	-0-		21	1	8294	3	Y	1	1 1	20
07		8804 X	8604	-0-	-200	-0-		22	1	8582	3	Y	-0-		20

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009												TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7600 - 9454	
02		5539 X	4710	-0-	-829	-0-		171	1	4539	2	N	-0-		-0-
03		5921 X	4928	-0-	-993	-0-		197	1	4731	2	N	-0-		-0-
04		5730 X	4824	-0-	-906	-0-		176	1	4648	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	4958	-0-	-219	-0-		183	1	4775	2	N	-0-		-0-
06		5010 X	4600	-0-	-410	-0-		175	1	4425	2	N	-0-		-0-
07		5022 X	4442	-0-	-580	-0-		174	1	4268	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	336	1	8927	2	N	-0-				-0-
03	9703 X	9579	-0-	-124	-0-	191	1	9388	2	N	-0-				-0-
04	9750 X	9082	-0-	-668	-0-	331	1	8751	2	N	-0-				-0-
05	10075 X	9323	-0-	-752	-0-	344	1	8979	2	N	-0-				-0-
06	9750 X	8861	-0-	-889	-0-	338	1	8523	2	N	-0-				-0-
07	9889 X	9138	-0-	-751	-0-	358	1	8780	2	N	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

02	7018 X	6494	-0-	-524	-0-	236	1	6258	2	N	-0-				-0-
03	7502 X	6904	-0-	-598	-0-	275	1	6629	2	N	-0-				-0-
04	7170 X	6522	-0-	-648	-0-	238	1	6284	2	N	-0-				-0-
05	7409 X	6721	-0-	-688	-0-	248	1	6473	2	N	-0-				-0-
06	6840 X	6411	-0-	-429	-0-	244	1	6167	2	N	-0-				-0-
07	6944 X	6457	-0-	-487	-0-	253	1	6204	2	N	-0-				-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

02	9425 X	9189	-0-	-236	-0-	22	1	9167	3	Y	-0-				-0-
03	9827 X	9785	-0-	-42	-0-	24	1	9761	3	Y	-0-				-0-
04	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	26	1	9626	3	Y	-0-				-0-
05	9827 X	9489	-0-	-338	-0-	26	1	9463	3	Y	-0-				-0-
*06	9510 X	9183	-0-	-327	-0-	23	1	9160	3	Y	-0-				-0-
07	9982 X	9771	-0-	-211	-0-	25	1	9746	3	Y	-0-				-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

02	6815 X	6642	-0-	-173	-0-	681	1	5961	3	Y	-0-				-0-
03	7254 X	6635	-0-	-619	-0-	728	1	5907	3	Y	-0-				-0-
04	6570 X	6249	-0-	-321	-0-	705	1	5544	3	Y	-0-				-0-
05	7099 X	6450	-0-	-649	-0-	729	1	5687	3	Y	31	31	1		-0-
						34	9								
06	6180 X	5804	-0-	-376	-0-	703	1	5101	3	Y	-0-				-0-
07	6386 X	6286	-0-	-100	-0-	728	1	5558	3	Y	-0-				-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

02	638 N	517	-0-	-121	-0-	517	3			N	-0-				-0-
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-				-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-				-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LAU		WELL #:	16	RRCID ->	250436	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7565 - 9179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GEORGE MCDONALD		WELL #:	2	RRCID ->	250906	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8644	PERF. 9141 - 11165	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250963	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7868 - 10345	
02	6061	X	5486	-0-	-575	-0-	13 1	5473 3	N	-0-	
03	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	14 1	5827 3	N	-0-	
04	6030	X	5261	-0-	-769	-0-	14 1	5247 3	N	-0-	
05	6231	X	4827	-0-	-1404	-0-	13 1	4814 3	N	-0-	
06	5970	X	4410	-0-	-1560	-0-	11 1	4399 3	N	-0-	
07	5859	X	4300	-0-	-1559	-0-	11 1	4289 3	N	-0-	

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	250964	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 7668 - 11170	
02	7221	X	6797	-0-	-424	-0-	16 1	6781 3	N	-0-	
03	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	18 1	7062 3	N	-0-	
04	7590	X	7105	-0-	-485	-0-	19 1	7086 3	N	-0-	
05	7843	X	5736	-0-	-2107	-0-	16 1	5720 3	N	-0-	
06	7590	X	7005	-0-	-585	-0-	17 1	6988 3	N	-0-	
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	20 1	7582 3	N	-0-	

GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:	11	RRCID ->	250966	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7761 - 10000	
02	4089	X	3328	-0-	-761	-0-	8 1	3320 3	Y	-0-	
03	4371	X	3409	-0-	-962	-0-	8 1	3401 3	Y	-0-	
04	4230	X	3155	-0-	-1075	-0-	8 1	3147 3	Y	-0-	
05	4371	X	3250	-0-	-1121	-0-	9 1	3241 3	Y	-0-	
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	8 1	3191 3	Y	-0-	
07	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	9 1	3251 3	Y	-0-	

TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	250967	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7479 - 10600	
02	6003	X	5713	-0-	-290	-0-	208 1	5505 2	N	-0-	
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	260 1	6267 2	N	-0-	
04	6210	X	6093	-0-	-117	-0-	222 1	5871 2	N	-0-	
05	6324	X	6258	-0-	-66	-0-	231 1	6027 2	N	-0-	
06	6330	X	5862	-0-	-468	-0-	223 1	5639 2	N	-0-	
07	6541	X	5808	-0-	-733	-0-	228 1	5580 2	N	-0-	

TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:	4	RRCID ->	250968	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7499 - 9760	
02	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	129 1	3411 2	N	-0-	
03	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	69 1	3381 2	N	-0-	
04	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	124 1	3270 2	N	-0-	
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	130 1	3383 2	N	-0-	
06	3660	X	3045	-0-	-615	-0-	116 1	2929 2	N	-0-	
07	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	128 1	3146 2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	22 1	9131 3	Y	-0-			-0-
03	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	22 1	8959 3	Y	-0-			-0-
04	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	22 1	8117 3	Y	-0-			-0-
05	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	21 1	7646 3	Y	-0-			-0-
06	8700 X	6971	-0-	-1729	-0-	17 1	6954 3	Y	-0-			-0-
07	8990 X	7137	-0-	-1853	-0-	19 1	7118 3	Y	-0-			-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315												
02	4901 X	4691	-0-	-210	-0-	11 1	4678 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	5239 X	5141	-0-	-98	-0-	13 1	5128 3	Y	-0-			-0-
04	5070 X	3987	-0-	-1083	-0-	11 1	3976 3	Y	-0-			-0-
05	5177 X	4193	-0-	-984	-0-	12 1	4181 3	Y	-0-			-0-
06	5010 X	3950	-0-	-1060	-0-	10 1	3940 3	Y	-0-			-0-
07	5146 X	3632	-0-	-1514	-0-	10 1	3622 3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191												
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	220 1	5835 2	N	-0-			-0-
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	129 1	6344 2	N	-0-			-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	224 1	5915 2	N	-0-			-0-
05	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	225 1	5887 2	N	-0-			-0-
06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	215 1	5414 2	N	-0-			-0-
*07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	232 1	5689 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570												
02	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	234 1	6203 2	N	-0-			-0-
03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	118 1	5796 2	N	-0-			-0-
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	212 1	5594 2	N	-0-			-0-
05	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	216 1	5652 2	N	-0-			-0-
06	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	211 1	5329 2	N	-0-			-0-
*07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	227 1	5551 2	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587												
02	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	20 1	8189 3	N	-0-			-0-
03	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	22 1	8682 3	N	-0-			-0-
04	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	22 1	8369 3	N	-0-			-0-
05	8773 X	8676	-0-	-97	-0-	24 1	8652 3	N	-0-			-0-
06	8490 X	8404	-0-	-86	-0-	21 1	8383 3	N	-0-			-0-
07	8773 X	8698	-0-	-75	-0-	23 1	8675 3	N	-0-			-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966												
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	5 1	2212 3	Y	-0-			-0-
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	6 1	2314 3	Y	34	33 1		1
						37 9						
04	2370 N	2213	-0-	-157	-0-	8 1	2195 3	Y	9			10
						10 9						
05	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	6 1	2243 3	Y	13			23
						14 9						
06	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	5 1	2153 3	Y	10			33
						11 9						
07	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	6 1	2150 3	Y	8			41
						9 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

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

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

02	4263 X	3816	-0-	-447	-0-	139	1	3677	2	N	-0-					-0-
03	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	161	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4410 X	3784	-0-	-626	-0-	138	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	4464 X	3817	-0-	-647	-0-	141	1	3676	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3282	-0-	-798	-0-	125	1	3157	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3667	-0-	-425	-0-	144	1	3523	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

02	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	6	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2821 N	2817	-0-	-4	-0-	7	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	7	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	2852 N	2289	-0-	-563	-0-	6	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	7	1	2619	3	N	-0-					-0-
*07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	7	1	2692	3	N	28					28
						31	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

02	5771 X	5339	-0-	-432	-0-	13	1	5326	3	N	-0-					-0-
03	6169 X	5684	-0-	-485	-0-	14	1	5670	3	N	-0-					-0-
04	5790 X	5770	-0-	-20	-0-	15	1	5755	3	N	-0-					-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	16	1	5885	3	N	-0-					-0-
06	5550 X	5498	-0-	-52	-0-	14	1	5484	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	5437	-0-	-515	-0-	14	1	5423	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

02	8584 X	8388	-0-	-196	-0-	305	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	8959 X	8557	-0-	-402	-0-	341	1	8216	2	N	-0-					-0-
04	8700 X	7803	-0-	-897	-0-	284	1	7519	2	N	-0-					-0-
05	8990 X	8666	-0-	-324	-0-	320	1	8346	2	N	-0-					-0-
06	8700 X	8034	-0-	-666	-0-	306	1	7728	2	N	-0-					-0-
07	8959 X	8235	-0-	-724	-0-	323	1	7912	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

02	6525 X	6267	-0-	-258	-0-	15	1	6252	3	Y	-0-					-0-
03	6820 X	6644	-0-	-176	-0-	16	1	6628	3	Y	-0-					-0-
04	6450 X	6068	-0-	-382	-0-	16	1	6052	3	Y	-0-					-0-
05	6727 X	5929	-0-	-798	-0-	16	1	5913	3	Y	-0-					-0-
06	6510 X	6063	-0-	-447	-0-	15	1	6048	3	Y	-0-					-0-
07	6696 X	6215	-0-	-481	-0-	16	1	6199	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	251158	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7825 - 11950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846 3	N	-0-			-0-
03	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976 3	N	-0-			-0-
04	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821 3	N	-0-			-0-
05	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	10344 3	N	-0-			-0-
06	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112 3	N	-0-			-0-
*07	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	251159	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7733 - 10418
02	4785 X	4630	-0-	-155	-0-	4630 3	N	-0-			-0-
03	5363 X	4696	-0-	-667	-0-	4696 3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4285	-0-	-905	-0-	4285 3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4095	-0-	-1268	-0-	4095 3	N	-0-			-0-
06	4830 X	3772	-0-	-1058	-0-	3772 3	N	-0-			-0-
07	4960 X	4230	-0-	-730	-0-	4230 3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	251160	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7621 - 11896
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 3	N	-0-			-0-
03	4743 X	4556	-0-	-187	-0-	4556 3	N	-0-			-0-
04	4740 X	4239	-0-	-501	-0-	4239 3	N	-0-			-0-
05	5208 X	4428	-0-	-780	-0-	4428 3	N	-0-			-0-
06	5040 X	3983	-0-	-1057	-0-	3983 3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4506	-0-	-702	-0-	4506 3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	251161	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8238 - 12028
02	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345 3	N	-0-			-0-
03	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10633 3	N	-0-			-0-
04	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 3	N	-0-			-0-
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510 3	N	-0-			-0-
06	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 3	N	-0-			-0-
*07	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8804 3	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	26	RRCID ->	251162	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7649 - 10420
02	5220 X	4965	-0-	-255	-0-	180 1	4785 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5410	-0-	-170	-0-	216 1	5194 2	N	-0-		-0-
04	5400 X	5225	-0-	-175	-0-	190 1	5035 2	N	-0-		-0-
05	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	202 1	5271 2	N	-0-		-0-
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	205 1	5162 2	N	-0-		-0-
*07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	216 1	5286 2	N	-0-		-0-

HARRISON, C. J. GU "A"		WELL #:	4	RRCID ->	251200	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7131 - 8410
02	7714 X	2338	-0-	-5376	-0-	6 1	2332 3	Y	-0-		-0-
03	8246 X	2834	-0-	-5412	-0-	7 1	2827 3	Y	-0-		-0-
04	7830 X	1965	-0-	-5865	-0-	119 1	1846 3	Y	-0-		-0-
05	8091 X	1792	-0-	-6299	-0-	611 1	1181 3	Y	-0-		-0-
06	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	27 1	10750 3	Y	-0-		-0-
*07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	24 1	9103 3	Y	-0-		-0-

TUCKER, J. C. GU		WELL #:	1	RRCID ->	251283	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7325 - 9528
02	4872 X	4246	-0-	-626	-0-	676 1	3570 3	N	-0-		-0-
03	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	722 1	3729 3	N	-0-		-0-
04	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	700 1	3784 3	N	-0-		-0-
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	724 1	4047 3	N	-0-		-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	700 1	4057 3	N	-0-		-0-
*07	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	728 1	5651 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	3073	-0-	-2611	-0-	326 1	2747 3	Y	-0-			15
03	6076 X	2721	-0-	-3355	-0-	904 1	1817 3	Y	-0-			15
04	5820 X	2345	-0-	-3475	-0-	874 1	1471 3	Y	-0-			15
05	5797 X	2182	-0-	-3615	-0-	903 1	1279 3	Y	-0-			15
06	4620 X	2851	-0-	-1769	-0-	875 1	1976 3	Y	-0-			15
07	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	8 1	3119 3	Y	-0-			15

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635												
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	17 1	7032 3	N	-0-			-0-
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	12 1	4906 3	N	-0-			-0-
04	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	17 1	6502 3	N	-0-			-0-
05	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	18 1	6501 3	N	-0-			-0-
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	16 1	6549 3	N	-0-			-0-
*07	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	18 1	6933 3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500												
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	9 1	3873 3	N	-0-			-0-
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	11 1	4256 3	N	-0-			-0-
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	12 1	4595 3	N	-0-			-0-
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	12 1	4195 3	N	-0-			-0-
06	4020 X	3491	-0-	-529	-0-	9 1	3482 3	N	-0-			-0-
*07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	11 1	4300 3	N	-0-			-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050												
02	11194 X	10923	-0-	-271	-0-	26 1	10897 3	Y	-0-	5 1		-0-
03	11997 X	11739	-0-	-258	-0-	29 1	11594 3	Y	105	73 1		32
04	11610 X	11297	-0-	-313	-0-	30 1	11235 3	Y	29	1 1		60
05	11997 X	11490	-0-	-507	-0-	32 1	11452 3	Y	5			65
*06	11370 X	11097	-0-	-273	-0-	27 1	11068 3	Y	2			67
07	11749 X	11347	-0-	-402	-0-	30 1	11317 3	Y	-0-	67 1		-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485												
02	2233 N	1721	-0-	-512	-0-	4 1	1717 3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1572	-0-	-660	-0-	4 1	1568 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	4 1	1599 3	N	-0-			-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	5 1	1998 3	N	-0-			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	5 1	1826 3	N	-0-			-0-
*07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	5 1	1957 3	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854												
02	7540 X	7324	-0-	-216	-0-	266 1	7058 2	N	-0-			-0-
03	8060 X	7679	-0-	-381	-0-	306 1	7373 2	N	-0-			-0-
04	7800 X	7499	-0-	-301	-0-	273 1	7226 2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7677	-0-	-290	-0-	283 1	7394 2	N	-0-			-0-
06	7680 X	7292	-0-	-388	-0-	278 1	7014 2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7618	-0-	-225	-0-	299 1	7319 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4756 X	4652	-0-	-104	-0-	11 1	4641	3	N	-0-			-0-
03		5084 X	4925	-0-	-159	-0-	12 1	4913	3	N	-0-			-0-
04		4920 X	4797	-0-	-123	-0-	13 1	4784	3	N	-0-			-0-
05		4960 X	4933	-0-	-27	-0-	14 1	4919	3	N	-0-			-0-
06		4800 X	4654	-0-	-146	-0-	12 1	4642	3	N	-0-			-0-
07		4960 X	4754	-0-	-206	-0-	13 1	4741	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070														
02		5829 X	5583	-0-	-246	-0-	14 1	5569	3	N	-0-			-0-
03		6231 X	5727	-0-	-504	-0-	14 1	5713	3	N	-0-			-0-
04		6000 X	5595	-0-	-405	-0-	15 1	5580	3	N	-0-			-0-
05		5983 X	5734	-0-	-249	-0-	16 1	5718	3	N	-0-			-0-
06		5790 X	5473	-0-	-317	-0-	13 1	5460	3	N	-0-			-0-
07		5983 X	5405	-0-	-578	-0-	14 1	5391	3	N	-0-			-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330														
02		10411 X	9952	-0-	-459	-0-	24 1	9928	3	Y	-0-			-0-
03		11129 X	10723	-0-	-406	-0-	27 1	10696	3	Y	-0-			-0-
04		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	28 1	10653	3	Y	-0-			-0-
05		10912 X	10850	-0-	-62	-0-	30 1	10734	3	Y	78	78 1		-0-
							86 9							
06		10320 X	9264	-0-	-1056	-0-	23 1	9240	3	Y	1	1 1		-0-
							1 9							
07		10664 X	10232	-0-	-432	-0-	27 1	10205	3	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354														
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	90 1	2040	2	N	-0-			-0-
03		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	100 1	2363	2	N	-0-			-0-
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	97 1	2275	2	N	-0-			-0-
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	99 1	2389	2	N	-0-			-0-
*06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	96 1	2380	2	N	-0-			-0-
*07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	96 1	2371	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584														
02		7830 X	7680	-0-	-150	-0-	586 1	7094	2	N	-0-			-0-
03		8463 X	8023	-0-	-440	-0-	644 1	7379	2	N	-0-			-0-
04		8190 X	7759	-0-	-431	-0-	592 1	7167	2	N	-0-			-0-
05		8463 X	8100	-0-	-363	-0-	624 1	7476	2	N	-0-			-0-
06		7980 X	7591	-0-	-389	-0-	590 1	7001	2	N	-0-			-0-
07		8215 X	8018	-0-	-197	-0-	642 1	7376	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871														
02		4553 X	4224	-0-	-329	-0-	10 1	4214	3	Y	-0-			-0-
03		4743 X	4268	-0-	-475	-0-	11 1	4257	3	Y	-0-			-0-
04		4530 X	4171	-0-	-359	-0-	11 1	4160	3	Y	-0-			-0-
05		4650 X	4281	-0-	-369	-0-	12 1	4269	3	Y	-0-			-0-
06		4290 X	4136	-0-	-154	-0-	10 1	4126	3	Y	-0-			-0-
07		4433 X	4317	-0-	-116	-0-	11 1	4306	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	13 1	5354 3	N	-0-				-0-
03		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	16 1	6457 3	N	-0-				-0-
04		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	17 1	6461 3	N	-0-				-0-
05		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	18 1	6337 3	N	-0-				-0-
06		6270 X	3142	-0-	-3128	-0-	8 1	3134 3	N	-0-				-0-
07		6696 X	5799	-0-	-897	-0-	158 1	5641 3	N	-0-				-0-

TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614														
02		11310 X	10791	-0-	-519	-0-	392 1	10399 2	N	-0-				-0-
03		11842 X	11500	-0-	-342	-0-	459 1	11041 2	N	-0-				-0-
04		11400 X	11047	-0-	-353	-0-	403 1	10644 2	N	-0-				-0-
05		11594 X	11361	-0-	-233	-0-	419 1	10942 2	N	-0-				-0-
06		11220 X	10789	-0-	-431	-0-	411 1	10378 2	N	-0-				-0-
07		11532 X	11098	-0-	-434	-0-	435 1	10663 2	N	-0-				-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464														
02		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	347 1	3625 2	N	-0-				-0-
03		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	382 1	3951 2	N	-0-				-0-
04		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	394 1	4267 2	N	-0-				-0-
05		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	360 1	3963 2	N	-0-				-0-
*06		4200 X	3915	-0-	-285	-0-	337 1	3578 2	N	-0-				-0-
07		4805 X	3939	-0-	-866	-0-	339 1	3600 2	N	-0-				-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553														
02		4176 X	3868	-0-	-308	-0-	328 1	3540 3	N	-0-				-0-
03		4464 X	4112	-0-	-352	-0-	350 1	3762 3	N	-0-				-0-
04		4320 X	3929	-0-	-391	-0-	340 1	3589 3	N	-0-				-0-
05		4402 X	4034	-0-	-368	-0-	351 1	3683 3	N	-0-				-0-
06		4200 X	3938	-0-	-262	-0-	339 1	3599 3	N	-0-				-0-
07		4123 X	4062	-0-	-61	-0-	351 1	3711 3	N	-0-				-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480														
02		6786 X	6719	-0-	-67	-0-	16 1	6703 3	N	-0-				-0-
03		7564 X	7305	-0-	-259	-0-	18 1	7287 3	N	-0-				-0-
04		7320 X	6803	-0-	-517	-0-	18 1	6785 3	N	-0-				-0-
05		7564 X	6778	-0-	-786	-0-	19 1	6759 3	N	-0-				-0-
06		7080 X	5655	-0-	-1425	-0-	14 1	5641 3	N	-0-				-0-
07		7316 X	6027	-0-	-1289	-0-	16 1	6011 3	N	-0-				-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100														
02		10121 X	9896	-0-	-225	-0-	359 1	9537 2	N	-0-				-0-
03		10819 X	10468	-0-	-351	-0-	418 1	10050 2	N	-0-				-0-
04		10380 X	10020	-0-	-360	-0-	365 1	9655 2	N	-0-				-0-
05		10726 X	10094	-0-	-632	-0-	372 1	9722 2	N	-0-				-0-
06		10320 X	9284	-0-	-1036	-0-	354 1	8930 2	N	-0-				-0-
07		10571 X	9431	-0-	-1140	-0-	370 1	9061 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009												TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7810 - 12080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	416 1	7240 2	N	-0-			-0-		
03		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	439 1	8344 2	N	-0-			-0-		
04		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	333 1	7034 2	N	-0-			-0-		
05		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	448 1	7589 2	N	-0-			-0-		
*06		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	416 1	7509 2	N	-0-			-0-		
*07		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	416 1	7509 2	N	-0-			-0-		

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009												TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7756 - 10570
02		9077 X	8641	-0-	-436	-0-	21 1	8620 3	N	-0-			-0-		
03		9672 X	9420	-0-	-252	-0-	23 1	9397 3	N	-0-			-0-		
04		9240 X	8966	-0-	-274	-0-	24 1	8942 3	N	-0-			-0-		
05		9548 X	9049	-0-	-499	-0-	25 1	9024 3	N	-0-			-0-		
06		9120 X	8580	-0-	-540	-0-	21 1	8559 3	N	-0-			-0-		
07		9424 X	9017	-0-	-407	-0-	24 1	8993 3	N	-0-			-0-		

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009												TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7796 - 10294
02		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	327 1	3473 3	N	-0-			-0-		
03		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	349 1	3258 3	N	-0-			-0-		
04		3600 X	419	-0-	-3181	-0-	330 1	89 3	N	-0-			-0-		
05		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	355 1	4981 3	N	-0-			-0-		
06		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	340 1	3963 3	N	-0-			-0-		
*07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	352 1	4127 3	N	-0-			-0-		

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007												TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7690 - 9834
02		5568 X	3577	-0-	-1991	-0-	671 1	2875 3	N	28	175 1		50		
03		4402 X	4180	-0-	-222	-0-	722 1	3426 3	N	29			79		
04		4260 X	3955	-0-	-305	-0-	689 1	3227 3	N	35			114		
05		4340 X	4252	-0-	-88	-0-	723 1	3482 3	N	43			157		
06		4200 X	3941	-0-	-259	-0-	698 1	3208 3	N	32			189		
07		4185 X	4098	-0-	-87	-0-	722 1	3351 3	N	23	165 1		47		

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009												TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7200 - 10004
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	673 1	3071 3	Y	-0-			-0-		
03		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	722 1	3651 3	Y	16	15 1		1		
04		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	684 1	3804 3	Y	1			2		
05		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	727 1	3860 3	Y	3			5		
06		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	700 1	3898 3	Y	-0-			5		
*07		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	724 1	4144 3	Y	-0-			5		

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008												TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7471 - 10014
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	842 1	547 3	Y	-0-			-0-		
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	900 1	339 3	Y	-0-			-0-		
04		1140 N	925	-0-	-215	-0-	870 1	55 3	Y	-0-			-0-		
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	901 1	535 3	Y	-0-			-0-		
06		1200 N	895	-0-	-305	-0-	870 1	25 3	Y	-0-			-0-		
*07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	900 1	340 3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	252097	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8141	-	10690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3567 X	3020	-0-	-547	-0-	110 1	2910 2	N	-0-				-0-
03		3689 X	3210	-0-	-479	-0-	128 1	3082 2	N	-0-				-0-
04		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	119 1	3132 2	N	-0-				-0-
05		3224 X	3197	-0-	-27	-0-	118 1	3079 2	N	-0-				-0-
06		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	119 1	3012 2	N	-0-				-0-
07		3348 X	3204	-0-	-144	-0-	126 1	3078 2	N	-0-				-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:		22	RRCID ->	252199	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7846	-	11375
02		4785 X	4292	-0-	-493	-0-	10 1	4282 3	N	-0-				-0-
03		4929 X	4612	-0-	-317	-0-	11 1	4601 3	N	-0-				-0-
04		4620 X	4468	-0-	-152	-0-	12 1	4456 3	N	-0-				-0-
05		4712 X	4539	-0-	-173	-0-	13 1	4526 3	N	-0-				-0-
06		4530 X	4374	-0-	-156	-0-	11 1	4363 3	N	-0-				-0-
07		4619 X	4523	-0-	-96	-0-	12 1	4511 3	N	-0-				-0-

SMELLEY, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	252200	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7025	-	9327
02		2291 X	1976	-0-	-315	-0-	5 1	1971 3	Y	-0-				-0-
03		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	6 1	2458 3	Y	-0-				-0-
04		2280 X	2259	-0-	-21	-0-	6 1	2253 3	Y	-0-				-0-
05		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	7 1	2445 3	Y	-0-				-0-
06		2370 N	2275	-0-	-95	-0-	6 1	2269 3	Y	-0-				-0-
07		2325 N	1871	-0-	-454	-0-	5 1	1866 3	Y	-0-				-0-

MAGGIE WATTS		WELL #:		8	RRCID ->	252201	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7250	-	9675
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	3 1	1091 3	N	-0-				-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	3 1	1302 3	N	-0-				-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	4 1	1340 3	N	-0-				-0-
05		992 N	558	-0-	-434	-0-	2 1	556 3	N	-0-				-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-				-0-
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-				-0-

MAGGIE WATTS		WELL #:		9	RRCID ->	252202	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7300	-	10164
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	6 1	2327 3	Y	-0-				-0-
03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	7 1	2742 3	Y	9				9
04		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	10 9							
							7 1	2476 3	Y	23	32	1		-0-
							25 9							
05		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	7 1	2533 3	Y	-0-				-0-
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	7 1	2750 3	Y	-0-				-0-
*07		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	8 1	2950 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:		20	RRCID ->	252203	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7857	-	10380
02		1682 N	1618	-0-	-64	-0-	4 1	1614 3	N	-0-				-0-
03		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	5 1	1809 3	N	-0-				-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	5 1	1748 3	N	-0-				-0-
05		1736 N	1731	-0-	-5	-0-	5 1	1726 3	N	-0-				-0-
06		1770 N	1659	-0-	-111	-0-	4 1	1655 3	N	-0-				-0-
*07		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	5 1	1851 3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14587 X	13717	-0-	-870	-0-	498 1	13219 2	N	-0-			-0-
03		15593 X	13857	-0-	-1736	-0-	553 1	13304 2	N	-0-			-0-
04		15090 X	13837	-0-	-1253	-0-	504 1	13333 2	N	-0-			-0-
05		15469 X	14325	-0-	-1144	-0-	528 1	13797 2	N	-0-			-0-
06		14490 X	13602	-0-	-888	-0-	518 1	13084 2	N	-0-			-0-
07		14663 X	14116	-0-	-547	-0-	554 1	13562 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704													
02		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	338 1	8959 2	N	-0-			-0-
03		9889 X	9158	-0-	-731	-0-	365 1	8793 2	N	-0-			-0-
04		9570 X	8644	-0-	-926	-0-	315 1	8329 2	N	-0-			-0-
05		9951 X	8817	-0-	-1134	-0-	325 1	8492 2	N	-0-			-0-
06		9630 X	8487	-0-	-1143	-0-	324 1	8163 2	N	-0-			-0-
07		9951 X	8644	-0-	-1307	-0-	339 1	8305 2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194													
02		11136 X	10646	-0-	-490	-0-	387 1	10259 2	N	-0-			-0-
03		11780 X	11448	-0-	-332	-0-	457 1	10991 2	N	-0-			-0-
04		11400 X	10785	-0-	-615	-0-	393 1	10392 2	N	-0-			-0-
05		11439 X	11179	-0-	-260	-0-	412 1	10767 2	N	-0-			-0-
06		11070 X	10561	-0-	-509	-0-	403 1	10158 2	N	-0-			-0-
07		11439 X	10921	-0-	-518	-0-	428 1	10493 2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889													
02		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	186 1	4942 2	N	-0-			-0-
03		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	222 1	5351 2	N	-0-			-0-
04		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	197 1	5196 2	N	-0-			-0-
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	201 1	5258 2	N	-0-			-0-
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	186 1	4690 2	N	-0-			-0-
*07		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	212 1	5182 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980													
02		2755 X	2545	-0-	-210	-0-	6 1	2539 3	N	-0-			-0-
03		3038 X	2567	-0-	-471	-0-	6 1	2561 3	N	-0-			-0-
04		2940 X	2342	-0-	-598	-0-	6 1	2336 3	N	-0-			-0-
05		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	7 1	2400 3	N	-0-			-0-
06		2760 X	2483	-0-	-277	-0-	6 1	2477 3	N	-0-			-0-
*07		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	8 1	2965 3	N	-0-			-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625													
02		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	334 1	6080 3	Y	8	49 1		-0-
							9						
03		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	357 1	6398 3	Y	38	38 1		-0-
							42 9						
04		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	346 1	6143 3	Y	-0-			-0-
05		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	358 1	6152 3	Y	10			10
							11 9						
06		6630 X	6257	-0-	-373	-0-	345 1	5882 3	Y	27	37 1		-0-
							30 9						
07		6851 X	6795	-0-	-56	-0-	358 1	6426 3	Y	10	1 1		9
							11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1044 N	738	-0-	-306	-0-	2 1	736 3	N	-0-		-0-
03		1116 N	827	-0-	-289	-0-	2 1	825 3	N	-0-		-0-
04		1080 N	915	-0-	-165	-0-	2 1	913 3	N	-0-		-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	3 1	932 3	N	-0-		-0-
06		810 N	725	-0-	-85	-0-	2 1	723 3	N	-0-		-0-
07		961 N	576	-0-	-385	-0-	2 1	574 3	N	-0-		-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092												
02		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	358 1	9501 2	N	-0-		-0-
03		10757 X	10211	-0-	-546	-0-	407 1	9804 2	N	-0-		-0-
04		10410 X	10006	-0-	-404	-0-	365 1	9641 2	N	-0-		-0-
05		10757 X	10225	-0-	-532	-0-	377 1	9848 2	N	-0-		-0-
06		10380 X	9478	-0-	-902	-0-	361 1	9117 2	N	-0-		-0-
07		10540 X	9313	-0-	-1227	-0-	365 1	8948 2	N	-0-		-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865												
02		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	23 1	9705 3	N	-0-		-0-
03		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	26 1	10404 3	N	-0-		-0-
04		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	26 1	9578 3	N	-0-		-0-
05		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	28 1	10203 3	N	-0-		-0-
06		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	25 1	10220 3	N	-0-		-0-
*07		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	27 1	10269 3	N	-0-		-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775												
02		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	12 1	4880 3	N	-0-		-0-
03		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	12 1	4897 3	N	-0-		-0-
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	14 1	5156 3	N	-0-		-0-
05		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	14 1	5017 3	N	-0-		-0-
06		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	12 1	5027 3	N	-0-		-0-
*07		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	14 1	5242 3	N	-0-		-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070												
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		-0-
*07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 3	N	-0-		-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936												
02		7540 X	7056	-0-	-484	-0-	256 1	6800 2	N	-0-		-0-
03		8060 X	7578	-0-	-482	-0-	302 1	7276 2	N	-0-		-0-
04		7590 X	7225	-0-	-365	-0-	263 1	6962 2	N	-0-		-0-
05		7533 X	6773	-0-	-760	-0-	250 1	6523 2	N	-0-		-0-
06		7320 X	6510	-0-	-810	-0-	248 1	6262 2	N	-0-		-0-
07		7564 X	6378	-0-	-1186	-0-	250 1	6128 2	N	-0-		-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809												
02		10295 X	9794	-0-	-501	-0-	356 1	9438 2	N	-0-		-0-
03		10974 X	10449	-0-	-525	-0-	417 1	10032 2	N	-0-		-0-
04		10440 X	10132	-0-	-308	-0-	369 1	9763 2	N	-0-		-0-
05		10695 X	10302	-0-	-393	-0-	380 1	9922 2	N	-0-		-0-
06		10260 X	10042	-0-	-218	-0-	383 1	9659 2	N	-0-		-0-
07		10478 X	10075	-0-	-403	-0-	395 1	9680 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14297 X	13334	-0-	-963	-0-	484 1	12850 2	N	-0-			-0-
03		15097 X	14142	-0-	-955	-0-	564 1	13578 2	N	-0-			-0-
04		14520 X	13374	-0-	-1146	-0-	487 1	12887 2	N	-0-			-0-
05		15004 X	13466	-0-	-1538	-0-	497 1	12969 2	N	-0-			-0-
06		14280 X	13062	-0-	-1218	-0-	498 1	12564 2	N	-0-			-0-
*07		14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	572 1	14013 2	N	-0-			-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933													
02		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	794 1	4661 3	N	-0-			-0-
03		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	850 1	5341 3	N	-0-			-0-
04		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	822 1	4482 3	N	-0-			-0-
05		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	851 1	4922 3	N	-0-			-0-
06		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	812 1	4302 3	N	-0-			-0-
*07		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	848 1	4206 3	N	-0-			-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685													
02		5423 X	5209	-0-	-214	-0-	13 1	5187 3	Y	8			46
03		5828 X	5597	-0-	-231	-0-	14 1	5583 3	Y	-0-			46
04		5640 X	5415	-0-	-225	-0-	14 1	5370 3	Y	28	74 1		-0-
05		5828 X	5487	-0-	-341	-0-	15 1	5472 3	Y	-0-			-0-
06		5430 X	5239	-0-	-191	-0-	13 1	5211 3	Y	14			14
*07		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	15 1	5607 3	Y	57			71

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707													
02		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	24 1	9831 3	N	-0-			-0-
03		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	28 1	11227 3	N	-0-			-0-
04		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	28 1	10427 3	N	-0-			-0-
05		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	28 1	10141 3	N	-0-			-0-
06		7980 X	6207	-0-	-1773	-0-	15 1	6192 3	N	-0-			-0-
*07		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	23 1	8906 3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205													
02		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	18 1	7524 3	N	-0-			-0-
03		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	18 1	7406 3	N	-0-			-0-
04		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	18 1	6876 3	N	-0-			-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	12 1	4277 3	N	-0-			-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	9 1	3755 3	N	-0-			-0-
*07		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	15 1	5544 3	N	-0-			-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977													
02		2900 N	3271	-0-	371	372	8 1	3263 3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	3492	-0-	392	764	9 1	3483 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	3271	-0-	271	1035	9 1	3262 3	Y	-0-			-0-
05		4360 X	3325	-0-	-1035	-0-	9 1	3316 3	Y	-0-			-0-
06		3330 X	3123	-0-	-207	-0-	8 1	3115 3	Y	-0-			-0-
07		3441 X	3166	-0-	-275	-0-	8 1	3158 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	288 1	7648 2	N	-0-	-0-
03		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	167 1	8219 2	N	-0-	-0-
04		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	295 1	7796 2	N	-0-	-0-
05		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	304 1	7927 2	N	-0-	-0-
06		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	304 1	7663 2	N	-0-	-0-
*07		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	312 1	7637 2	N	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765											
02		10208 X	9634	-0-	-574	-0-	350 1	9284 2	N	-0-	-0-
03		10726 X	10314	-0-	-412	-0-	206 1	10108 2	N	-0-	-0-
04		10230 X	9868	-0-	-362	-0-	360 1	9508 2	N	-0-	-0-
05		10478 X	10075	-0-	-403	-0-	372 1	9703 2	N	-0-	-0-
06		10020 X	9773	-0-	-247	-0-	373 1	9400 2	N	-0-	-0-
07		10323 X	10101	-0-	-222	-0-	396 1	9705 2	N	-0-	-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644											
02		8294 X	7680	-0-	-614	-0-	279 1	7401 2	N	-0-	-0-
03		8835 X	7712	-0-	-1123	-0-	308 1	7404 2	N	-0-	-0-
04		8430 X	7608	-0-	-822	-0-	277 1	7331 2	N	-0-	-0-
05		8711 X	8031	-0-	-680	-0-	296 1	7735 2	N	-0-	-0-
06		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	308 1	7764 2	N	-0-	-0-
07		8215 X	7993	-0-	-222	-0-	314 1	7679 2	N	-0-	-0-

J. T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150											
02		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	13 1	5207 3	N	-0-	-0-
03		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	14 1	5543 3	N	-0-	-0-
04		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	15 1	5444 3	N	-0-	-0-
05		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	16 1	5598 3	N	-0-	-0-
06		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	13 1	5330 3	N	-0-	-0-
07		5456 X	5226	-0-	-230	-0-	14 1	5212 3	N	-0-	-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660											
02		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	12 1	5099 3	N	-0-	-0-
03		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	15 1	5971 3	N	-0-	-0-
04		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	17 1	6203 3	N	-0-	-0-
05		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	16 1	5766 3	N	-0-	-0-
06		5790 X	5372	-0-	-418	-0-	13 1	5359 3	N	-0-	-0-
07		6417 X	6083	-0-	-334	-0-	16 1	6067 3	N	-0-	-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950											
02		6786 X	6650	-0-	-136	-0-	16 1	6634 3	N	-0-	-0-
03		7626 X	6863	-0-	-763	-0-	17 1	6846 3	N	-0-	-0-
04		7380 X	6303	-0-	-1077	-0-	17 1	6286 3	N	-0-	-0-
05		7626 X	6312	-0-	-1314	-0-	18 1	6294 3	N	-0-	-0-
06		7050 X	6237	-0-	-813	-0-	15 1	6222 3	N	-0-	-0-
07		7099 X	6233	-0-	-866	-0-	16 1	6217 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	304 1	8057 2	N	-0-			-0-
03		8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	353 1	8497 2	N	-0-			-0-
04		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	310 1	8192 2	N	-0-			-0-
05		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	314 1	8199 2	N	-0-			-0-
06		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	311 1	7835 2	N	-0-			-0-
*07		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	324 1	7945 2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960													
02		4727 X	3955	-0-	-772	-0-	144 1	3811 2	N	-0-			-0-
03		5425 X	4223	-0-	-1202	-0-	168 1	4055 2	N	-0-			-0-
04		5250 X	3932	-0-	-1318	-0-	143 1	3789 2	N	-0-			-0-
05		5425 X	3772	-0-	-1653	-0-	139 1	3633 2	N	-0-			-0-
06		5250 X	3792	-0-	-1458	-0-	145 1	3647 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3865	-0-	-351	-0-	152 1	3713 2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922													
02		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	270 1	7171 2	N	-0-			-0-
03		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	269 1	6467 2	N	-0-			-0-
04		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	268 1	7076 2	N	-0-			-0-
05		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	260 1	6802 2	N	-0-			-0-
06		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	235 1	5940 2	N	-0-			-0-
*07		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	249 1	6102 2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694													
02		7511 X	7003	-0-	-508	-0-	254 1	6749 2	N	-0-			-0-
03		8029 X	7016	-0-	-1013	-0-	280 1	6736 2	N	-0-			-0-
04		7500 X	6405	-0-	-1095	-0-	233 1	6172 2	N	-0-			-0-
05		7626 X	5828	-0-	-1798	-0-	215 1	5613 2	N	-0-			-0-
06		7380 X	5740	-0-	-1640	-0-	219 1	5521 2	N	-0-			-0-
07		7471 X	6940	-0-	-531	-0-	272 1	6668 2	N	-0-			-0-

W. C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872													
02		8787 X	8496	-0-	-291	-0-	20 1	8476 3	N	-0-			-0-
03		9207 X	8378	-0-	-829	-0-	21 1	8357 3	N	-0-			-0-
04		8880 X	7962	-0-	-918	-0-	21 1	7941 3	N	-0-			-0-
05		9176 X	8168	-0-	-1008	-0-	23 1	8145 3	N	-0-			-0-
06		8790 X	7864	-0-	-926	-0-	19 1	7845 3	N	-0-			-0-
07		9083 X	8074	-0-	-1009	-0-	21 1	8053 3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599													
02		6467 X	6065	-0-	-402	-0-	220 1	5845 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	6151	-0-	-762	-0-	245 1	5906 2	N	-0-			-0-
04		6690 X	5903	-0-	-787	-0-	215 1	5688 2	N	-0-			-0-
05		6510 X	5768	-0-	-742	-0-	213 1	5555 2	N	-0-			-0-
06		6300 X	5772	-0-	-528	-0-	220 1	5552 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	6214	-0-	-265	-0-	244 1	5970 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9048 X	8801	-0-	-247	-0-	21	1	8729	3	Y	46			125
						51	9							
03	9672 X	9439	-0-	-233	-0-	23	1	9386	3	Y	27			152
						30	9							
04	9360 X	9150	-0-	-210	-0-	24	1	9081	3	Y	41	159	1	34
						45	9							
05	9672 X	9401	-0-	-271	-0-	26	1	9313	3	Y	56			90
						62	9							
06	9120 X	9066	-0-	-54	-0-	22	1	8976	3	Y	62			152
						68	9							
*07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	24	1	9348	3	Y	81			233
						89	9							

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835														
02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	649	1	4574	3	Y	42			169
						46	9							
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	694	1	4945	3	Y	25	181	1	13
						28	9							
04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	672	1	4499	3	Y	34			47
						37	9							
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	695	1	4508	3	Y	17			64
						19	9							
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	671	1	4366	3	Y	28			92
						31	9							
*07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	694	1	4414	3	Y	10			102
						11	9							

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050														
02	5220 X	4623	-0-	-597	-0-	11	1	4589	3	Y	21	69	1	17
						23	9							
03	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	13	1	5204	3	Y	42	3	1	56
						46	9							
04	5400 X	5037	-0-	-363	-0-	13	1	4995	3	Y	26	54	1	28
						29	9							
05	5580 X	5051	-0-	-529	-0-	14	1	4997	3	Y	36			64
						40	9							
06	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	12	1	4919	3	Y	29	74	1	19
						32	9							
07	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	13	1	4964	3	Y	30	1	1	48
						33	9							

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474														
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	355	1	4634	2	N	-0-			-0-
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	231	1	5555	2	N	-0-			-0-
04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	369	1	4812	2	N	-0-			-0-
05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	659	1	5062	2	N	-0-			-0-
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	511	1	4680	2	N	-0-			-0-
*07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	541	1	4910	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574														
02	6960 X	6545	-0-	-415	-0-	238	1	6307	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	7007	-0-	-433	-0-	280	1	6727	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6698	-0-	-412	-0-	244	1	6454	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	6810	-0-	-506	-0-	251	1	6559	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6523	-0-	-407	-0-	249	1	6274	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6744	-0-	-262	-0-	265	1	6479	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
02		5104 X	4873	-0-	-231	-0-		12	1	4861	3	-0-
03		5456 X	5229	-0-	-227	-0-		13	1	5216	3	-0-
04		5280 X	4948	-0-	-332	-0-		13	1	4935	3	-0-
05		5425 X	5069	-0-	-356	-0-		14	1	5055	3	-0-
06		5010 X	4843	-0-	-167	-0-		12	1	4831	3	-0-
07		5177 X	5016	-0-	-161	-0-		13	1	5003	3	-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800												
02		4437 X	4010	-0-	-427	-0-		10	1	3953	3	43
								47	9			131
03		4743 X	4232	-0-	-511	-0-		10	1	4179	3	39
								43	9			170
04		4590 X	4336	-0-	-254	-0-		11	1	4282	3	39
								43	9		173	1
								13	1	4494	3	31
05		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		34	9			67
06		4200 X	4013	-0-	-187	-0-		10	1	3979	3	22
								24	9			89
07		4495 X	4142	-0-	-353	-0-		11	1	4075	3	51
								56	9			140

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135												
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		10	1	4190	3	47
								52	9		107	1
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-		11	1	4478	3	66
								73	9		4	1
04		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-		12	1	4309	3	38
								42	9		129	1
05		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		13	1	4499	3	56
								62	9			68
06		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-		11	1	4386	3	51
								56	9		76	1
07		4557 X	4534	-0-	-23	-0-		12	1	4471	3	46
								51	9		54	1

H. A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524												
02		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		207	1	5503	2	N
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-		210	1	5060	2	N
04		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-		198	1	5244	2	N
05		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-		209	1	5461	2	N
06		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		204	1	5152	2	N
*07		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-		234	1	5723	2	N

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483												
02		8410 X	7854	-0-	-556	-0-		285	1	7569	2	N
03		8990 X	8473	-0-	-517	-0-		338	1	8135	2	N
04		8550 X	8127	-0-	-423	-0-		296	1	7831	2	N
05		8649 X	8357	-0-	-292	-0-		308	1	8049	2	N
06		8250 X	8013	-0-	-237	-0-		305	1	7708	2	N
07		8463 X	8406	-0-	-57	-0-		330	1	8076	2	N

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7453 X	7317	-0-	-136	-0-	18	1	7299	3	N	-0-		-0-
03		7967 X	7735	-0-	-232	-0-	19	1	7716	3	N	-0-		-0-
04		7710 X	7495	-0-	-215	-0-	20	1	7475	3	N	-0-		-0-
05		7905 X	7681	-0-	-224	-0-	21	1	7660	3	N	-0-		-0-
06		7560 X	7232	-0-	-328	-0-	18	1	7214	3	N	-0-		-0-
07		7812 X	7466	-0-	-346	-0-	19	1	7447	3	N	-0-		-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871														
02		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	9	1	3739	3	Y	1	1 1	2
							1	9						
03		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	10	1	4050	3	Y	-0-		2
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	11	1	3938	3	Y	-0-		2
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	12	1	4165	3	Y	-0-		2
06		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	10	1	4091	3	Y	-0-		2
*07		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	11	1	4217	3	Y	-0-		2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845														
02		15544 X	14490	-0-	-1054	-0-	526	1	13964	2	N	-0-		-0-
03		16554 X	15345	-0-	-1209	-0-	612	1	14733	2	N	-0-		-0-
04		15870 X	14689	-0-	-1181	-0-	535	1	14154	2	N	-0-		-0-
05		16120 X	14960	-0-	-1160	-0-	552	1	14408	2	N	-0-		-0-
06		15240 X	14346	-0-	-894	-0-	547	1	13799	2	N	-0-		-0-
07		15500 X	14613	-0-	-887	-0-	573	1	14040	2	N	-0-		-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961														
02		1595 N	1474	-0-	-121	-0-	1474	3			N	-0-		-0-
03		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-		-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-		-0-
05		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			N	-0-		-0-
06		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	1375	3			N	-0-		-0-
*07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532														
02		9193 X	8869	-0-	-324	-0-	322	1	8547	2	N	-0-		-0-
03		9827 X	9327	-0-	-500	-0-	372	1	8955	2	N	-0-		-0-
04		9510 X	8940	-0-	-570	-0-	326	1	8614	2	N	-0-		-0-
05		9579 X	9239	-0-	-340	-0-	341	1	8898	2	N	-0-		-0-
06		9180 X	8875	-0-	-305	-0-	338	1	8537	2	N	-0-		-0-
07		9486 X	9221	-0-	-265	-0-	362	1	8859	2	N	-0-		-0-

Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941														
02		5278 X	5238	-0-	-40	-0-	13	1	5225	3	N	-0-		-0-
03		5642 X	5539	-0-	-103	-0-	14	1	5525	3	N	-0-		-0-
04		5430 X	5210	-0-	-220	-0-	14	1	5196	3	N	-0-		-0-
05		5611 X	5458	-0-	-153	-0-	15	1	5443	3	N	-0-		-0-
06		5430 X	4961	-0-	-469	-0-	12	1	4949	3	N	-0-		-0-
07		5611 X	5258	-0-	-353	-0-	14	1	5244	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009												TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7740 - 11344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		9657 X	8801	-0-	-856	-0-	320 1	8481 2	N	-0-			-0-		
03		10323 X	9257	-0-	-1066	-0-	369 1	8888 2	N	-0-			-0-		
04		9270 X	9173	-0-	-97	-0-	334 1	8839 2	N	-0-			-0-		
05		9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	362 1	9442 2	N	-0-			-0-		
06		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	358 1	9030 2	N	-0-			-0-		
*07		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	374 1	9166 2	N	-0-			-0-		

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009												TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8270 - 10854
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	171 1	4531 3	N	-0-			-0-		
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	209 1	5031 3	N	-0-			-0-		
04		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	184 1	4863 3	N	-0-			-0-		
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	132 1	3440 3	N	-0-			-0-		
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	173 1	4364 3	N	-0-			-0-		
*07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	218 1	5328 3	N	-0-			-0-		

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009												TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7860 - 10534
02		8613 X	8386	-0-	-227	-0-	305 1	8081 2	N	-0-			-0-		
03		9207 X	8908	-0-	-299	-0-	355 1	8553 2	N	-0-			-0-		
04		8910 X	8861	-0-	-49	-0-	323 1	8538 2	N	-0-			-0-		
05		9176 X	9122	-0-	-54	-0-	336 1	8786 2	N	-0-			-0-		
06		8760 X	8651	-0-	-109	-0-	330 1	8321 2	N	-0-			-0-		
07		9145 X	8864	-0-	-281	-0-	348 1	8516 2	N	-0-			-0-		

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009												TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7920 - 10624
02		7511 X	7409	-0-	-102	-0-	269 1	7140 2	N	-0-			-0-		
03		7967 X	7835	-0-	-132	-0-	313 1	7522 2	N	-0-			-0-		
04		7680 X	7487	-0-	-193	-0-	273 1	7214 2	N	-0-			-0-		
05		7905 X	7658	-0-	-247	-0-	282 1	7376 2	N	-0-			-0-		
06		7650 X	7338	-0-	-312	-0-	280 1	7058 2	N	-0-			-0-		
07		7905 X	7734	-0-	-171	-0-	303 1	7431 2	N	-0-			-0-		

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009												TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8068 - 9430
02		841 N	594	-0-	-247	-0-	1 1	593 3	N	-0-			-0-		
03		868 N	735	-0-	-133	-0-	2 1	733 3	N	-0-			-0-		
04		810 N	758	-0-	-52	-0-	2 1	756 3	N	-0-			-0-		
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	2 1	816 3	N	-0-			-0-		
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	2 1	776 3	N	-0-			-0-		
07		775 N	724	-0-	-51	-0-	2 1	722 3	N	-0-			-0-		

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009												TOTAL DEPTH	7706	PERF.	8102 - 10825
02		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	10 1	4262 3	N	-0-			-0-		
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	11 1	4496 3	N	-0-			-0-		
04		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	11 1	4082 3	N	-0-			-0-		
05		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	11 1	3772 3	N	-0-			-0-		
06		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	9 1	3747 3	N	-0-			-0-		
*07		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	12 1	4769 3	N	-0-			-0-		

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009												TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8001 - 8950
02		2726 N	2577	-0-	-149	-0-	6 1	2571 3	N	-0-			-0-		
03		2852 N	2825	-0-	-27	-0-	7 1	2818 3	N	-0-			-0-		
04		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	7 1	2723 3	N	-0-			-0-		
05		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	8 1	2755 3	N	-0-			-0-		
06		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	7 1	2737 3	N	-0-			-0-		
*07		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	8 1	2919 3	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	17	1	6950	3	N	-0-				-0-
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	18	1	7146	3	N	-0-				-0-
04		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	17	1	6549	3	N	-0-				-0-
05		7440 X	6910	-0-	-530	-0-	19	1	6891	3	N	-0-				-0-
06		7200 X	6775	-0-	-425	-0-	17	1	6758	3	N	-0-				-0-
07		7440 X	7230	-0-	-210	-0-	19	1	7211	3	N	-0-				-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971																
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-				-0-
03		3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-				-0-
04		3510 X	3073	-0-	-437	-0-	3073	3			N	-0-				-0-
05		3627 X	3048	-0-	-579	-0-	3048	3			N	-0-				-0-
06		3510 X	2873	-0-	-637	-0-	2873	3			N	-0-				-0-
07		3627 X	3551	-0-	-76	-0-	3551	3			N	-0-				-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971																
02		5046 X	4636	-0-	-410	-0-	4636	3			N	-0-				-0-
03		5363 X	4639	-0-	-724	-0-	4639	3			N	-0-				-0-
04		5040 X	4644	-0-	-396	-0-	4644	3			N	-0-				-0-
05		5208 X	4722	-0-	-486	-0-	4722	3			N	-0-				-0-
06		4890 X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3			N	-0-				-0-
*07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-				-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084																
02		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	304	1	8073	2	N	-0-				-0-
03		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	356	1	8572	2	N	-0-				-0-
04		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	313	1	8282	2	N	-0-				-0-
05		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	323	1	8438	2	N	-0-				-0-
06		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	311	1	7835	2	N	-0-				-0-
*07		8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	332	1	8139	2	N	-0-				-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994																
02		8758 X	8382	-0-	-376	-0-	304	1	8078	2	N	-0-				-0-
03		9362 X	8993	-0-	-369	-0-	359	1	8634	2	N	-0-				-0-
04		8970 X	8705	-0-	-265	-0-	317	1	8388	2	N	-0-				-0-
05		9238 X	8859	-0-	-379	-0-	327	1	8532	2	N	-0-				-0-
06		8700 X	8550	-0-	-150	-0-	326	1	8224	2	N	-0-				-0-
07		8990 X	8801	-0-	-189	-0-	345	1	8456	2	N	-0-				-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348																
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	649	1	4800	3	Y	-0-				7
03		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	695	1	5035	3	Y	-0-				7
04		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	678	1	5088	3	Y	-0-				7
05		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	701	1	5117	3	Y	-0-				7
06		5640 X	5238	-0-	-402	-0-	671	1	4567	3	Y	-0-				7
07		5952 X	5427	-0-	-525	-0-	699	1	4728	3	Y	-0-				7

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426																
02		7772 X	7351	-0-	-421	-0-	267	1	7084	2	N	-0-				-0-
03		8122 X	7934	-0-	-188	-0-	316	1	7618	2	N	-0-				-0-
04		7680 X	7464	-0-	-216	-0-	272	1	7192	2	N	-0-				-0-
05		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	293	1	7645	2	N	-0-				-0-
06		7680 X	7514	-0-	-166	-0-	286	1	7228	2	N	-0-				-0-
07		7936 X	7750	-0-	-186	-0-	304	1	7446	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	253417	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8470 - 11624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		8874 X	8640	-0-	-234	-0-	314 1	8326 2	N	-0-	-0-
03		9486 X	9173	-0-	-313	-0-	366 1	8807 2	N	-0-	-0-
04		9180 X	8706	-0-	-474	-0-	317 1	8389 2	N	-0-	-0-
05		9455 X	9276	-0-	-179	-0-	342 1	8934 2	N	-0-	-0-
06		9120 X	8377	-0-	-743	-0-	319 1	8058 2	N	-0-	-0-
07		9238 X	8626	-0-	-612	-0-	338 1	8288 2	N	-0-	-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	253418	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7744 - 10598
02		7163 X	6881	-0-	-282	-0-	250 1	6631 2	N	-0-	-0-
03		7936 X	7306	-0-	-630	-0-	291 1	7015 2	N	-0-	-0-
04		7680 X	7096	-0-	-584	-0-	259 1	6837 2	N	-0-	-0-
05		7936 X	7250	-0-	-686	-0-	267 1	6983 2	N	-0-	-0-
06		7230 X	6937	-0-	-293	-0-	264 1	6673 2	N	-0-	-0-
07		7347 X	7163	-0-	-184	-0-	281 1	6882 2	N	-0-	-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	253570	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8140 - 11640
02		5800 X	5738	-0-	-62	-0-	14 1	5724 3	N	-0-	-0-
03		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	17 1	6767 3	N	-0-	-0-
04		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	18 1	6751 3	N	-0-	-0-
05		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	19 1	6752 3	N	-0-	-0-
06		6570 X	6553	-0-	-17	-0-	16 1	6537 3	N	-0-	-0-
07		7006 X	6788	-0-	-218	-0-	18 1	6770 3	N	-0-	-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	253571	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	7996 - 11510
02		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	21 1	8508 3	N	-0-	-0-
03		8742 X	8624	-0-	-118	-0-	21 1	8603 3	N	-0-	-0-
04		8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	23 1	8629 3	N	-0-	-0-
05		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	25 1	9095 3	N	-0-	-0-
06		8820 X	8522	-0-	-298	-0-	21 1	8501 3	N	-0-	-0-
07		9114 X	8652	-0-	-462	-0-	23 1	8629 3	N	-0-	-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	253572	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7510 - 10874
02		10614 X	9979	-0-	-635	-0-	362 1	9617 2	N	-0-	-0-
03		11346 X	10539	-0-	-807	-0-	420 1	10119 2	N	-0-	-0-
04		10860 X	10312	-0-	-548	-0-	376 1	9936 2	N	-0-	-0-
05		10881 X	10572	-0-	-309	-0-	390 1	10182 2	N	-0-	-0-
06		10380 X	9721	-0-	-659	-0-	371 1	9350 2	N	-0-	-0-
07		10664 X	9993	-0-	-671	-0-	392 1	9601 2	N	-0-	-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	253573	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8088 - 11064
02		9599 X	8228	-0-	-1371	-0-	20 1	8208 3	Y	-0-	11
03		10261 X	7774	-0-	-2487	-0-	19 1	7755 3	Y	-0-	11
04		9060 X	7482	-0-	-1578	-0-	20 1	7462 3	Y	-0-	11
05		9362 X	6404	-0-	-2958	-0-	18 1	6386 3	Y	-0-	11
06		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	16 1	6475 3	Y	-0-	11
*07		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	21 1	7950 3	Y	-0-	11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	253575	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8030 - 11473
02		6583 X	6193	-0-	-390	-0-	15 1	6178 3	Y	-0-	-0-
03		7037 X	6300	-0-	-737	-0-	16 1	6284 3	Y	-0-	-0-
04		6810 X	6556	-0-	-254	-0-	17 1	6539 3	Y	-0-	-0-
05		7037 X	6386	-0-	-651	-0-	18 1	6368 3	Y	-0-	-0-
06		6060 X	4908	-0-	-1152	-0-	12 1	4896 3	Y	-0-	-0-
07		6262 X	4884	-0-	-1378	-0-	13 1	4871 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SPANN, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	253600	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8312 - 10800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	32 1	9902 3	Y	20			152
03	10633 X	10377	-0-	-256	-0-	22 9 34 1	10318 3	Y	23			175
04	10290 X	9880	-0-	-410	-0-	25 9 35 1	9802 3	Y	39	180 1		34
05	10633 X	5962	-0-	-4671	-0-	43 9 22 1	5940 3	Y	-0-			34
06	10290 X	1173	-0-	-9117	-0-	4 1	1169 3	Y	-0-			34
07	10633 X	10347	-0-	-286	-0-	36 1	10311 3	Y	-0-			34

GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:		10	RRCID ->	253601	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	8050 - 11250
02	7076 X	6423	-0-	-653	-0-	15 1	6408 3	Y	-0-			-0-
03	7564 X	7006	-0-	-558	-0-	17 1	6989 3	Y	-0-			-0-
04	7200 X	6955	-0-	-245	-0-	19 1	6936 3	Y	-0-			-0-
05	7223 X	7113	-0-	-110	-0-	20 1	7093 3	Y	-0-			-0-
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	17 1	6881 3	Y	-0-			-0-
07	7006 X	6916	-0-	-90	-0-	18 1	6898 3	Y	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:		12	RRCID ->	253602	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7818 - 9460
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	15 1	6161 3	Y	-0-			-0-
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	16 1	6386 3	Y	-0-			-0-
04	6180 X	6157	-0-	-23	-0-	16 1	6141 3	Y	-0-			-0-
05	6386 X	6305	-0-	-81	-0-	17 1	6288 3	Y	-0-			-0-
06	6420 X	6196	-0-	-224	-0-	15 1	6181 3	Y	-0-			-0-
07	6603 X	6272	-0-	-331	-0-	16 1	6256 3	Y	-0-			-0-

GLENN P. SHOOP "F"		WELL #:		13	RRCID ->	253603	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7870 - 10550
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	9 1	3665 3	Y	-0-			-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	10 1	3827 3	Y	-0-			-0-
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	10 1	3709 3	Y	-0-			-0-
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	11 1	3827 3	Y	-0-			-0-
06	3600 X	3397	-0-	-203	-0-	8 1	3389 3	Y	-0-			-0-
*07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	11 1	4178 3	Y	-0-			-0-

JACK MOLLOY		WELL #:		6	RRCID ->	253604	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7700 - 9893
02	3335 X	2846	-0-	-489	-0-	7 1	2839 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	3565 X	2938	-0-	-627	-0-	7 1	2896 3	Y	32	23 1		9
04	3450 X	3160	-0-	-290	-0-	35 9 11 1	3147 3	Y	2			11
05	3565 X	3317	-0-	-248	-0-	2 9 12 1	3305 3	Y	-0-			11
06	2790 X	1860	-0-	-930	-0-	5 1	1855 3	Y	-0-			11
*07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	10 1	3696 3	Y	-0-			11

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	253623	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7578 - 11979
02	15718 X	15598	-0-	-120	-0-	567 1	15031 2	N	-0-			-0-
03	16802 X	16372	-0-	-430	-0-	653 1	15719 2	N	-0-			-0-
04	16140 X	15848	-0-	-292	-0-	578 1	15270 2	N	-0-			-0-
05	16678 X	16551	-0-	-127	-0-	610 1	15941 2	N	-0-			-0-
06	16140 X	15498	-0-	-642	-0-	591 1	14907 2	N	-0-			-0-
07	16678 X	15742	-0-	-936	-0-	617 1	15125 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MCKAMY-LITTLE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	253624	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7920 - 10732	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4814 X	4796	-0-	-18	-0-	851 1	3945 3	N	-0-			-0-
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	910 1	4485 3	N	-0-			-0-
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	881 1	4188 3	N	-0-			-0-
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	913 1	5097 3	N	-0-			-0-
06	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	884 1	5451 3	N	-0-			-0-
*07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	914 1	5699 3	N	-0-			-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	253626	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7297 - 9109	
02	4031 X	3713	-0-	-318	-0-	9 1	3704 3	N	-0-			-0-
03	4309 X	3720	-0-	-589	-0-	9 1	3711 3	N	-0-			-0-
04	4080 X	3390	-0-	-690	-0-	9 1	3381 3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3490	-0-	-509	-0-	10 1	3480 3	N	-0-			-0-
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	11 1	4569 3	N	-0-			-0-
*07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	14 1	5395 3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:	10	RRCID ->	253631	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7765 - 11704	
02	8874 X	8486	-0-	-388	-0-	308 1	8178 2	N	-0-			-0-
03	9362 X	9088	-0-	-274	-0-	363 1	8725 2	N	-0-			-0-
04	9030 X	8470	-0-	-560	-0-	309 1	8161 2	N	-0-			-0-
05	9083 X	8201	-0-	-882	-0-	302 1	7899 2	N	-0-			-0-
06	8790 X	8094	-0-	-696	-0-	309 1	7785 2	N	-0-			-0-
07	9083 X	8822	-0-	-261	-0-	346 1	8476 2	N	-0-			-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	253632	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7682 - 9187	
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	14 1	5627 3	N	-0-			-0-
03	6479 X	6234	-0-	-245	-0-	15 1	6219 3	N	-0-			-0-
04	6270 X	5951	-0-	-319	-0-	16 1	5935 3	N	-0-			-0-
05	6479 X	6039	-0-	-440	-0-	17 1	6022 3	N	-0-			-0-
06	6060 X	3098	-0-	-2962	-0-	8 1	3090 3	N	-0-			-0-
07	6231 X	975	-0-	-5256	-0-	3 1	972 3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:	30	RRCID ->	253633	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6795 - 10125	
02	4350 X	4110	-0-	-240	-0-	3968 3	142 9	Y	129	129 1		-0-
03	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4117 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
04	4110 X	3624	-0-	-486	-0-	3624 3		Y				-0-
05	4402 X	3938	-0-	-464	-0-	3938 3		Y				-0-
*06	3960 X	3901	-0-	-59	-0-	3873 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
07	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	4026 3		Y				-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:	12	RRCID ->	253634	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7520 - 9604	
02	9222 X	8696	-0-	-526	-0-	316 1	8380 2	N	-0-			-0-
03	9858 X	9233	-0-	-625	-0-	368 1	8865 2	N	-0-			-0-
04	9360 X	8911	-0-	-449	-0-	325 1	8586 2	N	-0-			-0-
05	9486 X	9100	-0-	-386	-0-	336 1	8764 2	N	-0-			-0-
06	9060 X	7075	-0-	-1985	-0-	270 1	6805 2	N	-0-			-0-
07	9300 X	6589	-0-	-2711	-0-	258 1	6331 2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA)		WELL #:	5	RRCID ->	253712	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8036 - 11100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6960 X	6603	-0-	-357	-0-		16	1	6587	3	N	-0-	-0-
03		7440 X	7102	-0-	-338	-0-		18	1	7084	3	N	-0-	-0-
04		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-		20	1	7629	3	N	-0-	-0-
05		7068 X	6805	-0-	-263	-0-		19	1	6786	3	N	-0-	-0-
06		6870 X	6741	-0-	-129	-0-		17	1	6724	3	N	-0-	-0-
07		7905 X	7658	-0-	-247	-0-		20	1	7638	3	N	-0-	-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874														
02		4524 X	3599	-0-	-925	-0-		9	1	3590	3	N	-0-	-0-
03		4836 X	4024	-0-	-812	-0-		10	1	4014	3	N	-0-	-0-
04		4200 X	4030	-0-	-170	-0-		11	1	4019	3	N	-0-	-0-
05		4340 X	1726	-0-	-2614	-0-		5	1	1721	3	N	-0-	-0-
06		4200 X	2502	-0-	-1698	-0-		6	1	2496	3	N	-0-	-0-
07		4154 X	2767	-0-	-1387	-0-		7	1	2760	3	N	-0-	-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670														
02		6235 X	5692	-0-	-543	-0-		14	1	5678	3	Y	-0-	-0-
03		6665 X	6210	-0-	-455	-0-		15	1	6195	3	Y	-0-	-0-
04		6180 X	5877	-0-	-303	-0-		16	1	5861	3	Y	-0-	-0-
05		6386 X	5743	-0-	-643	-0-		16	1	5727	3	Y	-0-	-0-
06		6000 X	5600	-0-	-400	-0-		14	1	5586	3	Y	-0-	-0-
07		6200 X	5584	-0-	-616	-0-		15	1	5569	3	Y	-0-	-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576															
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-		9	1	3877	3	Y	14	1 1	13
								15	9						
03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-		10	1	4177	3	Y	16		29
								18	9						
04		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		11	1	3946	3	Y	6	31 1	4
								7	9						
05		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		11	1	4034	3	Y	7		11
								8	9						
06		4080 X	3921	-0-	-159	-0-		10	1	3904	3	Y	6		17
								7	9						
07		4216 X	4004	-0-	-212	-0-		10	1	3990	3	Y	4	21 1	-0-
								4	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02		4089 X	3838	-0-	-251	-0-	9 1	3820 3	Y	8	1 1	11
03		4371 X	4159	-0-	-212	-0-	9 9	4142 3	Y	6		17
04		4230 X	3891	-0-	-339	-0-	10 1	3880 3	Y	1	16 1	2
05		4371 X	3998	-0-	-373	-0-	7 9	3980 3	Y	6		8
06		4200 X	3937	-0-	-263	-0-	10 1	3923 3	Y	4		12
07		4154 X	4137	-0-	-17	-0-	4 9	4124 3	Y	2	14 1	-0-
							11 1					
							2 9					
CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495												
02		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	11 1	4745 3	Y	10	1 1	10
03		4991 X	4981	-0-	-10	-0-	11 9	4946 3	Y	21		31
04		4830 X	4780	-0-	-50	-0-	12 1	4756 3	Y	10	39 1	2
05		5084 X	4831	-0-	-253	-0-	23 9	4811 3	Y	6		8
06		4920 X	4459	-0-	-461	-0-	13 1	4438 3	Y	9		17
07		5084 X	4695	-0-	-389	-0-	7 9	4675 3	Y	7	24 1	-0-
							11 1					
							10 9					
							12 1					
							8 9					
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160												
02		8323 X	8063	-0-	-260	-0-	19 1	8025 3	Y	17	3 1	15
03		8866 X	8610	-0-	-256	-0-	19 9	8555 3	Y	31		46
04		8550 X	8277	-0-	-273	-0-	21 1	8238 3	Y	15	57 1	4
05		8773 X	8511	-0-	-262	-0-	34 9	8479 3	Y	7		11
*06		8370 X	8223	-0-	-147	-0-	22 1	8185 3	Y	16		27
07		8618 X	8481	-0-	-137	-0-	17 9	8439 3	Y	18	45 1	-0-
							8 9					
							20 1					
							18 9					
							22 1					
							20 9					
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747												
02		2233 N	2200	-0-	-33	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
03		2356 N	2256	-0-	-100	-0-	2256 3		N	-0-		-0-
04		2220 N	2120	-0-	-100	-0-	2120 3		N	-0-		-0-
05		2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213 3		N	-0-		-0-
06		2190 N	2070	-0-	-120	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
*07		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
VEALE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	253890	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6888 - 10241		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	6931 X	5356	-0-	-1575	-0-	13	1	5303	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
03	7037 X	6748	-0-	-289	-0-	17	1	6730	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	19	1	7133	3	Y	-0-			-0-
05	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	20	1	7362	3	Y	-0-			-0-
*06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	16	1	6360	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
07	6448 X	5847	-0-	-601	-0-	15	1	5832	3	Y	-0-			-0-

DONALD M. JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	253891	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8893	PERF.	8254 - 8808		
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	503	3	Y	3			7
						3	9							
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	3			10
						3	9							
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	5			15
						6	9							
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1	1	488	3	Y	2			17
						2	9							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-			17
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	2			19
						2	9							

W.D. JOHNSON "A"		WELL #:		38	RRCID ->	253900	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7817 - 11230		
02	8352 X	8055	-0-	-297	-0-	97	1	7958	3	Y	-0-			-0-
03	8680 X	8514	-0-	-166	-0-	131	1	8383	3	Y	-0-			-0-
04	8400 X	8209	-0-	-191	-0-	118	1	8091	3	Y	-0-			-0-
05	8680 X	8444	-0-	-236	-0-	111	1	8333	3	Y	-0-			-0-
06	8340 X	8280	-0-	-60	-0-	112	1	8168	3	Y	-0-			-0-
07	8618 X	8417	-0-	-201	-0-	120	1	8297	3	Y	-0-			-0-

W. L. MACKEY GU 2		WELL #:		16	RRCID ->	253901	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7099 - 11115		
02	13572 X	12915	-0-	-657	-0-	31	1	12884	3	Y	-0-			2
03	14508 X	13740	-0-	-768	-0-	34	1	13626	3	Y	73	73	1	2
						80	9							
04	13950 X	13085	-0-	-865	-0-	35	1	13049	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	14074 X	13759	-0-	-315	-0-	38	1	13721	3	Y	-0-			2
06	13410 X	13198	-0-	-212	-0-	33	1	13165	3	Y	-0-			2
07	13795 X	13601	-0-	-194	-0-	35	1	13566	3	Y	-0-			2

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	253903	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7988 - 10620		
02	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	15	1	6018	3	N	-0-			-0-
03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	17	1	6688	3	N	-0-			-0-
04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	17	1	6311	3	N	-0-			-0-
05	6448 X	6294	-0-	-154	-0-	17	1	6277	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	5958	-0-	-522	-0-	15	1	5943	3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6566	-0-	-130	-0-	17	1	6549	3	N	-0-			-0-

TULLIE TIMM		WELL #:		11	RRCID ->	253904	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7516 - 9780		
02	7569 X	5479	-0-	-2090	-0-	245	1	5234	3	Y	-0-			-0-
03	8091 X	5664	-0-	-2427	-0-	237	1	5427	3	Y	-0-			-0-
04	7500 X	6690	-0-	-810	-0-	856	1	5834	3	Y	-0-			-0-
05	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	23	1	8319	3	Y	-0-			-0-
06	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	18	1	7133	3	Y	-0-			-0-
*07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1302	1	4671	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	14 1	5728 3		N	-0-	-0-
03	6138 X	5090	-0-	-1048	-0-	13 1	5077 3		N	-0-	-0-
04	5940 X	4446	-0-	-1494	-0-	12 1	4434 3		N	-0-	-0-
05	6138 X	5005	-0-	-1133	-0-	14 1	4991 3		N	-0-	-0-
06	5940 X	4884	-0-	-1056	-0-	12 1	4872 3		N	-0-	-0-
07	6138 X	4547	-0-	-1591	-0-	12 1	4535 3		N	-0-	-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250											
02	3045 X	2229	-0-	-816	-0-	5 1	2224 3		Y	-0-	-0-
03	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	6 1	2492 3		Y	-0-	-0-
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	7 1	2570 3		Y	-0-	-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	8 1	2766 3		Y	-0-	-0-
*06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	6 1	2486 3	25	Y	25 1	-0-
						28 9					
07	2666 N	2551	-0-	-115	-0-	7 1	2544 3		Y	-0-	-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640											
02	4698 X	4369	-0-	-329	-0-	676 1	3686 3		Y	6	26
						7 9					
03	4960 X	4500	-0-	-460	-0-	722 1	3774 3		Y	4	30
						4 9					
04	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	701 1	3960 3		Y	20	50
						22 9					
05	4867 X	4466	-0-	-401	-0-	723 1	3732 3		Y	10	60
						11 9					
06	4530 X	4373	-0-	-157	-0-	699 1	3663 3		Y	10	70
						11 9					
07	4836 X	4639	-0-	-197	-0-	723 1	3904 3		Y	11	81
						12 9					

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680											
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	11 1	4659 3		Y	-0-	10
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	13 1	5108 3		Y	-0-	10
04	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	13 1	4884 3		Y	-0-	10
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	13 1	4819 3		Y	-0-	10
06	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	12 1	4806 3		Y	-0-	10
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	13 1	4887 3		Y	-0-	10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280											
02	6728 X	6324	-0-	-404	-0-	230 1	6094 2		N	-0-	-0-
03	6913 X	6662	-0-	-251	-0-	266 1	6396 2		N	-0-	-0-
04	6660 X	6482	-0-	-178	-0-	236 1	6246 2		N	-0-	-0-
05	6758 X	6695	-0-	-63	-0-	247 1	6448 2		N	-0-	-0-
06	6540 X	6343	-0-	-197	-0-	242 1	6101 2		N	-0-	-0-
07	6758 X	6624	-0-	-134	-0-	260 1	6364 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6641 X	6372	-0-	-269	-0-	231	1	6141	2	N	-0-					-0-
03		7192 X	6803	-0-	-389	-0-	271	1	6532	2	N	-0-					-0-
04		6960 X	6637	-0-	-323	-0-	242	1	6395	2	N	-0-					-0-
05		7192 X	6239	-0-	-953	-0-	230	1	6009	2	N	-0-					-0-
06		6720 X	6362	-0-	-358	-0-	243	1	6119	2	N	-0-					-0-
07		6851 X	6509	-0-	-342	-0-	255	1	6254	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700																	
02		2001 N	1720	-0-	-281	-0-	817	1	903	2	N	-0-					-0-
03		2170 N	1825	-0-	-345	-0-	721	1	1104	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	3510	-0-	510	510	445	1	3065	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	3547	-0-	447	957	454	1	3093	2	N	-0-					-0-
06		3000 N	2510	-0-	-490	467	413	1	2097	2	N	-0-					-0-
07		3038 X	723	-0-	-2315	-0-	351	1	372	2	N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700																	
02		11687 X	10925	-0-	-762	-0-	397	1	10528	2	N	-0-					-0-
03		12493 X	11547	-0-	-946	-0-	230	1	11317	2	N	-0-					-0-
04		11550 X	10728	-0-	-822	-0-	391	1	10337	2	N	-0-					-0-
05		11780 X	11013	-0-	-767	-0-	406	1	10607	2	N	-0-					-0-
06		11310 X	10535	-0-	-775	-0-	402	1	10133	2	N	-0-					-0-
07		11687 X	10992	-0-	-695	-0-	431	1	10561	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630																	
02		14123 X	13961	-0-	-162	-0-	507	1	13454	2	N	-0-					-0-
03		15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	609	1	14653	2	N	-0-					-0-
04		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	545	1	14406	2	N	-0-					-0-
05		14973 X	14587	-0-	-386	-0-	538	1	14049	2	N	-0-					-0-
06		15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	582	1	14688	2	N	-0-					-0-
07		15438 X	15341	-0-	-97	-0-	602	1	14739	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550																	
02		11687 X	11266	-0-	-421	-0-	409	1	10857	2	N	-0-					-0-
03		12214 X	11039	-0-	-1175	-0-	220	1	10819	2	N	-0-					-0-
04		11670 X	11602	-0-	-68	-0-	423	1	11179	2	N	-0-					-0-
05		12028 X	11877	-0-	-151	-0-	438	1	11439	2	N	-0-					-0-
06		11640 X	11161	-0-	-479	-0-	425	1	10736	2	N	-0-					-0-
07		12028 X	11236	-0-	-792	-0-	441	1	10795	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270																	
02		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	20	1	8241	3	Y	-0-					-0-
03		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	22	1	8862	3	Y	-0-					-0-
04		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	23	1	8732	3	Y	-0-					-0-
05		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	24	1	8677	3	Y	-0-					-0-
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	21	1	8443	3	Y	-0-					-0-
*07		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	23	1	8790	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010										TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6949 - 9860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	849 1	2611 3	Y	-0-			-0-
03		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	907 1	2473 3	Y	32	32 1		-0-
							35 9						
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	879 1	2561 3	Y	-0-			-0-
05		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	911 1	3143 3	Y	-0-			-0-
06		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	881 1	3466 3	Y	-0-			-0-
*07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	911 1	3325 3	Y	-0-			-0-
WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010										TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7230 - 11370	
02		8323 X	6785	-0-	-1538	-0-	16 1	6769 3	Y	-0-			-0-
03		8370 X	6897	-0-	-1473	-0-	17 1	6870 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
04		7830 X	6621	-0-	-1209	-0-	18 1	6603 3	Y	-0-			-0-
05		7905 X	6095	-0-	-1810	-0-	17 1	6078 3	Y	-0-			-0-
06		6420 X	5719	-0-	-701	-0-	14 1	5705 3	Y	-0-			-0-
07		6634 X	5767	-0-	-867	-0-	15 1	5752 3	Y	-0-			-0-
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010										TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7176 - 8940	
02		4640 X	4088	-0-	-552	-0-	10 1	4078 3	Y	-0-			-0-
03		4960 X	4572	-0-	-388	-0-	11 1	4561 3	Y	-0-			-0-
04		4800 X	4480	-0-	-320	-0-	12 1	4468 3	Y	-0-			-0-
05		4960 X	4708	-0-	-252	-0-	13 1	4695 3	Y	-0-			-0-
06		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	11 1	4476 3	Y	-0-			-0-
*07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	12 1	4494 3	Y	-0-			-0-
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010										TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7716 - 10915	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010										TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7174 - 10740	
02		10092 X	9896	-0-	-196	-0-	24 1	9860 3	Y	11			27
							12 9						
03		10695 X	9995	-0-	-700	-0-	25 1	9955 3	Y	14	41 1		-0-
							15 9						
04		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	28 1	10329 3	Y	-0-			-0-
05		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	29 1	10557 3	Y	-0-			-0-
06		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	25 1	10206 3	Y	-0-			-0-
07		10695 X	10532	-0-	-163	-0-	27 1	10487 3	Y	16			16
							18 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WC BILL YOUNG		WELL #:		11	RRCID ->	254256	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7231 - 9486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6554 X	6414	-0-	-140	-0-	15	1	6399	3	Y	-0-		-0-
03	7006 X	6685	-0-	-321	-0-	16	1	6606	3	Y	57	57 1	-0-
						63	9						
04	6780 X	6329	-0-	-451	-0-	17	1	6311	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	6944 X	5720	-0-	-1224	-0-	16	1	5704	3	Y	-0-		-0-
06	6630 X	5519	-0-	-1111	-0-	14	1	5505	3	Y	-0-		-0-
07	6851 X	5654	-0-	-1197	-0-	15	1	5639	3	Y	-0-		-0-

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	254295	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	7196 - 9251	
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	332	1	5284	3	N	-0-		-0-
03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	355	1	5723	3	N	-0-		-0-
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	344	1	5402	3	N	-0-		-0-
05	6014 X	5511	-0-	-503	-0-	355	1	5156	3	N	-0-		-0-
06	5880 X	5538	-0-	-342	-0-	343	1	5195	3	N	-0-		-0-
07	6076 X	5671	-0-	-405	-0-	355	1	5316	3	N	-0-		-0-

WAGGONER, MARIE "D"		WELL #:		16	RRCID ->	254297	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8050 - 10277	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAGGIE WATTS		WELL #:		7	RRCID ->	254385	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7250 - 9200	
02	2552 X	2213	-0-	-339	-0-	5	1	2208	3	Y	-0-		-0-
03	2728 X	2390	-0-	-338	-0-	6	1	2372	3	Y	11		11
						12	9						
04	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	6	1	2350	3	Y	30	41 1	-0-
						33	9						
05	2418 X	916	-0-	-1502	-0-	3	1	913	3	Y	-0-		-0-
06	2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-		-0-
07	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-		-0-

BADIEI		WELL #:		1	RRCID ->	254440	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	8873 - 12424	
02	6554 X	6237	-0-	-317	-0-	15	1	6187	3	Y	32	69 1	19
						35	9						
03	6913 X	6563	-0-	-350	-0-	16	1	6496	3	Y	46	3 1	62
						51	9						
04	6660 X	6281	-0-	-379	-0-	17	1	6231	3	Y	30	66 1	26
						33	9						
05	6882 X	6217	-0-	-665	-0-	17	1	6163	3	Y	34		60
						37	9						
06	6540 X	5692	-0-	-848	-0-	14	1	5653	3	Y	23	71 1	12
						25	9						
07	6665 X	5581	-0-	-1084	-0-	15	1	5536	3	Y	27	1 1	38
						30	9						

ROBERT N. GREGG (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	254549	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8211 - 10422	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010										TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7398	- 9835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	6873 X	6590	-0-	-283	-0-	16 1	6574 3	Y	-0-	-0-			
03	7347 X	6870	-0-	-477	-0-	17 1	6853 3	Y	-0-	-0-			
04	7080 X	6491	-0-	-589	-0-	17 1	6474 3	Y	-0-	-0-			
05	7316 X	6633	-0-	-683	-0-	18 1	6615 3	Y	-0-	-0-			
06	6630 X	6367	-0-	-263	-0-	16 1	6351 3	Y	-0-	-0-			
07	6851 X	6616	-0-	-235	-0-	17 1	6599 3	Y	-0-	-0-			

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009										TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7946	- 12735
02	6003 X	4817	-0-	-1186	-0-	12 1	4805 3	Y	-0-	-0-			
03	6417 X	5378	-0-	-1039	-0-	13 1	5365 3	Y	-0-	-0-			
04	6000 X	5055	-0-	-945	-0-	13 1	5042 3	Y	-0-	-0-			
05	6014 X	5125	-0-	-889	-0-	14 1	5111 3	Y	-0-	-0-			
06	5400 X	5052	-0-	-348	-0-	12 1	5040 3	Y	-0-	-0-			
*07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	14 1	5392 3	Y	-0-	-0-			

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009										TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7720	- 10130
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	9 1	3676 3	Y	-0-	-0-			
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	10 1	3850 3	Y	-0-	-0-			
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	10 1	3756 3	Y	-0-	-0-			
05	3937 X	3772	-0-	-165	-0-	10 1	3762 3	Y	-0-	-0-			
06	3810 X	3367	-0-	-443	-0-	8 1	3359 3	Y	-0-	-0-			
07	3937 X	3333	-0-	-604	-0-	9 1	3324 3	Y	-0-	-0-			

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010										TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7562	- 11350
02	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	468 1	12411 2	N	-0-	-0-			
03	13764 X	13610	-0-	-154	-0-	543 1	13067 2	N	-0-	-0-			
04	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	495 1	13088 2	N	-0-	-0-			
05	13919 X	13678	-0-	-241	-0-	504 1	13174 2	N	-0-	-0-			
06	13470 X	13311	-0-	-159	-0-	507 1	12804 2	N	-0-	-0-			
07	14043 X	13520	-0-	-523	-0-	530 1	12990 2	N	-0-	-0-			

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009										TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7150	- 10024
02	6757 X	5806	-0-	-951	-0-	19 1	5787 3	Y	-0-	-0-			
03	7192 X	6290	-0-	-902	-0-	21 1	6238 3	Y	28	28			
04	6750 X	6075	-0-	-675	-0-	21 1	5974 3	Y	73	101 1			
05	6541 X	5816	-0-	-725	-0-	22 1	5794 3	Y	-0-	-0-			
06	6090 X	5366	-0-	-724	-0-	18 1	5348 3	Y	-0-	-0-			
*07	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	23 1	6607 3	Y	-0-	-0-			

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009										TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8500	- 11712
02	9570 X	9225	-0-	-345	-0-	22 1	9203 3	N	-0-	-0-			
03	10044 X	9798	-0-	-246	-0-	24 1	9774 3	N	-0-	-0-			
04	9720 X	9298	-0-	-422	-0-	25 1	9273 3	N	-0-	-0-			
05	10168 X	9440	-0-	-728	-0-	26 1	9414 3	N	-0-	-0-			
06	9840 X	9028	-0-	-812	-0-	22 1	9006 3	N	-0-	-0-			
07	9858 X	9472	-0-	-386	-0-	25 1	9447 3	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	44	RRCID ->	255310	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8971 - 11477
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	15 1	6144 3	N	-0-	-0-	
03	6603 X	6537	-0-	-66	-0-	16 1	6521 3	N	-0-	-0-	
04	6390 X	6253	-0-	-137	-0-	17 1	6236 3	N	-0-	-0-	
05	6634 X	6437	-0-	-197	-0-	18 1	6419 3	N	-0-	-0-	
06	6420 X	6161	-0-	-259	-0-	15 1	6146 3	N	-0-	-0-	
07	6572 X	6271	-0-	-301	-0-	16 1	6255 3	N	-0-	-0-	

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	30	RRCID ->	255341	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8500 - 11868
02	8555 X	8348	-0-	-207	-0-	20 1	8328 3	N	-0-	-0-	
03	9145 X	8862	-0-	-283	-0-	22 1	8840 3	N	-0-	-0-	
04	8850 X	8434	-0-	-416	-0-	22 1	8412 3	N	-0-	-0-	
05	9052 X	8707	-0-	-345	-0-	24 1	8683 3	N	-0-	-0-	
06	8640 X	8452	-0-	-188	-0-	21 1	8431 3	N	-0-	-0-	
*07	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	24 1	9087 3	N	-0-	-0-	

BOWLES, D. T. GU "A"		WELL #:	10	RRCID ->	255343	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	6874 - 9765
02	6467 X	6265	-0-	-202	-0-	15 1	6144 3	Y	96		127
						106 9					
03	6913 X	6487	-0-	-426	-0-	16 1	6387 3	Y	76	137 1	66
						84 9					
04	6630 X	6288	-0-	-342	-0-	17 1	6184 3	Y	79	108 1	37
						87 9					
05	6851 X	6468	-0-	-383	-0-	18 1	6364 3	Y	78		115
						86 9					
06	6540 X	6214	-0-	-326	-0-	15 1	6133 3	Y	60	38 1	137
						66 9					
07	6696 X	6344	-0-	-352	-0-	16 1	6271 3	Y	52	161 1	28
						57 9					

VITITOW - WALLACE (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255367	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7774 - 10275
02	5597 X	5545	-0-	-52	-0-	13 1	5532 3	Y	-0-	-0-	
03	5983 X	5654	-0-	-329	-0-	14 1	5640 3	Y	-0-	-0-	
04	5790 X	5690	-0-	-100	-0-	15 1	5675 3	Y	-0-	-0-	
05	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	17 1	6075 3	Y	-0-	-0-	
06	5790 X	5508	-0-	-282	-0-	14 1	5494 3	Y	-0-	-0-	
07	5921 X	5597	-0-	-324	-0-	15 1	5582 3	Y	-0-	-0-	

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	255387	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8306 - 11398
02	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	19 1	8045 3	Y	-0-	-0-	
03	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	21 1	8611 3	Y	-0-	-0-	
04	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	22 1	8231 3	Y	-0-	-0-	
05	8618 X	8596	-0-	-22	-0-	24 1	8572 3	Y	-0-	-0-	
06	8340 X	8098	-0-	-242	-0-	20 1	8078 3	Y	-0-	-0-	
07	8618 X	8148	-0-	-470	-0-	21 1	8127 3	Y	-0-	-0-	

CARPENTER - PITTARD (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	255390	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	7717 - 11825
02	7105 X	6481	-0-	-624	-0-	16 1	6465 3	N	-0-	-0-	
03	7595 X	6417	-0-	-1178	-0-	16 1	6401 3	N	-0-	-0-	
04	7290 X	6239	-0-	-1051	-0-	17 1	6222 3	N	-0-	-0-	
05	7378 X	5722	-0-	-1656	-0-	16 1	5706 3	N	-0-	-0-	
06	7050 X	5928	-0-	-1122	-0-	15 1	5913 3	N	-0-	-0-	
07	6913 X	6343	-0-	-570	-0-	17 1	6326 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		9976 X	9542	-0-	-434	-0-		399 1	9143 3	N	-0-	-0-	
03		10664 X	9969	-0-	-695	-0-		427 1	9542 3	N	-0-	-0-	
04		10320 X	10210	-0-	-110	-0-		416 1	9794 3	N	-0-	-0-	
05		10664 X	10417	-0-	-247	-0-		431 1	9986 3	N	-0-	-0-	
06		9870 X	7827	-0-	-2043	-0-		408 1	7419 3	N	-0-	-0-	
07		10540 X	9002	-0-	-1538	-0-		425 1	8577 3	N	-0-	-0-	

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366													
02		11049 X	10792	-0-	-257	-0-		26 1	10766 3	N	-0-	-0-	
03		11811 X	11380	-0-	-431	-0-		28 1	11352 3	N	-0-	-0-	
04		11310 X	10987	-0-	-323	-0-		29 1	10958 3	N	-0-	-0-	
05		11687 X	11190	-0-	-497	-0-		31 1	11159 3	N	-0-	-0-	
06		11160 X	9205	-0-	-1955	-0-		23 1	9182 3	N	-0-	-0-	
07		11532 X	7833	-0-	-3699	-0-		20 1	7813 3	N	-0-	-0-	

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900													
02		4234 X	4139	-0-	-95	-0-		10 1	4118 3	Y	10	71	
								11 9					
03		4526 X	4323	-0-	-203	-0-		11 1	4302 3	Y	9	80	
								10 9					
04		4380 X	4270	-0-	-110	-0-		11 1	4248 3	Y	10	90	
								11 9					
05		4526 X	4301	-0-	-225	-0-		12 1	4278 3	Y	10	100	
								11 9					
06		4440 X	4277	-0-	-163	-0-		11 1	4266 3	Y	-0-	100	
*07		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		12 1	4467 3	Y	-0-	100	

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032													
02		4118 X	3552	-0-	-566	-0-		9 1	3543 3	Y	-0-	121	
03		4216 X	3718	-0-	-498	-0-		9 1	3709 3	Y	-0-	121	
04		4020 X	3675	-0-	-345	-0-		10 1	3665 3	Y	-0-	121	
05		4030 X	3647	-0-	-383	-0-		10 1	3637 3	Y	-0-	121	
06		3720 X	3252	-0-	-468	-0-		8 1	3244 3	Y	-0-	121	
07		3813 X	3434	-0-	-379	-0-		9 1	3425 3	Y	-0-	121	

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400													
02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		13 1	5446 3	N	-0-	-0-	
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		10 1	3973 3	N	-0-	-0-	
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		14 1	5262 3	N	-0-	-0-	
05		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-		201 1	5140 3	N	-0-	-0-	
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		338 1	3419 3	N	-0-	-0-	
*07		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		341 1	4189 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580													
02		12615 X	11305	-0-	-1310	-0-		345 1	10960 3	N	-0-	-0-	
03		13113 X	11203	-0-	-1910	-0-		364 1	10839 3	N	-0-	-0-	
04		13470 X	10553	-0-	-2917	-0-		350 1	10203 3	N	-0-	-0-	
05		13919 X	10331	-0-	-3588	-0-		83 1	10248 3	N	-0-	-0-	
06		13470 X	9796	-0-	-3674	-0-		24 1	9772 3	N	-0-	-0-	
07		12090 X	9928	-0-	-2162	-0-		26 1	9902 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3741 X	3272	-0-	-469	-0-	8 1	3251 3	Y	12		45
						13 9					
03	3875 X	3522	-0-	-353	-0-	9 1	3513 3	Y	-0-	35 1	10
04	3750 X	2979	-0-	-771	-0-	8 1	2971 3	Y	-0-		10
05	3875 X	2734	-0-	-1141	-0-	8 1	2712 3	Y	13		23
						14 9					
06	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	8 1	3257 3	Y	-0-		23
*07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	9 1	3568 3	Y	-0-		23

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600											
02	10730 X	10289	-0-	-441	-0-	25 1	10264 3	N	-0-		-0-
03	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	31 1	12707 3	N	-0-		-0-
04	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	32 1	11916 3	N	-0-		-0-
05	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	32 1	11622 3	N	-0-		-0-
06	12330 X	10935	-0-	-1395	-0-	27 1	10908 3	N	-0-		-0-
07	12741 X	11198	-0-	-1543	-0-	29 1	11169 3	N	-0-		-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31 1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		15
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11 3	11 9	Y	10		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		33

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480											
02	8700 X	8397	-0-	-303	-0-	367 1	8030 3	N	-0-		-0-
03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	370 1	8969 3	N	-0-		-0-
04	10200 X	9134	-0-	-1066	-0-	383 1	8751 3	N	-0-		-0-
05	10540 X	8490	-0-	-2050	-0-	395 1	8095 3	N	-0-		-0-
06	10200 X	8162	-0-	-2038	-0-	20 1	8142 3	N	-0-		-0-
07	9424 X	8272	-0-	-1152	-0-	22 1	8250 3	N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249											
02	7250 X	6468	-0-	-782	-0-	235 1	6233 2	N	-0-		-0-
03	7750 X	6771	-0-	-979	-0-	270 1	6501 2	N	-0-		-0-
04	7290 X	6398	-0-	-892	-0-	233 1	6165 2	N	-0-		-0-
05	7099 X	6526	-0-	-573	-0-	241 1	6285 2	N	-0-		-0-
06	6870 X	6179	-0-	-691	-0-	236 1	5943 2	N	-0-		-0-
07	6913 X	6300	-0-	-613	-0-	247 1	6053 2	N	-0-		-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700											
02	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	17 1	7173 3	N	-0-		-0-
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	18 1	7276 3	N	-0-		-0-
04	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	18 1	6699 3	N	-0-		-0-
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	20 1	7138 3	N	-0-		-0-
06	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	16 1	6352 3	N	-0-		-0-
*07	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	17 1	6589 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
02	6264 X	6162	-0-	-102	-0-			15	1	6102	3	Y	41	82	1	20
								45	9							
03	6696 X	6566	-0-	-130	-0-			16	1	6503	3	Y	43			63
								47	9							
04	6480 X	6098	-0-	-382	-0-			16	1	6049	3	Y	30	73	1	20
								33	9							
05	6665 X	6306	-0-	-359	-0-			17	1	6281	3	Y	7			27
								8	9							
06	6360 X	6105	-0-	-255	-0-			15	1	6067	3	Y	21			48
								23	9							
07	6572 X	6318	-0-	-254	-0-			16	1	6273	3	Y	26	51	1	23
								29	9							
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240																
02	6757 X	6553	-0-	-204	-0-			16	1	6476	3	Y	55	94	1	17
								61	9							
03	7223 X	6844	-0-	-379	-0-			17	1	6774	3	Y	48			65
								53	9							
04	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-			19	1	6987	3	Y	49	98	1	16
								54	9							
05	7006 X	6919	-0-	-87	-0-			19	1	6875	3	Y	23			39
								25	9							
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-			17	1	6673	3	Y	48			87
								53	9							
07	6944 X	6921	-0-	-23	-0-			18	1	6855	3	Y	44	111	1	20
								48	9							
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261																
02	6728 X	6431	-0-	-297	-0-			234	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	6442	-0-	-750	-0-			257	1	6185	2	N	-0-			-0-
04	6960 X	6251	-0-	-709	-0-			228	1	6023	2	N	-0-			-0-
05	7037 X	6493	-0-	-544	-0-			239	1	6254	2	N	-0-			-0-
06	6720 X	6120	-0-	-600	-0-			233	1	5887	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	6253	-0-	-629	-0-			245	1	6008	2	N	-0-			-0-
CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888																
02	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-			20	1	8469	3	N	-0-			-0-
03	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-			23	1	9402	3	N	-0-			-0-
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-			24	1	8979	3	N	-0-			-0-
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-			25	1	9131	3	N	-0-			-0-
06	9120 X	9058	-0-	-62	-0-			22	1	9036	3	N	-0-			-0-
07	9424 X	9187	-0-	-237	-0-			24	1	9163	3	N	-0-			-0-
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933																
02	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-			28	1	11610	3	N	-0-			-0-
03	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-			30	1	12124	3	N	-0-			-0-
04	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-			30	1	11345	3	N	-0-			-0-
05	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-			33	1	12017	3	N	-0-			-0-
06	10937 X	10937	-0-	-0-	-0-			27	1	10910	3	N	-0-			-0-
*07	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-			29	1	10915	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
HARRISON, C. J. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	255532	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7271 - 10600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9686 X	9553	-0-	-133	-0-	23	1	9530	3	Y	-0-			-0-
03	10354 X	10001	-0-	-353	-0-	25	1	9976	3	Y	-0-			-0-
04	9990 X	9505	-0-	-485	-0-	25	1	9480	3	Y	-0-			-0-
05	10199 X	9212	-0-	-987	-0-	26	1	9186	3	Y	-0-			-0-
06	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	23	1	9222	3	Y	-0-			-0-
*07	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	25	1	9582	3	Y	-0-			-0-

FRANK WALLACE		WELL #:	11	RRCID ->	255542	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7624 - 12425			
02	11397 X	11146	-0-	-251	-0-	27	1	11119	3	Y	-0-			3
03	12152 X	11760	-0-	-392	-0-	29	1	11731	3	Y	-0-			3
04	11730 X	11165	-0-	-565	-0-	30	1	11135	3	Y	-0-			3
05	12121 X	10923	-0-	-1198	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-			3
06	11550 X	10355	-0-	-1195	-0-	26	1	10329	3	Y	-0-			3
07	11904 X	10991	-0-	-913	-0-	29	1	10962	3	Y	-0-			3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	255544	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	7720 - 11253			
02	9512 X	7278	-0-	-2234	-0-	336	1	6942	3	N	-0-			-0-
03	10013 X	6519	-0-	-3494	-0-	356	1	6163	3	N	-0-			-0-
04	7620 X	6472	-0-	-1148	-0-	346	1	6126	3	N	-0-			-0-
05	7781 X	5146	-0-	-2635	-0-	354	1	4792	3	N	-0-			-0-
06	7530 X	6183	-0-	-1347	-0-	344	1	5839	3	N	-0-			-0-
07	7781 X	6328	-0-	-1453	-0-	357	1	5971	3	N	-0-			-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255547	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7054 - 9575			
02	2929 X	2598	-0-	-331	-0-	6	1	2580	3	Y	11			11
03	3131 X	2470	-0-	-661	-0-	12	9	2430	3	Y	31	42	1	-0-
04	3030 X	2385	-0-	-645	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-			-0-
05	2852 X	1094	-0-	-1758	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-			-0-
06	2400 X	1393	-0-	-1007	-0-	3	1	1390	3	Y	-0-			-0-
07	2480 X	632	-0-	-1848	-0-	2	1	630	3	Y	-0-			-0-

FRANK WALLACE		WELL #:	12	RRCID ->	255569	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7630 - 10272			
02	7453 X	7341	-0-	-112	-0-	18	1	7323	3	Y	-0-			-0-
03	7967 X	7765	-0-	-202	-0-	19	1	7746	3	Y	-0-			-0-
04	7680 X	7525	-0-	-155	-0-	20	1	7505	3	Y	-0-			-0-
05	7936 X	7712	-0-	-224	-0-	21	1	7691	3	Y	-0-			-0-
06	7620 X	7318	-0-	-302	-0-	18	1	7300	3	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7503	-0-	-340	-0-	20	1	7483	3	Y	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255595	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7761 - 10670			
02	4611 X	4306	-0-	-305	-0-	560	1	3729	3	Y	15			17
03	4774 X	4439	-0-	-335	-0-	17	9	3831	3	Y	8			25
04	4620 X	4509	-0-	-111	-0-	599	1	3907	3	Y	20	45	1	-0-
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	9	9	4876	3	Y	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	22	9	4533	3	Y	-0-			-0-
07	4650 X	4367	-0-	-283	-0-	581	1	4337	3	Y	-0-			-0-
						30	1							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	255596	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8856 - 12390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9802 X	9520	-0-	-282	-0-	23 1	9497 3	Y	-0-	-0-
03		10447 X	9925	-0-	-522	-0-	25 1	9900 3	Y	-0-	-0-
04		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	27 1	10150 3	Y	-0-	-0-
05		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	29 1	10454 3	Y	-0-	-0-
06		10050 X	10038	-0-	-12	-0-	25 1	10013 3	Y	-0-	-0-
07		10385 X	9860	-0-	-525	-0-	26 1	9834 3	Y	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	14	RRCID ->	255610	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7807 - 10660
02		8874 X	8364	-0-	-510	-0-	304 1	8060 2	N	-0-	-0-
03		9424 X	8874	-0-	-550	-0-	177 1	8697 2	N	-0-	-0-
04		9060 X	8738	-0-	-322	-0-	319 1	8419 2	N	-0-	-0-
05		9362 X	8872	-0-	-490	-0-	327 1	8545 2	N	-0-	-0-
06		8640 X	8441	-0-	-199	-0-	322 1	8119 2	N	-0-	-0-
07		9021 X	8591	-0-	-430	-0-	337 1	8254 2	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	15	RRCID ->	255612	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7522 - 10060
02		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	354 1	9392 2	N	-0-	-0-
03		10416 X	10316	-0-	-100	-0-	206 1	10110 2	N	-0-	-0-
04		10080 X	9895	-0-	-185	-0-	361 1	9534 2	N	-0-	-0-
05		10416 X	10159	-0-	-257	-0-	375 1	9784 2	N	-0-	-0-
06		10080 X	9482	-0-	-598	-0-	361 1	9121 2	N	-0-	-0-
07		10416 X	9958	-0-	-458	-0-	391 1	9567 2	N	-0-	-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	255615	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6911 - 10465
02		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	25 1	10421 3	N	106	190
							117 9				
03		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	27 1	11044 3	N	42	189 1 43
							46 9				
04		10500 X	9800	-0-	-700	-0-	26 1	9755 3	N	17	60
							19 9				
05		11284 X	10289	-0-	-995	-0-	29 1	10252 3	N	7	67
							8 9				
06		10920 X	9261	-0-	-1659	-0-	23 1	9238 3	N	-0-	67
07		11284 X	9716	-0-	-1568	-0-	25 1	9655 3	N	33	100
							36 9				

DAVIS-KIRK		WELL #:	2	RRCID ->	255627	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8736 - 10990
02		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	8 1	3508 3	Y	1	35
							1 9				
03		3751 X	3643	-0-	-108	-0-	9 1	3634 3	Y	-0-	35
04		3630 X	3509	-0-	-121	-0-	9 1	3499 3	Y	1	36
							1 9				
05		3751 X	3653	-0-	-98	-0-	10 1	3642 3	Y	1	37
							1 9				
06		3600 X	3524	-0-	-76	-0-	9 1	3515 3	Y	-0-	37
07		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	9 1	3593 3	Y	-0-	37

MYRT VITITOW		WELL #:	6	RRCID ->	255663	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7742 - 9768
02		6090 X	5883	-0-	-207	-0-	14 1	5869 3	Y	-0-	-0-
03		6510 X	6264	-0-	-246	-0-	16 1	6248 3	Y	-0-	-0-
04		6300 X	6096	-0-	-204	-0-	16 1	6080 3	Y	-0-	-0-
05		6510 X	6190	-0-	-320	-0-	17 1	6173 3	Y	-0-	-0-
06		6180 X	5887	-0-	-293	-0-	15 1	5872 3	Y	-0-	-0-
07		6293 X	6080	-0-	-213	-0-	16 1	6064 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7366 X	7107	-0-	-259	-0-	17	1	7079	3	Y	10	124
03	7905 X	7722	-0-	-183	-0-	11	9	7692	3	Y	10	134
04	7650 X	7249	-0-	-401	-0-	19	1	7217	3	Y	12	146
05	7905 X	7477	-0-	-428	-0-	13	9	7442	3	Y	13	159
06	7470 X	6965	-0-	-505	-0-	21	1	6867	3	Y	74	54
07	7719 X	6843	-0-	-876	-0-	14	9	6825	3	Y	-0-	54

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850												
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	14	1	5614	3	Y	5	-0-
03	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6	9	6267	3	Y	17	15
04	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	16	1	6060	3	Y	40	-0-
05	5890 X	5091	-0-	-799	-0-	14	1	5077	3	Y	-0-	-0-
06	6030 X	5543	-0-	-487	-0-	768	1	4775	3	Y	-0-	-0-
*07	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	883	1	5655	3	Y	-0-	-0-

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404												
02	14007 X	13549	-0-	-458	-0-	863	1	12686	2	N	-0-	-0-
03	14973 X	14146	-0-	-827	-0-	877	1	13269	2	N	-0-	-0-
04	14340 X	12825	-0-	-1515	-0-	791	1	12034	2	N	-0-	-0-
05	14539 X	11917	-0-	-2622	-0-	663	1	11254	2	N	-0-	-0-
*06	14070 X	13526	-0-	-544	-0-	734	1	12792	2	N	-0-	-0-
07	14477 X	12621	-0-	-1856	-0-	684	1	11937	2	N	-0-	-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073												
02	5771 X	5497	-0-	-274	-0-	13	1	5484	3	Y	-0-	-0-
03	6169 X	5807	-0-	-362	-0-	14	1	5793	3	Y	-0-	-0-
04	5970 X	5398	-0-	-572	-0-	14	1	5384	3	Y	-0-	-0-
05	6169 X	5692	-0-	-477	-0-	16	1	5676	3	Y	-0-	-0-
06	5700 X	5141	-0-	-559	-0-	13	1	5128	3	Y	-0-	-0-
07	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	14	1	5348	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1454	1	1557	3	Y	-0-			30
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1556	1	2368	3	Y	6			36
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	1506	1	2353	3	Y	24			60
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	1557	1	2364	3	Y	-0-			60
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1506	1	2483	3	Y	11			71
*07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	1558	1	2871	3	Y	24			95

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

02	9512 X	6738	-0-	-2774	-0-	245	1	6493	2	N	-0-			-0-
03	10168 X	8432	-0-	-1736	-0-	168	1	8264	2	N	-0-			-0-
04	9750 X	7600	-0-	-2150	-0-	277	1	7323	2	N	-0-			-0-
05	10075 X	7408	-0-	-2667	-0-	273	1	7135	2	N	-0-			-0-
06	9750 X	7163	-0-	-2587	-0-	273	1	6890	2	N	-0-			-0-
07	8432 X	7164	-0-	-1268	-0-	281	1	6883	2	N	-0-			-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

02	8613 X	8096	-0-	-517	-0-	19	1	8030	3	Y	43			165
03	9176 X	8607	-0-	-569	-0-	21	1	8505	3	Y	74	179	1	60
04	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	23	1	8724	3	Y	20			80
05	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	25	1	8927	3	Y	20			100
06	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	28	1	8462	3	Y	20			120
*07	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	31	1	8749	3	Y	41			161

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

02	11310 X	10483	-0-	-827	-0-	381	1	10102	2	N	-0-			-0-
03	12028 X	10976	-0-	-1052	-0-	438	1	10538	2	N	-0-			-0-
04	11550 X	11160	-0-	-390	-0-	407	1	10753	2	N	-0-			-0-
05	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	429	1	11198	2	N	-0-			-0-
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	424	1	10703	2	N	-0-			-0-
07	11532 X	11378	-0-	-154	-0-	446	1	10932	2	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

02	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	23	1	9498	3	N	60			98
03	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	N	60	103	1	55
04	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	26	1	9886	3	N	51	72	1	34
05	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	27	1	9834	3	N	36			70
06	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	27	1	11011	3	N	31	49	1	52
*07	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	26	1	9796	3	N	43			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	787 1	1516 3	Y	-0-		-0-
03		2604 N	2455	-0-	-149	-0-	841 1	1614 3	Y	-0-		-0-
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	814 1	1336 3	Y	-0-		-0-
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	842 1	1932 3	Y	-0-		-0-
06		2370 X	2345	-0-	-25	-0-	814 1	1531 3	Y	-0-		-0-
*07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	844 1	2585 3	Y	-0-		-0-

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053												
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	10 1	3993 3	Y	-0-		-0-
03		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	10 1	4207 3	Y	-0-		-0-
04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	10 1	3899 3	Y	-0-		-0-
05		3906 X	3841	-0-	-65	-0-	11 1	3830 3	Y	-0-		-0-
06		4080 X	3723	-0-	-357	-0-	9 1	3714 3	Y	-0-		-0-
07		4216 X	3830	-0-	-386	-0-	10 1	3820 3	Y	-0-		-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404												
02		174 N	164	-0-	-10	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-		-0-
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		Y	-0-		-0-
05		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
07		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100												
02		8903 X	8520	-0-	-383	-0-	309 1	8211 2	N	-0-		-0-
03		9455 X	9194	-0-	-261	-0-	183 1	9011 2	N	-0-		-0-
04		9120 X	8769	-0-	-351	-0-	320 1	8449 2	N	-0-		-0-
05		9300 X	8808	-0-	-492	-0-	325 1	8483 2	N	-0-		-0-
06		8910 X	8200	-0-	-710	-0-	313 1	7887 2	N	-0-		-0-
07		9207 X	8228	-0-	-979	-0-	323 1	7905 2	N	-0-		-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895												
02		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	359 1	4410 3	Y	30		90
							33 9					
03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	384 1	4897 3	Y	26		116
							29 9					
04		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	372 1	4650 3	Y	7		123
							8 9					
05		5146 X	5124	-0-	-22	-0-	385 1	4719 3	Y	18		141
							20 9					
06		5130 X	4432	-0-	-698	-0-	370 1	4034 3	Y	25		166
							28 9					
07		5301 X	4795	-0-	-506	-0-	384 1	4386 3	Y	23	171 1	18
							25 9					

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460												
02		9541 X	9019	-0-	-522	-0-	328 1	8691 2	N	-0-		-0-
03		10075 X	9480	-0-	-595	-0-	189 1	9291 2	N	-0-		-0-
04		9660 X	9105	-0-	-555	-0-	332 1	8773 2	N	-0-		-0-
05		9982 X	9462	-0-	-520	-0-	349 1	9113 2	N	-0-		-0-
06		9540 X	9023	-0-	-517	-0-	344 1	8679 2	N	-0-		-0-
07		9641 X	9231	-0-	-410	-0-	362 1	8869 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
CARPENTER-SPAIN "B" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	256227	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7676	PERF.	7878 - 10290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		7656 X	5425	-0-	-2231	-0-	331 1	5094 3	N	-0-	-0-
03		7781 X	4427	-0-	-3354	-0-	329 1	4098 3	N	-0-	-0-
04		7530 X	4037	-0-	-3493	-0-	340 1	3697 3	N	-0-	-0-
05		6665 X	4850	-0-	-1815	-0-	354 1	4496 3	N	-0-	-0-
06		5970 X	4854	-0-	-1116	-0-	12 1	4842 3	N	-0-	-0-
07		5797 X	5339	-0-	-458	-0-	14 1	5325 3	N	-0-	-0-

NEWBERRY		WELL #:	2	RRCID ->	256240	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	7950 - 9630
02		4263 X	3733	-0-	-530	-0-	9 1	3724 3	N	-0-	-0-
03		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	10 1	3849 3	N	-0-	-0-
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	11 1	4165 3	N	-0-	-0-
05		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	15 1	5236 3	N	-0-	-0-
06		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	13 1	5202 3	N	-0-	-0-
*07		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	14 1	5395 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	47	RRCID ->	256264	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7597 - 9700
02		5046 X	4494	-0-	-552	-0-	163 1	4331 2	N	-0-	-0-
03		5394 X	5073	-0-	-321	-0-	101 1	4972 2	N	-0-	-0-
04		5220 X	4829	-0-	-391	-0-	176 1	4653 2	N	-0-	-0-
05		5332 X	5022	-0-	-310	-0-	185 1	4837 2	N	-0-	-0-
06		5010 X	4780	-0-	-230	-0-	182 1	4598 2	N	-0-	-0-
07		5084 X	4879	-0-	-205	-0-	191 1	4688 2	N	-0-	-0-

NEWBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	256268	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7830 - 10254
02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	10 1	4178 3	N	-0-	-0-
03		3906 X	3578	-0-	-328	-0-	9 1	3569 3	N	-0-	-0-
04		3780 X	2171	-0-	-1609	-0-	6 1	2165 3	N	-0-	-0-
05		3906 X	355	-0-	-3551	-0-	1 1	354 3	N	-0-	-0-
06		3780 X	280	-0-	-3500	-0-	1 1	279 3	N	-0-	-0-
07		3906 X	285	-0-	-3621	-0-	1 1	284 3	N	-0-	-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	256368	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8009 - 11305
02		7163 X	6815	-0-	-348	-0-	16 1	6799 3	N	-0-	-0-
03		7595 X	7047	-0-	-548	-0-	17 1	7030 3	N	-0-	-0-
04		7230 X	6800	-0-	-430	-0-	18 1	6782 3	N	-0-	-0-
05		7378 X	7004	-0-	-374	-0-	19 1	6985 3	N	-0-	-0-
06		7110 X	6587	-0-	-523	-0-	16 1	6571 3	N	-0-	-0-
07		7285 X	6855	-0-	-430	-0-	18 1	6837 3	N	-0-	-0-

PITTARD - CARPENTER (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	256416	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7758 - 9991
02		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	12 1	4952 3	N	-0-	-0-
03		5301 X	5023	-0-	-278	-0-	12 1	5011 3	N	-0-	-0-
04		5130 X	4732	-0-	-398	-0-	13 1	4719 3	N	-0-	-0-
05		5301 X	5058	-0-	-243	-0-	14 1	5044 3	N	-0-	-0-
06		5130 X	4138	-0-	-992	-0-	10 1	4128 3	N	-0-	-0-
07		5301 X	4283	-0-	-1018	-0-	11 1	4272 3	N	-0-	-0-

CARPENTER - PITTARD (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	256418	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7680 - 11504
02		8758 X	7619	-0-	-1139	-0-	18 1	7601 3	N	-0-	-0-
03		9362 X	7718	-0-	-1644	-0-	19 1	7699 3	N	-0-	-0-
04		9060 X	7280	-0-	-1780	-0-	19 1	7261 3	N	-0-	-0-
05		8897 X	7488	-0-	-1409	-0-	21 1	7467 3	N	-0-	-0-
06		8580 X	7231	-0-	-1349	-0-	18 1	7213 3	N	-0-	-0-
07		8153 X	7759	-0-	-394	-0-	20 1	7739 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	32	1	13175	3	N	-0-
03		13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	34	1	13854	3	N	-0-
04		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	36	1	13504	3	N	-0-
05		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	38	1	13839	3	N	-0-
06		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	29	1	11901	3	N	-0-
*07		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	32	1	12374	3	N	-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101												
02		12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	31	1	12815	3	N	-0-
03		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	30	1	12193	3	N	-0-
04		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	33	1	12270	3	N	-0-
05		11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	33	1	11819	3	N	-0-
06		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	28	1	11470	3	N	-0-
*07		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	31	1	11870	3	N	-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402												
02		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	22	1	9155	3	N	-0-
03		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	23	1	9091	3	N	-0-
04		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	22	1	8139	3	N	-0-
05		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	25	1	8954	3	N	-0-
06		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	22	1	8849	3	N	-0-
*07		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	24	1	9130	3	N	-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450												
02		10266 X	9995	-0-	-271	-0-	363	1	9632	2	N	-0-
03		10974 X	10624	-0-	-350	-0-	212	1	10412	2	N	-0-
04		10530 X	10305	-0-	-225	-0-	376	1	9929	2	N	-0-
05		10881 X	10654	-0-	-227	-0-	393	1	10261	2	N	-0-
06		10410 X	10094	-0-	-316	-0-	385	1	9709	2	N	-0-
07		10695 X	10347	-0-	-348	-0-	406	1	9941	2	N	-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060												
02		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	1444	1	7105	3	Y	-0-
03		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1541	1	6756	3	Y	-0-
04		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	1494	1	6794	3	Y	-0-
05		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1534	1	4126	3	Y	-0-
06		7830 X	7530	-0-	-300	-0-	1490	1	6040	3	Y	-0-
07		8091 X	6721	-0-	-1370	-0-	1537	1	5045	3	Y	126
							139	9				127 1
												17

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139												
02		3306 X	2967	-0-	-339	-0-	7	1	2942	3	N	16
							18	9				45
03		3534 X	3282	-0-	-252	-0-	8	1	3251	3	N	21
							23	9				66
04		3390 X	2474	-0-	-916	-0-	7	1	2453	3	N	13
							14	9				79
05		3441 X	1720	-0-	-1721	-0-	191	1	1525	3	N	4
							4	9				83
06		3180 X	2853	-0-	-327	-0-	336	1	2516	3	N	1
							1	9				84
07		3286 X	2157	-0-	-1129	-0-	335	1	1804	3	N	16
							18	9				100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 256539	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 7016	PERF. 7300	- 10500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOKER, J. D. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 256596	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 7200	- 9304		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 256598	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 7038	PERF. 7150	- 9304		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		24	RRCID -> 256614	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 8536	PERF. 8672	- 12900		
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	27 1	11371 3	N	-0-		-0-
03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	30 1	11969 3	N	-0-		-0-
04	11610 X	11410	-0-	-200	-0-	30 1	11380 3	N	-0-		-0-
05	12183 X	11790	-0-	-393	-0-	33 1	11757 3	N	-0-		-0-
06	11790 X	10940	-0-	-850	-0-	27 1	10913 3	N	-0-		-0-
07	12183 X	11173	-0-	-1010	-0-	29 1	11144 3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		33	RRCID -> 256667	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7926	- 12110		
02	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	24 1	10065 3	N	-0-		-0-
03	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	27 1	10778 3	N	-0-		-0-
04	10770 X	10412	-0-	-358	-0-	28 1	10384 3	N	-0-		-0-
05	11129 X	10711	-0-	-418	-0-	30 1	10681 3	N	-0-		-0-
06	10770 X	10181	-0-	-589	-0-	25 1	10156 3	N	-0-		-0-
07	10819 X	10453	-0-	-366	-0-	27 1	10426 3	N	-0-		-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 256706	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 7196	- 10600		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	189	-0-	189	189	1 1	188 3	Y	-0-		-0-

HOOKER, J.D. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 256715	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 7066	PERF. 7300	- 10504		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WATTS, MAGGIE		WELL #:	10	RRCID ->	256718	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7500 - 10850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	256757	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8089 - 11248
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	11 1	4584 3	N	-0-		-0-
03	5115 X	4923	-0-	-192	-0-	12 1	4911 3	N	-0-		-0-
04	5130 X	4532	-0-	-598	-0-	12 1	4520 3	N	-0-		-0-
05	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	15 1	5388 3	N	-0-		-0-
06	5130 X	4745	-0-	-385	-0-	12 1	4733 3	N	-0-		-0-
*07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	14 1	5336 3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	256758	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8059 - 11110
02	4669 X	3023	-0-	-1646	-0-	7 1	3016 3	N	-0-		-0-
03	4774 X	3409	-0-	-1365	-0-	8 1	3401 3	N	-0-		-0-
04	4080 X	3364	-0-	-716	-0-	9 1	3355 3	N	-0-		-0-
05	3999 X	3363	-0-	-636	-0-	9 1	3354 3	N	-0-		-0-
06	3300 X	3206	-0-	-94	-0-	8 1	3198 3	N	-0-		-0-
07	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	9 1	3239 3	N	-0-		-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	256759	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7352 - 9865
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	657 1	275 2	N	-0-		-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 1		N	-0-		-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 1		N	-0-		-0-
05	3100 N	3841	-0-	741	741	640 1	3201 2	N	-0-		-0-
*06	813 N	72	-0-	-741	-0-	4 1	68 2	N	-0-		-0-
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	113 1	1961 2	N	-0-		-0-

ATKINSON		WELL #:	2	RRCID ->	256814	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7491 - 9540
02	10556 X	10547	-0-	-9	-0-	383 1	10164 2	N	-0-		-0-
03	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	228 1	11203 2	N	-0-		-0-
04	10890 X	10765	-0-	-125	-0-	392 1	10373 2	N	-0-		-0-
05	11284 X	10850	-0-	-434	-0-	400 1	10450 2	N	-0-		-0-
06	11070 X	10283	-0-	-787	-0-	392 1	9891 2	N	-0-		-0-
07	11439 X	10243	-0-	-1196	-0-	402 1	9841 2	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	40	RRCID ->	256833	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8581 - 13100
02	11803 X	10909	-0-	-894	-0-	26 1	10883 3	N	-0-		-0-
03	12369 X	11392	-0-	-977	-0-	28 1	11364 3	N	-0-		-0-
04	11970 X	10915	-0-	-1055	-0-	29 1	10886 3	N	-0-		-0-
05	12369 X	11190	-0-	-1179	-0-	31 1	11159 3	N	-0-		-0-
06	11400 X	11086	-0-	-314	-0-	27 1	11059 3	N	-0-		-0-
*07	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	32 1	12088 3	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	43	RRCID ->	256842	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8531 - 11200
02	6032 X	5126	-0-	-906	-0-	12 1	5114 3	N	-0-		-0-
03	6448 X	5371	-0-	-1077	-0-	13 1	5358 3	N	-0-		-0-
04	6180 X	5266	-0-	-914	-0-	14 1	5252 3	N	-0-		-0-
05	6386 X	5460	-0-	-926	-0-	15 1	5445 3	N	-0-		-0-
06	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	13 1	5113 3	N	-0-		-0-
07	5487 X	5241	-0-	-246	-0-	14 1	5227 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WATTS, MAGGIE				WELL #: 13	RRCID -> 256887		COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7400	- 9950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2523 X	2436	-0-	-87	-0-	671	1	1765	3	Y	-0-	10
03	2697 X	2334	-0-	-363	-0-	717	1	1603	3	Y	13	23
						14	9					
04	2490 X	2364	-0-	-126	-0-	694	1	1633	3	Y	34	57 1
						37	9					
05	2604 X	809	-0-	-1795	-0-	255	1	554	3	Y	-0-	-0-
06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 256891		COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7999	- 11420		
02	5626 X	5353	-0-	-273	-0-	13	1	5340	3	N	-0-	-0-
03	6014 X	5767	-0-	-247	-0-	14	1	5753	3	N	-0-	-0-
04	5820 X	5624	-0-	-196	-0-	15	1	5609	3	N	-0-	-0-
05	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	16	1	5717	3	N	-0-	-0-
06	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	15	1	6068	3	N	-0-	-0-
*07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	15	1	5881	3	N	-0-	-0-

WATTS, MAGGIE				WELL #: 11	RRCID -> 256902		COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 7223	PERF. 7400	- 10904		
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	11	1	4400	3	Y	60	60 1
						66	9					
03	4557 X	4139	-0-	-418	-0-	10	1	4108	3	Y	19	2 1
						21	9					
04	4410 X	4182	-0-	-228	-0-	11	1	4119	3	Y	47	64 1
						52	9					
05	4774 X	4317	-0-	-457	-0-	12	1	4305	3	Y	-0-	-0-
06	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	10	1	4179	3	Y	-0-	-0-
07	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-	-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA)				WELL #: 2	RRCID -> 256904		COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 7738	- 12270		
02	11136 X	10432	-0-	-704	-0-	25	1	10407	3	N	-0-	-0-
03	11873 X	11419	-0-	-454	-0-	28	1	11391	3	N	-0-	-0-
04	11310 X	10369	-0-	-941	-0-	28	1	10341	3	N	-0-	-0-
05	11687 X	11041	-0-	-646	-0-	31	1	11010	3	N	-0-	-0-
06	11310 X	10501	-0-	-809	-0-	26	1	10475	3	N	-0-	-0-
07	11408 X	10413	-0-	-995	-0-	27	1	10386	3	N	-0-	-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 256906		COMPL. DATE 06/15/2010	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8071	- 11900		
02	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	25	1	10275	3	N	-0-	-0-
03	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	25	1	10166	3	N	-0-	-0-
04	10470 X	9774	-0-	-696	-0-	26	1	9748	3	N	-0-	-0-
05	11005 X	10203	-0-	-802	-0-	28	1	10175	3	N	-0-	-0-
06	10650 X	9824	-0-	-826	-0-	24	1	9800	3	N	-0-	-0-
07	11005 X	10146	-0-	-859	-0-	26	1	10120	3	N	-0-	-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA)				WELL #: 1	RRCID -> 256947		COMPL. DATE 04/20/2010	TOTAL DEPTH 7393	PERF. 7443	- 11110		
02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	402	1	10667	2	N	-0-	-0-
03	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	230	1	11321	2	N	-0-	-0-
04	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	395	1	10444	2	N	-0-	-0-
05	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	377	1	9839	2	N	-0-	-0-
06	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	370	1	9346	2	N	-0-	-0-
*07	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	413	1	10106	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4408 X	4231	-0-	-177	-0-	10 1	4175 3	Y	42			84
							46 9						
03		4712 X	4370	-0-	-342	-0-	11 1	4322 3	Y	34	56 1		62
							37 9						
04		4500 X	4065	-0-	-435	-0-	11 1	4023 3	Y	28			90
							31 9						
05		4619 X	3836	-0-	-783	-0-	11 1	3804 3	Y	19	102 1		7
							21 9						
*06		4380 X	4092	-0-	-288	-0-	10 1	4060 3	Y	20	2 1		25
							22 9						
07		4526 X	4169	-0-	-357	-0-	11 1	4133 3	Y	23	47 1		1
							25 9						
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300													
02		11426 X	11055	-0-	-371	-0-	402 1	10653 2	N	-0-			-0-
							472 1	11356 2	N	-0-			-0-
03		12214 X	11828	-0-	-386	-0-	417 1	11014 2	N	-0-			-0-
							417 1	11014 2	N	-0-			-0-
04		11760 X	11431	-0-	-329	-0-	425 1	11094 2	N	-0-			-0-
							416 1	10492 2	N	-0-			-0-
05		11997 X	11519	-0-	-478	-0-	416 1	10492 2	N	-0-			-0-
							444 1	10866 2	N	-0-			-0-
06		11520 X	10908	-0-	-612	-0-							-0-
07		11842 X	11310	-0-	-532	-0-							-0-
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013													
02		10469 X	8193	-0-	-2276	-0-	298 1	7895 2	N	-0-			-0-
							167 1	8227 2	N	-0-			-0-
03		10044 X	8394	-0-	-1650	-0-	304 1	8030 2	N	-0-			-0-
							313 1	8177 2	N	-0-			-0-
04		8760 X	8334	-0-	-426	-0-	312 1	7871 2	N	-0-			-0-
							317 1	7753 2	N	-0-			-0-
05		8959 X	8490	-0-	-469	-0-							-0-
06		8670 X	8183	-0-	-487	-0-							-0-
07		8773 X	8070	-0-	-703	-0-							-0-
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750													
02		5510 X	4423	-0-	-1087	-0-	329 1	4093 3	Y	1			25
							1 9						
03		5301 X	4734	-0-	-567	-0-	352 1	4376 3	Y	5			30
							6 9						
04		5130 X	4892	-0-	-238	-0-	342 1	4528 3	Y	20			50
							22 9						
05		5208 X	4798	-0-	-410	-0-	353 1	4445 3	Y	-0-			50
							338 1	3088 3	Y	15			65
06		4590 X	3443	-0-	-1147	-0-	17 9						
							349 1	2996 3	Y	10			75
07		5053 X	3356	-0-	-1697	-0-	11 9						
WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3741 X	3651	-0-	-90	-0-	9 1	3595 3	Y	43			135
03	3968 X	3940	-0-	-28	-0-	47 9	3875 3	Y	50	181 1		4
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	10 1	3806 3	Y	28			32
05	3937 X	3933	-0-	-4	-0-	55 9	3880 3	Y	38			70
06	3690 X	3616	-0-	-74	-0-	10 1	3568 3	Y	35			105
*07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	31 9	3830 3	Y	30			135
						11 1						
						42 9						
						9 1						
						39 9						
						10 1						
						33 9						
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635												
02	2929 X	2826	-0-	-103	-0-	7 1	2786 3	Y	30			96
03	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	33 9	2962 3	Y	31			127
04	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	7 1	2794 3	Y	43	159 1		11
05	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	34 9	2822 3	Y	9			20
06	2820 N	2719	-0-	-101	-0-	7 1	2687 3	Y	23			43
07	2914 N	2854	-0-	-60	-0-	47 9	2819 3	Y	25			68
						8 1						
						10 9						
						25 9						
						7 1						
						28 9						
LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152												
02	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	686 1	8031 3	N	-0-			-0-
03	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	733 1	7881 3	N	-0-			-0-
04	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	711 1	7842 3	N	-0-			-0-
05	9331 X	8774	-0-	-557	-0-	735 1	8039 3	N	-0-			-0-
06	9030 X	8866	-0-	-164	-0-	710 1	8156 3	N	-0-			-0-
*07	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	736 1	8848 3	N	-0-			-0-
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130												
02	10411 X	10188	-0-	-223	-0-	25 1	10163 3	N	-0-			-0-
03	11005 X	10820	-0-	-185	-0-	27 1	10793 3	N	-0-			-0-
04	10770 X	10427	-0-	-343	-0-	28 1	10399 3	N	-0-			-0-
05	11129 X	10218	-0-	-911	-0-	28 1	10190 3	N	-0-			-0-
06	10770 X	9768	-0-	-1002	-0-	24 1	9744 3	N	-0-			-0-
07	10881 X	10004	-0-	-877	-0-	26 1	9978 3	N	-0-			-0-
MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240												
02	3799 X	3584	-0-	-215	-0-	9 1	3567 3	Y	7			95
03	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	8 9	3764 3	Y	21			116
04	3930 X	3554	-0-	-376	-0-	9 1	3505 3	Y	36	149 1		3
05	4061 X	3692	-0-	-369	-0-	23 9	3676 3	Y	5			8
06	3690 X	3595	-0-	-95	-0-	40 9	3569 3	Y	15			23
07	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	10 1	2886 3	Y	-0-			23
						6 9						
						9 1						
						17 9						
						8 1						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	3225	-0-	-23	-0-	8	1	3189	3	Y	25		75
03	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	28	9	3422	3	Y	23		98
04	3450 X	3367	-0-	-83	-0-	25	9	3334	3	Y	22		120
05	3565 X	3412	-0-	-153	-0-	9	1	3382	3	Y	19		139
06	3270 X	3208	-0-	-62	-0-	21	9	3179	3	Y	19		158
07	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	8	1	3320	3	Y	15	173 1	-0-
						21	9						
						9	1						
						17	9						
ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400													
02	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	24	1	9869	3	Y	90		194
03	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	99	9	10600	3	Y	99	180 1	113
04	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	26	1	10271	3	Y	96	161 1	48
05	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	109	9	10434	3	Y	80		128
06	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	27	1	10099	3	Y	83		211
*07	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	106	9	10436	3	Y	60	161 1	110
						29	1						
						88	9						
						25	1						
						91	9						
						27	1						
						66	9						
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426													
02	9019 X	8720	-0-	-299	-0-	317	1	8403	2	N	-0-		-0-
03	9579 X	9260	-0-	-319	-0-	185	1	9075	2	N	-0-		-0-
04	9270 X	8796	-0-	-474	-0-	321	1	8475	2	N	-0-		-0-
05	9393 X	9334	-0-	-59	-0-	344	1	8990	2	N	-0-		-0-
06	9060 X	8860	-0-	-200	-0-	338	1	8522	2	N	-0-		-0-
07	9331 X	9072	-0-	-259	-0-	356	1	8716	2	N	-0-		-0-
MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315													
02	3915 X	3856	-0-	-59	-0-	9	1	3824	3	Y	21	183 1	-0-
03	4185 X	4041	-0-	-144	-0-	23	9	4030	3	Y	1		1
04	4050 X	3948	-0-	-102	-0-	10	1	3918	3	Y	18		19
05	4185 X	4048	-0-	-137	-0-	1	9	4003	3	Y	31		50
06	3900 X	3835	-0-	-65	-0-	10	1	3800	3	Y	24		74
*07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	20	9	4043	3	Y	18		92
						26	9						
						11	1						
						20	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11281 X	10977	-0-	-304	-0-	399	1	10578	2	N	-0-					-0-
03		12059 X	11275	-0-	-784	-0-	225	1	11050	2	N	-0-					-0-
04		11640 X	10759	-0-	-881	-0-	392	1	10367	2	N	-0-					-0-
05		11873 X	10885	-0-	-988	-0-	401	1	10484	2	N	-0-					-0-
06		11370 X	10241	-0-	-1129	-0-	390	1	9851	2	N	-0-					-0-
07		11749 X	11065	-0-	-684	-0-	434	1	10631	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500																	
02		17400 X	17121	-0-	-279	-0-	41	1	17080	3	N	-0-					-0-
03		18569 X	18198	-0-	-371	-0-	45	1	18153	3	N	-0-					-0-
04		17910 X	17389	-0-	-521	-0-	46	1	17343	3	N	-0-					-0-
05		18290 X	17880	-0-	-410	-0-	50	1	17830	3	N	-0-					-0-
06		17700 X	17013	-0-	-687	-0-	42	1	16971	3	N	-0-					-0-
07		18290 X	17451	-0-	-839	-0-	45	1	17406	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300																	
02		12789 X	12741	-0-	-48	-0-	31	1	12710	3	N	-0-					-0-
03		13671 X	13492	-0-	-179	-0-	33	1	13459	3	N	-0-					-0-
04		13230 X	12838	-0-	-392	-0-	34	1	12804	3	N	-0-					-0-
05		13609 X	13228	-0-	-381	-0-	37	1	13191	3	N	-0-					-0-
06		13170 X	12913	-0-	-257	-0-	32	1	12881	3	N	-0-					-0-
07		13609 X	13239	-0-	-370	-0-	35	1	13204	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856																	
02		7917 X	7285	-0-	-632	-0-	463	1	6822	2	N	-0-					-0-
03		8618 X	8215	-0-	-403	-0-	509	1	7706	2	N	-0-					-0-
04		8340 X	8129	-0-	-211	-0-	502	1	7627	2	N	-0-					-0-
05		8618 X	7787	-0-	-831	-0-	433	1	7354	2	N	-0-					-0-
*06		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	495	1	8630	2	N	-0-					-0-
*07		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	460	1	8022	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790																	
02		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	848	1	2987	3	N	-0-					-0-
03		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	910	1	4238	3	N	-0-					-0-
04		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	881	1	4059	3	N	-0-					-0-
05		5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	911	1	4282	3	N	-0-					-0-
06		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	880	1	4226	3	N	-0-					-0-
*07		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	910	1	4348	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000																	
02		8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	21	1	8502	3	N	-0-					-0-
03		8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	22	1	8954	3	N	-0-					-0-
04		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	20	1	7403	3	N	-0-					-0-
05		7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	22	1	7942	3	N	-0-					-0-
06		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	19	1	7484	3	N	-0-					-0-
*07		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	23	1	8699	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895																	
02		3683 X	3629	-0-	-54	-0-	9	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03		4030 X	3834	-0-	-196	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-
04		3900 X	3731	-0-	-169	-0-	10	1	3721	3	Y	-0-					-0-
05		4030 X	3783	-0-	-247	-0-	11	1	3772	3	Y	-0-					-0-
06		3780 X	3540	-0-	-240	-0-	9	1	3531	3	Y	-0-					-0-
07		3875 X	3300	-0-	-575	-0-	9	1	3291	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6467 X	5649	-0-	-818	-0-	205	1	5444	2	N	-0-				-0-
03	6913 X	6064	-0-	-849	-0-	121	1	5943	2	N	-0-				-0-
04	6690 X	6587	-0-	-103	-0-	240	1	6347	2	N	-0-				-0-
05	6758 X	6648	-0-	-110	-0-	245	1	6403	2	N	-0-				-0-
06	6540 X	6425	-0-	-115	-0-	245	1	6180	2	N	-0-				-0-
07	6820 X	6575	-0-	-245	-0-	258	1	6317	2	N	-0-				-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

02	7105 X	6899	-0-	-206	-0-	17	1	6882	3	Y	-0-				-0-
03	7688 X	7447	-0-	-241	-0-	18	1	7429	3	Y	-0-				-0-
04	7440 X	7213	-0-	-227	-0-	19	1	7194	3	Y	-0-				-0-
05	7688 X	7450	-0-	-238	-0-	21	1	7429	3	Y	-0-				-0-
06	7260 X	6889	-0-	-371	-0-	17	1	6872	3	Y	-0-				-0-
07	7440 X	7430	-0-	-10	-0-	19	1	7411	3	Y	-0-				-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

02	3741 X	3523	-0-	-218	-0-	673	1	2833	3	N	15	85	1		49
03	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	17	9	3009	3	N	5				54
04	3780 X	3761	-0-	-19	-0-	6	9	3055	3	N	7				61
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	8	9	3197	3	N	13				74
06	3630 X	3400	-0-	-230	-0-	719	1	2697	3	N	5				79
*07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	14	9	3167	3	N	-0-				79

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

02	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	13	1	5371	3	Y	9	4	1		5
03	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	10	9	5658	3	Y	36				41
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	14	1	5411	3	Y	43	70	1		14
05	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	40	9	5826	3	Y	36	41	1		9
*06	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	16	1	5628	3	Y	28	1	1		36
*07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	14	1	5692	3	Y	32	65	1		3

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	6	1	2669	3	N	-0-				-0-
03	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	7	1	2737	3	N	-0-				-0-
04	3000 X	2766	-0-	-234	-0-	7	1	2759	3	N	-0-				-0-
05	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	8	1	2806	3	N	-0-				-0-
06	2910 X	2570	-0-	-340	-0-	6	1	2564	3	N	-0-				-0-
07	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	7	1	2592	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	9574	2	N	-0-			-0-
03	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	10919	2	N	-0-			-0-
04	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	10310	2	N	-0-			-0-
05	10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	10461	2	N	-0-			-0-
06	10770 X	10313	-0-	-457	-0-	-0-	393	1	9920	2	N	-0-			-0-
07	11129 X	10562	-0-	-567	-0-	-0-	414	1	10148	2	N	-0-			-0-
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225															
02	7134 X	5936	-0-	-1198	-0-	-0-	14	1	5891	3	Y	28			58
03	6603 X	6291	-0-	-312	-0-	-0-	15	1	6203	3	Y	66	107	1	17
04	6390 X	6072	-0-	-318	-0-	-0-	73	9	6044	3	Y	11			28
05	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9	6549	3	Y	2			30
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	6282	3	Y	7			37
*07	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	6586	3	Y	8	44	1	1
							17	1							
							9	9							
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280															
02	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	11855	2	N	-0-			-0-
03	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	12577	2	N	-0-			-0-
04	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	12158	2	N	-0-			-0-
05	12493 X	12083	-0-	-410	-0-	-0-	446	1	11637	2	N	-0-			-0-
06	12090 X	9998	-0-	-2092	-0-	-0-	381	1	9617	2	N	-0-			-0-
07	12493 X	10936	-0-	-1557	-0-	-0-	429	1	10507	2	N	-0-			-0-
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478															
02	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4965	3	Y	-0-			-0-
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4794	3	Y	-0-			-0-
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	4676	3	Y	-0-			-0-
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	4934	3	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4313	-0-	-547	-0-	-0-	11	1	4302	3	Y	-0-			-0-
07	5022 X	4361	-0-	-661	-0-	-0-	11	1	4350	3	Y	-0-			-0-
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553															
02	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	5941	3	Y	-0-			-0-
03	6200 X	5254	-0-	-946	-0-	-0-	13	1	5241	3	Y	-0-			-0-
04	6000 X	4426	-0-	-1574	-0-	-0-	12	1	4414	3	Y	-0-			-0-
05	6200 X	5989	-0-	-211	-0-	-0-	16	1	5973	3	Y	-0-			-0-
*06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	5509	3	Y	-0-			-0-
*07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	5508	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010												TOTAL DEPTH	7164	PERF. 7396 - 11040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		3335 X	2842	-0-	-493	-0-	7 1	2835 3	Y	-0-				13
03		3565 X	3067	-0-	-498	-0-	8 1	3059 3	Y	-0-				13
04		3150 X	2845	-0-	-305	-0-	8 1	2837 3	Y	-0-				13
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	9 1	3163 3	Y	-0-				13
06		2970 X	2904	-0-	-66	-0-	7 1	2897 3	Y	-0-				13
*07		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	8 1	3191 3	Y	76	89	1		-0-
							84	9						
VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010												TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7000 - 13623
02		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	568 1	7264 3	Y	-0-				-0-
03		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	608 1	7815 3	Y	-0-				-0-
04		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	591 1	7777 3	Y	-0-				-0-
05		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	608 1	6825 3	Y	-0-				-0-
*06		8670 X	6937	-0-	-1733	-0-	586 1	6351 3	Y	-0-				-0-
07		8649 X	7255	-0-	-1394	-0-	592 1	6663 3	Y	-0-				-0-
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010												TOTAL DEPTH	6814	PERF. 7400 - 10253
02		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	11 1	4413 3	Y	-0-				-0-
03		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	14 1	5817 3	Y	-0-				-0-
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	14 1	5085 3	Y	-0-				-0-
05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	15 1	5381 3	Y	-0-				-0-
*06		4980 X	4874	-0-	-106	-0-	12 1	4862 3	Y	-0-				-0-
*07		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	14 1	5157 3	Y	-0-				-0-
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010												TOTAL DEPTH	6696	PERF. 6850 - 9028
02		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	4 1	1515 3	N	-0-				-0-
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	4 1	1634 3	N	-0-				-0-
04		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	4 1	1339 3	N	-0-				-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	3 1	1225 3	N	-0-				-0-
06		660 N	517	-0-	-143	-0-	1 1	516 3	N	-0-				-0-
*07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	4 1	1655 3	N	-0-				-0-
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	6689	PERF. 7050 - 10778
02		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	15 1	6006 3	N	-0-				-0-
03		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	18 1	7404 3	N	-0-				-0-
04		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	19 1	7291 3	N	-0-				-0-
05		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	16 1	5712 3	N	-0-				-0-
06		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	5 1	2034 3	N	-0-				-0-
*07		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	15 1	5747 3	N	-0-				-0-
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010												TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7450 - 9204
02		5365 X	4345	-0-	-1020	-0-	10 1	4333 3	Y	2	57	1		-0-
							2 9							
03		5735 X	4688	-0-	-1047	-0-	12 1	4674 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
04		5550 X	4631	-0-	-919	-0-	12 1	4619 3	Y	-0-				-0-
05		5208 X	4751	-0-	-457	-0-	13 1	4716 3	Y	20				20
							22 9							
06		4530 X	4503	-0-	-27	-0-	11 1	4491 3	Y	1				21
							1 9							
07		4774 X	4579	-0-	-195	-0-	12 1	4565 3	Y	2				23
							2 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9019 X	8532	-0-	-487	-0-	310 1	8222 2	N	-0-			-0-
03		9455 X	9078	-0-	-377	-0-	362 1	8716 2	N	-0-			-0-
04		9150 X	8793	-0-	-357	-0-	321 1	8472 2	N	-0-			-0-
05		9455 X	9245	-0-	-210	-0-	341 1	8904 2	N	-0-			-0-
06		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	338 1	8525 2	N	-0-			-0-
07		9114 X	8646	-0-	-468	-0-	339 1	8307 2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660													
02		8033 X	7494	-0-	-539	-0-	272 1	7222 2	N	-0-			-0-
03		8587 X	7969	-0-	-618	-0-	318 1	7651 2	N	-0-			-0-
04		8220 X	7565	-0-	-655	-0-	276 1	7289 2	N	-0-			-0-
05		8122 X	7928	-0-	-194	-0-	292 1	7636 2	N	-0-			-0-
06		7740 X	7614	-0-	-126	-0-	290 1	7324 2	N	-0-			-0-
07		7998 X	7828	-0-	-170	-0-	307 1	7521 2	N	-0-			-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640													
02		7337 X	5488	-0-	-1849	-0-	199 1	5289 2	N	-0-			-0-
03		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	329 1	7913 2	N	-0-			-0-
04		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	287 1	7594 2	N	-0-			-0-
05		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	295 1	7697 2	N	-0-			-0-
06		7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	290 1	7313 2	N	-0-			-0-
07		7843 X	7539	-0-	-304	-0-	296 1	7243 2	N	-0-			-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940													
02		10034 X	9899	-0-	-135	-0-	24 1	9875 3	N	-0-			-0-
03		11067 X	9558	-0-	-1509	-0-	24 1	9534 3	N	-0-			-0-
04		10710 X	9516	-0-	-1194	-0-	25 1	9491 3	N	-0-			-0-
05		11067 X	9816	-0-	-1251	-0-	27 1	9789 3	N	-0-			-0-
06		10320 X	9370	-0-	-950	-0-	23 1	9347 3	N	-0-			-0-
07		10571 X	9858	-0-	-713	-0-	26 1	9832 3	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940													
02		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	329 1	4206 3	Y	15			27
							17 9						
03		4712 X	4674	-0-	-38	-0-	352 1	4313 3	Y	8			35
							9 9						
04		4800 X	4741	-0-	-59	-0-	342 1	4385 3	Y	13			48
							14 9						
05		4960 X	4786	-0-	-174	-0-	353 1	4421 3	Y	11			59
							12 9						
06		4800 X	4663	-0-	-137	-0-	341 1	4309 3	Y	12			71
							13 9						
07		4898 X	4871	-0-	-27	-0-	353 1	4508 3	Y	9			80
							10 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	683	1	6687	3	Y	29			141
						32	9							
03	7719 X	7291	-0-	-428	-0-	729	1	6547	3	Y	14			155
						15	9							
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	709	1	7107	3	Y	222	367	1	10
						244	9							
05	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	733	1	7197	3	Y	2			12
						2	9							
06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	707	1	6880	3	Y	14			26
						15	9							
*07	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	731	1	7064	3	Y	15			41
						17	9							

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653														
02	8207 X	7770	-0-	-437	-0-	19	1	7751	3	Y	-0-			-0-
03	8773 X	7556	-0-	-1217	-0-	19	1	7537	3	Y	-0-			-0-
04	8490 X	7246	-0-	-1244	-0-	19	1	7227	3	Y	-0-			-0-
05	8773 X	7801	-0-	-972	-0-	22	1	7779	3	Y	-0-			-0-
06	7800 X	7296	-0-	-504	-0-	18	1	7278	3	Y	-0-			-0-
07	8060 X	7284	-0-	-776	-0-	19	1	7265	3	Y	-0-			-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100														
02	8439 X	8149	-0-	-290	-0-	19	1	8063	3	Y	61	186	1	83
						67	9							
03	9083 X	8610	-0-	-473	-0-	21	1	8533	3	Y	51			134
						56	9							
04	8790 X	7874	-0-	-916	-0-	21	1	7832	3	Y	19	126	1	27
						21	9							
05	9083 X	8335	-0-	-748	-0-	23	1	8269	3	Y	39			66
						43	9							
06	8430 X	8114	-0-	-316	-0-	20	1	8048	3	Y	42			108
						46	9							
07	8711 X	8369	-0-	-342	-0-	22	1	8295	3	Y	47			155
						52	9							

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253														
02	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	16	1	6678	3	Y	-0-			-0-
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	19	1	7682	3	Y	-0-			-0-
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	19	1	7024	3	Y	-0-			-0-
05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	20	1	7249	3	Y	-0-			-0-
06	7440 X	6682	-0-	-758	-0-	16	1	6666	3	Y	-0-			-0-
07	7688 X	6639	-0-	-1049	-0-	17	1	6622	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4437 X	4317	-0-	-120	-0-	185	1	4132	2	N	-0-			-0-
03		4712 X	4545	-0-	-167	-0-	182	1	4363	2	N	-0-			-0-
04		4560 X	4402	-0-	-158	-0-	176	1	4226	2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4483	-0-	-198	-0-	182	1	4301	2	N	-0-			-0-
*06		4500 X	4362	-0-	-138	-0-	166	1	4196	2	N	-0-			-0-
07		4619 X	4374	-0-	-245	-0-	167	1	4207	2	N	-0-			-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197															
02		3973 X	3848	-0-	-125	-0-	327	1	3510	3	Y	10			141
							11	9							
03		4247 X	4046	-0-	-201	-0-	350	1	3685	3	Y	10			151
							11	9							
04		4110 X	4034	-0-	-76	-0-	340	1	3672	3	Y	20			171
							22	9							
05		4247 X	4174	-0-	-73	-0-	352	1	3811	3	Y	10			181
							11	9							
06		4050 X	3861	-0-	-189	-0-	339	1	3511	3	Y	10			191
							11	9							
07		4154 X	4026	-0-	-128	-0-	351	1	3664	3	Y	10			201
							11	9							

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405															
02		10179 X	9605	-0-	-574	-0-	23	1	9580	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		10757 X	10046	-0-	-711	-0-	25	1	10021	3	Y	-0-			-0-
04		10320 X	9701	-0-	-619	-0-	26	1	9675	3	Y	-0-			-0-
05		10509 X	9891	-0-	-618	-0-	27	1	9864	3	Y	-0-			-0-
06		9810 X	9530	-0-	-280	-0-	24	1	9506	3	Y	-0-			-0-
07		10137 X	9681	-0-	-456	-0-	25	1	9656	3	Y	-0-			-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805															
02		3915 X	3729	-0-	-186	-0-	12	1	3717	3	Y	-0-			-0-
03		4030 X	3807	-0-	-223	-0-	13	1	3794	3	Y	-0-			-0-
04		3900 X	3170	-0-	-730	-0-	11	1	3159	3	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3381	-0-	-649	-0-	13	1	3368	3	Y	-0-			-0-
06		3900 X	3398	-0-	-502	-0-	11	1	3387	3	Y	-0-			-0-
07		3999 X	3856	-0-	-143	-0-	13	1	3746	3	Y	88	58	1	30
							97	9							

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588															
02		8758 X	8492	-0-	-266	-0-	20	1	8472	3	Y	-0-			-0-
03		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	24	1	9542	3	Y	-0-			-0-
04		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	24	1	9150	3	Y	-0-			-0-
05		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	26	1	9450	3	Y	-0-			-0-
06		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	23	1	9266	3	Y	-0-			-0-
*07		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	25	1	9555	3	Y	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903															
02		6699 X	6409	-0-	-290	-0-	15	1	6394	3	N	-0-			-0-
03		7161 X	7017	-0-	-144	-0-	17	1	7000	3	N	-0-			-0-
04		6930 X	6537	-0-	-393	-0-	17	1	6520	3	N	-0-			-0-
05		7161 X	6421	-0-	-740	-0-	18	1	6403	3	N	-0-			-0-
06		6930 X	5957	-0-	-973	-0-	15	1	5942	3	N	-0-			-0-
07		7006 X	5705	-0-	-1301	-0-	15	1	5690	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
02		14848 X	14447	-0-	-401	-0-	525	1	13922	2	N	-0-
03		15872 X	15438	-0-	-434	-0-	616	1	14822	2	N	-0-
04		15330 X	14961	-0-	-369	-0-	545	1	14416	2	N	-0-
05		15500 X	15305	-0-	-195	-0-	564	1	14741	2	N	-0-
06		14970 X	14717	-0-	-253	-0-	561	1	14156	2	N	-0-
07		15469 X	15073	-0-	-396	-0-	591	1	14482	2	N	-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119												
02		7511 X	6918	-0-	-593	-0-	894	1	6024	2	N	-0-
03		7905 X	7682	-0-	-223	-0-	852	1	6830	2	N	-0-
04		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	944	1	6704	2	N	-0-
05		7781 X	7628	-0-	-153	-0-	968	1	6660	2	N	-0-
06		7440 X	7281	-0-	-159	-0-	941	1	6340	2	N	-0-
07		7905 X	7336	-0-	-569	-0-	973	1	6363	2	N	-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630												
02		11716 X	9728	-0-	-1988	-0-	23	1	9632	3	Y	207
							73	9				
03		12524 X	10706	-0-	-1818	-0-	26	1	10610	3	Y	91
							70	9				
04		11430 X	10203	-0-	-1227	-0-	27	1	10098	3	Y	126
							78	9				
05		10664 X	10142	-0-	-522	-0-	28	1	10073	3	Y	163
							41	9				
06		10350 X	9717	-0-	-633	-0-	24	1	9625	3	Y	225
							68	9				
07		10695 X	10062	-0-	-633	-0-	26	1	9986	3	Y	105
							50	9				

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340												
02		5742 X	5580	-0-	-162	-0-	18	1	5562	3	Y	98
03		5983 X	5979	-0-	-4	-0-	20	1	5929	3	Y	98
							30	9				
04		5790 X	5632	-0-	-158	-0-	20	1	5612	3	Y	98
05		5952 X	5802	-0-	-150	-0-	21	1	5781	3	Y	98
06		5790 X	5623	-0-	-167	-0-	19	1	5604	3	Y	98
07		5983 X	5778	-0-	-205	-0-	20	1	5758	3	Y	98

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454												
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	676	1	3588	3	Y	-0-
03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	723	1	3981	3	Y	16
							18	9				
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	702	1	3324	3	Y	-0-
							52	9				
05		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	722	1	3390	3	Y	-0-
06		4530 X	4097	-0-	-433	-0-	698	1	3399	3	Y	-0-
07		4681 X	4248	-0-	-433	-0-	722	1	3526	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1344	3	Y	144	144	1	10
							158	9							
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	4	1	1606	3	Y	-0-			10
04	1470	N	717	-0-	-753	-0-	2	1	715	3	Y	-0-			10
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	6	1	2021	3	Y	-0-			10
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	3	Y	-0-			10
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1887	3	Y	97	97	1	10
							107	9							

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745															
02	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	30	1	12581	3	N	-0-			-0-
03	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	32	1	12818	3	N	-0-			-0-
04	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	33	1	12340	3	N	-0-			-0-
05	12586	X	11299	-0-	-1287	-0-	31	1	11268	3	N	-0-			-0-
06	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	31	1	12526	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	11900	-0-	-686	-0-	31	1	11869	3	N	-0-			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746															
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332															
02	783	X	204	-0-	-579	-0-	204	1			Y	-0-			-0-
03	651	X	307	-0-	-344	-0-			17	9	Y	15			15
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-	290	1			Y	47	62	1	-0-
05	248	X	139	-0-	-109	-0-	139	1			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303															
02	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	22	1	9257	3	N	-0-			-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	26	1	10378	3	N	-0-			-0-
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	26	1	9910	3	N	-0-			-0-
05	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	28	1	10250	3	N	-0-			-0-
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	23	1	9429	3	N	-0-			-0-
*07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	22	1	8358	3	N	-0-			-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000															
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	21	1	8836	3	Y	56			234
							62	9							
03	9486	X	9343	-0-	-143	-0-	23	1	9261	3	Y	54	180	1	108
							59	9							
04	9180	X	8829	-0-	-351	-0-	23	1	8761	3	Y	41	125	1	24
							45	9							
05	9548	X	8919	-0-	-629	-0-	25	1	8853	3	Y	37			61
							41	9							
06	9240	X	8244	-0-	-996	-0-	20	1	8170	3	Y	49			110
							54	9							
07	9548	X	9021	-0-	-527	-0-	23	1	8954	3	Y	40			150
							44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
VEALE RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	258780	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7950 - 11628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	15	1	6330	3	Y	-0-			-0-
03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	17	1	6921	3	Y	-0-			-0-
04		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	18	1	6859	3	Y	-0-			-0-
05		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	20	1	7227	3	Y	-0-			-0-
06		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	Y	-0-			-0-
*07		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	18	1	7067	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO.		GAS UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	258782	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7837 - 10720		
02		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	168	1	4469	2	N	-0-			-0-
03		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	211	1	5072	2	N	-0-			-0-
04		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	181	1	4778	2	N	-0-			-0-
05		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	189	1	4936	2	N	-0-			-0-
06		5100 X	4889	-0-	-211	-0-	186	1	4703	2	N	-0-			-0-
07		5270 X	5218	-0-	-52	-0-	205	1	5013	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA)				WELL #:	1	RRCID ->	258800	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7478 - 11160		
02		10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	377	1	9993	2	N	-0-			-0-
03		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	432	1	10403	2	N	-0-			-0-
04		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	393	1	10392	2	N	-0-			-0-
05		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	400	1	10451	2	N	-0-			-0-
06		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	397	1	10025	2	N	-0-			-0-
*07		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	425	1	10417	2	N	-0-			-0-

CLABORN, V. M.				WELL #:	11H	RRCID ->	258803	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7310 - 9614		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	258807	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	7740 - 11575		
02		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	319	1	8464	2	N	-0-			-0-
03		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	366	1	8813	2	N	-0-			-0-
04		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	323	1	8534	2	N	-0-			-0-
05		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	332	1	8667	2	N	-0-			-0-
06		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	329	1	8293	2	N	-0-			-0-
*07		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	340	1	8322	2	N	-0-			-0-

J.T. RAWLE				WELL #:	4	RRCID ->	258822	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7300 - 9104		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J.T. RAWLE				WELL #:	5	RRCID ->	258828	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7200 - 9954		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8787 X	8643	-0-	-144	-0-	21	1 8557 3	N	59		291
						65	9				
03	9269 X	9097	-0-	-172	-0-	22	1 9014 3	N	55	184 1	162
						61	9				
04	8970 X	8599	-0-	-371	-0-	23	1 8523 3	N	48	176 1	34
						53	9				
05	9269 X	8896	-0-	-373	-0-	25	1 8829 3	N	38		72
						42	9				
06	8970 X	8533	-0-	-437	-0-	21	1 8470 3	N	38		110
						42	9				
07	9238 X	8970	-0-	-268	-0-	23	1 8903 3	N	40		150
						44	9				

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

02	14529 X	13321	-0-	-1208	-0-	32	1 13289 3	Y	-0-		-0-
03	15283 X	13945	-0-	-1338	-0-	34	1 13885 3	Y	24	24 1	-0-
						26	9				
04	14490 X	13235	-0-	-1255	-0-	35	1 13200 3	Y	-0-		-0-
05	14539 X	13487	-0-	-1052	-0-	37	1 13450 3	Y	-0-		-0-
06	13380 X	12907	-0-	-473	-0-	32	1 12875 3	Y	-0-		-0-
07	13826 X	13122	-0-	-704	-0-	34	1 13088 3	Y	-0-		-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

02	10817 X	10600	-0-	-217	-0-	25	1 10554 3	N	19	19 0	-0-
						21	9				
03	11811 X	11566	-0-	-245	-0-	29	1 11514 3	N	21	21 0	-0-
						23	9				
04	11430 X	11051	-0-	-379	-0-	29	1 11000 3	N	20	20 0	-0-
						22	9				
05	11811 X	11217	-0-	-594	-0-	31	1 11131 3	Y	50	20 0 30 1	-0-
						55	9				
*06	11220 X	10740	-0-	-480	-0-	27	1 10713 3	Y	-0-		-0-
07	11563 X	11089	-0-	-474	-0-	29	1 11060 3	Y	-0-		-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

02	11716 X	11087	-0-	-629	-0-	403	1 10684 2	N	-0-		-0-
03	12524 X	11182	-0-	-1342	-0-	223	1 10959 2	N	-0-		-0-
04	12120 X	10465	-0-	-1655	-0-	381	1 10084 2	N	-0-		-0-
05	12276 X	10497	-0-	-1779	-0-	387	1 10110 2	N	-0-		-0-
06	11460 X	10469	-0-	-991	-0-	399	1 10070 2	N	-0-		-0-
07	11842 X	10246	-0-	-1596	-0-	402	1 9844 2	N	-0-		-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

02	12093 X	11250	-0-	-843	-0-	409	1 10841 2	N	-0-		-0-
03	12927 X	11542	-0-	-1385	-0-	230	1 11312 2	N	-0-		-0-
04	12510 X	11010	-0-	-1500	-0-	401	1 10609 2	N	-0-		-0-
05	12679 X	10943	-0-	-1736	-0-	404	1 10539 2	N	-0-		-0-
06	11700 X	11013	-0-	-687	-0-	420	1 10593 2	N	-0-		-0-
07	12028 X	10789	-0-	-1239	-0-	423	1 10366 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		5771 X	5077	-0-	-694	-0-	184	1	4893	2	N	-0-		-0-
03		6169 X	5153	-0-	-1016	-0-	103	1	5050	2	N	-0-		-0-
04		5430 X	5053	-0-	-377	-0-	184	1	4869	2	N	-0-		-0-
05		5425 X	3986	-0-	-1439	-0-	147	1	3839	2	N	-0-		-0-
06		5250 X	4967	-0-	-283	-0-	189	1	4778	2	N	-0-		-0-
07		5425 X	4979	-0-	-446	-0-	195	1	4784	2	N	-0-		-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854														
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	679	1	4760	3	Y	9	69 1	-0-
03		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	725	1	5006	3	Y	22	3 1	19
04		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	702	1	4615	3	Y	54	73 1	-0-
05		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	726	1	4841	3	Y	-0-		-0-
06		5640 X	5366	-0-	-274	-0-	701	1	4626	3	Y	35		35
07		5828 X	5762	-0-	-66	-0-	726	1	4923	3	Y	103	121 1	17

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403														
02		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	387	1	10275	2	N	-0-		-0-
03		11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	226	1	11098	2	N	-0-		-0-
04		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	398	1	10528	2	N	-0-		-0-
05		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	405	1	10588	2	N	-0-		-0-
06		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	380	1	9580	2	N	-0-		-0-
*07		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	408	1	9996	2	N	-0-		-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453														
02		13804 X	13011	-0-	-793	-0-	473	1	12538	2	N	-0-		-0-
03		14756 X	13722	-0-	-1034	-0-	547	1	13175	2	N	-0-		-0-
04		14160 X	13451	-0-	-709	-0-	490	1	12961	2	N	-0-		-0-
05		14477 X	13688	-0-	-789	-0-	505	1	13183	2	N	-0-		-0-
06		13710 X	13190	-0-	-520	-0-	503	1	12687	2	N	-0-		-0-
07		13919 X	13410	-0-	-509	-0-	526	1	12884	2	N	-0-		-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673														
02		8149 X	7743	-0-	-406	-0-	19	1	7714	3	N	9	9 0	-0-
03		8711 X	8355	-0-	-356	-0-	21	1	8323	3	N	10	10 0	-0-
04		8370 X	8043	-0-	-327	-0-	21	1	8011	3	N	10	10 0	-0-
05		8587 X	8177	-0-	-410	-0-	23	1	8091	3	Y	57	10 0	47 1
*06		8310 X	7808	-0-	-502	-0-	19	1	7778	3	Y	10	9 0	1 1
07		8370 X	8026	-0-	-344	-0-	21	1	8005	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-		16 1	6451 3	Y	-0-	-0-
03		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		16 1	6643 3	Y	19	19
								21 9				
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-		17 1	6348 3	Y	51 70 1	-0-
								56 9				
05		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-		18 1	6382 3	Y	-0-	-0-
06		6780 X	6002	-0-	-778	-0-		15 1	5987 3	Y	-0-	-0-
07		6913 X	5930	-0-	-983	-0-		15 1	5915 3	Y	-0-	-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413												
02		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-		14 1	5722 3	N	-0-	-0-
03		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		15 1	6074 3	N	-0-	-0-
04		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-		17 1	6343 3	N	-0-	-0-
05		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-		17 1	6063 3	N	-0-	-0-
06		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		14 1	5542 3	N	-0-	-0-
*07		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-		15 1	5634 3	N	-0-	-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104												
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		4 1	1699 3	Y	13 24 1	2
								14 9				
03		3100 N	3146	-0-	46	46		8 1	3137 3	Y	1 1 1	2
								1 9				
04		2587 N	2541	-0-	-46	-0-		9 1	2526 3	Y	5	7
								6 9				
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		6 1	1997 3	Y	-0-	7
06		3030 X	1720	-0-	-1310	-0-		4 1	1716 3	Y	-0-	7
07		3131 X	1375	-0-	-1756	-0-		4 1	1371 3	Y	-0-	7

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880												
02		8381 X	7817	-0-	-564	-0-		284 1	7533 2	N	-0-	-0-
03		8959 X	8388	-0-	-571	-0-		335 1	8053 2	N	-0-	-0-
04		8670 X	7983	-0-	-687	-0-		291 1	7692 2	N	-0-	-0-
05		8587 X	8137	-0-	-450	-0-		300 1	7837 2	N	-0-	-0-
06		8130 X	7733	-0-	-397	-0-		295 1	7438 2	N	-0-	-0-
07		8401 X	7949	-0-	-452	-0-		312 1	7637 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		6438 X	6318	-0-	-120	-0-	15 1	6269 3	Y	31				89
							34 9							
03		6882 X	6678	-0-	-204	-0-	16 1	6595 3	Y	61				150
							67 9							
04		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	17 1	6337 3	Y	55	185	1		20
							61 9							
05		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	19 1	6777 3	Y	19				39
							21 9							
06		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	17 1	6758 3	Y	29				68
							32 9							
*07		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	18 1	6825 3	Y	55				123
							61 9							
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520														
02		13137 X	12897	-0-	-240	-0-	31 1	12742 3	Y	113	182	1		67
							124 9							
03		14043 X	13645	-0-	-398	-0-	33 1	13501 3	Y	101				168
							111 9							
04		13590 X	13173	-0-	-417	-0-	35 1	13029 3	Y	99	186	1		81
							109 9							
05		14012 X	13530	-0-	-482	-0-	37 1	13392 3	Y	92				173
							101 9							
06		13410 X	13217	-0-	-193	-0-	32 1	13094 3	Y	83				256
							91 9							
07		13795 X	13744	-0-	-51	-0-	36 1	13613 3	Y	86	179	1		163
							95 9							
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970														
02		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	22 1	9164 3	N	-0-				-0-
03		9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	24 1	9739 3	N	-0-				-0-
04		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	25 1	9543 3	N	-0-				-0-
05		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	29 1	10425 3	N	-0-				-0-
06		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	25 1	10210 3	N	-0-				-0-
*07		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	28 1	10514 3	N	-0-				-0-
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990														
02		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	852 1	4347 3	Y	36				172
							40 9							
03		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	912 1	5046 3	Y	12	180	1		4
							13 9							
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	882 1	4324 3	Y	32				36
							35 9							
05		5239 X	5058	-0-	-181	-0-	911 1	4136 3	Y	10				46
							11 9							
06		5790 X	4913	-0-	-877	-0-	880 1	4022 3	Y	10				56
							11 9							
07		5983 X	5064	-0-	-919	-0-	910 1	4139 3	Y	14				70
							15 9							
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460														
02		7250 X	6742	-0-	-508	-0-	245 1	6497 2	N	-0-				-0-
03		7750 X	7171	-0-	-579	-0-	286 1	6885 2	N	-0-				-0-
04		7500 X	6658	-0-	-842	-0-	243 1	6415 2	N	-0-				-0-
05		7471 X	6672	-0-	-799	-0-	246 1	6426 2	N	-0-				-0-
06		6960 X	6757	-0-	-203	-0-	258 1	6499 2	N	-0-				-0-
07		7192 X	7060	-0-	-132	-0-	277 1	6783 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8033 X	7773	-0-	-260	-0-	18	1	7668	3	Y	79	190	1		25	
						87	9									
03	8587 X	8149	-0-	-438	-0-	20	1	8109	3	Y	18				43	
						20	9									
04	8310 X	7850	-0-	-460	-0-	21	1	7788	3	Y	37				80	
						41	9									
05	8401 X	8355	-0-	-46	-0-	23	1	8234	3	Y	89				169	
						98	9									
06	8070 X	8051	-0-	-19	-0-	20	1	7983	3	Y	44	179	1		34	
						48	9									
07	8308 X	8233	-0-	-75	-0-	21	1	8193	3	Y	17				51	
						19	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

02	1972 X	1257	-0-	-715	-0-	1254	1	3	9	Y	3				43	
03	2108 X	1922	-0-	-186	-0-	1551	1	330	3	Y	37				80	
						41	9									
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1504	1	1441	3	Y	21				101	
						23	9									
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	1557	1	2469	3	Y	20				121	
						22	9									
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	1506	1	2519	3	Y	10				131	
						11	9									
*07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	1557	1	2754	3	Y	10				141	
						11	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	9	1	3728	3	N	-0-				-0-
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	8	1	3272	3	N	-0-				-0-
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	7	1	2479	3	N	-0-				-0-
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	9	1	3152	3	N	-0-				-0-
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	7	1	2840	3	N	-0-				-0-
07	2356 X	1191	-0-	-1165	-0-	3	1	1188	3	N	-0-				-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

02	9048 X	5852	-0-	-3196	-0-	824	1	5028	3	Y	-0-				-0-
03	7285 X	5788	-0-	-1497	-0-	880	1	4908	3	Y	-0-				-0-
04	6600 X	6316	-0-	-284	-0-	855	1	5461	3	Y	-0-				-0-
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	885	1	6007	3	Y	-0-				-0-
06	6600 X	6299	-0-	-301	-0-	853	1	5446	3	Y	-0-				-0-
*07	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	887	1	7113	3	Y	-0-				-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	601	1	5591	2	N	-0-				-0-
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	619	1	5746	2	N	-0-				-0-
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	604	1	5647	2	N	-0-				-0-
05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	564	1	4331	2	N	-0-				-0-
*06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	557	1	4710	2	N	-0-				-0-
*07	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	540	1	3935	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	236 1	6274 2	6428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	269 1	6466 2	6488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6510 X	6425	-0-	-85	-0-	234 1	6191 2	6191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6944 X	6502	-0-	-442	-0-	240 1	6262 2	6262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6720 X	6242	-0-	-478	-0-	238 1	6004 2	6004 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6944 X	6609	-0-	-335	-0-	259 1	6350 2	6350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478														
02		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	16 1	6608 3	6608 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	17 1	7043 3	7043 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	18 1	6651 3	6651 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6789 X	6614	-0-	-175	-0-	18 1	6596 3	6596 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	16 1	6600 3	6600 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6789 X	6175	-0-	-614	-0-	16 1	6159 3	6159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996														
02		9599 X	8966	-0-	-633	-0-	326 1	8640 2	8640 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		10261 X	9511	-0-	-750	-0-	190 1	9321 2	9321 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		9930 X	8897	-0-	-1033	-0-	324 1	8573 2	8573 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		10106 X	9307	-0-	-799	-0-	343 1	8964 2	8964 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		9270 X	9196	-0-	-74	-0-	351 1	8845 2	8845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		9579 X	8772	-0-	-807	-0-	344 1	8428 2	8428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176														
02		4756 X	4030	-0-	-726	-0-	733 1	3297 3	3297 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		5084 X	4983	-0-	-101	-0-	785 1	4198 3	4198 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4920 X	4600	-0-	-320	-0-	760 1	3840 3	3840 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5084 X	4911	-0-	-173	-0-	786 1	4125 3	4125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	760 1	4184 3	4184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	786 1	4228 3	4228 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247														
02		728 X	728	-0-	-0-	-0-	2 1	726 3	726 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	20 1	8024 3	8024 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	17 1	6184 3	6184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	1070 1	5724 3	5724 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	1037 1	6873 3	6873 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	1074 1	7508 3	7508 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970														
02		15921 X	13952	-0-	-1969	-0-	34 1	13918 3	13918 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		17019 X	15908	-0-	-1111	-0-	39 1	15869 3	15869 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		16290 X	15515	-0-	-775	-0-	41 1	15474 3	15474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		16585 X	15934	-0-	-651	-0-	44 1	15890 3	15890 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		15390 X	15360	-0-	-30	-0-	38 1	15322 3	15322 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		16027 X	15493	-0-	-534	-0-	40 1	15453 3	15453 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620														
02		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	27 1	11391 3	11391 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	30 1	11967 3	11967 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	31 1	11548 3	11548 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	32 1	11659 3	11659 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	27 1	11099 3	11099 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	29 1	11216 3	11216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		4H	RRCID ->	259485	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7200 - 9892	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	21 1	6559 3	Y	5	53 1			-0-
03	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	23 1	7006 3	Y	2	2 1			-0-
04	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	25 1	7026 3	Y	-0-				-0-
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	27 1	7159 3	Y	-0-				-0-
06	6930 X	5124	-0-	-1806	-0-	17 1	5107 3	Y	-0-				-0-
*07	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	302 1	7642 3	Y	-0-				-0-

ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259491	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7100 - 10404	
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	5 1	2199 3	Y	7	60 1			2
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	8 9	3621 3	Y	2	2 1			2
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	12 1	3272 3	Y	-0-				2
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-				2
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-				2
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-				2

ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		3H	RRCID ->	259492	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7100 - 10504	
02	2610 X	1756	-0-	-854	-0-	6 1	1750 3	Y	-0-				-0-
03	2604 X	121	-0-	-2483	-0-	121 3		Y	-0-				-0-
04	2430 X	1833	-0-	-597	-0-	7 1	1826 3	Y	-0-				-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-				-0-

TANNAHILL, CLIFTON		WELL #:		10H	RRCID ->	259526	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6950 - 11203	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WCCO 4-ADA MORRIS		WELL #:		27H	RRCID ->	259559	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7655 - 12066	
02	9106 X	8984	-0-	-122	-0-	110 1	8874 3	Y	-0-				3
03	9734 X	9569	-0-	-165	-0-	147 1	9422 3	Y	-0-				3
04	9360 X	8827	-0-	-533	-0-	127 1	8700 3	Y	-0-				3
05	9672 X	9368	-0-	-304	-0-	124 1	9244 3	Y	-0-				3
06	9360 X	8784	-0-	-576	-0-	122 1	8662 3	Y	-0-				3
07	9610 X	8948	-0-	-662	-0-	128 1	8820 3	Y	-0-				3

WCCO 4-ADA MORRIS		WELL #:		28H	RRCID ->	259561	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7645 - 11587	
02	11861 X	10805	-0-	-1056	-0-	26 1	10779 3	Y	-0-				-0-
03	12679 X	11419	-0-	-1260	-0-	28 1	11391 3	Y	-0-				-0-
04	12270 X	10811	-0-	-1459	-0-	29 1	10782 3	Y	-0-				-0-
05	12307 X	11074	-0-	-1233	-0-	31 1	11043 3	Y	-0-				-0-
06	11220 X	10520	-0-	-700	-0-	26 1	10494 3	Y	-0-				-0-
07	11563 X	10901	-0-	-662	-0-	28 1	10873 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8037 - 11940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6032 X	5375	-0-	-657	-0-	649 1	4726 3	Y	-0-			-0-
03		6448 X	5880	-0-	-568	-0-	695 1	5185 3	Y	-0-			-0-
04		5880 X	5824	-0-	-56	-0-	674 1	5150 3	Y	-0-			-0-
05		5735 X	5438	-0-	-297	-0-	695 1	4743 3	Y	-0-			-0-
06		5700 X	4583	-0-	-1117	-0-	670 1	3913 3	Y	-0-			-0-
07		6014 X	4338	-0-	-1676	-0-	692 1	3646 3	Y	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010										TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8000 - 11983
02		7714 X	7343	-0-	-371	-0-	18 1	7325 3	N	-0-			-0-
03		8091 X	7786	-0-	-305	-0-	19 1	7767 3	N	-0-			-0-
04		7770 X	7541	-0-	-229	-0-	20 1	7521 3	N	-0-			-0-
05		7998 X	7822	-0-	-176	-0-	22 1	7800 3	N	-0-			-0-
06		7680 X	6902	-0-	-778	-0-	17 1	6885 3	N	-0-			-0-
07		7843 X	7240	-0-	-603	-0-	19 1	7221 3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018										TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8197 - 12050
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010										TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7244 - 9840
02		4234 X	4141	-0-	-93	-0-	10 1	4131 3	Y	-0-			2
03		4619 X	4482	-0-	-137	-0-	11 1	4471 3	Y	-0-			2
04		4470 X	4332	-0-	-138	-0-	15 1	4317 3	Y	-0-			2
05		4619 X	4573	-0-	-46	-0-	17 1	4556 3	Y	-0-			2
06		4350 X	4312	-0-	-38	-0-	11 1	4301 3	Y	-0-			2
07		4495 X	4166	-0-	-329	-0-	11 1	4155 3	Y	-0-			2

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7210 - 9830
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7476 - 9790
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	2 1	746 3	Y	-0-			-0-
03		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	4 1	1543 3	Y	35			35
							39 9						
04		1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	6 1	1552 3	Y	95	130 1		-0-
							105 9						
05		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	6 1	1676 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	4 1	1605 3	Y	-0-			-0-
07		1705 N	1267	-0-	-438	-0-	3 1	1264 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		10730 X	9763	-0-	-967	-0-	-0-	342	1	9421	3	-0-
03		11315 X	10538	-0-	-777	-0-	-0-	366	1	10172	3	-0-
04		10770 X	10132	-0-	-638	-0-	-0-	356	1	9776	3	-0-
05		10881 X	10013	-0-	-868	-0-	-0-	170	1	9843	3	-0-
06		10320 X	9450	-0-	-870	-0-	-0-	23	1	9427	3	-0-
07		10540 X	9746	-0-	-794	-0-	-0-	25	1	9721	3	-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130												
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	671	2	-0-
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	640	2	-0-
*06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	867	2	-0-
*07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	780	2	-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052												
02		8845 X	8417	-0-	-428	-0-	-0-	355	1	8062	2	-0-
03		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	12378	2	-0-
04		9180 X	9101	-0-	-79	-0-	-0-	364	1	8737	2	-0-
05		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	9313	2	-0-
*06		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	8915	2	-0-
07		9517 X	9321	-0-	-196	-0-	-0-	372	1	8949	2	-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407												
02		10150 X	9805	-0-	-345	-0-	-0-	24	1	9758	3	52
03		10850 X	10166	-0-	-684	-0-	-0-	23	9	10120	3	71
04		10500 X	9843	-0-	-657	-0-	-0-	25	1	9795	3	91
05		10850 X	10141	-0-	-709	-0-	-0-	21	9	10091	3	111
06		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	9936	3	132
*07		10530 X	10530	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9	10481	3	152

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107												
02		6090 X	6072	-0-	-18	-0-	-0-	856	1	5216	2	-0-
03		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	-0-	830	1	5733	2	-0-
04		6450 X	5967	-0-	-483	-0-	-0-	866	1	5101	2	-0-
05		6665 X	6047	-0-	-618	-0-	-0-	757	1	5290	2	-0-
06		6450 X	5688	-0-	-762	-0-	-0-	534	1	5154	2	-0-
07		6572 X	6010	-0-	-562	-0-	-0-	563	1	5447	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011										TOTAL DEPTH	7147	PERF.	6925 - 10168
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C * M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5512 X	3665	-0-	-1847	-0-	9 1	3656 3	N	-0-		-0-	
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	13 1	5258 3	N	-0-		-0-	
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	11 1	4075 3	N	-0-		-0-	
05		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	9 1	3053 3	N	-0-		-0-	
06		2670 X	603	-0-	-2067	-0-	2 1	601 3	N	-0-		-0-	
07		2759 X	614	-0-	-2145	-0-	2 1	612 3	N	-0-		-0-	

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010										TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7038 - 13010
02		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	19 1	7792 3	Y	-0-		-0-	
03		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	24 1	9598 3	Y	-0-		-0-	
04		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	30 1	11131 3	Y	-0-		-0-	
05		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	27 1	9698 3	Y	-0-		-0-	
06		9240 X	8842	-0-	-398	-0-	22 1	8820 3	Y	-0-		-0-	
07		9548 X	7031	-0-	-2517	-0-	18 1	7013 3	Y	-0-		-0-	

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7550 - 10271
02		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	483 1	12814 2	N	-0-		-0-	
03		14043 X	13877	-0-	-166	-0-	554 1	13323 2	N	-0-		-0-	
04		13590 X	13062	-0-	-528	-0-	476 1	12586 2	N	-0-		-0-	
05		14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	533 1	13928 2	N	-0-		-0-	
06		13770 X	13661	-0-	-109	-0-	521 1	13140 2	N	-0-		-0-	
07		14229 X	13902	-0-	-327	-0-	545 1	13357 2	N	-0-		-0-	

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7230 - 10985
02		10730 X	5092	-0-	-5638	-0-	206 1	4886 2	N	-0-		-0-	
03		11470 X	9550	-0-	-1920	-0-	514 1	9036 2	N	-0-		-0-	
04		8460 X	8172	-0-	-288	-0-	515 1	7657 2	N	-0-		-0-	
05		8742 X	4126	-0-	-4616	-0-	481 1	3645 2	N	-0-		-0-	
06		9240 X	5152	-0-	-4088	-0-	373 1	4779 2	N	-0-		-0-	
07		9548 X	6617	-0-	-2931	-0-	587 1	6030 2	N	-0-		-0-	

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010										TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7100 - 11413
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7048 - 10833
02		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	15 1	6054 3	Y	-0-		-0-	
03		6200 X	5755	-0-	-445	-0-	14 1	5741 3	Y	-0-		-0-	
04		6000 X	5479	-0-	-521	-0-	15 1	5464 3	Y	-0-		-0-	
05		6200 X	4697	-0-	-1503	-0-	13 1	4684 3	Y	-0-		-0-	
*06		5610 X	4267	-0-	-1343	-0-	11 1	4256 3	Y	-0-		-0-	
*07		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	15 1	5854 3	Y	-0-		-0-	

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010										TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7350 - 10213
02		348 N	258	-0-	-90	-0-	1 1	257 3	N	-0-		-0-	
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	3 1	1169 3	N	-0-		-0-	
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	3 1	1091 3	N	-0-		-0-	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	2 1	644 3	N	-0-		-0-	
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	2 1	941 3	N	-0-		-0-	
*07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	2 1	873 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8671 X	7800	-0-	-871	-0-	19	1	7745	3	Y	33			104
						36	9							
03	9269 X	7925	-0-	-1344	-0-	19	1	7859	3	Y	43			147
						47	9							
04	8970 X	7764	-0-	-1206	-0-	20	1	7663	3	Y	74	188	1	33
						81	9							
05	9114 X	7723	-0-	-1391	-0-	21	1	7683	3	Y	17			50
						19	9							
06	8460 X	7330	-0-	-1130	-0-	18	1	7301	3	Y	10			60
						11	9							
07	8339 X	7567	-0-	-772	-0-	20	1	7511	3	Y	33			93
						36	9							

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

02	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	21	1	8705	3	Y	-0-			-0-
03	9238 X	9016	-0-	-222	-0-	22	1	8994	3	Y	-0-			-0-
04	8940 X	8731	-0-	-209	-0-	31	1	8700	3	Y	-0-			-0-
05	9238 X	8624	-0-	-614	-0-	32	1	8592	3	Y	-0-			-0-
06	8940 X	8290	-0-	-650	-0-	20	1	8270	3	Y	-0-			-0-
07	9238 X	8574	-0-	-664	-0-	30	1	8544	3	Y	-0-			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

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

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

02	9251 X	9066	-0-	-185	-0-	22	1	8946	3	N	89	94	1	86
						98	9							
03	9827 X	9114	-0-	-713	-0-	22	1	9008	3	N	76	80	1	82
						84	9							
04	9450 X	9140	-0-	-310	-0-	24	1	9053	3	N	57	102	1	37
						63	9							
05	9734 X	9496	-0-	-238	-0-	26	1	9379	3	N	83			120
						91	9							
06	9390 X	9122	-0-	-268	-0-	22	1	9025	3	N	68	135	1	53
						75	9							
07	9703 X	9398	-0-	-305	-0-	24	1	9295	3	N	72			125
						79	9							

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	821	1	3558	3	Y	22	89	1	36
						24	9							
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	877	1	3806	3	Y	33	52	1	17
						36	9							
04	4500 X	4300	-0-	-200	-0-	849	1	3430	3	Y	19			36
						21	9							
05	4650 X	4612	-0-	-38	-0-	878	1	3702	3	Y	29	61	1	4
						32	9							
*06	4680 X	4635	-0-	-45	-0-	849	1	3766	3	Y	18	1	1	21
						20	9							
07	4712 X	4460	-0-	-252	-0-	877	1	3560	3	Y	21	40	1	2
						23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA)			WELL #:	2H	RRCID ->	260438	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7697 - 12200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		8787 X	8108	-0-	-679	-0-		19 1	8063 3	Y	24			58
03		9393 X	8447	-0-	-946	-0-		26 9	8424 3	Y	2			60
04		8880 X	8210	-0-	-670	-0-		21 1	8188 3	Y	-0-			60
05		8680 X	8356	-0-	-324	-0-		2 9	8333 3	Y	-0-			60
06		8370 X	7788	-0-	-582	-0-		22 1	7769 3	Y	-0-			60
07		8649 X	8157	-0-	-492	-0-		23 1	8136 3	Y	-0-			60
								19 1						60
								21 1						60
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	260456	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7644 - 10450			
02		7192 X	7048	-0-	-144	-0-		256 1	6792 2	N	-0-			-0-
03		7688 X	7543	-0-	-145	-0-		301 1	7242 2	N	-0-			-0-
04		7440 X	7314	-0-	-126	-0-		267 1	7047 2	N	-0-			-0-
05		7564 X	7270	-0-	-294	-0-		268 1	7002 2	N	-0-			-0-
06		7290 X	6862	-0-	-428	-0-		262 1	6600 2	N	-0-			-0-
07		7564 X	7092	-0-	-472	-0-		278 1	6814 2	N	-0-			-0-
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	260457	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7644 - 10445			
02		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		242 1	6431 2	N	-0-			-0-
03		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-		311 1	7490 2	N	-0-			-0-
04		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-		260 1	6869 2	N	-0-			-0-
05		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-		240 1	6260 2	N	-0-			-0-
06		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-		239 1	6026 2	N	-0-			-0-
*07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-		279 1	6822 2	N	-0-			-0-
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	260458	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7600 - 11393			
02		6467 X	5561	-0-	-906	-0-		332 1	5227 3	Y	2			2
03		6913 X	6133	-0-	-780	-0-		2 9	5778 3	Y	-0-			2
04		6690 X	6293	-0-	-397	-0-		355 1	5947 3	Y	-0-			2
05		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-		346 1	6238 3	Y	-0-			2
06		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-		358 1	5792 3	Y	-0-			2
07		6510 X	6334	-0-	-176	-0-		344 1	5959 3	Y	16			18
								357 1						
								18 9						
PORTER-RILEY		WELL #:	3H	RRCID ->	260542	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8906 - 12210			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:	43H	RRCID ->	260545	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8005 - 10803			
02		6343 X	6343	-0-	-0-	-0-		15 1	6287 3	Y	37			151
03		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-		41 9	6716 3	Y	3			154
04		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-		17 1	6274 3	Y	59	175 1		38
05		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-		3 9	6765 3	Y	27			65
06		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		17 1	6537 3	Y	26			91
*07		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-		65 9	7253 3	Y	17	69 1		39
								19 1						
								19 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	675	1	3115	3	Y	-0-				-0-
03	4588 X	4420	-0-	-168	-0-	722	1	3698	3	Y	-0-				-0-
04	4440 X	4391	-0-	-49	-0-	703	1	3688	3	Y	-0-				-0-
05	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	723	1	3722	3	Y	-0-				-0-
06	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	699	1	3568	3	Y	-0-				-0-
07	4526 X	3479	-0-	-1047	-0-	720	1	2759	3	Y	-0-				-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100															
02	6844 X	6479	-0-	-365	-0-	15	1	6411	3	Y	48				180
03	7254 X	6676	-0-	-578	-0-	53	9	6616	3	Y	40	158	1		62
04	6840 X	6540	-0-	-300	-0-	16	1	6514	3	Y	8				70
05	6944 X	6582	-0-	-362	-0-	44	9	6492	3	Y	65				135
06	6690 X	6154	-0-	-536	-0-	17	1	6106	3	Y	30				165
07	6913 X	6302	-0-	-611	-0-	9	9	6279	3	Y	6				171

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200															
02	9106 X	8954	-0-	-152	-0-	22	1	8932	3	N	-0-				-0-
03	9734 X	9066	-0-	-668	-0-	22	1	9044	3	N	-0-				-0-
04	9420 X	8598	-0-	-822	-0-	23	1	8575	3	N	-0-				-0-
05	9579 X	9258	-0-	-321	-0-	26	1	9232	3	N	-0-				-0-
06	9270 X	8672	-0-	-598	-0-	21	1	8651	3	N	-0-				-0-
07	9579 X	7459	-0-	-2120	-0-	19	1	7440	3	N	-0-				-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640															
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	6	1	2437	3	N	-0-				-0-
03	2666 N	2562	-0-	-104	-0-	6	1	2556	3	N	-0-				-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2493	3	N	-0-				-0-
05	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	7	1	2532	3	N	-0-				-0-
06	2490 N	2306	-0-	-184	-0-	6	1	2300	3	N	-0-				-0-
07	2573 N	2317	-0-	-256	-0-	6	1	2311	3	N	-0-				-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614															
02	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	37	1	15542	3	N	-0-				-0-
03	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	41	1	16417	3	N	-0-				-0-
04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	42	1	15774	3	N	-0-				-0-
05	15252 X	11881	-0-	-3371	-0-	33	1	11848	3	N	-0-				-0-
06	14760 X	11752	-0-	-3008	-0-	29	1	11723	3	N	-0-				-0-
07	15252 X	14778	-0-	-474	-0-	39	1	14739	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4263 X	3973	-0-	-290	-0-	1022 1	2945 3	Y	5		7
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	1097 1	4894 3	Y	8		15
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	1059 1	3361 3	Y	-0-		15
05	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1095 1	3639 3	Y	-0-		15
06	5700 X	5016	-0-	-684	-0-	1060 1	3956 3	Y	-0-		15
07	5890 X	4238	-0-	-1652	-0-	939 1	3299 3	Y	-0-		15

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430											
02	3451 X	3052	-0-	-399	-0-	111 1	2941 2	N	-0-		-0-
03	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	126 1	3022 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2524	-0-	-236	-0-	92 1	2432 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2894	-0-	-361	-0-	107 1	2787 2	N	-0-		-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	130 1	3270 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2352	-0-	-903	-0-	92 1	2260 2	N	-0-		-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250											
02	7076 X	6024	-0-	-1052	-0-	15 1	6009 3	N	-0-		-0-
03	7595 X	6589	-0-	-1006	-0-	16 1	6573 3	N	-0-		-0-
04	7350 X	6710	-0-	-640	-0-	18 1	6692 3	N	-0-		-0-
05	7595 X	6496	-0-	-1099	-0-	18 1	6478 3	N	-0-		-0-
06	6900 X	6134	-0-	-766	-0-	15 1	6119 3	N	-0-		-0-
07	6944 X	6813	-0-	-131	-0-	18 1	6795 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900											
02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	304 1	8077 2	N	-0-		-0-
03	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	353 1	8487 2	N	-0-		-0-
04	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	304 1	8046 2	N	-0-		-0-
05	7440 X	5658	-0-	-1782	-0-	209 1	5449 2	N	-0-		-0-
06	7200 X	5336	-0-	-1864	-0-	203 1	5133 2	N	-0-		-0-
07	7440 X	3646	-0-	-3794	-0-	575 1	3071 2	N	-0-		-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*07	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	41 1	15793 3	Y	-0-		13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800											
02	9251 X	7079	-0-	-2172	-0-	17 1	7062 3	N	-0-		-0-
03	9858 X	8218	-0-	-1640	-0-	20 1	8198 3	N	-0-		-0-
04	9090 X	7751	-0-	-1339	-0-	21 1	7730 3	N	-0-		-0-
05	8866 X	7928	-0-	-938	-0-	22 1	7906 3	N	-0-		-0-
06	8130 X	7526	-0-	-604	-0-	19 1	7507 3	N	-0-		-0-
07	8215 X	7720	-0-	-495	-0-	20 1	7700 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		3625 X	3581	-0-	-44	-0-	9	1	3524	3	Y	44		134
							48	9						
03		3875 X	3779	-0-	-96	-0-	9	1	3719	3	Y	46	178 1	2
							51	9						
04		3750 X	3654	-0-	-96	-0-	10	1	3620	3	Y	22		24
							24	9						
05		3844 X	3743	-0-	-101	-0-	10	1	3705	3	Y	25		49
							28	9						
06		3690 X	3520	-0-	-170	-0-	9	1	3483	3	Y	25		74
							28	9						
07		3813 X	3638	-0-	-175	-0-	9	1	3605	3	Y	22		96
							24	9						
BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120														
02		13021 X	13010	-0-	-11	-0-	13010	3		N	-0-			-0-
03		14260 X	13591	-0-	-669	-0-	13591	3		N	-0-			-0-
04		14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	2471	1	12505	3	N	-0-		-0-
05		14260 X	12264	-0-	-1996	-0-	12264	3		N	-0-			-0-
06		13740 X	12706	-0-	-1034	-0-	12706	3		N	-0-			-0-
07		15469 X	13000	-0-	-2469	-0-	13000	3		N	-0-			-0-
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900														
02		9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	24	1	9798	3	N	-0-		-0-
03		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	25	1	9966	3	N	-0-		-0-
04		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	24	1	9044	3	N	-0-		-0-
05		10509 X	9425	-0-	-1084	-0-	26	1	9399	3	N	-0-		-0-
06		10170 X	8980	-0-	-1190	-0-	22	1	8958	3	N	-0-		-0-
07		10509 X	9169	-0-	-1340	-0-	24	1	9145	3	N	-0-		-0-
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392														
02		11542 X	11342	-0-	-200	-0-	27	1	11315	3	Y	-0-		-0-
03		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	31	1	12458	3	Y	-0-		-0-
04		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	32	1	11989	3	Y	-0-		-0-
05		12276 X	12190	-0-	-86	-0-	34	1	12156	3	Y	-0-		-0-
06		12030 X	11707	-0-	-323	-0-	29	1	11678	3	Y	-0-		-0-
07		12431 X	11923	-0-	-508	-0-	31	1	11892	3	Y	-0-		-0-
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320														
02		11832 X	11194	-0-	-638	-0-	11194	3		N	-0-			-0-
03		12586 X	11868	-0-	-718	-0-	11868	3		N	-0-			-0-
04		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	2381	1	12048	3	N	-0-		-0-
05		12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	3		N	-0-			-0-
06		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3		N	-0-			-0-
07		13888 X	12086	-0-	-1802	-0-	12086	3		N	-0-			-0-
SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895														
02		5887 X	4585	-0-	-1302	-0-	11	1	4574	3	N	-0-		10
03		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	28	1	11245	3	N	-0-		10
04		5910 X	5529	-0-	-381	-0-	15	1	5514	3	N	-0-		10
05		6107 X	5763	-0-	-344	-0-	16	1	5747	3	N	-0-		10
06		6600 X	5612	-0-	-988	-0-	14	1	5598	3	N	-0-		10
07		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		9309 X	9107	-0-	-202	-0-	-0-	22	1	9085	3	Y	-0-	-0-
03		9920 X	9359	-0-	-561	-0-	-0-	23	1	9336	3	Y	-0-	-0-
04		9540 X	9084	-0-	-456	-0-	-0-	24	1	9060	3	Y	-0-	-0-
05		9858 X	9212	-0-	-646	-0-	-0-	26	1	9186	3	Y	-0-	-0-
06		9150 X	8803	-0-	-347	-0-	-0-	22	1	8781	3	Y	-0-	-0-
07		9455 X	8989	-0-	-466	-0-	-0-	23	1	8966	3	Y	-0-	-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225														
02		4437 X	4184	-0-	-253	-0-	-0-	10	1	4173	3	Y	1	1
03		4743 X	4494	-0-	-249	-0-	-0-	11	1	4473	3	Y	9	10
04		4440 X	4381	-0-	-59	-0-	-0-	12	1	4334	3	Y	32	42
05		4588 X	4464	-0-	-124	-0-	-0-	12	1	4417	3	Y	32	74
06		4380 X	4270	-0-	-110	-0-	-0-	11	1	4237	3	Y	20	94
07		4526 X	4382	-0-	-144	-0-	-0-	11	1	4351	3	Y	18	112

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590														
02		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	4575	3	N	-0-	-0-
03		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	5003	3	N	-0-	-0-
04		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	4618	3	N	-0-	-0-
05		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	4545	3	N	-0-	-0-
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	4607	3	N	-0-	-0-
*07		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	4737	3	N	-0-	-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950														
02		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	4757	3	N	-0-	-0-
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	5057	3	N	-0-	-0-
04		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	4781	3	N	-0-	-0-
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	-0-	727	1	4969	3	N	-0-	-0-
06		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	-0-	701	1	4586	3	N	-0-	-0-
*07		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	-0-	726	1	4869	3	N	-0-	-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115														
02		3770 X	3584	-0-	-186	-0-	-0-	674	1	2859	3	Y	46	30 1 19
03		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	3292	3	Y	1	1 1 19
04		3900 X	3744	-0-	-156	-0-	-0-	698	1	3046	3	Y	-0-	19
05		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	3319	3	Y	-0-	19
06		3900 X	3610	-0-	-290	-0-	-0-	697	1	2913	3	Y	-0-	19
07		3999 X	3662	-0-	-337	-0-	-0-	721	1	2934	3	Y	6	25

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862														
02		8236 X	7439	-0-	-797	-0-	-0-	18	1	7421	3	N	-0-	-0-
03		8990 X	7874	-0-	-1116	-0-	-0-	19	1	7855	3	N	-0-	-0-
04		8700 X	7449	-0-	-1251	-0-	-0-	20	1	7429	3	N	-0-	-0-
05		8990 X	7574	-0-	-1416	-0-	-0-	21	1	7553	3	N	-0-	-0-
06		8160 X	6596	-0-	-1564	-0-	-0-	16	1	6580	3	N	-0-	-0-
07		7967 X	5877	-0-	-2090	-0-	-0-	15	1	5862	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011										TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7705 - 11704		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	2	N	-0-		-0-
03		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	112	1	5510	2	N	-0-		-0-
04		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	330	1	8734	2	N	-0-		-0-
05		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	286	1	7478	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	468	-0-	-3162	-0-	18	1	450	2	N	-0-		-0-
*07		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	201	1	4921	2	N	-0-		-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018										TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8177 - 11030		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31	59	1	13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 8191 - 13695		
02		13601 X	12605	-0-	-996	-0-	30	1	12575	3	N	-0-		-0-
03		14508 X	13543	-0-	-965	-0-	33	1	13510	3	N	-0-		-0-
04		13980 X	12899	-0-	-1081	-0-	34	1	12865	3	N	-0-		-0-
05		14446 X	13202	-0-	-1244	-0-	37	1	13165	3	N	-0-		-0-
06		13410 X	12750	-0-	-660	-0-	31	1	12719	3	N	-0-		-0-
07		13547 X	13243	-0-	-304	-0-	35	1	13208	3	N	-0-		-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011										TOTAL DEPTH	7305	PERF. 7771 - 11450			
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	11	1	4384	3	Y	61		94	
03		5239 X	4422	-0-	-817	-0-	11	1	4350	3	Y	55		149	
04		5430 X	4248	-0-	-1182	-0-	11	1	4179	3	Y	53	171	1	31
05		5611 X	4365	-0-	-1246	-0-	58	9	4306	3	Y	43		74	
06		5430 X	4331	-0-	-1099	-0-	47	9	4277	3	Y	39		113	
07		4774 X	4465	-0-	-309	-0-	11	1	4406	3	Y	43		156	

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011										TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8157 - 11300		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	644	1	2489	3	Y	161	187	1	69
							177	9							
03		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	689	1	2655	3	Y	154	181	1	42
							169	9							
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	667	1	2730	3	Y	133	163	1	12
							146	9							
05		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	3	Y	128			140
							141	9							
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	666	1	2500	3	Y	122	169	1	93
							134	9							
*07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	689	1	2670	3	Y	114	177	1	30
							125	9							
BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870															
02		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			N	-0-			-0-
03		10013 X	9824	-0-	-189	-0-	9824	3			N	-0-			-0-
04		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	1868	1	9453	3	N	-0-			-0-
05		10106 X	9670	-0-	-436	-0-	9670	3			N	-0-			-0-
06		9780 X	9158	-0-	-622	-0-	9158	3			N	-0-			-0-
07		11687 X	9147	-0-	-2540	-0-	9147	3			N	-0-			-0-
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445															
02		15979 X	15713	-0-	-266	-0-	38	1	15675	3	N	-0-			-0-
03		17112 X	16441	-0-	-671	-0-	41	1	16400	3	N	-0-			-0-
04		16560 X	15671	-0-	-889	-0-	42	1	15629	3	N	-0-			-0-
05		17112 X	15890	-0-	-1222	-0-	44	1	15846	3	N	-0-			-0-
06		16470 X	14023	-0-	-2447	-0-	35	1	13988	3	N	-0-			-0-
07		16802 X	15398	-0-	-1404	-0-	40	1	15358	3	N	-0-			-0-
PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120															
02		13137 X	10159	-0-	-2978	-0-	24	1	10135	3	N	-0-			-0-
03		14043 X	12636	-0-	-1407	-0-	31	1	12605	3	N	-0-			-0-
04		13290 X	12256	-0-	-1034	-0-	33	1	12223	3	N	-0-			-0-
05		13330 X	11936	-0-	-1394	-0-	33	1	11903	3	N	-0-			-0-
06		12900 X	11865	-0-	-1035	-0-	29	1	11836	3	N	-0-			-0-
07		12679 X	12359	-0-	-320	-0-	32	1	12327	3	N	-0-			-0-
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080															
02		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	1020	1	2259	3	Y	-0-			-0-
03		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	1091	1	2561	3	Y	-0-			-0-
04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	1057	1	2435	3	Y	-0-			-0-
05		3224 X	2820	-0-	-404	-0-	1090	1	1730	3	Y	-0-			-0-
06		3540 X	2915	-0-	-625	-0-	1055	1	1860	3	Y	-0-			-0-
07		3658 X	2739	-0-	-919	-0-	1089	1	1650	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	6525 X	5591	-0-	-934	-0-	852	1	4731	3	Y	7	27
03	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	912	1	5157	3	Y	3	30
04	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	884	1	5331	3	Y	-0-	30
05	6231 X	6128	-0-	-103	-0-	914	1	5210	3	Y	4	34
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	884	1	5584	3	Y	3	37
*07	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	914	1	5619	3	Y	2	39

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

02	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	22	1	9073	3	N	-0-	-0-
03	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	22	1	9054	3	N	-0-	-0-
04	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	24	1	8899	3	N	-0-	-0-
05	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	24	1	8596	3	N	-0-	-0-
06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	20	1	7892	3	N	-0-	-0-
*07	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	22	1	8345	3	N	-0-	-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

02	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	805	1	9136	3	N	-0-	-0-
03	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	856	1	7855	3	N	-0-	-0-
04	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	831	1	7868	3	N	-0-	-0-
05	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	858	1	7394	3	N	-0-	-0-
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	822	1	4882	3	N	-0-	-0-
*07	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	856	1	7370	3	N	-0-	-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

02	9048 X	8741	-0-	-307	-0-	21	1	8705	3	Y	14	57
03	9672 X	9144	-0-	-528	-0-	23	1	9098	3	Y	21	78
04	9270 X	8765	-0-	-505	-0-	23	1	8719	3	Y	21	99
05	9517 X	9074	-0-	-443	-0-	25	1	9025	3	Y	22	121
06	9030 X	8605	-0-	-425	-0-	21	1	8570	3	Y	13	134
07	9331 X	8934	-0-	-397	-0-	23	1	8885	3	Y	24	158

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

02	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	564	1	5258	3	N	-0-	-0-
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	300	1	6040	3	N	-0-	-0-
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1042	1	6077	3	N	-0-	-0-
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	25	1	8962	3	N	-0-	-0-
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	21	1	8467	3	N	-0-	-0-
*07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	10	1	3997	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8236 X	7928	-0-	-308	-0-	-0-	19	1	7909	3	-0-
03		8804 X	8611	-0-	-193	-0-	-0-	21	1	8590	3	-0-
04		8490 X	8282	-0-	-208	-0-	-0-	22	1	8260	3	-0-
05		8773 X	8321	-0-	-452	-0-	-0-	23	1	8298	3	-0-
06		8340 X	8118	-0-	-222	-0-	-0-	20	1	8098	3	-0-
07		8618 X	8404	-0-	-214	-0-	-0-	22	1	8382	3	-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700												
02		14094 X	13478	-0-	-616	-0-	-0-	490	1	12988	2	-0-
03		14973 X	14382	-0-	-591	-0-	-0-	574	1	13808	2	-0-
04		14370 X	14013	-0-	-357	-0-	-0-	511	1	13502	2	-0-
05		14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	-0-	551	1	14381	2	-0-
06		14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	-0-	553	1	13953	2	-0-
*07		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	15045	2	-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925												
02		5626 X	5432	-0-	-194	-0-	-0-	13	1	5405	3	13
								14	9			
03		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	5768	3	65
								57	9			
04		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	5595	3	120
								61	9			
05		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	5765	3	164
								48	9			
06		5640 X	5601	-0-	-39	-0-	-0-	14	1	5528	3	39
								59	9		179 1	
07		5859 X	5700	-0-	-159	-0-	-0-	15	1	5645	3	75
								40	9			

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254												
02		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	5086	2	-0-
03		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	7245	2	-0-
04		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	9141	2	-0-
05		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	7424	2	-0-
06		6750 X	3631	-0-	-3119	-0-	-0-	138	1	3493	2	-0-
07		6975 X	5470	-0-	-1505	-0-	-0-	215	1	5255	2	-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423												
02		6641 X	5321	-0-	-1320	-0-	-0-	13	1	5308	3	-0-
03		9021 X	6974	-0-	-2047	-0-	-0-	17	1	6957	3	-0-
04		8730 X	6215	-0-	-2515	-0-	-0-	17	1	6198	3	-0-
05		9021 X	4511	-0-	-4510	-0-	-0-	13	1	4498	3	-0-
06		6870 X	6216	-0-	-654	-0-	-0-	15	1	6201	3	-0-
07		6975 X	6110	-0-	-865	-0-	-0-	16	1	6094	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6612 X	6460	-0-	-152	-0-	681	1	5779	3	N	-0-	-0-	
03		7068 X	6761	-0-	-307	-0-	728	1	6033	3	N	-0-	-0-	
04		6840 X	6220	-0-	-620	-0-	705	1	5515	3	N	-0-	-0-	
05		7006 X	6319	-0-	-687	-0-	729	1	5590	3	N	-0-	-0-	
06		6690 X	5999	-0-	-691	-0-	703	1	5296	3	N	-0-	-0-	
07		6913 X	6363	-0-	-550	-0-	728	1	5635	3	N	-0-	-0-	

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710															
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	536	1	5925	3	Y	63	38	1	33
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	564	1	6139	3	Y	39	1	1	71
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	556	1	5851	3	Y	88	117	1	42
05	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	574	1	5911	3	Y	67	1	1	108
06	6960	X	6364	-0-	-596	-0-	554	1	5757	3	Y	48			156
07	6975	X	6286	-0-	-689	-0-	573	1	5649	3	Y	58			214

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605															
02	9251	X	8939	-0-	-312	-0-	21	1	8736	3	N	165	183	1	82
03	9889	X	9468	-0-	-421	-0-	182	9	9261	3	N	167	182	1	67
04	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	23	1	8878	3	N	138	180	1	25
05	9672	X	9219	-0-	-453	-0-	184	9	9038	3	N	142			167
06	9300	X	8879	-0-	-421	-0-	24	1	8713	3	N	131	173	1	125
07	9548	X	9244	-0-	-304	-0-	152	9	9065	3	N	141	178	1	88

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700															
02	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	877	1	7258	3	Y	99			117
03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	109	9	7128	3	Y	97	179	1	35
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	951	1	6978	3	Y	98			133
05	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	107	9	7080	3	Y	80			213
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	914	1	6524	3	Y	67	179	1	101
*07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	108	9	7320	3	Y	90	172	1	19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	858 1	6993 3	Y	64			103
							70 9						
03		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	917 1	7417 3	Y	22			125
							24 9						
04		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	889 1	7117 3	Y	273	365 1		33
							300 9						
05		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	919 1	7338 3	Y	96			129
							106 9						
06		T. A.	7943	-0-	7943	7943	887 1	6957 3	Y	90	176 1		43
							99 9						
07		T. A.	8218	-0-	8218	16161	918 1	7223 3	Y	70			113
							77 9						
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500													
02		9019 X	8222	-0-	-797	-0-	20 1	8202 3	N	-0-			-0-
							21 1	8585 3	N	-0-			-0-
03		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	21 1	7982 3	N	-0-			-0-
							21 1	8251 3	N	-0-			-0-
04		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	23 1	8001 3	N	-0-			-0-
							20 1	8266 3	N	-0-			-0-
05		8928 X	8274	-0-	-654	-0-	20 1			-0-			-0-
							22 1			-0-			-0-
06		8640 X	8021	-0-	-619	-0-	22 1			-0-			-0-
										-0-			-0-
07		8804 X	8288	-0-	-516	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442													
02		9164 X	8280	-0-	-884	-0-	20 1	8260 3	N	-0-			-0-
							21 1	8611 3	N	-0-			-0-
03		9703 X	8632	-0-	-1071	-0-	20 1	7535 3	N	-0-			-0-
							330 1	7877 3	N	-0-			-0-
04		8820 X	7555	-0-	-1265	-0-	20 1	8272 3	N	-0-			-0-
							20 1	7488 3	N	-0-			-0-
05		8928 X	8207	-0-	-721	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
06		8580 X	8292	-0-	-288	-0-	20 1			-0-			-0-
							20 1			-0-			-0-
07		8866 X	7508	-0-	-1358	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790													
02		3190 X	3085	-0-	-105	-0-	3085 3			-0-			-0-
							3039 3			-0-			-0-
03		3410 X	3039	-0-	-371	-0-	605 1	3056 3	N	-0-			-0-
							3074 3			-0-			-0-
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	2910 3			-0-			-0-
							2951 3			-0-			-0-
05		3379 X	3074	-0-	-305	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
06		3240 X	2910	-0-	-330	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
07		3782 X	2951	-0-	-831	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850													
02		12209 X	11467	-0-	-742	-0-	28 1	11439 3	N	-0-			-0-
							30 1	11996 3	N	-0-			-0-
03		12555 X	12026	-0-	-529	-0-	30 1	11389 3	N	-0-			-0-
							32 1	11674 3	N	-0-			-0-
04		12150 X	11419	-0-	-731	-0-	28 1	11155 3	N	-0-			-0-
							30 1	11430 3	N	-0-			-0-
05		12555 X	11706	-0-	-849	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
06		11880 X	11183	-0-	-697	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
07		12245 X	11460	-0-	-785	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		7337 X	7008	-0-	-329	-0-	17 1	6977 3	Y	13	67 1			1
							14 9							
03		7781 X	7541	-0-	-240	-0-	19 1	7502 3	Y	18	3 1			16
							20 9							
04		7530 X	7329	-0-	-201	-0-	19 1	7295 3	Y	14				30
							15 9							
05		7781 X	7480	-0-	-301	-0-	21 1	7456 3	Y	3				33
							3 9							
06		7350 X	7209	-0-	-141	-0-	18 1	7190 3	Y	1				34
							1 9							
07		7564 X	7510	-0-	-54	-0-	20 1	7490 3	Y	-0-				34

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650														
02		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	373 1	9909 2	N	-0-				-0-
03		10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	430 1	10351 2	N	-0-				-0-
04		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	374 1	9885 2	N	-0-				-0-
05		10633 X	9923	-0-	-710	-0-	366 1	9557 2	N	-0-				-0-
06		10290 X	9455	-0-	-835	-0-	360 1	9095 2	N	-0-				-0-
07		10633 X	9212	-0-	-1421	-0-	361 1	8851 2	N	-0-				-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017														
02		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	289 1	7674 2	N	-0-				-0-
03		8401 X	7741	-0-	-660	-0-	309 1	7432 2	N	-0-				-0-
04		8730 X	6375	-0-	-2355	-0-	232 1	6143 2	N	-0-				-0-
05		9021 X	7160	-0-	-1861	-0-	264 1	6896 2	N	-0-				-0-
06		8730 X	8024	-0-	-706	-0-	306 1	7718 2	N	-0-				-0-
07		8525 X	8325	-0-	-200	-0-	327 1	7998 2	N	-0-				-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190														
02		17690 X	17616	-0-	-74	-0-	42 1	17574 3	N	-0-				-0-
03		19251 X	18422	-0-	-829	-0-	46 1	18376 3	N	-0-				-0-
04		18630 X	17836	-0-	-794	-0-	47 1	17789 3	N	-0-				-0-
05		19251 X	18193	-0-	-1058	-0-	50 1	18143 3	N	-0-				-0-
06		18210 X	17634	-0-	-576	-0-	43 1	17591 3	N	-0-				-0-
07		18817 X	13402	-0-	-5415	-0-	35 1	13367 3	N	-0-				-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615														
02		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	32 1	13262 3	N	-0-				-0-
03		14353 X	14110	-0-	-243	-0-	35 1	14075 3	N	-0-				-0-
04		13890 X	13502	-0-	-388	-0-	36 1	13466 3	N	-0-				-0-
05		14384 X	13818	-0-	-566	-0-	38 1	13780 3	N	-0-				-0-
06		13920 X	13426	-0-	-494	-0-	33 1	13393 3	N	-0-				-0-
07		14198 X	13914	-0-	-284	-0-	36 1	13878 3	N	-0-				-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550														
02		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	24 1	9888 3	Y	-0-				-0-
03		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	25 1	10050 3	Y	-0-				-0-
04		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	26 1	9624 3	Y	-0-				-0-
05		9796 X	9562	-0-	-234	-0-	27 1	9535 3	Y	-0-				-0-
06		9630 X	9036	-0-	-594	-0-	22 1	9014 3	Y	-0-				-0-
07		9951 X	9219	-0-	-732	-0-	24 1	9195 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	27	1	11279	3	Y	-0-		-0-
03		11966 X	9299	-0-	-2667	-0-	23	1	9276	3	Y	-0-		-0-
04		11550 X	8258	-0-	-3292	-0-	22	1	8236	3	Y	-0-		-0-
05		12090 X	8576	-0-	-3514	-0-	582	1	7994	3	Y	-0-		-0-
06		11700 X	11127	-0-	-573	-0-	111	1	11016	3	Y	-0-		-0-
07		12090 X	10776	-0-	-1314	-0-	28	1	10748	3	Y	-0-		-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624														
02		3799 X	3629	-0-	-170	-0-	9	1	3620	3	N	-0-		-0-
03		3968 X	3796	-0-	-172	-0-	9	1	3787	3	N	-0-		-0-
04		3840 X	3435	-0-	-405	-0-	9	1	3426	3	N	-0-		-0-
05		3968 X	3695	-0-	-273	-0-	10	1	3685	3	N	-0-		-0-
06		3780 X	3627	-0-	-153	-0-	9	1	3618	3	N	-0-		-0-
07		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	10	1	3629	3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580														
02		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	936	1	7142	2	N	-0-		-0-
03		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	972	1	6239	2	N	-0-		-0-
04		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	929	1	6306	2	N	-0-		-0-
05		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	968	1	6656	2	N	-0-		-0-
06		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	900	1	5748	2	N	-0-		-0-
*07		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	897	1	4495	2	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800														
02		11252 X	10999	-0-	-253	-0-	26	1	10943	3	Y	27		103
							30	9						
03		12028 X	11699	-0-	-329	-0-	29	1	11646	3	Y	22	101 1	24
							24	9						
04		11640 X	11447	-0-	-193	-0-	30	1	11391	3	Y	24	1 1	47
							26	9						
05		12028 X	11881	-0-	-147	-0-	33	1	11823	3	Y	23	58 1	12
							25	9						
06		11490 X	11474	-0-	-16	-0-	28	1	11427	3	Y	17	1 1	28
							19	9						
07		11842 X	11412	-0-	-430	-0-	30	1	11364	3	Y	16	33 1	11
							18	9						

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204														
02		2639 X	1276	-0-	-1363	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-		2
03		2821 X	1599	-0-	-1222	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-		2
04		2520 X	2101	-0-	-419	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-		2
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	9	1	3193	3	Y	-0-		2
06		3000 X	3550	-0-	550	550	9	1	3541	3	Y	-0-		2
*07		3100 N	3745	-0-	645	1195	10	1	3735	3	Y	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BURRESS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262290	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7205 - 8695
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7163 X	6839	-0-	-324	-0-	16	1	6792	3	Y	28	38 1
03	7564 X	7250	-0-	-314	-0-	31	9	7213	3	Y	17	1 1
04	7140 X	7011	-0-	-129	-0-	19	9	6975	3	Y	15	40
05	7378 X	7165	-0-	-213	-0-	20	1	7142	3	Y	3	43
06	7080 X	6868	-0-	-212	-0-	17	1	6842	3	Y	8	51
07	7316 X	7145	-0-	-171	-0-	19	1	7111	3	Y	14	65 1
						15	9					-0-

W. D. JOHNSON "B"		WELL #:		41H	RRCID ->	262371	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7875 - 11703
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	18	1	7348	3	Y	-0-	-0-
03	7316 X	7286	-0-	-30	-0-	18	1	7268	3	Y	-0-	-0-
04	7470 X	7346	-0-	-124	-0-	20	1	7326	3	Y	-0-	-0-
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	387	1	8581	3	Y	-0-	-0-
06	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	373	1	7329	3	Y	-0-	-0-
*07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	389	1	8935	3	Y	-0-	-0-

W. D. JOHNSON "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	262555	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7797 - 12470
02	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	41	1	17210	3	Y	-0-	-0-
03	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	42	1	16990	3	Y	-0-	-0-
04	16500 X	14908	-0-	-1592	-0-	40	1	14868	3	Y	-0-	-0-
05	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	49	1	17788	3	Y	-0-	-0-
06	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	35	1	14232	3	Y	-0-	-0-
*07	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	41	1	15534	3	Y	-0-	-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262556	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	9347 - 12350
02	11281 X	9317	-0-	-1964	-0-	22	1	9295	3	N	-0-	23
03	11997 X	9476	-0-	-2521	-0-	23	1	9453	3	N	-0-	23
04	11610 X	8947	-0-	-2663	-0-	24	1	8923	3	N	-0-	23
05	11997 X	9692	-0-	-2305	-0-	27	1	9665	3	N	-0-	23
06	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	30	1	12328	3	N	-0-	23
*07	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	31	1	11680	3	N	-0-	23

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:		11H	RRCID ->	262557	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7958 - 11829
02	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	21	1	8721	3	N	-0-	-0-
03	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	23	1	9237	3	N	-0-	-0-
04	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	23	1	8593	3	N	-0-	-0-
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	24	1	8493	3	N	-0-	-0-
06	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	21	1	8332	3	N	-0-	-0-
*07	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	24	1	9184	3	N	-0-	-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:		12H	RRCID ->	262558	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7928 - 11824
02	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	24	1	9874	3	N	-0-	-0-
03	10633 X	10450	-0-	-183	-0-	26	1	10424	3	N	-0-	-0-
04	10320 X	10246	-0-	-74	-0-	27	1	10219	3	N	-0-	-0-
05	10664 X	10160	-0-	-504	-0-	28	1	10132	3	N	-0-	-0-
06	10320 X	9522	-0-	-798	-0-	24	1	9498	3	N	-0-	-0-
07	10602 X	9282	-0-	-1320	-0-	24	1	9258	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:	13H	RRCID ->	262658	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7837	- 11110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		7569 X	6102	-0-	-1467	-0-	15 1	6087 3	N	-0-	-0-	-0-
03		7657 X	6017	-0-	-1640	-0-	15 1	6002 3	N	-0-	-0-	-0-
04		7410 X	6833	-0-	-577	-0-	18 1	6815 3	N	-0-	-0-	-0-
05		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	21 1	7614 3	N	-0-	-0-	-0-
06		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	18 1	7236 3	N	-0-	-0-	-0-
*07		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	19 1	7435 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON		WELL #:	13H	RRCID ->	262668	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7872	- 12580
02		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	22 1	9137 3	N	-0-	-0-	-0-
03		9455 X	9239	-0-	-216	-0-	23 1	9216 3	N	-0-	-0-	-0-
04		9150 X	8284	-0-	-866	-0-	22 1	8262 3	N	-0-	-0-	-0-
05		9796 X	9362	-0-	-434	-0-	26 1	9336 3	N	-0-	-0-	-0-
06		9480 X	9162	-0-	-318	-0-	23 1	9139 3	N	-0-	-0-	-0-
07		9796 X	9345	-0-	-451	-0-	24 1	9321 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON		WELL #:	8H	RRCID ->	262669	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7920	- 12131
02		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	15 1	9027 3	N	-0-	-0-	-0-
03		8990 X	8654	-0-	-336	-0-	21 1	8633 3	N	-0-	-0-	-0-
04		8640 X	8419	-0-	-221	-0-	22 1	8397 3	N	-0-	-0-	-0-
05		9331 X	8663	-0-	-668	-0-	24 1	8639 3	N	-0-	-0-	-0-
06		9030 X	7939	-0-	-1091	-0-	20 1	7919 3	N	-0-	-0-	-0-
07		9331 X	8548	-0-	-783	-0-	22 1	8526 3	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	262684	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6975	- 13065
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LOOPER, R.W.		WELL #:	1H	RRCID ->	262774	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7150	- 9843
02		6554 X	5781	-0-	-773	-0-	679 1	5102 3	N	-0-	-0-	-0-
03		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	729 1	6469 3	N	-0-	-0-	-0-
04		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	706 1	6173 3	N	-0-	-0-	-0-
05		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	729 1	5815 3	N	-0-	-0-	-0-
06		6960 X	6157	-0-	-803	-0-	704 1	5453 3	N	-0-	-0-	-0-
07		7192 X	6532	-0-	-660	-0-	728 1	5804 3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB-BARNETT GU		WELL #:	3H	RRCID ->	263020	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6900	- 10103
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEBB-BARNETT GU		WELL #:	4H	RRCID ->	263023	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	7000	- 9403
02		7743 X	5823	-0-	-1920	-0-	14 1	5809 3	N	-0-	-0-	-0-
03		8277 X	7553	-0-	-724	-0-	19 1	7534 3	N	-0-	-0-	-0-
04		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	21 1	7828 3	N	-0-	-0-	-0-
05		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	21 1	7665 3	N	-0-	-0-	-0-
06		7320 X	7199	-0-	-121	-0-	18 1	7181 3	N	-0-	-0-	-0-
07		8122 X	7892	-0-	-230	-0-	21 1	7871 3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN		WELL #:		26H	RRCID ->	263380	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8141 - 12135	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12093 X	11648	-0-	-445	-0-	28 1	11620 3	N	-0-				-0-
03	12927 X	12420	-0-	-507	-0-	31 1	12389 3	N	-0-				-0-
04	12510 X	11986	-0-	-524	-0-	32 1	11954 3	N	-0-				-0-
05	12927 X	12259	-0-	-668	-0-	34 1	12225 3	N	-0-				-0-
06	12300 X	11712	-0-	-588	-0-	29 1	11683 3	N	-0-				-0-
07	12462 X	11960	-0-	-502	-0-	31 1	11929 3	N	-0-				-0-

SMELLEY, PEARL		WELL #:		2H	RRCID ->	263474	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7000 - 9028	
02	8555 X	8259	-0-	-296	-0-	20 1	8239 3	N	-0-				-0-
03	9145 X	8880	-0-	-265	-0-	22 1	8858 3	N	-0-				-0-
04	8820 X	8595	-0-	-225	-0-	23 1	8572 3	N	-0-				-0-
05	9052 X	8717	-0-	-335	-0-	24 1	8693 3	N	-0-				-0-
06	8700 X	8432	-0-	-268	-0-	21 1	8411 3	N	-0-				-0-
07	8897 X	8389	-0-	-508	-0-	22 1	8367 3	N	-0-				-0-

SMELLEY, PEARL		WELL #:		3H	RRCID ->	263480	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7000 - 8728	
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	10 1	3966 3	Y	-0-				-0-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	10 1	3977 3	Y	-0-				-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	10 1	3778 3	Y	-0-				-0-
05	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	12 1	4239 3	Y	-0-				-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	11 1	4525 3	Y	-0-				-0-
*07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	12 1	4602 3	Y	-0-				-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263677	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7986 - 10606	
02	6235 X	5054	-0-	-1181	-0-	656 1	4398 3	N	-0-				-0-
03	7781 X	5052	-0-	-2729	-0-	724 1	4328 3	N	-0-				-0-
04	7530 X	5632	-0-	-1898	-0-	703 1	4929 3	N	-0-				-0-
05	7781 X	5618	-0-	-2163	-0-	727 1	4891 3	N	-0-				-0-
06	6240 X	5633	-0-	-607	-0-	702 1	4931 3	N	-0-				-0-
07	5828 X	5355	-0-	-473	-0-	725 1	4630 3	N	-0-				-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263683	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8661 - 13000	
02	9367 X	9203	-0-	-164	-0-	9203 3		N	-0-				-0-
03	10013 X	9788	-0-	-225	-0-	9788 3		N	-0-				-0-
04	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	1833 1	9274 3	N	-0-				-0-
05	9951 X	9672	-0-	-279	-0-	9672 3		N	-0-				-0-
06	9540 X	9370	-0-	-170	-0-	9370 3		N	-0-				-0-
07	11470 X	9405	-0-	-2065	-0-	9405 3		N	-0-				-0-

D2-D1-D2-D1 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263684	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8121 - 13250	
02	14529 X	13980	-0-	-549	-0-	34 1	13946 3	N	-0-				-0-
03	15500 X	14748	-0-	-752	-0-	36 1	14712 3	N	-0-				-0-
04	15000 X	14567	-0-	-433	-0-	39 1	14528 3	N	-0-				-0-
05	15500 X	14777	-0-	-723	-0-	41 1	14736 3	N	-0-				-0-
06	14760 X	14143	-0-	-617	-0-	35 1	14108 3	N	-0-				-0-
07	15066 X	14631	-0-	-435	-0-	38 1	14593 3	N	-0-				-0-

BAKER - DCCO 1 (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	263691	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8051 - 11130	
02	11049 X	9524	-0-	-1525	-0-	346 1	9178 2	N	-0-				-0-
03	11811 X	10563	-0-	-1248	-0-	211 1	10352 2	N	-0-				-0-
04	10650 X	10166	-0-	-484	-0-	371 1	9795 2	N	-0-				-0-
05	11005 X	10045	-0-	-960	-0-	370 1	9675 2	N	-0-				-0-
06	10650 X	9849	-0-	-801	-0-	375 1	9474 2	N	-0-				-0-
07	10571 X	10050	-0-	-521	-0-	394 1	9656 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		10382 X	8855	-0-	-1527	-0-	322	1	8533	2	N	-0-			-0-
03		11098 X	10078	-0-	-1020	-0-	201	1	9877	2	N	-0-			-0-
04		10740 X	8377	-0-	-2363	-0-	305	1	8072	2	N	-0-			-0-
05		10819 X	9307	-0-	-1512	-0-	343	1	8964	2	N	-0-			-0-
06		9750 X	9452	-0-	-298	-0-	360	1	9092	2	N	-0-			-0-
07		10075 X	9189	-0-	-886	-0-	360	1	8829	2	N	-0-			-0-
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550															
02		11600 X	11121	-0-	-479	-0-	27	1	11094	3	N	-0-			-0-
03		12400 X	11889	-0-	-511	-0-	29	1	11860	3	N	-0-			-0-
04		12000 X	11440	-0-	-560	-0-	30	1	11410	3	N	-0-			-0-
05		12400 X	11758	-0-	-642	-0-	33	1	11725	3	N	-0-			-0-
06		11730 X	11084	-0-	-646	-0-	27	1	11057	3	N	-0-			-0-
07		11904 X	11341	-0-	-563	-0-	30	1	11311	3	N	-0-			-0-
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278															
02		32712 X	31809	-0-	-903	-0-	1155	1	30654	2	N	-0-			-0-
03		34968 X	33573	-0-	-1395	-0-	1339	1	32234	2	N	-0-			-0-
04		33660 X	32560	-0-	-1100	-0-	1187	1	31373	2	N	-0-			-0-
05		34782 X	33731	-0-	-1051	-0-	1244	1	32487	2	N	-0-			-0-
06		33660 X	32057	-0-	-1603	-0-	1222	1	30835	2	N	-0-			-0-
07		34007 X	33018	-0-	-989	-0-	1295	1	31723	2	N	-0-			-0-
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040															
02		21228 X	20538	-0-	-690	-0-	49	1	20489	3	N	-0-			-0-
03		22165 X	21349	-0-	-816	-0-	53	1	21296	3	N	-0-			-0-
04		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	57	1	21472	3	N	-0-			-0-
05		22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	62	1	22376	3	N	-0-			-0-
06		21240 X	21236	-0-	-4	-0-	52	1	21184	3	N	-0-			-0-
07		22258 X	21538	-0-	-720	-0-	56	1	21482	3	N	-0-			-0-
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354															
02		6467 X	6460	-0-	-7	-0-	16	1	6432	3	N	11			43
							12	9							
03		7192 X	6521	-0-	-671	-0-	16	1	6484	3	N	19			62
							21	9							
04		6960 X	6431	-0-	-529	-0-	17	1	6392	3	N	20			82
							22	9							
05		7192 X	6336	-0-	-856	-0-	18	1	6298	3	N	18			100
							20	9							
06		6690 X	5883	-0-	-807	-0-	14	1	5847	3	N	20			120
							22	9							
07		6913 X	6109	-0-	-804	-0-	16	1	6070	3	N	21			141
							23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BOND, OLIVER "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	263777	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7650 - 10804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOND, OLIVER "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	263778	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7300 - 10304
02	9918 X	9022	-0-	-896	-0-	22 1	9000 3	N	-0-			30
03	10602 X	9370	-0-	-1232	-0-	23 1	9347 3	N	-0-			30
04	9930 X	9152	-0-	-778	-0-	24 1	9128 3	N	-0-			30
05	10261 X	9329	-0-	-932	-0-	26 1	9303 3	N	-0-			30
06	9750 X	9270	-0-	-480	-0-	23 1	9247 3	N	-0-			30
*07	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	25 1	9649 3	N	-0-			30

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263779	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8291 - 12579
02	10469 X	10288	-0-	-181	-0-	25 1	10263 3	N	-0-			-0-
03	11160 X	10840	-0-	-320	-0-	27 1	10813 3	N	-0-			-0-
04	10770 X	10338	-0-	-432	-0-	27 1	10311 3	N	-0-			-0-
05	11098 X	10593	-0-	-505	-0-	29 1	10564 3	N	-0-			-0-
06	10710 X	10230	-0-	-480	-0-	25 1	10205 3	N	-0-			-0-
07	11005 X	10515	-0-	-490	-0-	27 1	10488 3	N	-0-			-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	263780	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8411 - 10780
02	7279 X	6945	-0-	-334	-0-	17 1	6928 3	N	-0-			-0-
03	7781 X	7253	-0-	-528	-0-	18 1	7235 3	N	-0-			-0-
04	7530 X	7052	-0-	-478	-0-	19 1	7033 3	N	-0-			-0-
05	7719 X	7217	-0-	-502	-0-	20 1	7197 3	N	-0-			-0-
06	7290 X	6772	-0-	-518	-0-	17 1	6755 3	N	-0-			-0-
07	7409 X	6873	-0-	-536	-0-	18 1	6855 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-REED (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263782	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8031 - 11619
02	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	20 1	8263 3	N	-0-			-0-
03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	21 1	8517 3	N	-0-			-0-
04	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	22 1	8307 3	N	-0-			-0-
05	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	24 1	8705 3	N	-0-			-0-
06	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	20 1	8240 3	N	-0-			-0-
*07	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	22 1	8424 3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		12H	RRCID ->	263883	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8526 - 12030
02	6206 X	5933	-0-	-273	-0-	14 1	5918 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	16 1	6389 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	16 1	6146 3	Y	-0-			-0-
05	6479 X	6473	-0-	-6	-0-	18 1	6455 3	Y	-0-			-0-
06	6270 X	6187	-0-	-83	-0-	15 1	6172 3	Y	-0-			-0-
*07	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	17 1	6510 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		13804 X	13204	-0-	-600	-0-	32 1	13172 3	Y	-0-			15
03		14508 X	13916	-0-	-592	-0-	34 1	13882 3	Y	-0-			15
04		13800 X	13260	-0-	-540	-0-	35 1	13225 3	Y	-0-			15
05		14260 X	13903	-0-	-357	-0-	38 1	13549 3	Y	287	294 1		8
							316 9						
06		13500 X	12907	-0-	-593	-0-	32 1	12851 3	Y	22	2 1		28
							24 9						
07		13950 X	13598	-0-	-352	-0-	35 1	13530 3	Y	30	43 1		15
							33 9						
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952													
02		8004 X	7522	-0-	-482	-0-	18 1	7504 3	Y	-0-			-0-
03		8556 X	7796	-0-	-760	-0-	19 1	7777 3	Y	-0-			-0-
04		8280 X	7574	-0-	-706	-0-	20 1	7554 3	Y	-0-			-0-
05		8556 X	7666	-0-	-890	-0-	21 1	7645 3	Y	-0-			-0-
06		7650 X	7370	-0-	-280	-0-	18 1	7352 3	Y	-0-			-0-
07		7905 X	7596	-0-	-309	-0-	20 1	7576 3	Y	-0-			-0-
WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805													
02		8149 X	7850	-0-	-299	-0-	19 1	7831 3	N	-0-			-0-
03		8835 X	7893	-0-	-942	-0-	20 1	7873 3	N	-0-			-0-
04		8550 X	7588	-0-	-962	-0-	20 1	7568 3	N	-0-			-0-
05		8835 X	8023	-0-	-812	-0-	22 1	8001 3	N	-0-			-0-
06		8550 X	7627	-0-	-923	-0-	19 1	7608 3	N	-0-			-0-
07		8401 X	7917	-0-	-484	-0-	21 1	7896 3	N	-0-			-0-
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520													
02		7946 X	7589	-0-	-357	-0-	18 1	7571 3	N	-0-			-0-
03		8494 X	8078	-0-	-416	-0-	20 1	8058 3	N	-0-			-0-
04		8130 X	7695	-0-	-435	-0-	20 1	7675 3	N	-0-			-0-
05		8246 X	7823	-0-	-423	-0-	22 1	7801 3	N	-0-			-0-
06		7980 X	7091	-0-	-889	-0-	18 1	7073 3	N	-0-			-0-
07		8122 X	7157	-0-	-965	-0-	19 1	7138 3	N	-0-			-0-
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030													
02		10701 X	10261	-0-	-440	-0-	25 1	10236 3	N	-0-			-0-
03		11222 X	10995	-0-	-227	-0-	27 1	10968 3	N	-0-			-0-
04		10860 X	10404	-0-	-456	-0-	28 1	10376 3	N	-0-			-0-
05		11191 X	10527	-0-	-664	-0-	29 1	10498 3	N	-0-			-0-
06		10680 X	10154	-0-	-526	-0-	25 1	10129 3	N	-0-			-0-
07		11005 X	10290	-0-	-715	-0-	27 1	10263 3	N	-0-			-0-
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660													
02		15631 X	14716	-0-	-915	-0-	534 1	14182 2	N	-0-			-0-
03		16554 X	15333	-0-	-1221	-0-	612 1	14721 2	N	-0-			-0-
04		15600 X	14516	-0-	-1084	-0-	529 1	13987 2	N	-0-			-0-
05		16120 X	15356	-0-	-764	-0-	566 1	14790 2	N	-0-			-0-
06		15540 X	14774	-0-	-766	-0-	563 1	14211 2	N	-0-			-0-
07		15717 X	15196	-0-	-521	-0-	596 1	14600 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011												TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8131 - 13170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		11687 X	11429	-0-	-258	-0-	27	1	11402	3	N	-0-		-0-	
03		12493 X	12159	-0-	-334	-0-	30	1	12129	3	N	-0-		-0-	
04		12030 X	11752	-0-	-278	-0-	31	1	11721	3	N	-0-		-0-	
05		12307 X	11924	-0-	-383	-0-	33	1	11891	3	N	-0-		-0-	
06		11820 X	11033	-0-	-787	-0-	27	1	11006	3	N	-0-		-0-	
07		12214 X	11060	-0-	-1154	-0-	29	1	11031	3	N	-0-		-0-	

Lamm-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011												TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8257 - 12345
02		10933 X	9833	-0-	-1100	-0-	24	1	9809	3	Y	-0-		-0-	
03		11346 X	10420	-0-	-926	-0-	26	1	10394	3	Y	-0-		-0-	
04		10410 X	10252	-0-	-158	-0-	27	1	10225	3	Y	-0-		-0-	
05		10757 X	10579	-0-	-178	-0-	29	1	10550	3	Y	-0-		-0-	
06		10260 X	10170	-0-	-90	-0-	25	1	10145	3	Y	-0-		-0-	
07		10602 X	10359	-0-	-243	-0-	27	1	10332	3	Y	-0-		-0-	

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011												TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8217 - 11628
02		9164 X	8891	-0-	-273	-0-	21	1	8870	3	N	-0-		-0-	
03		9796 X	9341	-0-	-455	-0-	23	1	9318	3	N	-0-		-0-	
04		9480 X	8946	-0-	-534	-0-	24	1	8922	3	N	-0-		-0-	
05		9796 X	9103	-0-	-693	-0-	25	1	9078	3	N	-0-		-0-	
06		9330 X	8734	-0-	-596	-0-	22	1	8712	3	N	-0-		-0-	
07		9517 X	8991	-0-	-526	-0-	23	1	8968	3	N	-0-		-0-	

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011												TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8322 - 11950
02		5075 X	4626	-0-	-449	-0-	658	1	3957	3	Y	10	2	1	20
03		5146 X	4906	-0-	-240	-0-	717	1	4128	3	Y	55	54	1	21
04		4950 X	4735	-0-	-215	-0-	689	1	4037	3	Y	8	1	1	28
05		5115 X	4876	-0-	-239	-0-	706	1	4162	3	Y	7			35
06		4740 X	4650	-0-	-90	-0-	685	1	3959	3	Y	5			40
*07		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	718	1	4501	3	Y	1			41

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011												TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7947 - 11611
02		11890 X	11449	-0-	-441	-0-	28	1	11421	3	N	-0-		-0-	
03		12834 X	11965	-0-	-869	-0-	30	1	11935	3	N	-0-		-0-	
04		12420 X	11454	-0-	-966	-0-	30	1	11424	3	N	-0-		-0-	
05		12834 X	11684	-0-	-1150	-0-	32	1	11652	3	N	-0-		-0-	
06		12000 X	11312	-0-	-688	-0-	28	1	11284	3	N	-0-		-0-	
*07		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	33	1	12571	3	N	-0-		-0-	

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011												TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7831 - 11612
02		12847 X	12736	-0-	-111	-0-	463	1	12273	2	N	-0-		-0-	
03		13733 X	13315	-0-	-418	-0-	531	1	12784	2	N	-0-		-0-	
04		13290 X	12862	-0-	-428	-0-	469	1	12393	2	N	-0-		-0-	
05		13640 X	13055	-0-	-585	-0-	481	1	12574	2	N	-0-		-0-	
06		13170 X	12052	-0-	-1118	-0-	459	1	11593	2	N	-0-		-0-	
07		13609 X	12232	-0-	-1377	-0-	480	1	11752	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		12702 X	11104	-0-	-1598	-0-	27 1	11077 3	N	-0-				-0-	
03		13578 X	12037	-0-	-1541	-0-	30 1	12007 3	N	-0-				-0-	
04		13140 X	11351	-0-	-1789	-0-	30 1	11321 3	N	-0-				-0-	
05		13578 X	11681	-0-	-1897	-0-	32 1	11649 3	N	-0-				-0-	
06		13050 X	11359	-0-	-1691	-0-	28 1	11331 3	N	-0-				-0-	
*07		13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	34 1	13137 3	N	-0-				-0-	

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620															
02		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	15 1	4634 3	N	-0-				70	
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				70	
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				70	
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				70	
06		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	11 1	4546 3	N	-0-				70	
*07		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	25 1	7090 3	N	-0-				70	

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150															
02		21953 X	21306	-0-	-647	-0-	51 1	21255 3	N	-0-				-0-	
03		23467 X	22417	-0-	-1050	-0-	55 1	22362 3	N	-0-				-0-	
04		22650 X	21344	-0-	-1306	-0-	57 1	21287 3	N	-0-				-0-	
05		23343 X	21897	-0-	-1446	-0-	61 1	21836 3	N	-0-				-0-	
06		22290 X	21039	-0-	-1251	-0-	52 1	20987 3	N	-0-				-0-	
07		22785 X	21558	-0-	-1227	-0-	56 1	21502 3	N	-0-				-0-	

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350															
02		20213 X	19305	-0-	-908	-0-	46 1	19259 3	N	-0-				-0-	
03		21514 X	20761	-0-	-753	-0-	51 1	20710 3	N	-0-				-0-	
04		20460 X	19804	-0-	-656	-0-	53 1	19751 3	N	-0-				-0-	
05		21142 X	20026	-0-	-1116	-0-	55 1	19971 3	N	-0-				-0-	
06		20100 X	19608	-0-	-492	-0-	48 1	19560 3	N	-0-				-0-	
07		20770 X	20140	-0-	-630	-0-	52 1	20088 3	N	-0-				-0-	

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390															
02		13717 X	12020	-0-	-1697	-0-	29 1	11991 3	N	-0-				-0-	
03		14663 X	12890	-0-	-1773	-0-	32 1	12858 3	N	-0-				-0-	
04		14010 X	11992	-0-	-2018	-0-	32 1	11960 3	N	-0-				-0-	
05		13299 X	12548	-0-	-751	-0-	35 1	12513 3	N	-0-				-0-	
06		12480 X	11774	-0-	-706	-0-	29 1	11745 3	N	-0-				-0-	
07		12896 X	12552	-0-	-344	-0-	33 1	12519 3	N	-0-				-0-	

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810															
02		11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	28 1	11440 3	N	-0-				-0-	
03		12741 X	12097	-0-	-644	-0-	30 1	12067 3	N	-0-				-0-	
04		12330 X	11619	-0-	-711	-0-	31 1	11588 3	N	-0-				-0-	
05		12741 X	11549	-0-	-1192	-0-	32 1	11517 3	N	-0-				-0-	
06		11850 X	10808	-0-	-1042	-0-	27 1	10781 3	N	-0-				-0-	
07		12245 X	11204	-0-	-1041	-0-	29 1	11175 3	N	-0-				-0-	

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		22417 X	19047	-0-	-3370	-0-	692	1	18355	2	N	-0-
03		23963 X	20533	-0-	-3430	-0-	819	1	19714	2	N	-0-
04		23100 X	22102	-0-	-998	-0-	806	1	21296	2	N	-0-
05		23591 X	23026	-0-	-565	-0-	849	1	22177	2	N	-0-
06		22440 X	22171	-0-	-269	-0-	845	1	21326	2	N	-0-
07		22847 X	22704	-0-	-143	-0-	890	1	21814	2	N	-0-
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243												
02		19720 X	18507	-0-	-1213	-0-	672	1	17835	2	N	-0-
03		21080 X	20034	-0-	-1046	-0-	799	1	19235	2	N	-0-
04		20280 X	19127	-0-	-1153	-0-	697	1	18430	2	N	-0-
05		20553 X	19496	-0-	-1057	-0-	719	1	18777	2	N	-0-
06		19680 X	18650	-0-	-1030	-0-	711	1	17939	2	N	-0-
07		20026 X	18032	-0-	-1994	-0-	707	1	17325	2	N	-0-
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650												
02		16472 X	15947	-0-	-525	-0-	38	1	15909	3	N	20
03		17422 X	16204	-0-	-1218	-0-	40	1	16164	3	N	20
04		16830 X	16115	-0-	-715	-0-	43	1	16072	3	N	20
05		17050 X	16961	-0-	-89	-0-	47	1	16914	3	N	20
06		16500 X	16032	-0-	-468	-0-	40	1	15992	3	N	20
07		17050 X	16537	-0-	-513	-0-	43	1	16494	3	N	20
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275												
02		4901 X	4852	-0-	-49	-0-	41	1	4811	3	N	-0-
03		5239 X	5138	-0-	-101	-0-	13	1	5125	3	N	-0-
04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	N	-0-
05		5239 X	4938	-0-	-301	-0-	14	1	4924	3	N	-0-
06		5010 X	4648	-0-	-362	-0-	11	1	4637	3	N	-0-
07		5301 X	4264	-0-	-1037	-0-	11	1	4253	3	N	-0-
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415												
02		13688 X	13560	-0-	-128	-0-	33	1	13527	3	N	-0-
03		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	36	1	14613	3	N	-0-
04		14040 X	13992	-0-	-48	-0-	37	1	13955	3	N	-0-
05		14508 X	14217	-0-	-291	-0-	39	1	14178	3	N	-0-
06		14190 X	13585	-0-	-605	-0-	34	1	13551	3	N	-0-
07		14663 X	13692	-0-	-971	-0-	36	1	13656	3	N	-0-
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700												
02		13746 X	12799	-0-	-947	-0-	31	1	12768	3	N	-0-
03		15066 X	13675	-0-	-1391	-0-	34	1	13641	3	N	-0-
04		14580 X	13416	-0-	-1164	-0-	36	1	13380	3	N	-0-
05		15066 X	13570	-0-	-1496	-0-	38	1	13532	3	N	-0-
06		14010 X	12770	-0-	-1240	-0-	32	1	12738	3	N	-0-
07		13857 X	13328	-0-	-529	-0-	35	1	13293	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900 X	2547	-0-	-353	-0-	644 1	1903 3	Y	-0-				18
03	3100 X	2719	-0-	-381	-0-	689 1	1990 3	Y	36	36	1		18
						40 9							
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	670 1	2834 3	Y	-0-				18
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	691 1	2550 3	Y	29	29	1		18
						32 9							
06	2730 X	2500	-0-	-230	-0-	666 1	1834 3	Y	-0-				18
07	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	688 1	1648 3	Y	-0-				18

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602													
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-				-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		Y	-0-				-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-				-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288													
02	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	18 1	7637 3	N	-0-				-0-
03	9083 X	8329	-0-	-754	-0-	21 1	8308 3	N	-0-				-0-
04	8790 X	8227	-0-	-563	-0-	22 1	8205 3	N	-0-				-0-
05	9083 X	8235	-0-	-848	-0-	23 1	8212 3	N	-0-				-0-
06	8490 X	7778	-0-	-712	-0-	19 1	7759 3	N	-0-				-0-
07	8494 X	7954	-0-	-540	-0-	21 1	7933 3	N	-0-				-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518													
02	13398 X	13103	-0-	-295	-0-	31 1	13072 3	N	-0-				-0-
03	14353 X	13780	-0-	-573	-0-	34 1	13746 3	N	-0-				-0-
04	13890 X	13153	-0-	-737	-0-	35 1	13118 3	N	-0-				-0-
05	14353 X	14099	-0-	-254	-0-	39 1	14060 3	N	-0-				-0-
06	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	34 1	13738 3	N	-0-				-0-
*07	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	37 1	14068 3	N	-0-				-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652													
02	11542 X	11176	-0-	-366	-0-	953 1	10223 2	N	-0-				-0-
03	12338 X	11859	-0-	-479	-0-	996 1	10863 2	N	-0-				-0-
04	11820 X	11650	-0-	-170	-0-	961 1	10689 2	N	-0-				-0-
05	12090 X	11856	-0-	-234	-0-	957 1	10899 2	N	-0-				-0-
06	11610 X	11296	-0-	-314	-0-	894 1	10402 2	N	-0-				-0-
07	12028 X	11706	-0-	-322	-0-	884 1	10822 2	N	-0-				-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		11716 X	11089	-0-	-627	-0-	403 1	10686 2		N	-0-			-0-
03		12524 X	11859	-0-	-665	-0-	237 1	11622 2		N	-0-			-0-
04		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	428 1	11319 2		N	-0-			-0-
05		12059 X	12006	-0-	-53	-0-	443 1	11563 2		N	-0-			-0-
06		11670 X	11236	-0-	-434	-0-	428 1	10808 2		N	-0-			-0-
07		12152 X	11339	-0-	-813	-0-	445 1	10894 2		N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840														
02		10266 X	7118	-0-	-3148	-0-	17 1	7101 3		N	-0-			-0-
03		10819 X	7779	-0-	-3040	-0-	19 1	7760 3		N	-0-			-0-
04		10170 X	8631	-0-	-1539	-0-	23 1	8608 3		N	-0-			-0-
05		10509 X	10316	-0-	-193	-0-	29 1	10287 3		N	-0-			-0-
06		9330 X	8685	-0-	-645	-0-	21 1	8664 3		N	-0-			-0-
*07		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	25 1	9509 3		N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840														
02		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	17 1	6971 3		N	-0-			-0-
03		7440 X	7254	-0-	-186	-0-	18 1	7236 3		N	-0-			-0-
04		7320 X	6985	-0-	-335	-0-	19 1	6966 3		N	-0-			-0-
05		7564 X	7273	-0-	-291	-0-	20 1	7253 3		N	-0-			-0-
06		7320 X	6858	-0-	-462	-0-	17 1	6841 3		N	-0-			-0-
07		7471 X	7009	-0-	-462	-0-	18 1	6991 3		N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621														
02		11513 X	10878	-0-	-635	-0-	26 1	10852 3		N	-0-			-0-
03		12307 X	11516	-0-	-791	-0-	28 1	11488 3		N	-0-			-0-
04		11910 X	10976	-0-	-934	-0-	29 1	10947 3		N	-0-			-0-
05		12121 X	11642	-0-	-479	-0-	32 1	11610 3		N	-0-			-0-
06		11520 X	11374	-0-	-146	-0-	28 1	11346 3		N	-0-			-0-
*07		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	30 1	11616 3		N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530														
02		10759 X	10379	-0-	-380	-0-	10379 3			N	-0-			-0-
03		11501 X	10982	-0-	-519	-0-	10982 3			N	-0-			-0-
04		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	2139 1	10823 3		N	-0-			-0-
05		11284 X	10993	-0-	-291	-0-	10993 3			N	-0-			-0-
06		10800 X	10479	-0-	-321	-0-	10479 3			N	-0-			-0-
07		13144 X	10690	-0-	-2454	-0-	10690 3			N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154														
02		11223 X	9860	-0-	-1363	-0-	24 1	9836 3		Y	-0-	1 1		4
03		11997 X	11542	-0-	-455	-0-	28 1	11455 3		Y	54	21 1		37
							59 9							
04		11610 X	10751	-0-	-859	-0-	38 1	10690 3		Y	21			58
							23 9							
05		11656 X	11146	-0-	-510	-0-	41 1	11079 3		Y	24			82
							26 9							
06		11160 X	10407	-0-	-753	-0-	26 1	10379 3		Y	2			84
							2 9							
07		11532 X	10698	-0-	-834	-0-	37 1	10626 3		Y	32	68 1		48
							35 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011										TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8359 - 13463	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	28	1	11779 3	N	-0-			-0-
03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	31	1	12561 3	N	-0-			-0-
04		12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	33	1	12241 3	N	-0-			-0-
05		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	35	1	12505 3	N	-0-			-0-
06		11940 X	11712	-0-	-228	-0-	29	1	11683 3	N	-0-			-0-
07		12338 X	12264	-0-	-74	-0-	32	1	12232 3	N	-0-			-0-
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011										TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7100 - 9933	
02		9222 X	7874	-0-	-1348	-0-	1032	1	6842 3	N	-0-			-0-
03		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	1102	1	6888 3	N	-0-			-0-
04		8340 X	6111	-0-	-2229	-0-	1063	1	5048 3	N	-0-			-0-
05		8618 X	6912	-0-	-1706	-0-	1101	1	5811 3	N	-0-			-0-
06		8340 X	7257	-0-	-1083	-0-	1065	1	6192 3	N	-0-			-0-
07		8432 X	4415	-0-	-4017	-0-	1094	1	3321 3	N	-0-			-0-
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012										TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7180 - 12963	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012										TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7523 - 15315	
02		11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	27	1	11239 3	Y	-0-			-0-
03		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	39	1	15578 3	Y	-0-			-0-
04		14393 X	14393	-0-	-0-	-0-	38	1	14355 3	Y	-0-			-0-
05		14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	40	1	14356 3	Y	-0-			-0-
06		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	33	1	13434 3	Y	-0-			-0-
*07		13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	36	1	13960 3	Y	-0-			-0-
TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011										TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8273 - 11875	
02		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	278	1	10373 3	Y	-0-			-0-
03		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	1062	1	10962 3	Y	-0-			-0-
04		11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	718	1	10610 3	Y	-0-			-0-
05		11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	744	1	11011 3	Y	-0-			-0-
06		11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	717	1	10834 3	Y	-0-			-0-
*07		11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	742	1	11244 3	Y	-0-			-0-
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011										TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7400 - 11850	
02		10411 X	9778	-0-	-633	-0-	23	1	9745 3	Y	9	69	1	-0-
03		11129 X	10351	-0-	-778	-0-	26	1	10305 3	Y	18	3	1	15
04		10680 X	9986	-0-	-694	-0-	26	1	9916 3	Y	40	55	1	-0-
05		11036 X	10415	-0-	-621	-0-	29	1	10386 3	Y	-0-			-0-
06		10170 X	9908	-0-	-262	-0-	24	1	9884 3	Y	-0-			-0-
07		10447 X	10344	-0-	-103	-0-	27	1	10317 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4611 X	3584	-0-	-1027	-0-	532	1	3052	3	Y	-0-			-0-
03		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	13	1	5275	3	Y	-0-			-0-
04		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	13	1	4744	3	Y	-0-			-0-
05		4123 X	3361	-0-	-762	-0-	9	1	3352	3	Y	-0-			-0-
06		5130 X	3395	-0-	-1735	-0-	8	1	3387	3	Y	-0-			-0-
07		5301 X	3680	-0-	-1621	-0-	10	1	3670	3	Y	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970															
02		16791 X	16481	-0-	-310	-0-	40	1	16441	3	N	-0-			-0-
03		17949 X	17194	-0-	-755	-0-	42	1	17152	3	N	-0-			-0-
04		17310 X	16333	-0-	-977	-0-	43	1	16290	3	N	-0-			-0-
05		17732 X	16395	-0-	-1337	-0-	45	1	16350	3	N	-0-			-0-
06		17130 X	15811	-0-	-1319	-0-	39	1	15772	3	N	-0-			-0-
07		17608 X	16265	-0-	-1343	-0-	42	1	16223	3	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395															
02		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	10	1	4038	3	Y	-0-			2
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	11	1	4292	3	Y	-0-			2
04		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-			2
05		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	12	1	4457	3	Y	-0-			2
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	11	1	4305	3	Y	-0-			2
*07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	12	1	4640	3	Y	-0-			2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132															
02		4930 X	3355	-0-	-1575	-0-	8	1	3347	3	N	-0-			-0-
03		5270 X	4773	-0-	-497	-0-	12	1	4761	3	N	-0-			-0-
04		5100 X	4566	-0-	-534	-0-	12	1	4554	3	N	-0-			-0-
05		4464 X	4190	-0-	-274	-0-	12	1	4178	3	N	-0-			-0-
06		4620 X	2991	-0-	-1629	-0-	7	1	2984	3	N	-0-			-0-
07		4774 X	3804	-0-	-970	-0-	10	1	3794	3	N	-0-			-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045															
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	10	1	4338	3	Y	-0-			-0-
03		5115 X	4193	-0-	-922	-0-	10	1	4183	3	Y	-0-			-0-
04		4950 X	3428	-0-	-1522	-0-	9	1	3419	3	Y	-0-			-0-
05		5115 X	3725	-0-	-1390	-0-	10	1	3715	3	Y	-0-			-0-
06		4320 X	3769	-0-	-551	-0-	9	1	3760	3	Y	-0-			-0-
07		4464 X	3501	-0-	-963	-0-	9	1	3492	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03		2883 X	2835	-0-	-48	-0-	7	1	N	-0-			-0-
04		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
05		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	8	1	N	-0-			-0-
06		2820 X	2605	-0-	-215	-0-	6	1	N	-0-			-0-
07		2914 X	2852	-0-	-62	-0-	7	1	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

02		8236 X	7487	-0-	-749	-0-	18	1	N	-0-			-0-
03		8897 X	7619	-0-	-1278	-0-	19	1	N	-0-			-0-
04		8610 X	7460	-0-	-1150	-0-	20	1	N	-0-			-0-
05		8897 X	7518	-0-	-1379	-0-	21	1	N	-0-			-0-
06		7890 X	6558	-0-	-1332	-0-	16	1	N	-0-			-0-
07		7998 X	7063	-0-	-935	-0-	18	1	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

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

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	1471	1	Y	39	177	1	60
							43	9					
03	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1574	1	Y	37			97
							41	9					
04	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	1531	1	Y	50			147
							55	9					
05	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	1578	1	Y	40			187
							44	9					
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	1525	1	Y	41	171	1	57
							45	9					
07	13454	X	11543	-0-	-1911	-0-	1576	1	Y	10			67
							11	9					

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

02	16153	X	15809	-0-	-344	-0-	38	1	Y	15			49
							17	9					
03	17267	X	16616	-0-	-651	-0-	41	1	Y	38			87
							42	9					
04	16710	X	15784	-0-	-926	-0-	42	1	Y	40			127
							44	9					
05	17112	X	16140	-0-	-972	-0-	44	1	Y	88	181	1	34
							97	9					
06	16560	X	15355	-0-	-1205	-0-	38	1	Y	-0-			34
07	16895	X	15934	-0-	-961	-0-	42	1	Y	9			43
							10	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3016 X	2550	-0-	-466	-0-	93	1	2457	2	N	-0-			-0-
03		3472 X	2883	-0-	-589	-0-	112	1	2771	2	N	-0-			-0-
04		3360 X	2624	-0-	-736	-0-	96	1	2528	2	N	-0-			-0-
05		3472 X	1096	-0-	-2376	-0-	40	1	1056	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	676	-0-	-2234	-0-	78	1	598	2	N	-0-			-0-
*07		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	928	1	2686	2	N	-0-			-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195															
02		15486 X	15036	-0-	-450	-0-	36	1	15000	3	Y	-0-			-0-
03		16461 X	15850	-0-	-611	-0-	39	1	15811	3	Y	-0-			-0-
04		15690 X	15136	-0-	-554	-0-	40	1	15096	3	Y	-0-			-0-
05		16213 X	15437	-0-	-776	-0-	43	1	15394	3	Y	-0-			-0-
06		15510 X	14974	-0-	-536	-0-	37	1	14937	3	Y	-0-			-0-
07		16027 X	15410	-0-	-617	-0-	40	1	15363	3	Y	6			6
							7	9							

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680															
02		9512 X	9007	-0-	-505	-0-	90	1	8917	3	Y	-0-			-0-
03		9827 X	8927	-0-	-900	-0-	116	1	8780	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							-0-
04		9420 X	8718	-0-	-702	-0-	103	1	8615	3	Y	-0-			-0-
05		9641 X	8364	-0-	-1277	-0-	88	1	8276	3	Y	-0-			-0-
06		9330 X	8798	-0-	-532	-0-	99	1	8699	3	Y	-0-			-0-
07		9641 X	8748	-0-	-893	-0-	100	1	8648	3	Y	-0-			-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600															
02		12441 X	10624	-0-	-1817	-0-	906	1	9718	2	N	-0-			-0-
03		13299 X	12410	-0-	-889	-0-	1043	1	11367	2	N	-0-			-0-
04		12870 X	11765	-0-	-1105	-0-	971	1	10794	2	N	-0-			-0-
05		13020 X	11292	-0-	-1728	-0-	911	1	10381	2	N	-0-			-0-
06		12270 X	10116	-0-	-2154	-0-	801	1	9315	2	N	-0-			-0-
07		12400 X	8008	-0-	-4392	-0-	605	1	7403	2	N	-0-			-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074															
02		8613 X	8357	-0-	-256	-0-	859	1	7490	3	N	7			80
							8	9							
03		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	920	1	8417	3	N	18			98
							20	9							
04		8940 X	8547	-0-	-393	-0-	890	1	7636	3	N	19			117
							21	9							
05		9238 X	8186	-0-	-1052	-0-	919	1	7246	3	N	19			136
							21	9							
06		9060 X	7972	-0-	-1088	-0-	830	1	7121	3	N	19			155
							21	9							
07		9362 X	9319	-0-	-43	-0-	928	1	8370	3	N	19			174
							21	9							

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570															
02		10962 X	9859	-0-	-1103	-0-	841	1	9018	2	N	-0-			-0-
03		11532 X	10286	-0-	-1246	-0-	864	1	9422	2	N	-0-			-0-
04		10500 X	10123	-0-	-377	-0-	835	1	9288	2	N	-0-			-0-
05		10726 X	10027	-0-	-699	-0-	809	1	9218	2	N	-0-			-0-
06		10290 X	8960	-0-	-1330	-0-	709	1	8251	2	N	-0-			-0-
07		10540 X	9489	-0-	-1051	-0-	716	1	8773	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15370 X	15009	-0-	-361	-0-	36	1	14962	3	Y	10			16
03	16430 X	15685	-0-	-745	-0-	11	9	15634	3	Y	11			27
04	15900 X	14976	-0-	-924	-0-	12	9	14925	3	Y	10			37
05	16337 X	15431	-0-	-906	-0-	40	1	15354	3	Y	31			68
06	15300 X	14705	-0-	-595	-0-	43	1	14667	3	Y	2	68	1	2
07	15810 X	15253	-0-	-557	-0-	34	9	15212	3	Y	1	1	1	2
						40	1							
						1	9							
VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839														
02	4060 X	4011	-0-	-49	-0-	10	1	3986	3	Y	14	19	1	-0-
03	4340 X	4155	-0-	-185	-0-	15	9	4144	3	Y	1	1	1	-0-
04	4200 X	3964	-0-	-236	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4029	-0-	-311	-0-	1	9	4018	3	Y	-0-			-0-
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	11	1	3921	3	Y	13	13	1	-0-
*07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	10	1	4013	3	Y	-0-			-0-
						14	9							
						11	1							
VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140														
02	5365 X	4677	-0-	-688	-0-	11	1	4666	3	Y	-0-	32	1	37
03	5115 X	5038	-0-	-77	-0-	12	1	5025	3	Y	1	1	1	37
04	4950 X	4479	-0-	-471	-0-	1	9	4467	3	Y	-0-			37
05	5084 X	4443	-0-	-641	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-			37
06	4890 X	3979	-0-	-911	-0-	10	1	3969	3	Y	-0-			37
07	5053 X	4072	-0-	-981	-0-	11	1	4061	3	Y	-0-			37
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519														
02	15515 X	14920	-0-	-595	-0-	36	1	14864	3	Y	18			40
03	16585 X	15728	-0-	-857	-0-	20	9	15665	3	Y	22			62
04	15930 X	15065	-0-	-865	-0-	39	1	15013	3	Y	11			73
05	16306 X	15345	-0-	-961	-0-	24	9	15291	3	Y	11			84
06	15450 X	14743	-0-	-707	-0-	40	1	14686	3	Y	19			103
07	15934 X	15104	-0-	-830	-0-	42	1	15061	3	Y	4			107
						12	9							
						36	1							
						21	9							
						39	1							
						4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		14384 X	14316	-0-	-68	-0-	34	1	14282	3	Y	-0-
03		15314 X	14789	-0-	-525	-0-	37	1	14752	3	Y	-0-
04		14550 X	13592	-0-	-958	-0-	36	1	13553	3	Y	3
05		15314 X	14039	-0-	-1275	-0-	39	1	13963	3	Y	34
06		14820 X	13312	-0-	-1508	-0-	33	1	13273	3	Y	5
07		15314 X	13833	-0-	-1481	-0-	36	1	13796	3	Y	1
							1	9			1	1
							1	9				2
							3	9				3
							3	9				6
							3	9				12
							3	9				13
							3	9				18
							6	9				
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970												
02		6003 X	3500	-0-	-2503	-0-	327	1	3173	3	Y	-0-
03		6417 X	4123	-0-	-2294	-0-	350	1	3772	3	Y	1
04		6210 X	3752	-0-	-2458	-0-	339	1	3410	3	Y	3
05		6417 X	3974	-0-	-2443	-0-	351	1	3616	3	Y	6
06		6210 X	3798	-0-	-2412	-0-	339	1	3458	3	Y	1
07		4123 X	3395	-0-	-728	-0-	349	1	3040	3	Y	5
							6	9				
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110												
02		15892 X	15178	-0-	-714	-0-	36	1	15142	3	N	-0-
03		16988 X	16051	-0-	-937	-0-	40	1	16011	3	N	-0-
04		16200 X	15487	-0-	-713	-0-	41	1	15446	3	N	-0-
05		16678 X	15836	-0-	-842	-0-	44	1	15792	3	N	-0-
06		15930 X	15140	-0-	-790	-0-	37	1	15103	3	N	-0-
07		16213 X	15450	-0-	-763	-0-	40	1	15410	3	N	-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485												
02		13601 X	12992	-0-	-609	-0-	31	1	12961	3	N	-0-
03		14539 X	13607	-0-	-932	-0-	34	1	13573	3	N	-0-
04		13860 X	12233	-0-	-1627	-0-	33	1	12200	3	N	-0-
05		14322 X	13876	-0-	-446	-0-	38	1	13838	3	N	-0-
06		13590 X	13344	-0-	-246	-0-	33	1	13311	3	N	-0-
07		13888 X	13516	-0-	-372	-0-	35	1	13481	3	N	-0-
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570												
02		13137 X	12750	-0-	-387	-0-	110	1	12640	3	N	-0-
03		14136 X	13893	-0-	-243	-0-	169	1	13724	3	N	-0-
04		13680 X	13490	-0-	-190	-0-	147	1	13343	3	N	-0-
05		14136 X	13688	-0-	-448	-0-	130	1	13558	3	N	-0-
06		13590 X	13149	-0-	-441	-0-	138	1	13011	3	N	-0-
07		13950 X	13286	-0-	-664	-0-	146	1	13140	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378							
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116				COMPL. DATE 01/27/2012	TOTAL DEPTH 7013	PERF. 7347	- 11400
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
02	17255 X	16842 -0- -413	-0-	40 1 16796 3 Y	5		47
03	18445 X	17877 -0- -568	-0-	6 9 44 1 17760 3 Y	66	71 1	42
04	17670 X	16789 -0- -881	-0-	73 9 45 1 16743 3 Y	1	1 1	42
05	18259 X	16619 -0- -1640	-0-	1 9 46 1 16573 3 Y	-0-		42
06	17490 X	15897 -0- -1593	-0-	39 1 15858 3 Y	-0-		42
07	18011 X	16515 -0- -1496	-0-	43 1 16472 3 Y	-0-		42

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130				COMPL. DATE 06/23/2012	TOTAL DEPTH 7358	PERF. 7547	- 13560
02	13688 X	12077 -0- -1611	-0-	29 1 12048 3 Y	-0-		-0-
03	14632 X	12469 -0- -2163	-0-	31 1 12438 3 Y	-0-		-0-
04	14040 X	11179 -0- -2861	-0-	30 1 11149 3 Y	-0-		-0-
05	14353 X	12781 -0- -1572	-0-	35 1 12746 3 Y	-0-		-0-
06	12965 X	12965 -0- -0-	-0-	32 1 12933 3 Y	-0-		-0-
*07	13495 X	13495 -0- -0-	-0-	35 1 13460 3 Y	-0-		-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132				COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7717	- 14500
02	14152 X	13300 -0- -852	-0-	32 1 13268 3 Y	-0-		-0-
03	15128 X	13953 -0- -1175	-0-	34 1 13876 3 Y	39	39 1	-0-
04	14400 X	13652 -0- -748	-0-	43 9 36 1 13616 3 Y	-0-		-0-
05	14632 X	13960 -0- -672	-0-	39 1 13921 3 Y	-0-		-0-
06	13800 X	13285 -0- -515	-0-	33 1 13252 3 Y	-0-		-0-
07	14229 X	13087 -0- -1142	-0-	34 1 13053 3 Y	-0-		-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136				COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7747	- 13250
02	17023 X	15648 -0- -1375	-0-	38 1 15578 3 Y	29		43
03	17391 X	16455 -0- -936	-0-	32 9 41 1 16380 3 Y	31	72 1	2
04	16830 X	15284 -0- -1546	-0-	34 9 41 1 15242 3 Y	1	1 1	2
05	16740 X	15715 -0- -1025	-0-	1 9 43 1 15650 3 Y	20		22
06	15298 X	15298 -0- -0-	-0-	22 9 38 1 15248 3 Y	11		33
07	16368 X	15891 -0- -477	-0-	12 9 41 1 15838 3 Y	11		44

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138				COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 7763	PERF. 7997	- 12120
02	15341 X	14162 -0- -1179	-0-	34 1 14128 3 Y	-0-		-0-
03	16585 X	15380 -0- -1205	-0-	38 1 15342 3 Y	-0-		-0-
04	16050 X	13884 -0- -2166	-0-	37 1 13847 3 Y	-0-		-0-
05	16585 X	13863 -0- -2722	-0-	38 1 13825 3 Y	-0-		-0-
06	12065 X	12065 -0- -0-	-0-	30 1 12035 3 Y	-0-		-0-
07	15035 X	12411 -0- -2624	-0-	32 1 12379 3 Y	-0-		-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139				COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 7731	PERF. 7997	- 11410
02	11334 X	11334 -0- -0-	-0-	27 1 11307 3 Y	-0-		-0-
03	11671 X	11671 -0- -0-	-0-	29 1 11642 3 Y	-0-		-0-
04	11593 X	11593 -0- -0-	-0-	31 1 11562 3 Y	-0-		-0-
05	11219 X	11219 -0- -0-	-0-	31 1 11188 3 Y	-0-		-0-
06	11242 X	11242 -0- -0-	-0-	28 1 11214 3 Y	-0-		-0-
*07	10782 X	10782 -0- -0-	-0-	28 1 10754 3 Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9831 X	8855	-0-	-976	-0-	21 1	8834 3	N	-0-			-0-
03		10633 X	9588	-0-	-1045	-0-	24 1	9564 3	N	-0-			-0-
04		10290 X	8426	-0-	-1864	-0-	22 1	8404 3	N	-0-			-0-
05		10633 X	9087	-0-	-1546	-0-	25 1	9062 3	N	-0-			-0-
06		9450 X	8995	-0-	-455	-0-	22 1	8973 3	N	-0-			-0-
07		9579 X	9445	-0-	-134	-0-	25 1	9420 3	N	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328													
02		10846 X	10268	-0-	-578	-0-	25 1	10243 3	N	-0-			22
03		11408 X	11074	-0-	-334	-0-	27 1	11047 3	N	-0-			22
04		10950 X	10682	-0-	-268	-0-	28 1	10654 3	N	-0-			22
05		11315 X	10864	-0-	-451	-0-	30 1	10834 3	N	-0-			22
06		10950 X	10434	-0-	-516	-0-	26 1	10408 3	N	-0-			22
07		11067 X	10734	-0-	-333	-0-	28 1	10706 3	N	-0-			22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678													
02		5974 X	4332	-0-	-1642	-0-	10 1	4322 3	N	-0-			17
03		6386 X	4851	-0-	-1535	-0-	12 1	4839 3	N	-0-			17
04		6180 X	4733	-0-	-1447	-0-	13 1	4720 3	N	-0-			17
05		5425 X	5041	-0-	-384	-0-	14 1	5027 3	N	-0-			17
06		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	12 1	4840 3	N	-0-			17
*07		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	13 1	4904 3	N	-0-			17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453													
02		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	39 1	15990 3	N	-0-			-0-
03		16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	42 1	16794 3	N	-0-			-0-
04		15990 X	12873	-0-	-3117	-0-	34 1	12839 3	N	-0-			-0-
05		16523 X	14275	-0-	-2248	-0-	40 1	14235 3	N	-0-			-0-
06		15990 X	14699	-0-	-1291	-0-	36 1	14663 3	N	-0-			-0-
07		16523 X	15130	-0-	-1393	-0-	39 1	15091 3	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420													
02		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	682 1	6367 3	Y	-0-			-0-
03		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	732 1	7501 3	Y	-0-			-0-
04		7380 X	7300	-0-	-80	-0-	708 1	6592 3	Y	-0-			-0-
05		7626 X	7290	-0-	-336	-0-	731 1	6559 3	Y	-0-			-0-
06		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	695 1	6753 3	Y	-0-			-0-
07		8246 X	7154	-0-	-1092	-0-	359 1	6795 3	Y	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703													
02		8294 X	7763	-0-	-531	-0-	19 1	7744 3	N	-0-			-0-
03		8866 X	6960	-0-	-1906	-0-	17 1	6943 3	N	-0-			-0-
04		8280 X	6905	-0-	-1375	-0-	18 1	6887 3	N	-0-			-0-
05		8370 X	7092	-0-	-1278	-0-	20 1	7072 3	N	-0-			-0-
06		8040 X	6586	-0-	-1454	-0-	16 1	6570 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	7495	-0-	-813	-0-	20 1	7475 3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753													
02		8700 X	8115	-0-	-585	-0-	685 1	7430 3	N	-0-			-0-
03		9300 X	8818	-0-	-482	-0-	733 1	8085 3	N	-0-			-0-
04		9000 X	8213	-0-	-787	-0-	710 1	7503 3	N	-0-			-0-
05		9300 X	8369	-0-	-931	-0-	734 1	7635 3	N	-0-			-0-
06		9000 X	7632	-0-	-1368	-0-	707 1	6925 3	N	-0-			-0-
07		8804 X	7585	-0-	-1219	-0-	731 1	6854 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
WEBB-BARNETT GU		WELL #:		8H	RRCID ->	267407	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7025	- 9878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267408	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7150	- 9403		
02	5539	X	4547	-0-	-992	-0-	11	1	4536	3	N	-0-		-0-
03	5921	X	4537	-0-	-1384	-0-	11	1	4526	3	N	-0-		-0-
04	5730	X	3440	-0-	-2290	-0-	9	1	3431	3	N	-0-		-0-
05	5766	X	3553	-0-	-2213	-0-	10	1	3543	3	N	-0-		-0-
06	5550	X	3894	-0-	-1656	-0-	10	1	3884	3	N	-0-		-0-
07	4867	X	3269	-0-	-1598	-0-	9	1	3260	3	N	-0-		-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	267409	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7000	- 11703		
02	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1442	1	8710	3	N	-0-		-0-
03	10416	X	9815	-0-	-601	-0-	1540	1	8275	3	N	-0-		-0-
04	10080	X	8662	-0-	-1418	-0-	1489	1	7173	3	N	-0-		-0-
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1545	1	9476	3	N	-0-		-0-
06	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	1502	1	13133	3	N	-0-		-0-
07	10416	X	8700	-0-	-1716	-0-	1538	1	7162	3	N	-0-		-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	267410	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7050	- 14053		
02	11049	X	10132	-0-	-917	-0-	24	1	10108	3	N	-0-		-0-
03	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	27	1	10813	3	N	-0-		-0-
04	11070	X	10379	-0-	-691	-0-	28	1	10351	3	N	-0-		-0-
05	11346	X	10726	-0-	-620	-0-	30	1	10696	3	N	-0-		-0-
06	10560	X	10286	-0-	-274	-0-	25	1	10261	3	N	-0-		-0-
*07	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	29	1	11268	3	N	-0-		-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	267411	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7050	- 13553		
02	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	17	1	6903	3	N	-0-		-0-
03	8463	X	7123	-0-	-1340	-0-	18	1	7105	3	N	-0-		-0-
04	8190	X	8178	-0-	-12	-0-	22	1	8156	3	N	-0-		-0-
05	8463	X	6500	-0-	-1963	-0-	18	1	6482	3	N	-0-		-0-
06	7530	X	6803	-0-	-727	-0-	17	1	6786	3	N	-0-		-0-
07	8463	X	6232	-0-	-2231	-0-	16	1	6216	3	N	-0-		-0-

MIZE, R. T. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267470	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7678	- 12105		
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	578	1	2402	3	N	2	98 1	23
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	607	1	2112	3	N	8		31
04	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	606	1	2405	3	N	2		33
05	3534	X	2862	-0-	-672	-0-	626	1	2236	3	N	-0-		33
06	3420	X	3097	-0-	-323	-0-	606	1	2484	3	N	6		39
07	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	627	1	2485	3	N	-0-		39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9889 X	9295	-0-	-594	-0-	22	1	9273	3	Y	-0-			-0-
03	10354 X	9287	-0-	-1067	-0-	23	1	9264	3	Y	-0-			-0-
04	9180 X	8532	-0-	-648	-0-	23	1	8509	3	Y	-0-			-0-
05	9951 X	9279	-0-	-672	-0-	26	1	9253	3	Y	-0-			-0-
06	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	22	1	9082	3	Y	-0-			-0-
07	9951 X	8069	-0-	-1882	-0-	21	1	8048	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305														
02	10585 X	10415	-0-	-170	-0-	10415	3			N	-0-			-0-
03	11315 X	10941	-0-	-374	-0-	10941	3			N	-0-			-0-
04	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	2129	1	10777	3	N	-0-			-0-
05	11315 X	11007	-0-	-308	-0-	11007	3			N	-0-			-0-
06	10950 X	10420	-0-	-530	-0-	10420	3			N	-0-			-0-
07	13206 X	10460	-0-	-2746	-0-	10460	3			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742														
02	12499 X	11781	-0-	-718	-0-	11781	3			N	-0-			-0-
03	13237 X	12751	-0-	-486	-0-	12751	3			N	-0-			-0-
04	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	2477	1	12536	3	N	-0-			-0-
05	13051 X	12762	-0-	-289	-0-	12762	3			N	-0-			-0-
06	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3			N	-0-			-0-
07	15500 X	13091	-0-	-2409	-0-	13091	3			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148														
02	9715 X	9440	-0-	-275	-0-	9440	3			N	-0-			-0-
03	10323 X	9892	-0-	-431	-0-	9892	3			N	-0-			-0-
04	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	1919	1	9709	3	N	-0-			-0-
05	10230 X	9822	-0-	-408	-0-	9822	3			N	-0-			-0-
06	9810 X	9270	-0-	-540	-0-	9270	3			N	-0-			-0-
07	11842 X	9815	-0-	-2027	-0-	9815	3			N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155														
02	11049 X	10233	-0-	-816	-0-	25	1	10208	3	N	-0-			-0-
03	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	29	1	11789	3	N	-0-			-0-
04	11310 X	11043	-0-	-267	-0-	29	1	11014	3	N	-0-			-0-
05	11687 X	11360	-0-	-327	-0-	31	1	11329	3	N	-0-			-0-
06	11430 X	10868	-0-	-562	-0-	27	1	10841	3	N	-0-			-0-
07	11811 X	11171	-0-	-640	-0-	29	1	11142	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625														
02	12238 X	10983	-0-	-1255	-0-	370	1	10613	3	N	-0-			-0-
03	12059 X	10865	-0-	-1194	-0-	395	1	10470	3	N	-0-			-0-
04	10860 X	10417	-0-	-443	-0-	382	1	10035	3	N	-0-			-0-
05	11749 X	9109	-0-	-2640	-0-	388	1	8721	3	N	-0-			-0-
06	11370 X	7792	-0-	-3578	-0-	371	1	7421	3	N	-0-			-0-
07	11749 X	10390	-0-	-1359	-0-	396	1	9994	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690														
02	12296 X	11780	-0-	-516	-0-	28	1	11752	3	Y	-0-			-0-
03	16716 X	16716	-0-	-0-	-0-	41	1	16675	3	Y	-0-			-0-
04	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	41	1	15283	3	Y	-0-			-0-
05	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	41	1	14888	3	Y	-0-			-0-
06	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	35	1	14143	3	Y	-0-			-0-
07	16709 X	14560	-0-	-2149	-0-	38	1	14522	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BILTMORE		WELL #:		15H		RRCID -> 267514		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18009 X	16472	-0-	-1537	-0-	16472 3		N	-0-		-0-
03		19096 X	17474	-0-	-1622	-0-	17474 3		N	-0-		-0-
04		19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	3148 1	15925 3	N	-0-		-0-
05		19034 X	15096	-0-	-3938	-0-	15096 3		N	-0-		-0-
06		18420 X	15384	-0-	-3036	-0-	15384 3		N	-0-		-0-
07		19716 X	17053	-0-	-2663	-0-	17053 3		N	-0-		-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA)		WELL #:		4H		RRCID -> 267515		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960		
02		6177 X	5535	-0-	-642	-0-	13 1	5522 3	N	-0-		-0-
03		6603 X	5982	-0-	-621	-0-	15 1	5967 3	N	-0-		-0-
04		6240 X	5980	-0-	-260	-0-	16 1	5964 3	N	-0-		-0-
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	17 1	5986 3	N	-0-		-0-
06		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	14 1	5800 3	N	-0-		-0-
*07		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	16 1	6171 3	N	-0-		-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER		WELL #:		27H		RRCID -> 267518		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720		
02		11890 X	11104	-0-	-786	-0-	403 1	10701 2	N	-0-		-0-
03		12617 X	11952	-0-	-665	-0-	238 1	11714 2	N	-0-		-0-
04		12060 X	11360	-0-	-700	-0-	414 1	10946 2	N	-0-		-0-
05		12462 X	11791	-0-	-671	-0-	435 1	11356 2	N	-0-		-0-
06		11640 X	10824	-0-	-816	-0-	413 1	10411 2	N	-0-		-0-
07		11966 X	11185	-0-	-781	-0-	439 1	10746 2	N	-0-		-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA)		WELL #:		1H		RRCID -> 267519		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930		
02		13137 X	12093	-0-	-1044	-0-	439 1	11654 2	N	-0-		-0-
03		13640 X	12918	-0-	-722	-0-	515 1	12403 2	N	-0-		-0-
04		12990 X	12334	-0-	-656	-0-	450 1	11884 2	N	-0-		-0-
05		13423 X	11965	-0-	-1458	-0-	441 1	11524 2	N	-0-		-0-
06		12960 X	11497	-0-	-1463	-0-	438 1	11059 2	N	-0-		-0-
07		12927 X	12025	-0-	-902	-0-	472 1	11553 2	N	-0-		-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A"		WELL #:		1H		RRCID -> 267520		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903		
02		18763 X	17591	-0-	-1172	-0-	639 1	16952 2	N	-0-		-0-
03		20057 X	18607	-0-	-1450	-0-	742 1	17865 2	N	-0-		-0-
04		19410 X	18569	-0-	-841	-0-	677 1	17892 2	N	-0-		-0-
05		19747 X	18825	-0-	-922	-0-	694 1	18131 2	N	-0-		-0-
06		18990 X	18086	-0-	-904	-0-	689 1	17397 2	N	-0-		-0-
07		19189 X	18156	-0-	-1033	-0-	712 1	17444 2	N	-0-		-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA)		WELL #:		7H		RRCID -> 267521		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528		
02		9773 X	9297	-0-	-476	-0-	22 1	9275 3	N	-0-		-0-
03		10447 X	9931	-0-	-516	-0-	25 1	9906 3	N	-0-		-0-
04		9990 X	9378	-0-	-612	-0-	25 1	9353 3	N	-0-		-0-
05		10199 X	9995	-0-	-204	-0-	28 1	9967 3	N	-0-		-0-
06		9870 X	9348	-0-	-522	-0-	23 1	9325 3	N	-0-		-0-
07		9951 X	9669	-0-	-282	-0-	25 1	9644 3	N	-0-		-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA)		WELL #:		6H		RRCID -> 267525		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928		
02		15109 X	14662	-0-	-447	-0-	35 1	14627 3	N	-0-		-0-
03		16151 X	15519	-0-	-632	-0-	38 1	15481 3	N	-0-		-0-
04		15240 X	14737	-0-	-503	-0-	39 1	14698 3	N	-0-		-0-
05		15686 X	14592	-0-	-1094	-0-	40 1	14552 3	N	-0-		-0-
06		15180 X	14541	-0-	-639	-0-	36 1	14505 3	N	-0-		-0-
07		15686 X	14998	-0-	-688	-0-	39 1	14959 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
02	4988 X	4871 -0- -117 -0-	706 1 4110 3 Y	50	50 1	7						
03	5425 X	5093 -0- -332 -0-	55 9 755 1 4336 3 Y	2	2 1	7						
04	5250 X	4819 -0- -431 -0-	731 1 4088 3 Y	-0-		7						
05	5425 X	4889 -0- -536 -0-	756 1 4133 3 Y	-0-		7						
06	4723 X	4723 -0- -0- -0-	730 1 3940 3 Y	48	48 1	7						
07	4898 X	4889 -0- -9 -0-	53 9 755 1 4133 3 Y	1	1 1	7						
			1 9									
VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127												
02	6728 X	6682 -0- -46 -0-	16 1 6666 3 Y	-0-		-0-						
03	7192 X	7143 -0- -49 -0-	18 1 7125 3 Y	-0-		-0-						
04	6960 X	6936 -0- -24 -0-	18 1 6918 3 Y	-0-		-0-						
05	7192 X	7063 -0- -129 -0-	20 1 7043 3 Y	-0-		-0-						
06	6803 X	6803 -0- -0- -0-	17 1 6786 3 Y	-0-		-0-						
*07	6979 X	6979 -0- -0- -0-	18 1 6961 3 Y	-0-		-0-						
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410												
02	9686 X	9315 -0- -371 -0-	338 1 8977 2 N	-0-		-0-						
03	10354 X	9857 -0- -497 -0-	197 1 9660 2 N	-0-		-0-						
04	9870 X	9393 -0- -477 -0-	342 1 9051 2 N	-0-		-0-						
05	10106 X	9591 -0- -515 -0-	354 1 9237 2 N	-0-		-0-						
06	9690 X	8967 -0- -723 -0-	342 1 8625 2 N	-0-		-0-						
07	9951 X	8563 -0- -1388 -0-	336 1 8227 2 N	-0-		-0-						
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595												
02	9372 X	9372 -0- -0- -0-	30 1 9200 3 Y	129	180 1	24						
03	9861 X	9861 -0- -0- -0-	142 9 32 1 9697 3 Y	120		144						
04	9390 X	9390 -0- -0- -0-	132 9 33 1 9230 3 Y	115	180 1	79						
05	9386 X	9386 -0- -0- -0-	127 9 34 1 9202 3 Y	136	180 1	35						
06	8917 X	8917 -0- -0- -0-	150 9 29 1 8888 3 Y	-0-		35						
07	9982 X	8940 -0- -1042 -0-	31 1 8909 3 Y	-0-		35						
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655												
02	12702 X	11839 -0- -863 -0-	1010 1 10829 2 N	-0-		-0-						
03	13392 X	12769 -0- -623 -0-	1073 1 11696 2 N	-0-		-0-						
04	12660 X	12364 -0- -296 -0-	1020 1 11344 2 N	-0-		-0-						
05	12989 X	12662 -0- -327 -0-	1022 1 11640 2 N	-0-		-0-						
06	12390 X	12083 -0- -307 -0-	956 1 11127 2 N	-0-		-0-						
07	12772 X	12579 -0- -193 -0-	950 1 11629 2 N	-0-		-0-						
CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500												
02	9599 X	9229 -0- -370 -0-	787 1 8442 2 N	-0-		-0-						
03	10044 X	9572 -0- -472 -0-	804 1 8768 2 N	-0-		-0-						
04	9630 X	9098 -0- -532 -0-	751 1 8347 2 N	-0-		-0-						
05	9951 X	9293 -0- -658 -0-	750 1 8543 2 N	-0-		-0-						
06	9630 X	8460 -0- -1170 -0-	670 1 7790 2 N	-0-		-0-						
07	9858 X	9300 -0- -558 -0-	702 1 8598 2 N	-0-		-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DCCO 1 - DCCO 3 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267553	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8226 - 13230			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14616 X	14155	-0-	-461	-0-			34	1	14121	3	N	-0-		-0-
03	15593 X	14965	-0-	-628	-0-			37	1	14928	3	N	-0-		-0-
04	15090 X	14280	-0-	-810	-0-			38	1	14242	3	N	-0-		-0-
05	15469 X	14627	-0-	-842	-0-			41	1	14586	3	N	-0-		-0-
06	14970 X	13965	-0-	-1005	-0-			34	1	13931	3	N	-0-		-0-
07	15128 X	14265	-0-	-863	-0-			37	1	14228	3	N	-0-		-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	267562	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8156 - 11170			
02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-			18	1	7600	3	N	-0-		-0-
03	8277 X	7890	-0-	-387	-0-			20	1	7870	3	N	-0-		-0-
04	8010 X	7490	-0-	-520	-0-			20	1	7470	3	N	-0-		-0-
05	8277 X	7604	-0-	-673	-0-			21	1	7583	3	N	-0-		-0-
06	8010 X	7287	-0-	-723	-0-			18	1	7269	3	N	-0-		-0-
07	8153 X	7843	-0-	-310	-0-			20	1	7823	3	N	-0-		-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS		WELL #:		30H	RRCID ->	267563	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8166 - 11775			
02	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-			84	1	9107	3	N	-0-		-0-
03	9734 X	9543	-0-	-191	-0-			119	1	9424	3	N	-0-		-0-
04	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-			105	1	9419	3	N	-0-		-0-
05	9827 X	9387	-0-	-440	-0-			91	1	9296	3	N	-0-		-0-
06	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-			101	1	9517	3	N	-0-		-0-
07	9827 X	9772	-0-	-55	-0-			106	1	9666	3	N	-0-		-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	267565	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8261 - 12350			
02	10498 X	10243	-0-	-255	-0-			25	1	10218	3	N	-0-		-0-
03	11191 X	10829	-0-	-362	-0-			27	1	10802	3	N	-0-		-0-
04	10830 X	10232	-0-	-598	-0-			27	1	10205	3	N	-0-		-0-
05	11191 X	10331	-0-	-860	-0-			29	1	10302	3	N	-0-		-0-
06	10680 X	10172	-0-	-508	-0-			25	1	10147	3	N	-0-		-0-
07	10943 X	10715	-0-	-228	-0-			28	1	10687	3	N	-0-		-0-

ELLIS (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	267567	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7225 - 11978			
02	11803 X	11568	-0-	-235	-0-			28	1	11540	3	N	-0-		-0-
03	12462 X	12239	-0-	-223	-0-			30	1	12209	3	N	-0-		-0-
04	12510 X	11634	-0-	-876	-0-			31	1	11603	3	N	-0-		-0-
05	12927 X	11714	-0-	-1213	-0-			32	1	11682	3	N	-0-		-0-
06	12510 X	11165	-0-	-1345	-0-			28	1	11137	3	N	-0-		-0-
07	12369 X	11378	-0-	-991	-0-			30	1	11348	3	N	-0-		-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267570	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8690 - 12620			
02	17487 X	16836	-0-	-651	-0-			40	1	16796	3	N	-0-		-0-
03	18631 X	18299	-0-	-332	-0-			45	1	18254	3	N	-0-		-0-
04	17970 X	17301	-0-	-669	-0-			46	1	17255	3	N	-0-		-0-
05	18569 X	17715	-0-	-854	-0-			49	1	17666	3	N	-0-		-0-
06	17700 X	16651	-0-	-1049	-0-			41	1	16610	3	N	-0-		-0-
07	18290 X	17096	-0-	-1194	-0-			45	1	17051	3	N	-0-		-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A"		WELL #:		13H	RRCID ->	267573	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8236 - 12650			
02	9222 X	9073	-0-	-149	-0-			330	1	8743	2	N	-0-		-0-
03	9796 X	8899	-0-	-897	-0-			178	1	8721	2	N	-0-		-0-
04	9480 X	8688	-0-	-792	-0-			317	1	8371	2	N	-0-		-0-
05	9951 X	9305	-0-	-646	-0-			343	1	8962	2	N	-0-		-0-
06	9630 X	9138	-0-	-492	-0-			348	1	8790	2	N	-0-		-0-
07	9703 X	9350	-0-	-353	-0-			367	1	8983	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012												TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8101 - 12520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	292 1	7754 2	N	-0-			-0-		
03		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	174 1	8539 2	N	-0-			-0-		
04		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	303 1	7999 2	N	-0-			-0-		
05		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	301 1	7860 2	N	-0-			-0-		
06		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	297 1	7495 2	N	-0-			-0-		
*07		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	309 1	7563 2	N	-0-			-0-		

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012												TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6900 - 9878
02		3944 X	3169	-0-	-775	-0-	8 1	3161 3	N	-0-			-0-		
03		3844 X	3596	-0-	-248	-0-	9 1	3587 3	N	-0-			-0-		
04		3720 X	3461	-0-	-259	-0-	9 1	3452 3	N	-0-			-0-		
05		3720 X	3466	-0-	-254	-0-	10 1	3456 3	N	-0-			-0-		
06		3480 X	2390	-0-	-1090	-0-	6 1	2384 3	N	-0-			-0-		
07		3596 X	1884	-0-	-1712	-0-	5 1	1879 3	N	-0-			-0-		

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012												TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7642 - 11783
02		7830 X	7323	-0-	-507	-0-	18 1	7305 3	N	-0-			-0-		
03		8339 X	7867	-0-	-472	-0-	19 1	7848 3	N	-0-			-0-		
04		8010 X	7589	-0-	-421	-0-	20 1	7569 3	N	-0-			-0-		
05		8029 X	7714	-0-	-315	-0-	21 1	7693 3	N	-0-			-0-		
06		7770 X	7410	-0-	-360	-0-	18 1	7392 3	N	-0-			-0-		
07		7874 X	7651	-0-	-223	-0-	20 1	7631 3	N	-0-			-0-		

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012												TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7750 - 11266
02		11078 X	10507	-0-	-571	-0-	25 1	10482 3	N	-0-			-0-		
03		11656 X	11139	-0-	-517	-0-	28 1	11111 3	N	-0-			-0-		
04		11100 X	10737	-0-	-363	-0-	29 1	10708 3	N	-0-			-0-		
05		11470 X	11039	-0-	-431	-0-	31 1	11008 3	N	-0-			-0-		
06		11040 X	10557	-0-	-483	-0-	26 1	10531 3	N	-0-			-0-		
07		11222 X	10830	-0-	-392	-0-	28 1	10802 3	N	-0-			-0-		

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012												TOTAL DEPTH	7621	PERF.	7800 - 11559
02		10933 X	10538	-0-	-395	-0-	25 1	10513 3	Y	-0-			-0-		
03		11594 X	11202	-0-	-392	-0-	28 1	11174 3	Y	-0-			-0-		
04		11190 X	10796	-0-	-394	-0-	29 1	10767 3	Y	-0-			-0-		
05		11501 X	11093	-0-	-408	-0-	31 1	11062 3	Y	-0-			-0-		
06		11070 X	10509	-0-	-561	-0-	26 1	10483 3	Y	-0-			-0-		
07		11253 X	10790	-0-	-463	-0-	28 1	10762 3	Y	-0-			-0-		

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012												TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6492 - 10762
02		8410 X	7990	-0-	-420	-0-	19 1	7971 3	Y	-0-			-0-		
03		8649 X	8541	-0-	-108	-0-	21 1	8520 3	Y	-0-			-0-		
04		8550 X	7889	-0-	-661	-0-	21 1	7868 3	Y	-0-			-0-		
05		8835 X	8626	-0-	-209	-0-	24 1	8602 3	Y	-0-			-0-		
06		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	21 1	8346 3	Y	-0-			-0-		
07		8494 X	8422	-0-	-72	-0-	22 1	8400 3	Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VEALE RANCH				WELL #:	45H	RRCID ->	267599	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6749 - 10881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5655 X	5466	-0-	-189	-0-	360 1	5106 3	Y	-0-			-0-
03		5983 X	5902	-0-	-81	-0-	386 1	5516 3	Y	-0-			-0-
04		5760 X	5582	-0-	-178	-0-	374 1	5208 3	Y	-0-			-0-
05		5952 X	5773	-0-	-179	-0-	387 1	5386 3	Y	-0-			-0-
06		5730 X	5578	-0-	-152	-0-	373 1	5151 3	Y	49	49 1		-0-
							54 9						
07		5890 X	5774	-0-	-116	-0-	386 1	5387 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

HARDEMAN, DOROTHY JEAN				WELL #:	7H	RRCID ->	267600	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8127 - 12030
02		14732 X	13789	-0-	-943	-0-	501 1	13288 2	N	-0-			-0-
03		15159 X	14460	-0-	-699	-0-	577 1	13883 2	N	-0-			-0-
04		14670 X	13478	-0-	-1192	-0-	491 1	12987 2	N	-0-			-0-
05		14725 X	14086	-0-	-639	-0-	519 1	13567 2	N	-0-			-0-
06		14250 X	12453	-0-	-1797	-0-	475 1	11978 2	N	-0-			-0-
07		14725 X	13614	-0-	-1111	-0-	534 1	13080 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH				WELL #:	54H	RRCID ->	267623	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6578 - 10176
02		4350 X	4243	-0-	-107	-0-	10 1	4197 3	Y	33	33 1		-0-
							36 9						
03		4650 X	4449	-0-	-201	-0-	11 1	4437 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		4500 X	4096	-0-	-404	-0-	7 1	4089 3	Y	-0-			-0-
05		4557 X	4500	-0-	-57	-0-	13 1	4487 3	Y	-0-			-0-
06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	11 1	4434 3	Y	-0-			-0-
*07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	12 1	4525 3	Y	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	267688	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8542 - 13691
02		13775 X	13484	-0-	-291	-0-	13484 3		N	-0-			-0-
03		14725 X	14485	-0-	-240	-0-	14485 3		N	-0-			-0-
04		17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	2874 1	14541 3	N	-0-			-0-
05		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15273 3		N	-0-			-0-
06		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	14277 3		N	-0-			-0-
07		17453 X	14328	-0-	-3125	-0-	14328 3		N	-0-			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	267689	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8486 - 14726
02		15979 X	14915	-0-	-1064	-0-	1272 1	13643 2	N	-0-			-0-
03		17081 X	15717	-0-	-1364	-0-	1321 1	14396 2	N	-0-			-0-
04		16530 X	15292	-0-	-1238	-0-	1262 1	14030 2	N	-0-			-0-
05		16864 X	15583	-0-	-1281	-0-	1257 1	14326 2	N	-0-			-0-
06		16020 X	14791	-0-	-1229	-0-	1171 1	13620 2	N	-0-			-0-
07		15934 X	15280	-0-	-654	-0-	1154 1	14126 2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	22H	RRCID ->	267695	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8909 - 11707
02		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	12 1	4893 3	N	-0-			-0-
03		5208 X	5169	-0-	-39	-0-	13 1	5156 3	N	-0-			-0-
04		5040 X	5012	-0-	-28	-0-	13 1	4999 3	N	-0-			-0-
05		5239 X	4736	-0-	-503	-0-	13 1	4723 3	N	-0-			-0-
06		5070 X	4327	-0-	-743	-0-	11 1	4316 3	N	-0-			-0-
07		5239 X	3679	-0-	-1560	-0-	10 1	3669 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12267 X	11892	-0-	-375	-0-	-0-	29	1	11863	3	N	-0-			-0-
03	13268 X	12498	-0-	-770	-0-	-0-	31	1	12467	3	N	-0-			-0-
04	12840 X	12484	-0-	-356	-0-	-0-	33	1	12451	3	N	-0-			-0-
05	13268 X	12688	-0-	-580	-0-	-0-	35	1	12653	3	N	-0-			-0-
06	12690 X	12196	-0-	-494	-0-	-0-	30	1	12166	3	N	-0-			-0-
07	12896 X	12386	-0-	-510	-0-	-0-	32	1	12354	3	N	-0-			-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415															
02	7540 X	7235	-0-	-305	-0-	-0-	17	1	7069	3	Y	135	181	1	28
							149	9							
03	8029 X	7740	-0-	-289	-0-	-0-	19	1	7578	3	Y	130			158
							143	9							
04	7710 X	7407	-0-	-303	-0-	-0-	19	1	7271	3	Y	106	180	1	84
							117	9							
05	7874 X	7582	-0-	-292	-0-	-0-	21	1	7420	3	Y	128	179	1	33
							141	9							
06	7410 X	7313	-0-	-97	-0-	-0-	18	1	7166	3	Y	117			150
							129	9							
07	7657 X	7499	-0-	-158	-0-	-0-	19	1	7359	3	Y	110	181	1	79
							121	9							

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550															
02	19053 X	18724	-0-	-329	-0-	-0-	1597	1	17127	2	N	-0-			-0-
03	20367 X	19587	-0-	-780	-0-	-0-	1646	1	17941	2	N	-0-			-0-
04	19590 X	19013	-0-	-577	-0-	-0-	1569	1	17444	2	N	-0-			-0-
05	20243 X	19452	-0-	-791	-0-	-0-	1570	1	17882	2	N	-0-			-0-
06	19590 X	18623	-0-	-967	-0-	-0-	1474	1	17149	2	N	-0-			-0-
07	20026 X	18951	-0-	-1075	-0-	-0-	1431	1	17520	2	N	-0-			-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A															
02	8903 X	8424	-0-	-479	-0-	-0-	736	1	7688	3	N	-0-			-0-
03	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	8562	3	N	-0-			-0-
04	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	7872	3	N	-0-			-0-
05	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	-0-	794	1	8278	3	N	-0-			-0-
06	9090 X	8767	-0-	-323	-0-	-0-	777	1	7990	3	N	-0-			-0-
07	9393 X	9183	-0-	-210	-0-	-0-	807	1	8376	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410															
02	11629 X	10718	-0-	-911	-0-	-0-	389	1	10329	2	N	-0-			-0-
03	12152 X	11560	-0-	-592	-0-	-0-	231	1	11329	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	11060	-0-	-220	-0-	-0-	403	1	10657	2	N	-0-			-0-
05	11656 X	11286	-0-	-370	-0-	-0-	416	1	10870	2	N	-0-			-0-
06	11220 X	10512	-0-	-708	-0-	-0-	401	1	10111	2	N	-0-			-0-
07	11563 X	11183	-0-	-380	-0-	-0-	439	1	10744	2	N	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003															
02	7047 X	6745	-0-	-302	-0-	-0-	16	1	6729	3	N	-0-			-0-
03	8153 X	7017	-0-	-1136	-0-	-0-	17	1	7000	3	N	-0-			-0-
04	7890 X	6893	-0-	-997	-0-	-0-	18	1	6875	3	N	-0-			-0-
05	8153 X	5824	-0-	-2329	-0-	-0-	16	1	5808	3	N	-0-			-0-
06	7500 X	6910	-0-	-590	-0-	-0-	17	1	6893	3	N	-0-			-0-
07	7223 X	7159	-0-	-64	-0-	-0-	19	1	7140	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		14297 X	13942	-0-	-355	-0-	34 1	13908 3		N	-0-	-0-
03		15283 X	14753	-0-	-530	-0-	36 1	14717 3		N	-0-	-0-
04		14700 X	14220	-0-	-480	-0-	38 1	14182 3		N	-0-	-0-
05		15190 X	14887	-0-	-303	-0-	41 1	14846 3		N	-0-	-0-
06		14430 X	14002	-0-	-428	-0-	35 1	13967 3		N	-0-	-0-
07		14911 X	14329	-0-	-582	-0-	37 1	14292 3		N	-0-	-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630												
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	14 1	5890 3		N	-0-	-0-
03		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	15 1	6089 3		N	-0-	-0-
04		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	15 1	5737 3		N	-0-	-0-
05		6324 X	5842	-0-	-482	-0-	16 1	5826 3		N	-0-	-0-
06		6120 X	5584	-0-	-536	-0-	14 1	5570 3		N	-0-	-0-
07		6324 X	5900	-0-	-424	-0-	15 1	5885 3		N	-0-	-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815												
02		17893 X	17338	-0-	-555	-0-	42 1	17295 3	Y		1 1	-0-
							1 9					
03		19127 X	18413	-0-	-714	-0-	45 1	18368 3	Y			-0-
04		18390 X	17484	-0-	-906	-0-	46 1	17438 3	Y			-0-
05		18848 X	17803	-0-	-1045	-0-	49 1	17754 3	Y			-0-
06		18000 X	17075	-0-	-925	-0-	42 1	17033 3	Y			-0-
07		18538 X	17509	-0-	-1029	-0-	46 1	17463 3	Y			-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125												
02		9396 X	9095	-0-	-301	-0-	22 1	9020 3	Y		48 0	-0-
							53 9					
03		9982 X	9654	-0-	-328	-0-	24 1	9630 3	Y			-0-
04		9600 X	9301	-0-	-299	-0-	25 1	9276 3	Y			-0-
05		9920 X	9536	-0-	-384	-0-	26 1	9447 3	Y		57 1	-0-
							63 9					
06		9600 X	8986	-0-	-614	-0-	22 1	8963 3	Y		1 1	-0-
							1 9					
07		9734 X	9165	-0-	-569	-0-	24 1	9141 3	Y			-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103												
02		8961 X	2290	-0-	-6671	-0-	6 1	2284 3		N	-0-	-0-
03		9579 X	7303	-0-	-2276	-0-	18 1	7285 3		N	-0-	-0-
04		7380 X	6828	-0-	-552	-0-	18 1	6810 3		N	-0-	-0-
05		7626 X	5797	-0-	-1829	-0-	21 1	5776 3		N	-0-	-0-
06		7380 X	6284	-0-	-1096	-0-	21 1	6263 3		N	-0-	-0-
07		7316 X	6821	-0-	-495	-0-	18 1	6803 3		N	-0-	-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228												
02		7192 X	6217	-0-	-975	-0-	15 1	6202 3		N	-0-	-0-
03		7657 X	6405	-0-	-1252	-0-	16 1	6389 3		N	-0-	-0-
04		7230 X	5773	-0-	-1457	-0-	15 1	5758 3		N	-0-	-0-
05		7471 X	5139	-0-	-2332	-0-	14 1	5125 3		N	-0-	-0-
06		7230 X	6608	-0-	-622	-0-	16 1	6592 3		N	-0-	-0-
07		6634 X	6511	-0-	-123	-0-	17 1	6494 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		15979 X	12428	-0-	-3551	-0-	30	1	12398	3	Y	-0-
03		16864 X	13255	-0-	-3609	-0-	33	1	13222	3	Y	-0-
04		14040 X	12775	-0-	-1265	-0-	34	1	12741	3	Y	-0-
05		13950 X	12494	-0-	-1456	-0-	35	1	12459	3	Y	-0-
06		13170 X	12105	-0-	-1065	-0-	30	1	12075	3	Y	-0-
07		13299 X	12474	-0-	-825	-0-	33	1	12441	3	Y	-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708												
02		26187 X	25511	-0-	-676	-0-	61	1	25440	3	N	9
							10	9				9
03		27993 X	25891	-0-	-2102	-0-	64	1	25817	3	N	9
							10	9				9
04		27090 X	21926	-0-	-5164	-0-	58	1	21859	3	N	8
							9	9				8
05		27807 X	23406	-0-	-4401	-0-	65	1	23289	3	Y	47
							52	9				8
*06		26610 X	22680	-0-	-3930	-0-	56	1	22614	3	Y	9
							10	9				8
07		27280 X	23367	-0-	-3913	-0-	61	1	23297	3	Y	8
							9	9				8

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836												
02		12354 X	10880	-0-	-1474	-0-	26	1	10854	3	Y	-0-
03		13206 X	11381	-0-	-1825	-0-	28	1	11353	3	Y	-0-
04		12780 X	10830	-0-	-1950	-0-	29	1	10801	3	Y	-0-
05		13206 X	10990	-0-	-2216	-0-	30	1	10885	3	Y	68
							75	9				68
06		12540 X	10553	-0-	-1987	-0-	26	1	10526	3	Y	1
							1	9				1
07		11625 X	10667	-0-	-958	-0-	28	1	10639	3	Y	-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580												
02		9715 X	8849	-0-	-866	-0-	21	1	8828	3	N	-0-
03		10416 X	9312	-0-	-1104	-0-	23	1	9289	3	N	-0-
04		10080 X	8785	-0-	-1295	-0-	23	1	8762	3	N	-0-
05		10416 X	7890	-0-	-2526	-0-	22	1	7868	3	N	-0-
06		9720 X	8824	-0-	-896	-0-	22	1	8802	3	N	-0-
*07		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	25	1	9540	3	N	-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761												
02		10295 X	9433	-0-	-862	-0-	23	1	9378	3	N	29
							32	9				29
03		10943 X	9852	-0-	-1091	-0-	24	1	9807	3	N	19
							21	9				19
04		10500 X	10046	-0-	-454	-0-	27	1	9998	3	N	19
							21	9				19
05		10726 X	10194	-0-	-532	-0-	28	1	10101	3	Y	59
							65	9				20
*06		9930 X	9504	-0-	-426	-0-	23	1	9460	3	Y	19
							21	9				18
07		10385 X	9435	-0-	-950	-0-	25	1	9390	3	Y	18
							20	9				18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A'		WELL #:	2H	RRCID ->	268044	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7724 - 10475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7685 X	7609	-0-	-76	-0-	18 1	7591 3	Y	-0-			-0-
03	8215 X	8128	-0-	-87	-0-	20 1	8108 3	Y	-0-			-0-
04	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	21 1	8005 3	Y	-0-			-0-
05	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	23 1	8226 3	Y	-0-			-0-
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	20 1	7919 3	Y	-0-			-0-
07	8308 X	8135	-0-	-173	-0-	21 1	8114 3	Y	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	268062	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	8575 - 12250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	268107	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	8600 - 9829	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:	5H	RRCID ->	268108	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	9105 - 12430	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	268109	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	8700 - 10979	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY GU		WELL #:	1H	RRCID ->	268110	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8956 - 13771	
02	2320 N	1817	-0-	-503	-0-	4 1	1783 3	Y	27	52 1		8
						30 9						
03	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	6 1	2438 3	Y	31	2 1		37
						34 9						
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	7 1	2426 3	Y	23	42 1		18
						25 9						
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	6 1	2302 3	Y	29			47
						32 9						
06	2400 X	2145	-0-	-255	-0-	5 1	2118 3	Y	20	62 1		5
						22 9						
07	2542 X	2079	-0-	-463	-0-	5 1	2051 3	Y	21	1 1		25
						23 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12354 X	9915	-0-	-2439	-0-	863 1	9052 3	N	-0-		-0-
03	13206 X	10664	-0-	-2542	-0-	923 1	9741 3	N	-0-		-0-
04	12180 X	10066	-0-	-2114	-0-	894 1	9151 3	N	19		19
05	12586 X	11308	-0-	-1278	-0-	21 9	928 1	10367 3	N	12	31
06	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	13 9	898 1	11352 3	N	26	57
*07	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	29 9	928 1	11228 3	N	34	91
						37 9					

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

02	18763 X	18404	-0-	-359	-0-	44 1	18360 3	N	-0-		-0-
03	20057 X	19703	-0-	-354	-0-	49 1	19654 3	N	-0-		-0-
04	19380 X	18954	-0-	-426	-0-	50 1	18904 3	N	-0-		-0-
05	19995 X	19454	-0-	-541	-0-	54 1	19400 3	N	-0-		-0-
06	19140 X	18619	-0-	-521	-0-	46 1	18573 3	N	-0-		-0-
07	19716 X	19088	-0-	-628	-0-	50 1	19038 3	N	-0-		-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

02	5945 X	3640	-0-	-2305	-0-	9 1	3631 3	N	-0-		-0-
03	6355 X	4757	-0-	-1598	-0-	12 1	4745 3	N	-0-		-0-
04	6000 X	5081	-0-	-919	-0-	14 1	5067 3	N	-0-		-0-
05	3906 X	3279	-0-	-627	-0-	9 1	3270 3	N	-0-		-0-
06	4590 X	3018	-0-	-1572	-0-	7 1	3011 3	N	-0-		-0-
07	5239 X	3280	-0-	-1959	-0-	9 1	3271 3	N	-0-		-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

02	13775 X	12885	-0-	-890	-0-	31 1	12854 3	N	-0-		-0-
03	14632 X	14371	-0-	-261	-0-	36 1	14335 3	N	-0-		-0-
04	14010 X	13829	-0-	-181	-0-	37 1	13792 3	N	-0-		-0-
05	14477 X	14033	-0-	-444	-0-	39 1	13994 3	N	-0-		-0-
06	13920 X	13518	-0-	-402	-0-	33 1	13485 3	N	-0-		-0-
07	14384 X	14040	-0-	-344	-0-	37 1	14003 3	N	-0-		-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

02	10991 X	10681	-0-	-310	-0-	26 1	10655 3	Y	-0-		-0-
03	11749 X	11201	-0-	-548	-0-	28 1	11173 3	Y	-0-		-0-
04	11190 X	10661	-0-	-529	-0-	28 1	10633 3	Y	-0-		-0-
05	11408 X	11058	-0-	-350	-0-	30 1	10910 3	Y	107	107 1	-0-
06	11040 X	10481	-0-	-559	-0-	118 9	26 1	10453 3	Y	2	2 1
07	11408 X	10740	-0-	-668	-0-	2 9	28 1	10712 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8932 X	8894	-0-	-38	-0-	21 1	8873 3	Y	-0-		7
03		9424 X	8961	-0-	-463	-0-	22 1	8939 3	Y	-0-		7
04		9090 X	6131	-0-	-2959	-0-	16 1	6115 3	Y	-0-		7
05		9517 X	9334	-0-	-183	-0-	26 1	9198 3	Y	100	100 1	7
							110 9					
06		9210 X	8802	-0-	-408	-0-	22 1	8779 3	Y	1	1 1	7
							1 9					
07		9517 X	8876	-0-	-641	-0-	23 1	8853 3	Y	-0-		7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690												
02		12296 X	11693	-0-	-603	-0-	28 1	11665 3	N	-0-		-0-
03		13051 X	12407	-0-	-644	-0-	31 1	12376 3	N	-0-		-0-
04		12630 X	12113	-0-	-517	-0-	32 1	12081 3	N	-0-		-0-
05		12989 X	12647	-0-	-342	-0-	35 1	12612 3	N	-0-		-0-
06		12360 X	12060	-0-	-300	-0-	30 1	12030 3	N	-0-		-0-
07		12524 X	12364	-0-	-160	-0-	32 1	12332 3	N	-0-		-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885												
02		14558 X	14145	-0-	-413	-0-	34 1	14111 3	N	-0-		-0-
03		15562 X	14944	-0-	-618	-0-	37 1	14907 3	N	-0-		-0-
04		15060 X	14293	-0-	-767	-0-	38 1	14255 3	N	-0-		-0-
05		15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	40 1	14438 3	N	-0-		-0-
06		14730 X	13910	-0-	-820	-0-	34 1	13876 3	N	-0-		-0-
07		15128 X	14321	-0-	-807	-0-	37 1	14284 3	N	-0-		-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702												
02		15776 X	13289	-0-	-2487	-0-	32 1	13257 3	Y	-0-		-0-
03		15748 X	13855	-0-	-1893	-0-	34 1	13821 3	Y	-0-		-0-
04		15240 X	13136	-0-	-2104	-0-	35 1	13101 3	Y	-0-		-0-
05		15438 X	13401	-0-	-2037	-0-	37 1	13302 3	Y	56	56 1	-0-
							62 9					
06		14220 X	12864	-0-	-1356	-0-	32 1	12831 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		14198 X	13016	-0-	-1182	-0-	34 1	12982 3	Y	-0-		-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520												
02		16356 X	15600	-0-	-756	-0-	37 1	15563 3	N	-0-		-0-
03		17236 X	16397	-0-	-839	-0-	41 1	16356 3	N	-0-		-0-
04		16590 X	15640	-0-	-950	-0-	42 1	15598 3	N	-0-		-0-
05		17081 X	16151	-0-	-930	-0-	45 1	16106 3	N	-0-		-0-
06		16260 X	15513	-0-	-747	-0-	38 1	15475 3	N	-0-		-0-
07		16678 X	15988	-0-	-690	-0-	42 1	15946 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365											COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8351 - 13300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		10585 X	10453	-0-	-132	-0-	25	1	10428	3	N	-0-		-0-		
03		11315 X	10979	-0-	-336	-0-	27	1	10952	3	N	-0-		-0-		
04		10950 X	10435	-0-	-515	-0-	28	1	10407	3	N	-0-		-0-		
05		11160 X	10553	-0-	-607	-0-	29	1	10524	3	N	-0-		-0-		
06		10800 X	9892	-0-	-908	-0-	24	1	9868	3	N	-0-		-0-		
07		11160 X	10535	-0-	-625	-0-	27	1	10508	3	N	-0-		-0-		

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373											COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6675 - 8778
02		7395 X	7218	-0-	-177	-0-	17	1	7201	3	N	-0-		-0-		
03		8122 X	7533	-0-	-589	-0-	19	1	7514	3	N	-0-		-0-		
04		7860 X	6942	-0-	-918	-0-	18	1	6924	3	N	-0-		-0-		
05		8122 X	7473	-0-	-649	-0-	21	1	7452	3	N	-0-		-0-		
06		7500 X	6659	-0-	-841	-0-	16	1	6643	3	N	-0-		-0-		
07		7719 X	6341	-0-	-1378	-0-	17	1	6324	3	N	-0-		-0-		

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428											COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8027 - 13750
02		19053 X	18524	-0-	-529	-0-	44	1	18419	3	Y	55	69	1	-0-	
							61	9								
03		20367 X	19549	-0-	-818	-0-	48	1	19498	3	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
04		19710 X	19004	-0-	-706	-0-	50	1	18954	3	Y	-0-		-0-		
05		20274 X	19453	-0-	-821	-0-	54	1	19399	3	Y	-0-		-0-		
06		18840 X	18669	-0-	-171	-0-	46	1	18623	3	Y	-0-		-0-		
07		19468 X	19111	-0-	-357	-0-	50	1	19010	3	Y	46		46	-0-	
							51	9								

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454											COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7830 - 14103
02		14471 X	12926	-0-	-1545	-0-	31	1	12895	3	N	-0-		-0-		
03		15469 X	14524	-0-	-945	-0-	36	1	14488	3	N	-0-		-0-		
04		14970 X	13871	-0-	-1099	-0-	37	1	13834	3	N	-0-		-0-		
05		14694 X	14193	-0-	-501	-0-	39	1	14154	3	N	-0-		-0-		
06		14070 X	12975	-0-	-1095	-0-	32	1	12943	3	N	-0-		-0-		
07		14539 X	13890	-0-	-649	-0-	36	1	13854	3	N	-0-		-0-		

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514											COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7150 - 12228
02		7511 X	5961	-0-	-1550	-0-	14	1	5947	3	N	-0-		-0-		
03		8029 X	6718	-0-	-1311	-0-	17	1	6701	3	N	-0-		-0-		
04		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	19	1	7049	3	N	-0-		-0-		
05		7161 X	6809	-0-	-352	-0-	19	1	6790	3	N	-0-		-0-		
06		6840 X	6785	-0-	-55	-0-	17	1	6768	3	N	-0-		-0-		
07		7316 X	7291	-0-	-25	-0-	19	1	7272	3	N	-0-		-0-		

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583											COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7597 - 10930
02		11513 X	10439	-0-	-1074	-0-	25	1	10414	3	N	-0-		-0-		
03		12307 X	11293	-0-	-1014	-0-	28	1	11265	3	N	-0-		-0-		
04		11490 X	10608	-0-	-882	-0-	28	1	10580	3	N	-0-		-0-		
05		11873 X	10864	-0-	-1009	-0-	30	1	10834	3	N	-0-		-0-		
06		11190 X	10445	-0-	-745	-0-	26	1	10419	3	N	-0-		-0-		
07		11284 X	10773	-0-	-511	-0-	28	1	10745	3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5771 X	5253	-0-	-518	-0-	740 1	4513 2	N	-0-			-0-
03		5921 X	5546	-0-	-375	-0-	778 1	4768 2	N	-0-			-0-
04		5730 X	5448	-0-	-282	-0-	752 1	4696 2	N	-0-			-0-
05		5859 X	5519	-0-	-340	-0-	759 1	4760 2	N	-0-			-0-
06		5550 X	5298	-0-	-252	-0-	723 1	4575 2	N	-0-			-0-
07		5642 X	5372	-0-	-270	-0-	721 1	4651 2	N	-0-			-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500													
02		6525 X	6448	-0-	-77	-0-	16 1	6432 3	N	-0-			-0-
03		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	18 1	7141 3	N	-0-			-0-
04		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	18 1	6623 3	N	-0-			-0-
05		6882 X	6808	-0-	-74	-0-	19 1	6789 3	N	-0-			-0-
06		6930 X	6508	-0-	-422	-0-	16 1	6492 3	N	-0-			-0-
07		7161 X	6451	-0-	-710	-0-	17 1	6434 3	N	-0-			-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990													
02		6206 X	4683	-0-	-1523	-0-	850 1	3810 3	N	21			92
							23 9						
03		6014 X	4835	-0-	-1179	-0-	909 1	3906 3	N	18			110
							20 9						
04		5580 X	4760	-0-	-820	-0-	880 1	3869 3	N	10			120
							11 9						
05		5766 X	4046	-0-	-1720	-0-	911 1	3124 3	N	10			130
							11 9						
06		4830 X	3742	-0-	-1088	-0-	879 1	2852 3	N	10			140
							11 9						
07		4991 X	4649	-0-	-342	-0-	912 1	3726 3	N	10			150
							11 9						

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900													
02		13108 X	11815	-0-	-1293	-0-	429 1	11386 2	N	-0-			-0-
03		13082 X	11729	-0-	-1353	-0-	234 1	11495 2	N	-0-			-0-
04		12660 X	12264	-0-	-396	-0-	447 1	11817 2	N	-0-			-0-
05		13082 X	12910	-0-	-172	-0-	476 1	12434 2	N	-0-			-0-
06		12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	475 1	11991 2	N	-0-			-0-
07		12679 X	12568	-0-	-111	-0-	493 1	12075 2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675													
02		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	22 1	9220 3	N	-0-			-0-
03		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	25 1	10068 3	N	-0-			-0-
04		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	24 1	9117 3	N	-0-			-0-
05		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	27 1	9664 3	N	-0-			-0-
06		8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	22 1	8861 3	N	-0-			-0-
07		9145 X	9035	-0-	-110	-0-	24 1	9011 3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110													
02		17139 X	16056	-0-	-1083	-0-	39 1	16017 3	N	-0-			-0-
03		18321 X	17136	-0-	-1185	-0-	42 1	17094 3	N	-0-			-0-
04		17340 X	16514	-0-	-826	-0-	44 1	16470 3	N	-0-			-0-
05		17918 X	16827	-0-	-1091	-0-	47 1	16780 3	N	-0-			-0-
06		16860 X	15833	-0-	-1027	-0-	39 1	15794 3	N	-0-			-0-
07		17174 X	16325	-0-	-849	-0-	43 1	16282 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		12180 X	11923	-0-	-257	-0-	29	1	11894	3	N	-0-
03		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	33	1	13366	3	N	-0-
04		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	33	1	12387	3	N	-0-
05		14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	39	1	13984	3	N	-0-
06		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	32	1	13107	3	N	-0-
07		13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	35	1	13357	3	N	-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237												
02		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	3			N	-0-
03		13878 X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-
04		15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	2613	1	13225	3	N	-0-
05		14167 X	13566	-0-	-601	-0-	13566	3			N	-0-
06		13710 X	13071	-0-	-639	-0-	13071	3			N	-0-
07		15066 X	13185	-0-	-1881	-0-	13185	3			N	-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570												
02		12006 X	11098	-0-	-908	-0-	27	1	11071	3	N	-0-
03		12245 X	11893	-0-	-352	-0-	29	1	11864	3	N	-0-
04		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	31	1	11777	3	N	-0-
05		12152 X	11892	-0-	-260	-0-	33	1	11859	3	N	-0-
06		11610 X	11457	-0-	-153	-0-	28	1	11429	3	N	-0-
07		12214 X	11822	-0-	-392	-0-	31	1	11791	3	N	-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731												
02		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	15	1	6412	3	N	-0-
03		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	17	1	6684	3	N	-0-
04		6690 X	6332	-0-	-358	-0-	17	1	6315	3	N	-0-
05		6913 X	6597	-0-	-316	-0-	18	1	6579	3	N	-0-
06		6690 X	6018	-0-	-672	-0-	15	1	6003	3	N	-0-
07		6882 X	6595	-0-	-287	-0-	17	1	6578	3	N	-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885												
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	N	-0-
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	5	1	1882	3	N	-0-
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	N	-0-
05		1953 N	1832	-0-	-121	-0-	5	1	1827	3	N	-0-
06		1830 N	1818	-0-	-12	-0-	5	1	1813	3	N	-0-
07		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	5	1	1843	3	N	-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410												
02		15834 X	15351	-0-	-483	-0-	37	1	15314	3	N	-0-
03		16926 X	16279	-0-	-647	-0-	40	1	16239	3	N	-0-
04		16260 X	15548	-0-	-712	-0-	41	1	15507	3	N	-0-
05		16740 X	15963	-0-	-777	-0-	44	1	15919	3	N	-0-
06		15930 X	15209	-0-	-721	-0-	38	1	15171	3	N	-0-
07		16399 X	15425	-0-	-974	-0-	40	1	15385	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		7627 X	6173	-0-	-1454	-0-	20 1	72 9	6081 3	Y	65	97 1		-0-
03		8153 X	6151	-0-	-2002	-0-	20 1	4 9	6127 3	Y	4	4 1		-0-
04		7890 X	6114	-0-	-1776	-0-	22 1		6092 3	Y	-0-			-0-
05		6789 X	6244	-0-	-545	-0-	23 1		6173 3	Y	44	44 1		-0-
06		6540 X	6147	-0-	-393	-0-	48 9		20 1	Y	1	1 1		-0-
07		6603 X	6457	-0-	-146	-0-	22 1	1 9	6403 3	Y	29	24 1		5
							32 9							
J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680														
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	10 1	15 9	3177 3	Y	14	5 1		9
03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	11 1	35 9	3267 3	Y	32			41
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	11 1	20 9	3025 3	Y	18	57 1		2
05		3286 X	3044	-0-	-242	-0-	11 1	10 9	3023 3	Y	9			11
*06		3240 X	2932	-0-	-308	-0-	10 1	26 9	2896 3	Y	24			35
07		3348 X	2996	-0-	-352	-0-	10 1	30 9	2956 3	Y	27	59 1		3
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810														
02		4350 X	4239	-0-	-111	-0-	10 1		4229 3	N	-0-			92
03		4650 X	4326	-0-	-324	-0-	11 1	84 9	4231 3	N	76	156 1		12
04		4440 X	4198	-0-	-242	-0-	11 1		4187 3	N	-0-			12
05		4526 X	4355	-0-	-171	-0-	12 1		4343 3	N	-0-			12
06		4380 X	4271	-0-	-109	-0-	11 1		4260 3	N	-0-			12
*07		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	12 1		4677 3	N	-0-			12
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630														
02		15602 X	14193	-0-	-1409	-0-	34 1		14159 3	N	-0-			-0-
03		16461 X	15690	-0-	-771	-0-	39 1		15651 3	N	-0-			-0-
04		15660 X	14785	-0-	-875	-0-	39 1		14746 3	N	-0-			-0-
05		15779 X	15036	-0-	-743	-0-	42 1		14994 3	N	-0-			-0-
06		15180 X	14606	-0-	-574	-0-	36 1		14570 3	N	-0-			-0-
07		15686 X	15102	-0-	-584	-0-	39 1		15063 3	N	-0-			-0-
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500														
02		14529 X	13993	-0-	-536	-0-	34 1		13959 3	N	-0-			-0-
03		15345 X	14741	-0-	-604	-0-	36 1		14705 3	N	-0-			-0-
04		14640 X	14161	-0-	-479	-0-	38 1		14123 3	N	-0-			-0-
05		15128 X	14496	-0-	-632	-0-	40 1		14456 3	N	-0-			-0-
06		14640 X	13398	-0-	-1242	-0-	33 1		13365 3	N	-0-			-0-
07		14973 X	13808	-0-	-1165	-0-	36 1		13772 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
GREEN-BETTS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269625	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	6984 - 12150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLORENCE CURRIE (SA)		WELL #:		11H	RRCID ->	269627	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7347 - 11425				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOODY BROTHERS (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269629	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6940 - 10455				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269631	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7697 - 12790				
02	12934 X	12173	-0-	-761	-0-	29	1	12109	3	Y	32					49
						35	9									
03	13392 X	12858	-0-	-534	-0-	32	1	12781	3	Y	41	90	1			-0-
						45	9									
04	12840 X	12291	-0-	-549	-0-	33	1	12255	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
05	13268 X	12785	-0-	-483	-0-	35	1	12732	3	Y	16					18
						18	9									
06	12750 X	12298	-0-	-452	-0-	30	1	12251	3	Y	15					33
						17	9									
07	13020 X	12631	-0-	-389	-0-	33	1	12583	3	Y	14					47
						15	9									
PAULINE RICHARDSON (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269638	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7597 - 10348				
02	5916 X	5173	-0-	-743	-0-	678	1	4495	3	N	-0-					-0-
03	6231 X	6065	-0-	-166	-0-	726	1	5339	3	N	-0-					-0-
04	6030 X	5749	-0-	-281	-0-	703	1	5046	3	N	-0-					-0-
05	6231 X	5913	-0-	-318	-0-	727	1	5186	3	N	-0-					-0-
06	5880 X	5461	-0-	-419	-0-	702	1	4759	3	N	-0-					-0-
07	6076 X	5604	-0-	-472	-0-	726	1	4878	3	N	-0-					-0-
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269639	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7397 - 12400				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BETTS, EDITH (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269641	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6970 - 12943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	854 1	5252 3	N	-0-			-0-
03		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	913 1	5604 3	N	-0-			-0-
04		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	883 1	4746 3	N	-0-			-0-
05		6541 X	5535	-0-	-1006	-0-	912 1	4623 3	N	-0-			-0-
06		6330 X	3676	-0-	-2654	-0-	877 1	2799 3	N	-0-			-0-
07		6541 X	943	-0-	-5598	-0-	899 1	44 3	N	-0-			-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	269652	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7567 - 10300	
02		4640 X	4349	-0-	-291	-0-	676 1	3673 3	Y	-0-			17
03		4960 X	4603	-0-	-357	-0-	723 1	3880 3	Y	-0-			17
04		4800 X	4579	-0-	-221	-0-	700 1	3879 3	Y	-0-			17
05		4960 X	4651	-0-	-309	-0-	724 1	3927 3	Y	-0-			17
06		4620 X	4544	-0-	-76	-0-	700 1	3844 3	Y	-0-			17
07		4743 X	4574	-0-	-169	-0-	723 1	3837 3	Y	13			30
							14 9						

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	269657	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	9147 - 13207	
02		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	9 1	3862 3	Y	35			154
							39 9						
03		4154 X	3916	-0-	-238	-0-	10 1	3869 3	Y	34			188
							37 9						
04		4020 X	3085	-0-	-935	-0-	8 1	3049 3	Y	25	182 1		31
							28 9						
05		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	12 1	4261 3	Y	29			60
							32 9						
06		4020 X	3751	-0-	-269	-0-	9 1	3708 3	Y	31			91
							34 9						
07		4154 X	3867	-0-	-287	-0-	10 1	3836 3	Y	19			110
							21 9						

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		3H	RRCID ->	269658	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8911 - 13016	
02		3886 X	3846	-0-	-40	-0-	9 1	3785 3	N	47			217
							52 9						
03		4123 X	4085	-0-	-38	-0-	10 1	4034 3	N	37	189 1		65
							41 9						
04		3960 X	3892	-0-	-68	-0-	10 1	3847 3	N	32	74 1		23
							35 9						
05		4123 X	3935	-0-	-188	-0-	11 1	3882 3	N	38			61
							42 9						
06		3990 X	3760	-0-	-230	-0-	9 1	3709 3	N	38			99
							42 9						
07		4123 X	3869	-0-	-254	-0-	10 1	3827 3	N	29			128
							32 9						

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	269659	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	9280 - 13160	
02		5684 X	5169	-0-	-515	-0-	12 1	5101 3	N	51			193
							56 9						
03		6076 X	5728	-0-	-348	-0-	14 1	5648 3	N	60	190 1		63
							66 9						
04		5820 X	5445	-0-	-375	-0-	14 1	5370 3	N	55	86 1		32
							61 9						
05		6014 X	5203	-0-	-811	-0-	14 1	5139 3	N	45			77
							50 9						
06		5550 X	5103	-0-	-447	-0-	13 1	5043 3	N	43			120
							47 9						
07		5735 X	5286	-0-	-449	-0-	14 1	5222 3	N	45			165
							50 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7453 X	7203	-0-	-250	-0-	17	1	7172	3	Y	13	16
03	7812 X	7652	-0-	-160	-0-	14	9	7601	3	Y	29	45
04	7320 X	7068	-0-	-252	-0-	19	1	7049	3	Y	-0-	-0-
05	7688 X	7364	-0-	-324	-0-	20	1	7344	3	Y	-0-	-0-
06	7440 X	7137	-0-	-303	-0-	18	1	7110	3	Y	8	8
07	7688 X	7383	-0-	-305	-0-	9	9	7356	3	Y	7	15
						8	9					
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854												
02	5336 X	5105	-0-	-231	-0-	50	1	5011	3	Y	40	18
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	44	9	5798	3	Y	29	18
04	5640 X	5587	-0-	-53	-0-	78	1	5522	3	Y	-0-	18
05	5828 X	5813	-0-	-15	-0-	32	9	5697	3	Y	50	18
06	5610 X	4988	-0-	-622	-0-	65	1	4930	3	Y	1	18
07	5797 X	5442	-0-	-355	-0-	61	1	5376	3	Y	-0-	18
						55	9					
						57	1				1	18
						1	9					
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920												
02	8410 X	8157	-0-	-253	-0-	26	1	7935	3	Y	178	58
03	8990 X	8597	-0-	-393	-0-	196	9	8381	3	Y	171	56
04	8580 X	8298	-0-	-282	-0-	28	1	8105	3	Y	149	67
05	8866 X	8518	-0-	-348	-0-	188	9	8320	3	Y	152	64
06	8520 X	8149	-0-	-371	-0-	29	1	7969	3	Y	140	64
07	8711 X	8409	-0-	-302	-0-	164	9	8233	3	Y	134	99
						31	1				99	
						147	9					
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510												
02	11861 X	11664	-0-	-197	-0-	28	1	11636	3	N	-0-	-0-
03	12710 X	12366	-0-	-344	-0-	31	1	12335	3	N	-0-	-0-
04	12300 X	11389	-0-	-911	-0-	30	1	11359	3	N	-0-	-0-
05	12710 X	11910	-0-	-800	-0-	33	1	11877	3	N	-0-	-0-
06	12090 X	11405	-0-	-685	-0-	28	1	11377	3	N	-0-	-0-
07	12462 X	11896	-0-	-566	-0-	31	1	11865	3	N	-0-	-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110												
02	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	46	1	19286	3	Y	29	38
03	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	32	9	20351	3	Y	34	72
04	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	50	1	19594	3	Y	-0-	-0-
05	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	37	9	18754	3	Y	-0-	-0-
06	20040 X	18985	-0-	-1055	-0-	47	1	18916	3	Y	20	20
07	20708 X	19437	-0-	-1271	-0-	22	9	19376	3	Y	9	29
						51	1					
						10	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ELLA MAEYERS (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	269674	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7627 - 10800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		7366 X	7133	-0-	-233	-0-	17 1	7088 3	Y	25				31
							28 9							
03		7874 X	7825	-0-	-49	-0-	19 1	7782 3	Y	22				53
							24 9							
04		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	20 1	7585 3	Y	19	72 1			-0-
							21 9							
05		7626 X	7337	-0-	-289	-0-	20 1	7309 3	Y	7				7
							8 9							
06		7560 X	7392	-0-	-168	-0-	18 1	7352 3	Y	20				27
							22 9							
07		7874 X	7579	-0-	-295	-0-	20 1	7545 3	Y	13				40
							14 9							

GLENN P. SHOOP 'G' (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	269675	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	7977 - 11936		
02		16675 X	16447	-0-	-228	-0-	40 1	16407 3	N	-0-				-0-
03		17639 X	17428	-0-	-211	-0-	43 1	17385 3	N	-0-				-0-
04		17100 X	16790	-0-	-310	-0-	45 1	16745 3	N	-0-				-0-
05		17670 X	17222	-0-	-448	-0-	48 1	17174 3	N	-0-				-0-
06		17100 X	16429	-0-	-671	-0-	41 1	16388 3	N	-0-				-0-
07		17577 X	16936	-0-	-641	-0-	44 1	16892 3	N	-0-				-0-

ROYCE CHISM (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	269683	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7287 - 11305		
02		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	26 1	10980 3	Y	-0-				-0-
03		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	28 1	11460 3	Y	-0-				-0-
04		10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	29 1	10934 3	Y	-0-				-0-
05		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	32 1	11543 3	Y	-0-				-0-
06		11400 X	10623	-0-	-777	-0-	26 1	10597 3	Y	-0-				-0-
07		11780 X	11013	-0-	-767	-0-	29 1	10984 3	Y	-0-				-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269695	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8080 - 12480		
02		5858 X	5496	-0-	-362	-0-	13 1	5380 3	Y	94	94 1			71
							103 9							
03		6107 X	5747	-0-	-360	-0-	14 1	5643 3	Y	82	82 1			71
							90 9							
04		5880 X	5472	-0-	-408	-0-	15 1	5456 3	Y	1	1 1			71
							1 9							
05		6014 X	5411	-0-	-603	-0-	15 1	5360 3	Y	33	104 1			-0-
							36 9							
06		5520 X	5078	-0-	-442	-0-	13 1	5063 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
07		5704 X	5227	-0-	-477	-0-	14 1	5213 3	Y	-0-				-0-

ETTA BURRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	269696	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7600 - 11103		
02		11426 X	10991	-0-	-435	-0-	26 1	10965 3	Y	-0-				3
03		12183 X	11629	-0-	-554	-0-	29 1	11600 3	Y	-0-				3
04		11790 X	11267	-0-	-523	-0-	30 1	11237 3	Y	-0-				3
05		12183 X	11467	-0-	-716	-0-	32 1	11435 3	Y	-0-				3
06		11430 X	11417	-0-	-13	-0-	28 1	11389 3	Y	-0-				3
*07		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	32 1	12084 3	Y	-0-				3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		17777 X	16581	-0-	-1196	-0-	40	1	16541	3	N	-0-			-0-
03		19003 X	17136	-0-	-1867	-0-	42	1	17094	3	N	-0-			-0-
04		18180 X	16588	-0-	-1592	-0-	44	1	16544	3	N	-0-			-0-
05		18693 X	16806	-0-	-1887	-0-	47	1	16759	3	N	-0-			-0-
06		17760 X	16372	-0-	-1388	-0-	40	1	16332	3	N	-0-			-0-
07		17732 X	17007	-0-	-725	-0-	44	1	16963	3	N	-0-			-0-
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030															
02		8932 X	8716	-0-	-216	-0-	21	1	8695	3	N	-0-			-0-
03		9641 X	9119	-0-	-522	-0-	23	1	9096	3	N	-0-			-0-
04		9330 X	8418	-0-	-912	-0-	22	1	8396	3	N	-0-			-0-
05		9641 X	8926	-0-	-715	-0-	25	1	8901	3	N	-0-			-0-
06		9210 X	9057	-0-	-153	-0-	22	1	9035	3	N	-0-			-0-
07		9331 X	9131	-0-	-200	-0-	24	1	9107	3	N	-0-			-0-
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845															
02		4669 X	4457	-0-	-212	-0-	11	1	4401	3	N	41			198
							45	9							
03		4991 X	4663	-0-	-328	-0-	11	1	4605	3	N	43	183	1	58
							47	9							
04		4830 X	4338	-0-	-492	-0-	11	1	4283	3	N	40	66	1	32
							44	9							
05		4991 X	4645	-0-	-346	-0-	13	1	4591	3	N	37			69
							41	9							
06		4830 X	4417	-0-	-413	-0-	11	1	4375	3	N	28			97
							31	9							
07		4774 X	4358	-0-	-416	-0-	11	1	4313	3	N	31			128
							34	9							
WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180															
02		6438 X	6379	-0-	-59	-0-	20	1	6350	3	Y	8			18
							9	9							
03		7130 X	6761	-0-	-369	-0-	22	1	6716	3	Y	21			39
							23	9							
04		6900 X	6387	-0-	-513	-0-	23	1	6343	3	Y	19			58
							21	9							
05		7130 X	6512	-0-	-618	-0-	24	1	6470	3	Y	16			74
							18	9							
06		6480 X	6156	-0-	-324	-0-	20	1	6119	3	Y	15			89
							17	9							
07		6696 X	6331	-0-	-365	-0-	22	1	6295	3	Y	13			102
							14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10353 X	8713	-0-	-1640	-0-		84	1	8629	3	10
03		10044 X	6294	-0-	-3750	-0-		710	1	5560	3	-0-
								24	9			
04		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-		1575	1	8829	3	-0-
05		10053 X	10053	-0-	-0-	-0-		1610	1	8443	3	-0-
06		9000 X	8472	-0-	-528	-0-		532	1	7940	3	-0-
07		10757 X	7883	-0-	-2874	-0-		92	1	7791	3	-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390												
02		17748 X	17647	-0-	-101	-0-		42	1	17605	3	-0-
03		18972 X	18627	-0-	-345	-0-		46	1	18581	3	-0-
04		18360 X	17702	-0-	-658	-0-		47	1	17655	3	-0-
05		18972 X	17937	-0-	-1035	-0-		50	1	17887	3	-0-
06		17940 X	17469	-0-	-471	-0-		43	1	17426	3	-0-
07		18538 X	18011	-0-	-527	-0-		47	1	17964	3	-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885												
02		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-		1699	1	8216	3	-0-
03		10543 X	10543	-0-	-0-	-0-		1812	1	8700	3	-0-
								31	9			
04		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-		1753	1	8016	3	-0-
05		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-		1810	1	7640	3	-0-
06		9780 X	8747	-0-	-1033	-0-		1493	1	7254	3	-0-
07		10106 X	9206	-0-	-900	-0-		1812	1	7394	3	-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803												
02		8584 X	7602	-0-	-982	-0-		18	1	7584	3	8
03		9176 X	8128	-0-	-1048	-0-		20	1	8108	3	8
04		8640 X	7784	-0-	-856	-0-		21	1	7763	3	8
05		8773 X	8287	-0-	-486	-0-		23	1	8264	3	8
06		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-		19	1	7787	3	8
07		7998 X	7940	-0-	-58	-0-		21	1	7919	3	8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705												
02		5887 X	5671	-0-	-216	-0-		14	1	5651	3	10
								6	9			
03		6355 X	5965	-0-	-390	-0-		15	1	5939	3	20
								11	9			
04		6150 X	5565	-0-	-585	-0-		15	1	5533	3	5
								17	9			
05		6355 X	5982	-0-	-373	-0-		17	1	5965	3	5
06		5790 X	5526	-0-	-264	-0-		14	1	5512	3	5
07		5983 X	5687	-0-	-296	-0-		15	1	5671	3	6
								1	9			

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525												
02		16878 X	15980	-0-	-898	-0-		38	1	15942	3	-0-
03		19003 X	18264	-0-	-739	-0-		45	1	18219	3	-0-
04		20378 X	20378	-0-	-0-	-0-		54	1	20324	3	-0-
05		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-		58	1	20923	3	-0-
06		17670 X	17380	-0-	-290	-0-		43	1	17337	3	-0-
07		19654 X	16564	-0-	-3090	-0-		43	1	16521	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
OTIS MEEK 'A' GU		WELL #:		1H	RRCID ->	269759	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7338 - 12670		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	839	1	4498	3	N	-0-		160
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	4466	3	N	-0-		160
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	2929	3	N	123	178 1	105
							135	9						
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	4001	3	N	-0-		105
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	877	1	2821	3	N	-0-		105
*07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	909	1	3811	3	N	-0-		105

M. E. HARTSELL GU		WELL #:		1H	RRCID ->	269777	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7358 - 13470		
02	11165 X	8471	-0-	-2694	-0-	-0-	27	1	8444	3	N	-0-		-0-
03	11935 X	7307	-0-	-4628	-0-	-0-	24	1	7283	3	N	-0-		-0-
04	11460 X	7865	-0-	-3595	-0-	-0-	28	1	7837	3	N	-0-		-0-
05	11842 X	8369	-0-	-3473	-0-	-0-	31	1	8338	3	N	-0-		-0-
06	10710 X	5913	-0-	-4797	-0-	-0-	19	1	5894	3	N	-0-		-0-
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GREEN-YATES (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269785	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7139 - 13728		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES		WELL #:		3H	RRCID ->	269802	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7208 - 13730		
02	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	11165	3	Y	118	144 1	19
							130	9						
03	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	12062	3	Y	99	113 1	5
							109	9						
04	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	11267	3	Y	108	74 1	39
							119	9						
05	11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	11792	3	Y	51	78 1	12
							56	9						
06	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	11477	3	Y	112	124 1	-0-
							123	9						
*07	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	11917	3	Y	89	40 1	49
							98	9						

WCCO 8-C.R. BRIDGES		WELL #:		2H	RRCID ->	269847	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7168 - 13720		
02	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	9038	3	Y	91	72 1	30
							100	9						
03	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	9931	3	Y	23	53 1	-0-
							25	9						
04	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	9419	3	Y	79	69 1	10
							87	9						
05	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	9728	3	Y	15		25
							17	9						
06	9660 X	8623	-0-	-1037	-0-	-0-	28	1	8551	3	Y	40	65 1	-0-
							44	9						
07	9982 X	9000	-0-	-982	-0-	-0-	31	1	8892	3	Y	70	47 1	23
							77	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
M. L. PATTERSON (SA)		WELL #:	9H	RRCID ->	269859	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7447 - 12228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		13862 X	13174	-0-	-688	-0-	32 1	13136 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
03		14384 X	14183	-0-	-201	-0-	35 1	14148 3	Y	-0-		-0-
04		13530 X	13240	-0-	-290	-0-	35 1	13205 3	Y	-0-		-0-
05		14074 X	13566	-0-	-508	-0-	38 1	13528 3	Y	-0-		-0-
06		13740 X	13210	-0-	-530	-0-	33 1	13177 3	Y	-0-		-0-
07		14198 X	13226	-0-	-972	-0-	34 1	13192 3	Y	-0-		-0-

M. L. PATTERSON (SA)		WELL #:	10H	RRCID ->	269863	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7447 - 12160	
02		11977 X	9973	-0-	-2004	-0-	1008 1	8965 3	Y	-0-		-0-
03		12803 X	9942	-0-	-2861	-0-	1076 1	8866 3	Y	-0-		-0-
04		12390 X	11059	-0-	-1331	-0-	911 1	10148 3	Y	-0-		-0-
05		12090 X	8882	-0-	-3208	-0-	25 1	8857 3	Y	-0-		-0-
06		11250 X	9651	-0-	-1599	-0-	213 1	9438 3	Y	-0-		-0-
07		11439 X	9699	-0-	-1740	-0-	25 1	9674 3	Y	-0-		-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA)		WELL #:	10H	RRCID ->	269889	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7547 - 13300	
02		14819 X	14448	-0-	-371	-0-	35 1	14413 3	Y	-0-		19
03		15841 X	15489	-0-	-352	-0-	38 1	15451 3	Y	-0-		19
04		15330 X	14504	-0-	-826	-0-	39 1	14465 3	Y	-0-		19
05		15841 X	14719	-0-	-1122	-0-	41 1	14678 3	Y	-0-		19
06		15210 X	13964	-0-	-1246	-0-	34 1	13930 3	Y	-0-		19
07		15500 X	14210	-0-	-1290	-0-	37 1	14173 3	Y	-0-		19

W. A. ASKEY (SA)		WELL #:	9H	RRCID ->	269892	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8055 - 13101	
02		17777 X	17334	-0-	-443	-0-	42 1	17292 3	Y	-0-		51
03		18507 X	18318	-0-	-189	-0-	45 1	18273 3	Y	-0-		51
04		17790 X	17530	-0-	-260	-0-	47 1	17454 3	Y	26		77
							29 9					
05		18538 X	17540	-0-	-998	-0-	49 1	17491 3	Y	-0-		77
06		17430 X	17156	-0-	-274	-0-	42 1	17114 3	Y	-0-		77
07		18011 X	17984	-0-	-27	-0-	47 1	17937 3	Y	-0-		77

COLE TRUSTS 576 'A'		WELL #:	28H	RRCID ->	269938	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8695 - 12620	
02		10063 X	9877	-0-	-186	-0-	24 1	9853 3	N	-0-		-0-
03		10757 X	10472	-0-	-285	-0-	26 1	10446 3	N	-0-		-0-
04		10410 X	9922	-0-	-488	-0-	26 1	9896 3	N	-0-		-0-
05		10726 X	10430	-0-	-296	-0-	29 1	10401 3	N	-0-		-0-
06		10230 X	9966	-0-	-264	-0-	25 1	9941 3	N	-0-		-0-
07		10571 X	10360	-0-	-211	-0-	27 1	10333 3	N	-0-		-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	269939	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6828 - 12525	
02		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	30 1	12246 3	N	-0-		-0-
03		12803 X	12797	-0-	-6	-0-	32 1	12765 3	N	-0-		-0-
04		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	34 1	12706 3	N	-0-		-0-
05		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	37 1	13331 3	N	-0-		-0-
06		12690 X	12172	-0-	-518	-0-	30 1	12142 3	N	-0-		-0-
07		13175 X	12555	-0-	-620	-0-	33 1	12522 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14500 X	12029	-0-	-2471	-0-	347 1	11682 3	Y		-0-			13
03	14725 X	14020	-0-	-705	-0-	375 1	13645 3	Y		-0-			13
04	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	366 1	13530 3	Y		-0-			13
05	14136 X	13720	-0-	-416	-0-	378 1	13342 3	Y		-0-			13
06	13680 X	13182	-0-	-498	-0-	362 1	12820 3	Y		-0-			13
07	14291 X	13922	-0-	-369	-0-	376 1	13546 3	Y		-0-			13

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858													
02	16965 X	16521	-0-	-444	-0-	40 1	16481 3	N		-0-			-0-
03	17918 X	17505	-0-	-413	-0-	43 1	17462 3	N		-0-			-0-
04	17340 X	16743	-0-	-597	-0-	44 1	16699 3	N		-0-			-0-
05	17887 X	17132	-0-	-755	-0-	47 1	17085 3	N		-0-			-0-
06	17130 X	16410	-0-	-720	-0-	40 1	16370 3	N		-0-			-0-
07	17670 X	16861	-0-	-809	-0-	44 1	16817 3	N		-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390													
02	15051 X	14560	-0-	-491	-0-	35 1	14525 3	N		-0-			-0-
03	16089 X	15489	-0-	-600	-0-	38 1	15451 3	N		-0-			-0-
04	15510 X	14816	-0-	-694	-0-	39 1	14777 3	N		-0-			-0-
05	15934 X	15286	-0-	-648	-0-	42 1	15244 3	N		-0-			-0-
06	15330 X	14594	-0-	-736	-0-	36 1	14558 3	N		-0-			-0-
07	15562 X	15136	-0-	-426	-0-	39 1	15097 3	N		-0-			-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220													
02	15283 X	14954	-0-	-329	-0-	36 1	14918 3	N		-0-			-0-
03	16275 X	15724	-0-	-551	-0-	39 1	15685 3	N		-0-			-0-
04	15660 X	15121	-0-	-539	-0-	40 1	15081 3	N		-0-			-0-
05	16151 X	15423	-0-	-728	-0-	43 1	15380 3	N		-0-			-0-
06	15480 X	14872	-0-	-608	-0-	37 1	14835 3	N		-0-			-0-
07	15996 X	15326	-0-	-670	-0-	40 1	15286 3	N		-0-			-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513													
02	45588 X	38580	-0-	-7008	-0-	1401 1	37179 2	N		-0-			-0-
03	48732 X	37474	-0-	-11258	-0-	1495 1	35979 2	N		-0-			-0-
04	46170 X	37893	-0-	-8277	-0-	1381 1	36512 2	N		-0-			-0-
05	47709 X	38229	-0-	-9480	-0-	1410 1	36819 2	N		-0-			-0-
06	45450 X	36661	-0-	-8789	-0-	1397 1	35264 2	N		-0-			-0-
07	41230 X	38344	-0-	-2886	-0-	1504 1	36840 2	N		-0-			-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880													
02	5394 X	5346	-0-	-48	-0-	13 1	5333 3	Y		-0-			-0-
03	5828 X	5719	-0-	-109	-0-	14 1	5705 3	Y		-0-			-0-
04	5640 X	5152	-0-	-488	-0-	14 1	5138 3	Y		-0-			-0-
05	5828 X	5554	-0-	-274	-0-	15 1	5496 3	Y		39	39 1		-0-
						43 9							
06	5580 X	5498	-0-	-82	-0-	14 1	5483 3	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
07	5704 X	4885	-0-	-819	-0-	13 1	4872 3	Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	12296 X	12249	-0-	-47	-0-	29	1	12174	3	Y	42		83
03	13144 X	13011	-0-	-133	-0-	46	9	12951	3	Y	25		108
04	12720 X	12513	-0-	-207	-0-	28	9	12480	3	Y	-0-		108
05	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	33	1	13096	3	Y	1		109
06	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	1	9	12456	3	Y	2		111
07	12896 X	12665	-0-	-231	-0-	31	1	12632	3	Y	-0-		111

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

02	31958 X	30571	-0-	-1387	-0-	1110	1	29461	2	N	-0-		-0-
03	34162 X	32738	-0-	-1424	-0-	1306	1	31432	2	N	-0-		-0-
04	32700 X	31624	-0-	-1076	-0-	1153	1	30471	2	N	-0-		-0-
05	33387 X	32157	-0-	-1230	-0-	1186	1	30971	2	N	-0-		-0-
06	31920 X	30752	-0-	-1168	-0-	1172	1	29580	2	N	-0-		-0-
07	32736 X	31083	-0-	-1653	-0-	1219	1	29864	2	N	-0-		-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

02	1218 X	643	-0-	-575	-0-	2	1	634	3	Y	6		19
03	1302 X	929	-0-	-373	-0-	7	9	913	3	Y	13		32
04	1140 X	950	-0-	-190	-0-	14	9	925	3	Y	20	33 1	19
05	1147 X	873	-0-	-274	-0-	3	1	857	3	Y	13		32
06	900 N	861	-0-	-39	-0-	22	9	836	3	Y	21	38 1	15
*07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	14	9	1155	3	Y	11	1 1	25

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

02	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	31	1	13045	3	Y	1		1
03	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	1	9	13389	3	Y	2		3
04	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	33	1	12014	3	Y	7		10
05	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	2	9	11503	3	Y	6		16
06	13350 X	6732	-0-	-6618	-0-	32	1	6714	3	Y	1		17
07	13795 X	7885	-0-	-5910	-0-	8	9	7864	3	Y	-0-		17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	EOM BALANCE
02		12731 X	12435	-0-	-296	-0-	30	1	12405	3	N	-0-			-0-
03		13733 X	13166	-0-	-567	-0-	33	1	13133	3	N	-0-			-0-
04		13290 X	12341	-0-	-949	-0-	33	1	12308	3	N	-0-			-0-
05		13733 X	12979	-0-	-754	-0-	36	1	12943	3	N	-0-			-0-
06		12990 X	12294	-0-	-696	-0-	30	1	12264	3	N	-0-			-0-
07		13299 X	12687	-0-	-612	-0-	33	1	12654	3	N	-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933															
02		2842 X	2666	-0-	-176	-0-	6	1	2625	3	Y	32	185	1	95
03		3038 X	2776	-0-	-262	-0-	7	1	2735	3	Y	31			126
04		2940 X	2628	-0-	-312	-0-	34	9	2588	3	Y	30	130	1	26
05		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	7	1	2654	3	Y	28			54
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	31	9	6	1	Y	30			84
*07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	33	9	7	1	Y	26			110
							29	9							

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325															
02		8816 X	8782	-0-	-34	-0-	748	1	8034	3	Y	-0-			-0-
03		9424 X	9140	-0-	-284	-0-	824	1	8316	3	Y	-0-			-0-
04		9120 X	8730	-0-	-390	-0-	786	1	7944	3	Y	-0-			-0-
05		9424 X	8390	-0-	-1034	-0-	794	1	7596	3	Y	-0-			-0-
06		8970 X	7821	-0-	-1149	-0-	772	1	6973	3	Y	69	69	1	-0-
07		9269 X	7371	-0-	-1898	-0-	76	9	791	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904															
02		12644 X	12328	-0-	-316	-0-	30	1	12269	3	Y	26	183	1	21
03		13640 X	12815	-0-	-825	-0-	29	9	32	1	Y	20			41
04		13200 X	12359	-0-	-841	-0-	22	9	33	1	Y	20			61
05		13640 X	12575	-0-	-1065	-0-	22	9	35	1	Y	20			81
06		12480 X	11784	-0-	-696	-0-	29	1	11741	3	Y	13			94
07		12896 X	12135	-0-	-761	-0-	14	9	32	1	Y	18			112
							20	9							

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880															
02		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	27	1	11144	3	N	42			164
03		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	46	9	29	1	N	25	176	1	13
04		6960 X	5714	-0-	-1246	-0-	28	9	15	1	N	40			53
05		12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	44	9	34	1	N	30			83
06		10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	33	9	26	1	N	34			117
*07		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	37	9	28	1	N	72			189
							79	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
WCCO 9-N.C. PATTON		WELL #:		2H	RRCID ->	270620	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	7006 - 12155	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9338 X	7770	-0-	-1568	-0-	18	1	7665	3	Y	79	103
							87	9					
03		9610 X	8368	-0-	-1242	-0-	20	1	8231	3	Y	106	209
							117	9					
04		9300 X	7912	-0-	-1388	-0-	21	1	7819	3	Y	65	183 1
							72	9					91
05		8866 X	8118	-0-	-748	-0-	22	1	8009	3	Y	79	170
							87	9					
06		8070 X	7758	-0-	-312	-0-	19	1	7659	3	Y	73	174 1
							80	9					69
07		8339 X	7844	-0-	-495	-0-	20	1	7748	3	Y	69	138
							76	9					

SCHERTZ FAMILY 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	271027	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	8902 - 14167	
02		2552 X	2432	-0-	-120	-0-	6	1	2374	3	Y	47	124
							52	9					
03		2635 X	2522	-0-	-113	-0-	6	1	2466	3	Y	45	169
							50	9					
04		2550 X	2418	-0-	-132	-0-	6	1	2358	3	Y	49	186 1
							54	9					32
05		2604 X	2377	-0-	-227	-0-	7	1	2327	3	Y	39	71
							43	9					
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	5	1	2198	3	Y	30	76 1
							33	9					25
*07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	6	1	2274	3	Y	45	1 1
							50	9					69

NOBLES-HOLLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	271413	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	9127 - 14256	
02		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	13	1	5271	3	Y	21	69 1
							23	9					8
03		5425 X	5235	-0-	-190	-0-	13	1	5186	3	Y	33	3 1
							36	9					38
04		5250 X	3875	-0-	-1375	-0-	10	1	3840	3	Y	23	43 1
							25	9					18
05		5673 X	4267	-0-	-1406	-0-	12	1	4237	3	Y	16	34
							18	9					
06		5490 X	3693	-0-	-1797	-0-	9	1	3661	3	Y	21	46 1
							23	9					9
07		5673 X	4797	-0-	-876	-0-	12	1	4760	3	Y	23	1 1
							25	9					31

NOBLES-HOLLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	271467	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	9230 - 13926	
02		5365 X	2632	-0-	-2733	-0-	6	1	2611	3	Y	14	40 1
							15	9					4
03		5456 X	1317	-0-	-4139	-0-	3	1	1299	3	Y	14	2 1
							15	9					16
04		4860 X	844	-0-	-4016	-0-	2	1	840	3	Y	2	16 1
							2	9					2
05		4309 X	128	-0-	-4181	-0-	128	3			Y	-0-	2
							3	1	1388	3	Y	12	14
06		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	13	9					
							7	1	2554	3	Y	3	17
*07		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	3	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	8207 X	6876	-0-	-1331	-0-	856 1	6020 3		N	-0-			57
03	8773 X	7205	-0-	-1568	-0-	915 1	6290 3		N	-0-			57
04	7080 X	7055	-0-	-25	-0-	886 1	6166 3		N	3			60
05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	918 1	6729 3		N	16			76
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	886 1	6645 3		N	-0-			76
07	7347 X	7049	-0-	-298	-0-	915 1	6134 3		N	-0-			76

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190													
02	7743 X	7180	-0-	-563	-0-	17 1	7119 3		N	40			167
03	8277 X	7354	-0-	-923	-0-	44 9	7295 3		N	37	180 1		24
04	7800 X	7160	-0-	-640	-0-	41 9	7112 3		N	26			50
05	7936 X	7621	-0-	-315	-0-	19 1	7565 3		N	32			82
06	7530 X	7291	-0-	-239	-0-	29 9	7240 3		N	30			112
07	7688 X	7452	-0-	-236	-0-	21 1	7402 3		N	28			140

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945													
02	7308 X	7194	-0-	-114	-0-	17 1	7113 3		N	58			77
03	7812 X	7674	-0-	-138	-0-	64 9	7594 3		N	55			132
04	7560 X	7317	-0-	-243	-0-	19 1	7232 3		N	60	173 1		19
05	7812 X	7448	-0-	-364	-0-	61 9	7386 3		N	37			56
06	7470 X	7203	-0-	-267	-0-	19 1	7139 3		N	42			98
07	7688 X	7272	-0-	-416	-0-	41 9	7214 3		N	35			133

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310													
02	10353 X	8226	-0-	-2127	-0-	20 1	8114 3		N	84			154
03	10354 X	8588	-0-	-1766	-0-	92 9	8491 3		N	69	179 1		44
04	9450 X	8482	-0-	-968	-0-	21 1	8373 3		N	79			123
05	9207 X	8692	-0-	-515	-0-	76 9	8582 3		N	78	175 1		26
06	8700 X	8237	-0-	-463	-0-	22 1	8147 3		N	64			90
07	8804 X	8443	-0-	-361	-0-	87 9	8352 3		N	63			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	4756 X	4372	-0-	-384	-0-	676 1	3661 3		N	32			195
03	4867 X	4565	-0-	-302	-0-	722 1	3791 3		N	47			242
04	4680 X	4379	-0-	-301	-0-	700 1	3650 3		N	26	177 1		91
05	4681 X	4550	-0-	-131	-0-	724 1	3782 3		N	40			131
06	4530 X	4377	-0-	-153	-0-	699 1	3656 3		N	20			151
07	4681 X	3871	-0-	-810	-0-	721 1	3138 3		N	11			162

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127													
02	2871 X	2700	-0-	-171	-0-	6 1	2660 3		Y	31	69 1		35
03	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	34 9	2855 3		Y	35	3 1		67
04	2910 X	2656	-0-	-254	-0-	7 1	2634 3		Y	14	54 1		27
05	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	15 9	2715 3		Y	25			52
06	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	8 1	2611 3		Y	29	76 1		5
07	2759 N	2585	-0-	-174	-0-	28 9	2577 3		Y	1	1 1		5

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746													
02	2581 X	2153	-0-	-428	-0-	5 1	2093 3		Y	50			191
03	2759 X	2232	-0-	-527	-0-	55 9	2187 3		Y	36	181 1		46
04	2670 X	2150	-0-	-520	-0-	5 1	2097 3		Y	43	47 1		42
05	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	40 9	2039 3		Y	48			90
06	2160 N	2040	-0-	-120	-0-	6 1	1989 3		Y	42			132
07	2232 N	2016	-0-	-216	-0-	47 9	1965 3		Y	42			174

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303													
02	8294 X	7948	-0-	-346	-0-	19 1	7929 3		Y	-0-			-0-
03	8866 X	8538	-0-	-328	-0-	21 1	8517 3		Y	-0-			-0-
04	8580 X	8518	-0-	-62	-0-	23 1	8495 3		Y	-0-			-0-
05	8866 X	8675	-0-	-191	-0-	24 1	8651 3		Y	-0-			-0-
06	8550 X	8057	-0-	-493	-0-	20 1	8037 3		Y	-0-			-0-
07	8804 X	8170	-0-	-634	-0-	46 9	8149 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1447	1 10803	3 N	18		156
03	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	1549	1 11971	3 N	29		185
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	1484	1 5198	3 N	2	170 1	17
05	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	1554	1 12581	3 N	-0-		17
06	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	1497	1 10954	3 N	-0-		17
*07	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	1548	1 10915	3 N	-0-		17

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

02	5104 X	4346	-0-	-758	-0-	158	1 4188	2 N	-0-		-0-
03	5456 X	2555	-0-	-2901	-0-	51	1 2504	2 N	-0-		-0-
04	3720 X	1979	-0-	-1741	-0-	72	1 1907	2 N	-0-		-0-
05	4650 X	1365	-0-	-3285	-0-	50	1 1315	2 N	-0-		-0-
06	4500 X	1080	-0-	-3420	-0-	41	1 1039	2 N	-0-		-0-
07	4650 X	231	-0-	-4419	-0-	9	1 222	2 N	-0-		-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

02	12122 X	12082	-0-	-40	-0-	439	1 11643	2 N	-0-		-0-
03	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	515	1 12398	2 N	-0-		-0-
04	13260 X	13235	-0-	-25	-0-	482	1 12753	2 N	-0-		-0-
05	13702 X	11967	-0-	-1735	-0-	441	1 11526	2 N	-0-		-0-
06	13260 X	11907	-0-	-1353	-0-	454	1 11453	2 N	-0-		-0-
07	13671 X	11283	-0-	-2388	-0-	443	1 10840	2 N	-0-		-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

02	11078 X	10946	-0-	-132	-0-	26	1 10884	3 N	33		124
03	11904 X	11505	-0-	-399	-0-	28	1 11447	3 N	27		151
04	11520 X	10802	-0-	-718	-0-	29	1 10755	3 N	16		167
05	11904 X	11256	-0-	-648	-0-	31	1 11180	3 N	41	183 1	25
06	11310 X	10695	-0-	-615	-0-	26	1 10669	3 N	-0-		25
07	11687 X	11056	-0-	-631	-0-	29	1 10984	3 N	39		64

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

02	3741 X	3603	-0-	-138	-0-	9	1 3563	3 N	28		135
03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	10	1 3884	3 N	61		196
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	10	1 3713	3 N	25	181 1	40
05	3875 X	3841	-0-	-34	-0-	11	1 3800	3 N	27		67
06	3840 X	3697	-0-	-143	-0-	9	1 3658	3 N	27		94
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	10	1 3759	3 N	25		119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	20	1	8322	3	Y	41	47	72
						45	9						
03	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	22	1	8986	3	Y	42		114
						46	9						
04	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	25	1	9234	3	Y	34	145	3
						37	9						
05	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	27	1	9687	3	Y	29		32
						32	9						
06	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	22	1	8947	3	Y	31		63
						34	9						
07	9021 X	8996	-0-	-25	-0-	23	1	8942	3	Y	28		91
						31	9						
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894													
02	4524 X	4501	-0-	-23	-0-	11	1	4446	3	Y	40	183	70
						44	9						
03	4836 X	4800	-0-	-36	-0-	12	1	4740	3	Y	44		114
						48	9						
04	4680 X	4626	-0-	-54	-0-	12	1	4573	3	Y	37	122	29
						41	9						
05	4836 X	4733	-0-	-103	-0-	13	1	4676	3	Y	40		69
						44	9						
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	11	1	4486	3	Y	30		99
						33	9						
07	4681 X	4393	-0-	-288	-0-	11	1	4348	3	Y	31		130
						34	9						
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204													
02	4785 X	4639	-0-	-146	-0-	11	1	4577	3	Y	46		143
						51	9						
03	5115 X	4808	-0-	-307	-0-	12	1	4763	3	Y	30		173
						33	9						
04	4950 X	4566	-0-	-384	-0-	12	1	4508	3	Y	42	186	29
						46	9						
05	5115 X	4840	-0-	-275	-0-	13	1	4784	3	Y	39		68
						43	9						
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	11	1	4583	3	Y	34		102
						37	9						
*07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	12	1	4710	3	Y	35		137
						39	9						
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	21	1	8526	3	Y	68	134	1	52
						75	9							
03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	25	1	9955	3	Y	69			121
						76	9							
04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	27	1	10122	3	Y	63	176	1	8
						69	9							
05	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	27	1	9686	3	Y	55			63
						61	9							
06	9450 X	9175	-0-	-275	-0-	23	1	9099	3	Y	48			111
						53	9							
07	9765 X	8958	-0-	-807	-0-	23	1	8873	3	Y	56			167
						62	9							

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928														
02	10672 X	10528	-0-	-144	-0-	25	1	10503	3	Y	-0-			-0-
03	11346 X	11168	-0-	-178	-0-	28	1	11140	3	Y	-0-			-0-
04	11040 X	10674	-0-	-366	-0-	28	1	10646	3	Y	-0-			-0-
05	11408 X	11128	-0-	-280	-0-	31	1	11097	3	Y	-0-			-0-
06	10890 X	10648	-0-	-242	-0-	26	1	10622	3	Y	-0-			-0-
07	11253 X	9956	-0-	-1297	-0-	26	1	9930	3	Y	-0-			-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938														
02	10295 X	9740	-0-	-555	-0-	23	1	9717	3	Y	-0-			6
03	11005 X	10403	-0-	-602	-0-	26	1	10377	3	Y	-0-			6
04	10440 X	9857	-0-	-583	-0-	26	1	9831	3	Y	-0-			6
05	10788 X	9960	-0-	-828	-0-	28	1	9932	3	Y	-0-			6
06	10050 X	9473	-0-	-577	-0-	23	1	9450	3	Y	-0-			6
07	10385 X	10028	-0-	-357	-0-	26	1	10002	3	Y	-0-			6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495														
02	14065 X	13162	-0-	-903	-0-	32	1	13130	3	Y	-0-			17
03	15035 X	13827	-0-	-1208	-0-	34	1	13793	3	Y	-0-			17
04	14370 X	13309	-0-	-1061	-0-	35	1	13274	3	Y	-0-			17
05	14663 X	13588	-0-	-1075	-0-	38	1	13550	3	Y	-0-			17
06	13410 X	12940	-0-	-470	-0-	32	1	12908	3	Y	-0-			17
07	13857 X	13180	-0-	-677	-0-	34	1	13146	3	Y	-0-			17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591														
02	8439 X	8114	-0-	-325	-0-	20	1	8094	3	Y	-0-			-0-
03	9021 X	8613	-0-	-408	-0-	21	1	8592	3	Y	-0-			-0-
04	8730 X	7986	-0-	-744	-0-	21	1	7965	3	Y	-0-			-0-
05	8773 X	8185	-0-	-588	-0-	23	1	8162	3	Y	-0-			-0-
06	8370 X	7786	-0-	-584	-0-	19	1	7767	3	Y	-0-			-0-
07	8649 X	8021	-0-	-628	-0-	21	1	8000	3	Y	-0-			-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140														
02	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	29	1	12109	3	Y	-0-			-0-
03	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	31	1	12486	3	Y	-0-			-0-
04	12000 X	11344	-0-	-656	-0-	30	1	11314	3	Y	-0-			-0-
05	12400 X	11629	-0-	-771	-0-	32	1	11597	3	Y	-0-			-0-
06	12330 X	11320	-0-	-1010	-0-	28	1	11292	3	Y	-0-			-0-
07	12741 X	11486	-0-	-1255	-0-	30	1	11456	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SAM ACOLA 'B' (SA)		WELL #:	9H	RRCID ->	272174	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7647 - 13965
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	16762 X	16224	-0-	-538	-0-	39 1	16185 3	Y	-0-	-0-	
03	17794 X	17102	-0-	-692	-0-	42 1	17060 3	Y	-0-	-0-	
04	16890 X	16442	-0-	-448	-0-	44 1	16398 3	Y	-0-	-0-	
05	17329 X	16981	-0-	-348	-0-	47 1	16934 3	Y	-0-	-0-	
*06	16770 X	16328	-0-	-442	-0-	40 1	16288 3	Y	-0-	-0-	
07	17329 X	16810	-0-	-519	-0-	44 1	16766 3	Y	-0-	-0-	

SAM ACOLA 'B' (SA)		WELL #:	10H	RRCID ->	272181	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7647 - 13541
02	17139 X	16525	-0-	-614	-0-	40 1	16485 3	N	-0-	13	
03	18321 X	17872	-0-	-449	-0-	44 1	17828 3	N	-0-	13	
04	17580 X	16890	-0-	-690	-0-	45 1	16845 3	N	-0-	13	
05	18042 X	16994	-0-	-1048	-0-	47 1	16947 3	N	-0-	13	
06	17310 X	16243	-0-	-1067	-0-	40 1	16203 3	N	-0-	13	
07	17887 X	16331	-0-	-1556	-0-	43 1	16288 3	N	-0-	13	

ROWAN ESTATE TRUST (SA)		WELL #:	6H	RRCID ->	272182	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8363 - 13460
02	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	36 1	15046 3	N	-0-	-0-	
03	15934 X	15147	-0-	-787	-0-	37 1	15110 3	N	-0-	-0-	
04	15420 X	14432	-0-	-988	-0-	38 1	14394 3	N	-0-	-0-	
05	16027 X	14786	-0-	-1241	-0-	41 1	14745 3	N	-0-	-0-	
06	15510 X	14188	-0-	-1322	-0-	35 1	14153 3	N	-0-	-0-	
07	16027 X	14679	-0-	-1348	-0-	38 1	14641 3	N	-0-	-0-	

ROWAN ESTATE TRUST (SA)		WELL #:	7H	RRCID ->	272183	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8175 - 13261
02	13572 X	13076	-0-	-496	-0-	31 1	13045 3	N	-0-	-0-	
03	14384 X	13876	-0-	-508	-0-	34 1	13842 3	N	-0-	-0-	
04	13920 X	13201	-0-	-719	-0-	35 1	13166 3	N	-0-	-0-	
05	14322 X	13634	-0-	-688	-0-	38 1	13596 3	N	-0-	-0-	
06	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	34 1	13679 3	N	-0-	-0-	
*07	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	37 1	13969 3	N	-0-	-0-	

L. B. WILSON (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	272184	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7046 - 11325
02	11165 X	9310	-0-	-1855	-0-	832 1	8478 3	Y	-0-	-0-	
03	11935 X	11331	-0-	-604	-0-	56 1	11275 3	Y	-0-	-0-	
04	11040 X	10315	-0-	-725	-0-	27 1	10288 3	Y	-0-	-0-	
05	11408 X	10448	-0-	-960	-0-	29 1	10419 3	Y	-0-	-0-	
06	10680 X	9698	-0-	-982	-0-	24 1	9674 3	Y	-0-	-0-	
07	11036 X	4884	-0-	-6152	-0-	13 1	4871 3	Y	-0-	-0-	

P.K. TROXELL GU (SA) 'A'		WELL #:	12H	RRCID ->	272185	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7947 - 12810
02	13746 X	13366	-0-	-380	-0-	32 1	13334 3	N	-0-	-0-	
03	14570 X	13910	-0-	-660	-0-	34 1	13876 3	N	-0-	-0-	
04	14100 X	10819	-0-	-3281	-0-	29 1	10790 3	N	-0-	-0-	
05	14570 X	12617	-0-	-1953	-0-	35 1	12582 3	N	-0-	-0-	
06	14040 X	12581	-0-	-1459	-0-	31 1	12550 3	N	-0-	-0-	
07	14291 X	13032	-0-	-1259	-0-	34 1	12998 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7598 X	7373	-0-	-225	-0-	18	1	7265	3	Y	82	189	1	61
03	8091 X	7883	-0-	-208	-0-	90	9	7791	3	Y	66			127
04	7830 X	7643	-0-	-187	-0-	73	9	7558	3	Y	59	142	1	44
05	8091 X	7629	-0-	-462	-0-	20	1	7540	3	Y	62			106
06	7710 X	7308	-0-	-402	-0-	65	9	7234	3	Y	51			157
07	7905 X	7520	-0-	-385	-0-	21	1	7444	3	Y	52			209
						68	9							
						18	1							
						56	9							
						19	1							
						57	9							
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725														
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	18	1	7421	3	Y	65			227
03	7936 X	7887	-0-	-49	-0-	72	9	7793	3	Y	68	185	1	110
04	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	19	1	7579	3	Y	59	137	1	32
05	7936 X	7664	-0-	-272	-0-	20	1	7585	3	Y	53			85
06	7710 X	7189	-0-	-521	-0-	65	9	7125	3	Y	42			127
07	7967 X	7402	-0-	-565	-0-	21	1	7333	3	Y	45			172
						58	9							
						18	1							
						46	9							
						19	1							
						50	9							
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080														
02	7134 X	6721	-0-	-413	-0-	16	1	6570	3	N	123	41	1	104
03	7440 X	7216	-0-	-224	-0-	135	9	7198	3	N	-0-			104
04	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	18	1	7127	3	N	143	180	1	67
05	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	19	1							
06	6990 X	6568	-0-	-422	-0-	157	9	7278	3	N	-0-			67
07	7533 X	6586	-0-	-947	-0-	20	1	6552	3	N	-0-			67
						16	1	6429	3	N	127	177	1	17
						17	1							
						140	9							
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260														
02	15573 X	14825	-0-	-748	-0-	538	1	14287	3	N	-0-			-0-
03	16647 X	14884	-0-	-1763	-0-	594	1	14290	3	N	-0-			-0-
04	16110 X	14637	-0-	-1473	-0-	534	1	14103	3	N	-0-			-0-
05	15841 X	15335	-0-	-506	-0-	565	1	14770	3	N	-0-			-0-
06	15330 X	14971	-0-	-359	-0-	571	1	14400	3	N	-0-			-0-
07	15841 X	15034	-0-	-807	-0-	590	1	14444	3	N	-0-			-0-
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108														
02	14848 X	14160	-0-	-688	-0-	514	1	13646	3	N	-0-			-0-
03	15810 X	14886	-0-	-924	-0-	594	1	14292	3	N	-0-			-0-
04	15180 X	13477	-0-	-1703	-0-	491	1	12986	3	N	-0-			-0-
05	15283 X	13646	-0-	-1637	-0-	503	1	13143	3	N	-0-			-0-
06	14760 X	12725	-0-	-2035	-0-	485	1	12240	3	N	-0-			-0-
07	15128 X	13261	-0-	-1867	-0-	520	1	12741	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	13659 X	12714	-0-	-945	-0-	462	1	12252	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14539 X	13571	-0-	-968	-0-	541	1	13030	3	N	-0-	-0-	-0-
04	13890 X	13259	-0-	-631	-0-	483	1	12776	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14260 X	13628	-0-	-632	-0-	503	1	13125	3	N	-0-	-0-	-0-
06	13530 X	13142	-0-	-388	-0-	501	1	12641	3	N	-0-	-0-	-0-
07	13702 X	13217	-0-	-485	-0-	518	1	12699	3	N	-0-	-0-	-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691													
02	14935 X	14427	-0-	-508	-0-	524	1	13903	3	N	-0-	-0-	-0-
03	15903 X	15031	-0-	-872	-0-	600	1	14431	3	N	-0-	-0-	-0-
04	15390 X	14137	-0-	-1253	-0-	515	1	13622	3	N	-0-	-0-	-0-
05	15500 X	14935	-0-	-565	-0-	551	1	14384	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14940 X	14138	-0-	-802	-0-	539	1	13599	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15407 X	14045	-0-	-1362	-0-	551	1	13494	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325													
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	852	1	4533	3	Y	22		57
						24	9						
03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	912	1	5066	3	Y	27		84
						30	9						
04	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	883	1	4857	3	Y	27		111
						30	9						
05	5797 X	5695	-0-	-102	-0-	912	1	4761	3	Y	20		131
						22	9						
06	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	883	1	5054	3	Y	24		155
						26	9						
07	6014 X	5709	-0-	-305	-0-	911	1	4767	3	Y	28	167 1	16
						31	9						

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238													
02	16675 X	15636	-0-	-1039	-0-	568	1	15068	3	N	-0-	-0-	-0-
03	17825 X	16438	-0-	-1387	-0-	656	1	15782	3	N	-0-	-0-	-0-
04	16890 X	15878	-0-	-1012	-0-	579	1	15299	3	N	-0-	-0-	-0-
05	17112 X	16113	-0-	-999	-0-	594	1	15519	3	N	-0-	-0-	-0-
06	16350 X	15300	-0-	-1050	-0-	583	1	14717	3	N	-0-	-0-	-0-
07	16709 X	15378	-0-	-1331	-0-	603	1	14775	3	N	-0-	-0-	-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219													
02	15486 X	14546	-0-	-940	-0-	528	1	14018	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16554 X	15276	-0-	-1278	-0-	609	1	14667	3	N	-0-	-0-	-0-
04	15930 X	14871	-0-	-1059	-0-	542	1	14329	3	N	-0-	-0-	-0-
05	15872 X	15151	-0-	-721	-0-	559	1	14592	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15090 X	14388	-0-	-702	-0-	548	1	13840	3	N	-0-	-0-	-0-
07	15562 X	14406	-0-	-1156	-0-	565	1	13841	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	13543 X	13013	-0-	-530	-0-	31 1	12758 3	N	204	184 1	80	
						224 9						
03	14384 X	14007	-0-	-377	-0-	34 1	13674 3	N	272	176 1	176	
						299 9						
04	13860 X	13048	-0-	-812	-0-	34 1	12807 3	N	188	354 1	10	
						207 9						
05	14167 X	13522	-0-	-645	-0-	37 1	13157 3	N	298	178 1	130	
						328 9						
06	13590 X	12884	-0-	-706	-0-	31 1	12613 3	N	218	328 1	20	
						240 9						
07	14012 X	13274	-0-	-738	-0-	34 1	13008 3	N	211	183 1	48	
						232 9						
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350												
02	11600 X	10997	-0-	-603	-0-	26 1	10802 3	N	154	171 1	65	
						169 9						
03	12400 X	11747	-0-	-653	-0-	29 1	11541 3	N	161	181 1	45	
						177 9						
04	11850 X	11289	-0-	-561	-0-	30 1	11095 3	N	149	175 1	19	
						164 9						
05	12121 X	11370	-0-	-751	-0-	31 1	11178 3	N	146		165	
						161 9						
06	11730 X	11171	-0-	-559	-0-	27 1	11012 3	N	120	175 1	110	
						132 9						
07	11749 X	11322	-0-	-427	-0-	29 1	11147 3	N	133	182 1	61	
						146 9						
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803												
02	13514 X	12838	-0-	-676	-0-	31 1	12744 3	N	57		119	
						63 9						
03	13888 X	11287	-0-	-2601	-0-	28 1	11143 3	N	105	183 1	41	
						116 9						
04	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	41 1	15478 3	N	60		101	
						66 9						
05	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	56 1	15231 3	N	60		161	
						66 9						
06	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	50 1	15118 3	N	120	180 1	101	
						132 9						
*07	16756 X	16756	-0-	-0-	-0-	58 1	16609 3	N	81		182	
						89 9						
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552												
02	7366 X	6542	-0-	-824	-0-	16 1	6471 3	N	50		134	
						55 9						
03	7874 X	5650	-0-	-2224	-0-	14 1	5594 3	N	38		172	
						42 9						
04	7680 X	5404	-0-	-2276	-0-	14 1	5368 3	N	20		192	
						22 9						
05	7936 X	6457	-0-	-1479	-0-	24 1	6380 3	N	48	169 1	71	
						53 9						
06	7680 X	5658	-0-	-2022	-0-	14 1	5578 3	N	60		131	
						66 9						
07	7006 X	5727	-0-	-1279	-0-	15 1	5601 3	N	101		232	
						111 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		7656 X	6882	-0-	-774	-0-			17	1	6865	3	N	-0-
03		8525 X	6410	-0-	-2115	-0-			16	1	6394	3	N	-0-
04		8250 X	5807	-0-	-2443	-0-			15	1	5792	3	N	-0-
05		8525 X	5367	-0-	-3158	-0-			15	1	5352	3	N	-0-
06		7110 X	5924	-0-	-1186	-0-			15	1	5909	3	N	-0-
07		7347 X	6341	-0-	-1006	-0-			17	1	6324	3	N	-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925														
02		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-			30	1	12467	3	N	10
03		16288 X	16288	-0-	-0-	-0-			40	1	16248	3	N	10
04		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-			36	1	13456	3	N	10
05		14692 X	14692	-0-	-0-	-0-			40	1	14652	3	N	10
06		14558 X	14558	-0-	-0-	-0-			35	1	14340	3	N	10
									183	9				
*07		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-			38	1	14724	3	N	10

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750														
02		5800 X	5225	-0-	-575	-0-			12	1	5213	3	N	126
03		6138 X	5630	-0-	-508	-0-			14	1	5551	3	N	114
									65	9				
04		5940 X	5040	-0-	-900	-0-			13	1	5027	3	N	114
05		6138 X	5400	-0-	-738	-0-			15	1	5385	3	N	114
06		5610 X	3608	-0-	-2002	-0-			9	1	3599	3	N	114
*07		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-			18	1	6900	3	N	97
									179	9				

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940														
02		16617 X	15926	-0-	-691	-0-			578	1	15348	3	N	-0-
03		17856 X	14389	-0-	-3467	-0-			574	1	13815	3	N	-0-
04		17280 X	15693	-0-	-1587	-0-			572	1	15121	3	N	-0-
05		17856 X	16867	-0-	-989	-0-			622	1	16245	3	N	-0-
06		16890 X	16360	-0-	-530	-0-			624	1	15736	3	N	-0-
07		17019 X	16071	-0-	-948	-0-			630	1	15441	3	N	-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826														
02		18473 X	18002	-0-	-471	-0-			43	1	17959	3	N	-0-
03		19623 X	19272	-0-	-351	-0-			48	1	19224	3	N	-0-
04		19200 X	18566	-0-	-634	-0-			49	1	18517	3	N	-0-
05		19840 X	17498	-0-	-2342	-0-			48	1	17450	3	N	-0-
06		19200 X	16117	-0-	-3083	-0-			40	1	16077	3	N	-0-
07		19282 X	16331	-0-	-2951	-0-			43	1	16288	3	N	-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867														
02		13398 X	13276	-0-	-122	-0-			32	1	13244	3	N	-0-
03		14353 X	13827	-0-	-526	-0-			34	1	13793	3	N	-0-
04		13890 X	13221	-0-	-669	-0-			35	1	13186	3	N	-0-
05		14353 X	13473	-0-	-880	-0-			37	1	13436	3	N	-0-
06		13770 X	12716	-0-	-1054	-0-			31	1	12685	3	N	-0-
07		14198 X	13577	-0-	-621	-0-			35	1	13542	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
W.A. ASKEY 'B' (SA)		WELL #:		13HA	RRCID ->	274608	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8054 - 14484				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		19488 X	17981	-0-	-1507	-0-	43	1	17938	3	N	-0-			-0-	
03		19933 X	19013	-0-	-920	-0-	47	1	18966	3	N	-0-			-0-	
04		19140 X	18236	-0-	-904	-0-	48	1	18188	3	N	-0-			-0-	
05		19654 X	19172	-0-	-482	-0-	53	1	19119	3	N	-0-			-0-	
06		18810 X	17897	-0-	-913	-0-	44	1	17853	3	N	-0-			-0-	
07		19220 X	18369	-0-	-851	-0-	48	1	18321	3	N	-0-			-0-	

W.A. ASKEY 'B' (SA)		WELL #:		15HB	RRCID ->	274609	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8079 - 13421				
02		17168 X	16400	-0-	-768	-0-	39	1	16361	3	N	-0-			-0-	
03		18197 X	17734	-0-	-463	-0-	44	1	17690	3	N	-0-			-0-	
04		17580 X	16603	-0-	-977	-0-	44	1	16559	3	N	-0-			-0-	
05		18166 X	16991	-0-	-1175	-0-	47	1	16944	3	N	-0-			-0-	
06		17160 X	16589	-0-	-571	-0-	41	1	16548	3	N	-0-			-0-	
07		17732 X	16827	-0-	-905	-0-	44	1	16783	3	N	-0-			-0-	

W.A. ASKEY 'B' (SA)		WELL #:		16HC	RRCID ->	274610	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8071 - 15102				
02		18009 X	16949	-0-	-1060	-0-	41	1	16908	3	N	-0-			-0-	
03		19251 X	17970	-0-	-1281	-0-	44	1	17926	3	N	-0-			-0-	
04		18630 X	16696	-0-	-1934	-0-	44	1	16652	3	N	-0-			-0-	
05		18321 X	16607	-0-	-1714	-0-	46	1	16561	3	N	-0-			-0-	
06		17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	44	1	17751	3	N	-0-			-0-	
07		18104 X	17497	-0-	-607	-0-	46	1	17451	3	N	-0-			-0-	

DEAN PADFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	274621	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	8017 - 11335				
02		7192 X	6896	-0-	-296	-0-	17	1	6879	3	N	-0-			17	
03		8060 X	7947	-0-	-113	-0-	19	1	7788	3	N	127	115	1	29	
							140	9								
04		7800 X	7397	-0-	-403	-0-	20	1	7377	3	N	-0-			29	
05		8060 X	7814	-0-	-246	-0-	22	1	7792	3	N	-0-			29	
06		7680 X	7271	-0-	-409	-0-	18	1	7253	3	N	-0-			29	
07		7936 X	7106	-0-	-830	-0-	19	1	7087	3	N	-0-			29	

W.D. JOHNSON 'A' (SA)		WELL #:		41H	RRCID ->	274711	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7903 - 12702				
02		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	27	1	11312	3	N	-0-			-0-	
03		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	12127	3	N	-0-			-0-	
04		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	30	1	11419	3	N	-0-			-0-	
05		12121 X	11781	-0-	-340	-0-	33	1	11748	3	N	-0-			-0-	
06		11760 X	11641	-0-	-119	-0-	29	1	11612	3	N	-0-			-0-	
07		12152 X	12150	-0-	-2	-0-	32	1	12118	3	N	-0-			-0-	

R.L. TITCH (SA)		WELL #:		14H	RRCID ->	274724	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	7900 - 10756				
02		12731 X	12258	-0-	-473	-0-	29	1	12229	3	Y	-0-			-0-	
03		13609 X	12854	-0-	-755	-0-	32	1	12822	3	Y	-0-			-0-	
04		13170 X	12334	-0-	-836	-0-	33	1	12301	3	Y	-0-			-0-	
05		13361 X	12536	-0-	-825	-0-	35	1	12501	3	Y	-0-			-0-	
06		12480 X	11982	-0-	-498	-0-	30	1	11952	3	Y	-0-			-0-	
07		12896 X	12160	-0-	-736	-0-	32	1	12128	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
HODGES FAMILY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	274772	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8000 - 9803
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R.L. TITCH (SA)		WELL #:	13H	RRCID ->	274796	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7894 - 11724
02	11194 X	10255	-0-	-939	-0-	25 1	10230 3	N	-0-		-0-
03	11532 X	10598	-0-	-934	-0-	26 1	10572 3	N	-0-		-0-
04	11160 X	10721	-0-	-439	-0-	29 1	10692 3	N	-0-		-0-
05	11532 X	10842	-0-	-690	-0-	30 1	10812 3	N	-0-		-0-
06	10710 X	10562	-0-	-148	-0-	26 1	10536 3	N	-0-		-0-
07	11067 X	10740	-0-	-327	-0-	28 1	10712 3	N	-0-		-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA)		WELL #:	42HA	RRCID ->	274924	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7982 - 13427
02	16762 X	16630	-0-	-132	-0-	40 1	16590 3	N	-0-		-0-
03	17918 X	17072	-0-	-846	-0-	42 1	17030 3	N	-0-		-0-
04	17280 X	16759	-0-	-521	-0-	45 1	16714 3	N	-0-		-0-
05	17856 X	17449	-0-	-407	-0-	48 1	17401 3	N	-0-		-0-
06	17280 X	16613	-0-	-667	-0-	41 1	16572 3	N	-0-		-0-
07	17763 X	17016	-0-	-747	-0-	44 1	16972 3	N	-0-		-0-

T. F. PETTY GU (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	274978	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6956 - 12335
02	7337 X	7123	-0-	-214	-0-	1030 1	6093 3	N	-0-		22
03	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	1102 1	6887 3	N	-0-		22
04	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1067 1	6300 3	N	-0-		22
05	7626 X	7211	-0-	-415	-0-	1102 1	6109 3	N	-0-		22
06	7590 X	6287	-0-	-1303	-0-	1063 1	5224 3	N	-0-		22
07	7843 X	6672	-0-	-1171	-0-	1100 1	5572 3	N	-0-		22

T. F. PETTY GU (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	274979	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6951 - 12625
02	15689 X	14141	-0-	-1548	-0-	34 1	14107 3	Y	-0-		-0-
03	16647 X	14863	-0-	-1784	-0-	37 1	14804 3	Y	20		20
04	15870 X	14064	-0-	-1806	-0-	37 1	14012 3	Y	14	34 1	-0-
05	16027 X	14315	-0-	-1712	-0-	40 1	14275 3	Y	-0-		-0-
06	14430 X	13713	-0-	-717	-0-	34 1	13679 3	Y	-0-		-0-
07	14911 X	14014	-0-	-897	-0-	37 1	13977 3	Y	-0-		-0-

NOBLES-HOLLEY (AW)		WELL #:	6H	RRCID ->	274985	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	8896 - 13184
02	4930 X	-0-	-0-	-4930	-0-			Y	1		9
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-		9
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-		9
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-		9
06	T. A.	2844	-0-	2844	2844	7 1	2830 3	Y	6		15
07	T. A.	4324	-0-	4324	7168	7 9	4289 3	Y	22		37
						24 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	27 1	11076 3	N	86	191 1			41
							95 9							
03		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	29 1	11840 3	N	56				97
							62 9							
04		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	28 1	10654 3	N	74	142 1			29
							81 9							
05		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	32 1	11462 3	N	25				54
							28 9							
06		9720 X	9335	-0-	-385	-0-	23 1	9251 3	N	55	65 1			44
							61 9							
07		10044 X	7680	-0-	-2364	-0-	20 1	7602 3	Y	53	1 1			96
							58 9							

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702														
02		18589 X	17891	-0-	-698	-0-	43 1	17794 3	Y	49	175 1			25
							54 9							
03		19840 X	18723	-0-	-1117	-0-	46 1	18629 3	Y	44				69
							48 9							
04		19170 X	17910	-0-	-1260	-0-	47 1	17829 3	Y	31				100
							34 9							
05		19809 X	18709	-0-	-1100	-0-	52 1	18632 3	Y	23				123
							25 9							
06		18510 X	17862	-0-	-648	-0-	44 1	17798 3	Y	18				141
							20 9							
07		19127 X	18634	-0-	-493	-0-	49 1	18585 3	Y	-0-				141

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777														
02		10817 X	9858	-0-	-959	-0-	23 1	9699 3	N	124	187 1			88
							136 9							
03		11470 X	10342	-0-	-1128	-0-	26 1	10302 3	N	13				101
							14 9							
04		10830 X	9921	-0-	-909	-0-	26 1	9750 3	N	132	187 1			46
							145 9							
05		10912 X	9792	-0-	-1120	-0-	27 1	9765 3	N	-0-				46
06		10350 X	9880	-0-	-470	-0-	24 1	9856 3	N	-0-				46
07		10540 X	10227	-0-	-313	-0-	26 1	9992 3	N	190	190 1			46
							209 9							

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352														
02		7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	827 1	6386 3	N	-0-				35
03		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	885 1	6902 3	N	182	182 1			35
							200 9							
04		7590 X	7477	-0-	-113	-0-	858 1	6619 3	N	-0-				35
05		7843 X	7763	-0-	-80	-0-	887 1	6876 3	N	-0-				35
06		7740 X	7656	-0-	-84	-0-	857 1	6799 3	N	-0-				35
*07		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	888 1	7787 3	N	178	178 1			35
							196 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		6380 X	4899	-0-	-1481	-0-		12	1	4887	3	N	-0-	80
03		6603 X	5253	-0-	-1350	-0-		13	1	5240	3	N	-0-	80
04		6330 X	5008	-0-	-1322	-0-		13	1	4995	3	N	-0-	80
05		6107 X	5104	-0-	-1003	-0-		14	1	4962	3	N	116	19
								128	9					
06		5400 X	2338	-0-	-3062	-0-		6	1	2332	3	N	-0-	19
07		5239 X	818	-0-	-4421	-0-		2	1	816	3	N	-0-	19

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203														
02		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-		1403	1	4463	3	N	36	44
								40	9					
03		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-		1500	1	4641	3	N	47	91
								52	9					
04		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-		1453	1	5013	3	N	60	151
								66	9					
05		6293 X	6125	-0-	-168	-0-		1501	1	4557	3	N	61	212
								67	9					
06		6120 X	5695	-0-	-425	-0-		1450	1	4182	3	N	57	91
								63	9					
07		6417 X	6212	-0-	-205	-0-		1500	1	4668	3	N	40	131
								44	9					

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271														
02		7279 X	6173	-0-	-1106	-0-		680	1	5441	3	N	47	178
								52	9					
03		8091 X	6640	-0-	-1451	-0-		728	1	5859	3	N	48	35
								53	9					
04		7830 X	6434	-0-	-1396	-0-		705	1	5677	3	N	47	24
								52	9					
05		8091 X	6943	-0-	-1148	-0-		730	1	6162	3	N	46	70
								51	9					
06		7260 X	6477	-0-	-783	-0-		704	1	5726	3	N	43	113
								47	9					
*07		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-		730	1	6662	3	N	59	172
								65	9					

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102														
02		7743 X	7358	-0-	-385	-0-		18	1	7293	3	Y	43	102
								47	9					
03		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-		21	1	8272	3	Y	33	135
								36	9					
04		8010 X	7489	-0-	-521	-0-		20	1	7394	3	Y	68	203
								75	9					
05		8060 X	6112	-0-	-1948	-0-		17	1	6053	3	Y	38	60
								42	9					
06		8070 X	3580	-0-	-4490	-0-		9	1	3516	3	Y	50	110
								55	9					
07		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-						Y	-0-	110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	9 1	3646 3	N	15		92
03	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	17 9	2828 3	N	5		97
04	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	7 1	3068 3	N	-0-		97
05	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	6 9	2824 3	N	-0-		97
06	3810 X	2446	-0-	-1364	-0-	8 1	2440 3	N	-0-		97
07	3937 X	2954	-0-	-983	-0-	8 1	2946 3	N	-0-		97

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325											
02	12615 X	12364	-0-	-251	-0-	30 1	12292 3	N	38	176 1	35
03	13361 X	13069	-0-	-292	-0-	42 9	13007 3	N	27		62
04	12840 X	12551	-0-	-289	-0-	32 1	12488 3	N	27		89
05	13206 X	12855	-0-	-351	-0-	30 9	12769 3	N	46		135
06	12780 X	12327	-0-	-453	-0-	33 1	12245 3	N	47	182 1	-0-
07	13206 X	12661	-0-	-545	-0-	30 9	12617 3	N	10		10

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502											
02	4582 X	3310	-0-	-1272	-0-	8 1	3229 3	Y	66		141
03	6324 X	3839	-0-	-2485	-0-	73 9	3793 3	Y	34		175
04	6120 X	4210	-0-	-1910	-0-	9 1	4121 3	Y	71	189 1	57
05	6324 X	4655	-0-	-1669	-0-	37 9	4608 3	Y	31		88
06	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	11 1	3607 3	Y	63		151
07	4030 X	3304	-0-	-726	-0-	78 9	3254 3	Y	37		188

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152											
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	13 1	3832 3	Y	20		170
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	34 9	4361 3	Y	-0-		170
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	9 1	3949 3	Y	-0-		170
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	11 1	3540 3	Y	-0-		170
06	4110 X	2511	-0-	-1599	-0-	10 1	2503 3	Y	2		172
07	4247 X	2515	-0-	-1732	-0-	6 1	2508 3	Y	-0-		172

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922											
02	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	2 9	10178 3	N	-0-		128
03	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	7 1	12078 3	N	-0-		128
04	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	28 1	10459 3	N	-0-		128
05	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	29 1	10602 3	N	-0-		128
06	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	26 1	10567 3	N	-0-		128
*07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	23 1	8946 3	N	-0-		128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		22475 X	22126	-0-	-349	-0-	53	1	22073	3	N	-0-		95
03		23901 X	23638	-0-	-263	-0-	57	1	23209	3	N	338	182 1	251
							372	9						
04		22800 X	22380	-0-	-420	-0-	59	1	22321	3	N	-0-	179 1	72
05		23653 X	22948	-0-	-705	-0-	63	1	22686	3	N	181	181 1	72
							199	9						
06		22890 X	21551	-0-	-1339	-0-	53	1	21282	3	N	196	185 1	83
							216	9						
07		23653 X	21670	-0-	-1983	-0-	56	1	21614	3	N	-0-		83
T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280														
02		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	22	1	9278	3	N	-0-		22
03		10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	26	1	10379	3	N	-0-		22
04		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	27	1	9975	3	N	205	183 1	44
							226	9						
05		10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	29	1	10306	3	N	-0-		44
06		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	24	1	9900	3	N	-0-		44
*07		10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	27	1	10179	3	N	-0-		44
WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769														
02		4118 X	3670	-0-	-448	-0-	9	1	3638	3	Y	21		151
							23	9						
03		4402 X	3965	-0-	-437	-0-	10	1	3924	3	Y	28		179
							31	9						
04		4260 X	3840	-0-	-420	-0-	10	1	3824	3	Y	5	168 1	16
							6	9						
05		3937 X	3785	-0-	-152	-0-	10	1	3765	3	Y	9		25
							10	9						
06		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	8	1	3404	3	Y	14		39
							15	9						
*07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	10	1	3925	3	Y	13		52
							14	9						
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899														
02		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	26	1	10959	3	N	110	183 1	202
							121	9						
03		11780 X	10622	-0-	-1158	-0-	26	1	10497	3	N	90		292
							99	9						
04		11400 X	9142	-0-	-2258	-0-	24	1	9053	3	N	59	313 1	38
							65	9						
05		11873 X	10757	-0-	-1116	-0-	30	1	10613	3	N	104		142
							114	9						
06		11490 X	9760	-0-	-1730	-0-	24	1	9636	3	N	91		233
							100	9						
07		11873 X	6779	-0-	-5094	-0-	17	1	6732	3	N	27	176 1	84
							30	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
02		7511 X	6111	-0-	-1400	-0-		15 1	6081 3	Y	14	31
								15 9				
03		7378 X	6088	-0-	-1290	-0-		15 1	6065 3	Y	7	38
								8 9				
04		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-		16 1	6096 3	Y	2	40
								2 9				
05		6541 X	6144	-0-	-397	-0-		17 1	6119 3	Y	7	47
								8 9				
06		5490 X	4744	-0-	-746	-0-		12 1	4671 3	Y	55	102
								61 9				
07		5673 X	5470	-0-	-203	-0-		14 1	5399 3	Y	52	154
								57 9				
GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304												
02		22338 X	22338	-0-	-0-	-0-		205 1	22133 3	N	-0-	-0-
03		23870 X	23713	-0-	-157	-0-		297 1	23416 3	N	-0-	-0-
04		23100 X	22507	-0-	-593	-0-		251 1	22256 3	N	-0-	-0-
05		23870 X	22964	-0-	-906	-0-		225 1	22739 3	N	-0-	-0-
06		23100 X	21285	-0-	-1815	-0-		228 1	21057 3	N	-0-	-0-
07		23870 X	21711	-0-	-2159	-0-		240 1	21471 3	N	-0-	-0-
GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463												
02		18821 X	17069	-0-	-1752	-0-		156 1	16913 3	N	-0-	-0-
03		20119 X	18559	-0-	-1560	-0-		232 1	18327 3	N	-0-	-0-
04		19470 X	17148	-0-	-2322	-0-		191 1	16957 3	N	-0-	-0-
05		19747 X	16711	-0-	-3036	-0-		164 1	16547 3	N	-0-	-0-
06		18810 X	15854	-0-	-2956	-0-		169 1	15685 3	N	-0-	-0-
07		18569 X	17737	-0-	-832	-0-		196 1	17541 3	N	-0-	-0-
GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342												
02		21974 X	21974	-0-	-0-	-0-		198 1	21776 3	N	-0-	-0-
03		23839 X	23535	-0-	-304	-0-		294 1	23241 3	N	-0-	-0-
04		23070 X	22696	-0-	-374	-0-		252 1	22444 3	N	-0-	-0-
05		23839 X	22883	-0-	-956	-0-		221 1	22662 3	N	-0-	-0-
06		22800 X	21991	-0-	-809	-0-		233 1	21758 3	N	-0-	-0-
07		23529 X	21298	-0-	-2231	-0-		232 1	21066 3	N	-0-	-0-
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118												
02		8816 X	8593	-0-	-223	-0-		21 1	8498 3	N	67	181
								74 9				
03		9300 X	9135	-0-	-165	-0-		22 1	9049 3	N	58 183 1	56
								64 9				
04		9000 X	8496	-0-	-504	-0-		22 1	8398 3	N	69 107 1	18
								76 9				
05		9300 X	9025	-0-	-275	-0-		25 1	8938 3	N	56	74
								62 9				
06		8880 X	8795	-0-	-85	-0-		22 1	8718 3	N	50	124
								55 9				
07		9176 X	8925	-0-	-251	-0-		23 1	8847 3	N	50	174
								55 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
SHOOP 'A' (SA)		WELL #:		13H	RRCID ->	275132	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7949 - 12642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	37 1	15473 3	N	-0-				-0-
03		16244 X	15418	-0-	-826	-0-	38 1	15380 3	N	-0-				-0-
04		15600 X	14544	-0-	-1056	-0-	39 1	14505 3	N	-0-				-0-
05		16585 X	14418	-0-	-2167	-0-	40 1	14378 3	N	-0-				-0-
06		16050 X	14317	-0-	-1733	-0-	35 1	14282 3	N	-0-				-0-
07		16585 X	15129	-0-	-1456	-0-	39 1	15090 3	N	-0-				-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW)		WELL #:		3H	RRCID ->	275133	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7352 - 11040		
02		5858 X	5358	-0-	-500	-0-	13 1	5345 3	N	-0-				13
03		6200 X	5700	-0-	-500	-0-	14 1	5686 3	N	-0-				13
04		5970 X	5549	-0-	-421	-0-	15 1	5534 3	N	-0-				13
05		6107 X	5770	-0-	-337	-0-	16 1	5754 3	N	-0-				13
06		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	14 1	5616 3	N	146	156	1		3
							161 9							
*07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	17 1	6319 3	N	-0-				3

T.D. LESTER (AW)		WELL #:		7HC	RRCID ->	275146	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7227 - 13585		
02		10179 X	9496	-0-	-683	-0-	23 1	9473 3	N	-0-				3
03		11098 X	10839	-0-	-259	-0-	26 1	10813 3	N	-0-				3
04		10740 X	9913	-0-	-827	-0-	27 1	9886 3	N	-0-				3
05		11098 X	10362	-0-	-736	-0-	29 1	10333 3	N	-0-				3
06		10500 X	9691	-0-	-809	-0-	24 1	9667 3	N	-0-				3
07		10850 X	10021	-0-	-829	-0-	26 1	9995 3	N	-0-				3

T.D. LESTER (AW)		WELL #:		8HA	RRCID ->	275147	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	8500 - 12720		
02		5829 X	5615	-0-	-214	-0-	14 1	5601 3	N	-0-				24
03		6231 X	5492	-0-	-739	-0-	14 1	5478 3	N	-0-				24
04		5760 X	3659	-0-	-2101	-0-	10 1	3649 3	N	-0-				24
05		6014 X	5751	-0-	-263	-0-	16 1	5735 3	N	-0-				24
06		5820 X	4408	-0-	-1412	-0-	11 1	4397 3	N	-0-				24
07		6014 X	4555	-0-	-1459	-0-	12 1	4543 3	N	-0-				24

T. D. LESTER (AW)		WELL #:		6H	RRCID ->	275148	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7183 - 14660		
02		5336 X	5037	-0-	-299	-0-	12 1	5025 3	N	-0-				35
03		5704 X	5516	-0-	-188	-0-	14 1	5502 3	N	-0-				35
04		5520 X	5030	-0-	-490	-0-	13 1	5017 3	N	-0-				35
05		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	15 1	5478 3	N	164	180	1		19
							180 9							
06		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	14 1	5604 3	N	122	141	1		-0-
							134 9							
07		5518 X	5515	-0-	-3	-0-	14 1	5501 3	N	-0-				-0-

T. D. LESTER (AW)		WELL #:		9HB	RRCID ->	275149	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7317 - 13920		
02		7888 X	6012	-0-	-1876	-0-	14 1	5998 3	N	-0-				-0-
03		6913 X	4951	-0-	-1962	-0-	12 1	4939 3	N	-0-				-0-
04		6690 X	5745	-0-	-945	-0-	15 1	5730 3	N	-0-				-0-
05		6913 X	5794	-0-	-1119	-0-	15 1	5590 3	N	172	172	1		-0-
							189 9							
06		6210 X	5582	-0-	-628	-0-	13 1	5569 3	N	-0-				-0-
07		6417 X	5850	-0-	-567	-0-	16 1	5834 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014													TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7961 - 14325
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	33	1	13662	3	N	163	181	1	64	
						179	9								
03	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	37	1	15021	3	N	191	181	1	74	
						210	9								
04	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	41	1	15585	3	N	-0-			74	
05	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	42	1	15271	3	N	164	184	1	54	
						180	9								
06	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	35	1	13903	3	N	-0-			54	
*07	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	40	1	15329	3	N	174	181	1	47	
						191	9								
FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014													TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8103 - 14015
02	6264 X	3771	-0-	-2493	-0-	9	1	3762	3	N	-0-	187	1	65	
03	6696 X	3522	-0-	-3174	-0-	8	1	3319	3	N	177	185	1	57	
						195	9								
04	5400 X	3267	-0-	-2133	-0-	9	1	3258	3	N	-0-			57	
05	4774 X	4009	-0-	-765	-0-	11	1	3808	3	N	173	173	1	57	
						190	9								
06	4290 X	3194	-0-	-1096	-0-	7	1	2986	3	N	183	178	1	62	
						201	9								
07	4030 X	2551	-0-	-1479	-0-	7	1	2544	3	N	-0-			62	
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014													TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7297 - 13180
02	14703 X	14453	-0-	-250	-0-	35	1	14418	3	Y	-0-			-0-	
03	15717 X	14958	-0-	-759	-0-	37	1	14921	3	Y	-0-			-0-	
04	15180 X	13811	-0-	-1369	-0-	37	1	13774	3	Y	-0-			-0-	
05	15624 X	14002	-0-	-1622	-0-	39	1	13963	3	Y	-0-			-0-	
06	14700 X	13832	-0-	-868	-0-	34	1	13798	3	Y	-0-			-0-	
07	15190 X	14225	-0-	-965	-0-	37	1	14188	3	Y	-0-			-0-	
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014													TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7447 - 12598
02	12064 X	11108	-0-	-956	-0-	27	1	11081	3	Y	-0-			-0-	
03	12896 X	11652	-0-	-1244	-0-	28	1	11624	3	Y	-0-			-0-	
04	12150 X	10972	-0-	-1178	-0-	29	1	10943	3	Y	-0-			-0-	
05	12090 X	10991	-0-	-1099	-0-	30	1	10961	3	Y	-0-			-0-	
06	11340 X	10066	-0-	-1274	-0-	24	1	10042	3	Y	-0-			-0-	
07	11718 X	9955	-0-	-1763	-0-	26	1	9929	3	Y	-0-			-0-	
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014													TOTAL DEPTH	8734	PERF. 9239 - 14733
02	8381 X	7984	-0-	-397	-0-	19	1	7913	3	N	47			120	
						52	9								
03	8959 X	8502	-0-	-457	-0-	21	1	8408	3	N	66			186	
						73	9								
04	8670 X	8078	-0-	-592	-0-	21	1	8007	3	N	45	179	1	52	
						50	9								
05	8742 X	8133	-0-	-609	-0-	22	1	8061	3	N	45			97	
						50	9								
06	8250 X	7869	-0-	-381	-0-	19	1	7802	3	N	44			141	
						48	9								
07	8525 X	8374	-0-	-151	-0-	22	1	8302	3	N	45			186	
						50	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
MCMURRAY GU 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	275183	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8000 - 13302			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7701				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7701				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7701				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7701				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7701				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7701				N	-0-				-0-

ETTA T. DOBBINS (AW)		WELL #:		7H	RRCID ->	275258	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8237 - 13608
02	9541 X	8411	-0-	-1130	-0-	686	1	7725	3	N	-0-	96
03	10199 X	9941	-0-	-258	-0-	735	1	9053	3	N	139	51
						153	9				184	1
04	10080 X	8720	-0-	-1360	-0-	711	1	7812	3	N	179	230
						197	9					
05	10416 X	10003	-0-	-413	-0-	739	1	9264	3	N	-0-	48
06	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	714	1	9558	3	N	215	80
						237	9				183	1
*07	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	738	1	9739	3	N	-0-	80

FANNIE GRANTHAM (AW)		WELL #:		4HA	RRCID ->	275308	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8118 - 14275
02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	13	1	5507	3	N	436	99
						480	9				369	1
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	14	1	5438	3	N	188	105
						207	9				182	1
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	12	1	4467	3	N	147	73
						162	9				179	1
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	11	1	4029	3	N	366	76
						403	9				363	1
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	9	1	3709	3	N	217	111
						239	9				182	1
*07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3463	3	N	143	254
						157	9					

WCCO 4 - TIMM (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	275309	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7427 - 12780
02	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	33	1	13955	3	Y	-0-	-0-
03	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	36	1	14425	3	Y	-0-	-0-
04	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	36	1	13677	3	Y	-0-	-0-
05	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	38	1	13768	3	Y	-0-	-0-
06	13980 X	13206	-0-	-774	-0-	33	1	13173	3	Y	-0-	-0-
07	14446 X	13096	-0-	-1350	-0-	34	1	13062	3	Y	-0-	-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	275363	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7802 - 11800
02	25375 X	24025	-0-	-1350	-0-	873	1	23152	3	N	-0-	-0-
03	26784 X	25303	-0-	-1481	-0-	1009	1	24294	3	N	-0-	-0-
04	25530 X	24238	-0-	-1292	-0-	883	1	23355	3	N	-0-	-0-
05	26102 X	24041	-0-	-2061	-0-	886	1	23155	3	N	-0-	-0-
06	24840 X	22769	-0-	-2071	-0-	868	1	21901	3	N	-0-	-0-
07	25668 X	23025	-0-	-2643	-0-	903	1	22122	3	N	-0-	-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275364	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7839 - 12983
02	25462 X	24545	-0-	-917	-0-	891	1	23654	3	N	-0-	-0-
03	26784 X	25662	-0-	-1122	-0-	1024	1	24638	3	N	-0-	-0-
04	25230 X	24947	-0-	-283	-0-	909	1	24038	3	N	-0-	-0-
05	26226 X	25327	-0-	-899	-0-	934	1	24393	3	N	-0-	-0-
06	25380 X	24249	-0-	-1131	-0-	924	1	23325	3	N	-0-	-0-
07	26226 X	25112	-0-	-1114	-0-	985	1	24127	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
ESTHER BEESON (AW)		WELL #:	1H	RRCID ->	275486	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7292	-	13095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	8816 X	8581	-0-	-235	-0-	21	1	8560	3	N	-0-		10	
03	9424 X	8353	-0-	-1071	-0-	21	1	8332	3	N	-0-		10	
04	9540 X	7965	-0-	-1575	-0-	21	1	7944	3	N	-0-		10	
05	9858 X	8622	-0-	-1236	-0-	24	1	8598	3	N	-0-		10	
06	9540 X	8068	-0-	-1472	-0-	20	1	7891	3	N	143	153	1	-0-
						157	9							
07	9176 X	8777	-0-	-399	-0-	23	1	8754	3	N	-0-		-0-	

W.D. JOHNSON 'A' (SA)		WELL #:	43HB	RRCID ->	276465	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7805	-	13461	
02	16385 X	15509	-0-	-876	-0-	37	1	15472	3	N	-0-		-0-	
03	16940 X	16940	-0-	-0-	-0-	42	1	16898	3	N	-0-		-0-	
04	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	43	1	16149	3	N	-0-		-0-	
05	16585 X	16545	-0-	-40	-0-	46	1	16499	3	N	-0-		-0-	
06	16380 X	16152	-0-	-228	-0-	40	1	16112	3	N	-0-		-0-	
07	16926 X	15308	-0-	-1618	-0-	40	1	15268	3	N	-0-		-0-	

IDA EASLEY GU		WELL #:	2H	RRCID ->	276535	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	7327	-	14391	
02	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	17	1	6834	3	N	-0-		19	
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	16	1	6606	3	N	-0-		19	
04	7860 X	6179	-0-	-1681	-0-	17	1	6162	3	N	-0-		19	
05	8122 X	7717	-0-	-405	-0-	22	1	7695	3	N	-0-		19	
06	7860 X	6609	-0-	-1251	-0-	16	1	6593	3	N	-0-		19	
*07	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	21	1	7861	3	N	-0-		19	

IDA EASLEY GU		WELL #:	1H	RRCID ->	276536	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	7293	-	14450	
02	12557 X	11734	-0-	-823	-0-	28	1	11706	3	N	-0-		34	
03	13144 X	11273	-0-	-1871	-0-	28	1	11245	3	N	-0-		34	
04	12720 X	10694	-0-	-2026	-0-	28	1	10666	3	N	-0-		34	
05	13144 X	10932	-0-	-2212	-0-	30	1	10902	3	N	-0-		34	
06	12150 X	10892	-0-	-1258	-0-	27	1	10865	3	N	-0-		34	
07	12555 X	12525	-0-	-30	-0-	32	1	12493	3	N	-0-		34	

ESTHER BEESON (AW)		WELL #:	2H	RRCID ->	277712	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	7482	-	13685	
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	19	1	7781	3	N	-0-		22	
03	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	22	1	8780	3	N	-0-		22	
04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	21	1	7952	3	N	-0-		22	
05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	19	1	6893	3	N	-0-		22	
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	16	1	6560	3	N	-0-		22	
*07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	18	1	6818	3	N	-0-		22	

FANNIE GRANTHAM (AW)		WELL #:	5HB	RRCID ->	277713	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8117	-	13567	
02	15689 X	14855	-0-	-834	-0-	35	1	14619	3	N	183	183	1	89
						201	9							
03	16771 X	16140	-0-	-631	-0-	39	1	15890	3	N	192	182	1	99
						211	9							
04	16230 X	15690	-0-	-540	-0-	41	1	15451	3	N	180	181	1	98
						198	9							
05	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	46	1	16386	3	N	-0-		98	
06	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	40	1	16023	3	N	238	184	1	152
						262	9							
*07	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	43	1	16303	3	N	168	179	1	141
						185	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3472 X	3472 -0-	-0-	8 1	3464 3	N	-0-			5		
03	3348 X	2852 -0-	-496	7 1	2845 3	N	-0-			5		
04	3810 X	2350 -0-	-1460	6 1	2344 3	N	-0-			5		
05	3937 X	3275 -0-	-662	9 1	3266 3	N	-0-			5		
06	3810 X	2798 -0-	-1012	7 1	2611 3	N	164	164 1		5		
07	3720 X	1235 -0-	-2485	3 1	1232 3	N	-0-			5		

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423												
02	0	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403												
02	12731 X	12362 -0-	-369	30 1	12285 3	Y	43	112 1		-0-		
03	13764 X	12943 -0-	-821	47 9	12900 3	Y	10	5 1		5		
04	13320 X	12675 -0-	-645	32 1	12620 3	Y	9			14		
05	13764 X	12949 -0-	-815	11 9	12861 3	Y	36			50		
06	12390 X	12359 -0-	-31	45 1	12287 3	Y	28			78		
07	12803 X	12708 -0-	-95	10 9	12663 3	Y	1			79		

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120												
02	45907 X	41528 -0-	-4379	1508 1	40020 2	N	-0-			-0-		
03	48515 X	43247 -0-	-5268	1725 1	41522 2	N	-0-			-0-		
04	46110 X	41503 -0-	-4607	1511 1	39992 2	N	-0-			-0-		
05	46252 X	42213 -0-	-4039	1557 1	40656 2	N	-0-			-0-		
06	44070 X	39971 -0-	-4099	1523 1	38448 2	N	-0-			-0-		
07	44392 X	39931 -0-	-4461	1566 1	38365 2	N	-0-			-0-		

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187												
02	46168 X	40148 -0-	-6020	1458 1	38690 2	N	-0-			-0-		
03	48391 X	41644 -0-	-6747	1661 1	39983 2	N	-0-			-0-		
04	45960 X	39597 -0-	-6363	1444 1	38153 2	N	-0-			-0-		
05	45756 X	39942 -0-	-5814	1472 1	38470 2	N	-0-			-0-		
06	43200 X	38011 -0-	-5189	1449 1	36562 2	N	-0-			-0-		
07	42904 X	37939 -0-	-4965	1487 1	36452 2	N	-0-			-0-		

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126												
02	28275 X	21064 -0-	-7211	765 1	20299 2	N	-0-			-0-		
03	30225 X	20774 -0-	-9451	829 1	19945 2	N	-0-			-0-		
04	27090 X	19409 -0-	-7681	707 1	18702 2	N	-0-			-0-		
05	24459 X	19909 -0-	-4550	734 1	19175 2	N	-0-			-0-		
*06	24300 X	24300 -0-	-0-	926 1	23374 2	N	-0-			-0-		
*07	25357 X	25357 -0-	-0-	994 1	24363 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		20141 X	20141	-0-	-0-	-0-	1086	1	19055	2	N	-0-			-0-
03		21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	1007	1	20577	2	N	-0-			-0-
04		20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	742	1	19593	2	N	-0-			-0-
05		21545 X	21526	-0-	-19	-0-	795	1	20731	2	N	-0-			-0-
*06		20880 X	12862	-0-	-8018	-0-	491	1	12371	2	N	-0-			-0-
07		21576 X	13358	-0-	-8218	-0-	524	1	12834	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417															
02		23171 X	21551	-0-	-1620	-0-	52	1	21499	3	Y	-0-			8
03		24769 X	22641	-0-	-2128	-0-	56	1	22585	3	Y	-0-			8
04		23010 X	21662	-0-	-1348	-0-	57	1	21605	3	Y	-0-			8
05		23777 X	21800	-0-	-1977	-0-	61	1	21739	3	Y	-0-			8
06		21930 X	20440	-0-	-1490	-0-	50	1	20390	3	Y	-0-			8
07		22661 X	20800	-0-	-1861	-0-	54	1	20746	3	Y	-0-			8

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360															
02		22707 X	20276	-0-	-2431	-0-	736	1	19540	3	N	-0-			-0-
03		23932 X	21339	-0-	-2593	-0-	851	1	20488	3	N	-0-			-0-
04		22650 X	21033	-0-	-1617	-0-	767	1	20266	3	N	-0-			-0-
05		22692 X	21133	-0-	-1559	-0-	159	1	20974	3	N	-0-			-0-
06		21180 X	19994	-0-	-1186	-0-	762	1	19232	3	N	-0-			-0-
07		21731 X	20242	-0-	-1489	-0-	794	1	19448	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467															
02		19981 X	18981	-0-	-1000	-0-	45	1	18936	3	Y	-0-			-0-
03		21359 X	19985	-0-	-1374	-0-	49	1	19936	3	Y	-0-			-0-
04		20580 X	19056	-0-	-1524	-0-	51	1	19005	3	Y	-0-			-0-
05		20987 X	19269	-0-	-1718	-0-	53	1	19216	3	Y	-0-			-0-
06		19290 X	18137	-0-	-1153	-0-	45	1	18092	3	Y	-0-			-0-
07		19933 X	18516	-0-	-1417	-0-	48	1	18468	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700															
02		29551 X	27058	-0-	-2493	-0-	983	1	26075	3	N	-0-			-0-
03		31000 X	27269	-0-	-3731	-0-	1222	1	26047	3	N	-0-			-0-
04		29400 X	27472	-0-	-1928	-0-	1002	1	26470	3	N	-0-			-0-
05		29605 X	27343	-0-	-2262	-0-	206	1	27137	3	N	-0-			-0-
06		28650 X	26143	-0-	-2507	-0-	997	1	25146	3	N	-0-			-0-
07		28923 X	26501	-0-	-2422	-0-	1039	1	25462	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837															
02		30566 X	27861	-0-	-2705	-0-	67	1	27794	3	N	-0-			82
03		32054 X	29420	-0-	-2634	-0-	73	1	29347	3	N	-0-	65	1	17
04		30300 X	27603	-0-	-2697	-0-	73	1	27530	3	N	-0-			17
05		31031 X	27118	-0-	-3913	-0-	75	1	27043	3	N	-0-			17
06		29190 X	26484	-0-	-2706	-0-	65	1	26419	3	N	-0-			17
07		29791 X	26442	-0-	-3349	-0-	69	1	26373	3	N	-0-			17

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412															
02		29783 X	27627	-0-	-2156	-0-	66	1	27561	3	N	-0-			75
03		29574 X	28837	-0-	-737	-0-	71	1	28766	3	N	-0-	62	1	13
04		28620 X	27261	-0-	-1359	-0-	73	1	27188	3	N	-0-			13
05		29574 X	27352	-0-	-2222	-0-	76	1	27276	3	N	-0-			13
06		28620 X	25656	-0-	-2964	-0-	64	1	25592	3	N	-0-			13
07		29543 X	26500	-0-	-3043	-0-	70	1	26430	3	N	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		31784 X	28739	-0-	-3045	-0-	69 1	28618	3	N	47	117
							52 9					
03		33015 X	29494	-0-	-3521	-0-	73 1	29414	3	N	6	18
							7 9				105 1	
04		31260 X	29166	-0-	-2094	-0-	78 1	29088	3	N	-0-	18
05		31868 X	29529	-0-	-2339	-0-	82 1	29447	3	N	-0-	18
06		30180 X	27875	-0-	-2305	-0-	68 1	27807	3	N	-0-	18
07		30721 X	27890	-0-	-2831	-0-	72 1	27818	3	N	-0-	18

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807												
02		34742 X	30578	-0-	-4164	-0-	73 1	30414	3	N	83	119
							91 9					
03		36487 X	31052	-0-	-5435	-0-	76 1	30972	3	N	4	18
							4 9				105 1	
04		34560 X	31354	-0-	-3206	-0-	83 1	31271	3	N	-0-	18
05		34255 X	31679	-0-	-2576	-0-	87 1	31592	3	N	-0-	18
06		32250 X	30032	-0-	-2218	-0-	74 1	29958	3	N	-0-	18
07		32674 X	30726	-0-	-1948	-0-	80 1	30646	3	N	-0-	18

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345												
02		27434 X	24049	-0-	-3385	-0-	58 1	23991	3	N	-0-	20
03		28675 X	25077	-0-	-3598	-0-	62 1	25015	3	N	-0-	20
04		27750 X	23578	-0-	-4172	-0-	62 1	23516	3	N	-0-	20
05		27652 X	23943	-0-	-3709	-0-	67 1	23876	3	N	-0-	20
06		25500 X	22738	-0-	-2762	-0-	56 1	22682	3	N	-0-	20
07		25699 X	22884	-0-	-2815	-0-	60 1	22824	3	N	-0-	20

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397												
02		27405 X	23743	-0-	-3662	-0-	57 1	23686	3	N	-0-	22
03		28861 X	24602	-0-	-4259	-0-	60 1	24542	3	N	-0-	22
04		27420 X	23296	-0-	-4124	-0-	62 1	23234	3	N	-0-	22
05		27125 X	23551	-0-	-3574	-0-	65 1	23486	3	N	-0-	22
06		25200 X	22179	-0-	-3021	-0-	55 1	22124	3	N	-0-	22
07		25389 X	22633	-0-	-2756	-0-	59 1	22574	3	N	-0-	22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622												
02		30537 X	26286	-0-	-4251	-0-	63 1	26223	3	N	-0-	25
03		32271 X	27100	-0-	-5171	-0-	67 1	27033	3	N	-0-	25
04		29760 X	25614	-0-	-4146	-0-	68 1	25546	3	N	-0-	25
05		30070 X	25637	-0-	-4433	-0-	71 1	25566	3	N	-0-	25
06		28140 X	24296	-0-	-3844	-0-	60 1	24236	3	N	-0-	25
07		28086 X	24650	-0-	-3436	-0-	64 1	24586	3	N	-0-	25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802												
02		19546 X	16932	-0-	-2614	-0-	41 1	16891	3	N	-0-	30
03		20181 X	17372	-0-	-2809	-0-	43 1	17329	3	N	-0-	30
04		19350 X	16394	-0-	-2956	-0-	43 1	16351	3	N	-0-	30
05		19189 X	16273	-0-	-2916	-0-	45 1	16228	3	N	-0-	30
06		18060 X	14722	-0-	-3338	-0-	36 1	14686	3	N	-0-	30
07		18104 X	15043	-0-	-3061	-0-	153 1	14890	3	N	-0-	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		25723 X	21432	-0-	-4291	-0-	51 1	21381	3	N	-0-	32	
03		26102 X	22113	-0-	-3989	-0-	55 1	22058	3	N	-0-	32	
04		24330 X	20574	-0-	-3756	-0-	55 1	20519	3	N	-0-	32	
05		24304 X	20733	-0-	-3571	-0-	57 1	20676	3	N	-0-	32	
06		22620 X	19670	-0-	-2950	-0-	48 1	19622	3	N	-0-	32	
07		22909 X	19664	-0-	-3245	-0-	51 1	19613	3	N	-0-	32	

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602													
02		20967 X	18329	-0-	-2638	-0-	44 1	18285	3	N	-0-	38	
03		22413 X	19265	-0-	-3148	-0-	48 1	19217	3	N	-0-	38	
04		21060 X	18412	-0-	-2648	-0-	49 1	18363	3	N	-0-	38	
05		20987 X	18743	-0-	-2244	-0-	52 1	18691	3	N	-0-	38	
06		19530 X	17739	-0-	-1791	-0-	44 1	17695	3	N	-0-	38	
07		19592 X	18208	-0-	-1384	-0-	47 1	18161	3	N	-0-	38	

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117													
02		23229 X	19880	-0-	-3349	-0-	47 1	19643	3	Y	173	60	
							190 9						
03		24614 X	14733	-0-	-9881	-0-	36 1	14479	3	Y	198	97	
							218 9						
04		22590 X	19639	-0-	-2951	-0-	52 1	19544	3	Y	39	61	
							43 9						
05		23312 X	15791	-0-	-7521	-0-	43 1	15609	3	Y	126	187	
							139 9						
06		21480 X	14226	-0-	-7254	-0-	35 1	14107	3	Y	76	93	
							84 9						
07		21266 X	18312	-0-	-2954	-0-	47 1	18134	3	Y	119	75	
							131 9						

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172													
02		23577 X	22228	-0-	-1349	-0-	53 1	21872	3	Y	275	87	
							303 9						
03		25203 X	21345	-0-	-3858	-0-	52 1	21036	3	Y	234	44	
							257 9						
04		24390 X	22251	-0-	-2139	-0-	58 1	21931	3	Y	238	110	
							262 9						
05		24800 X	20030	-0-	-4770	-0-	55 1	19721	3	Y	231	159	
							254 9						
06		23280 X	18428	-0-	-4852	-0-	45 1	18209	3	Y	158	178	
							174 9						
07		23746 X	21843	-0-	-1903	-0-	57 1	21577	3	Y	190	38	
							209 9						

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241													
02		38483 X	33047	-0-	-5436	-0-	80 1	32848	3	N	108	110	
							119 9						
03		39680 X	34390	-0-	-5290	-0-	84 1	34187	3	N	108	98	
							119 9						
04		37740 X	32133	-0-	-5607	-0-	85 1	31935	3	N	103	43	
							113 9						
05		37293 X	32507	-0-	-4786	-0-	90 1	32309	3	N	98	55	
							108 9						
06		34680 X	31461	-0-	-3219	-0-	77 1	31294	3	N	82	137	
							90 9						
07		35340 X	32017	-0-	-3323	-0-	83 1	31858	3	N	69	84	
							76 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	41499 X	34447	-0-	-7052	-0-	82	1	34280	3	N	77	82
03	42377 X	35782	-0-	-6595	-0-	85	9	35600	3	N	85 70 1	97
04	39810 X	33075	-0-	-6735	-0-	88	1	32910	3	N	70 110 1	57
05	39029 X	33138	-0-	-5891	-0-	94	9	32941	3	N	96 91 1	62
06	36660 X	30873	-0-	-5787	-0-	88	1	30764	3	N	30	92
07	36828 X	30680	-0-	-6148	-0-	91	1	30545	3	N	50 61 1	81
						106	9					
						76	1					
						33	9					
						80	1					
						55	9					
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237												
02	22011 X	16988	-0-	-5023	-0-	40	1	16940	3	N	7	47
03	23529 X	16691	-0-	-6838	-0-	8	9	16638	3	N	10	57
04	22770 X	15157	-0-	-7613	-0-	42	1	15111	3	N	5	62
05	22475 X	16081	-0-	-6394	-0-	11	9	16031	3	N	5	67
06	20190 X	15434	-0-	-4756	-0-	40	1	15387	3	N	8	75
*07	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	6	9	18188	3	N	5	80
						48	1					
						6	9					
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768												
02	33524 X	25679	-0-	-7845	-0-	235	1	25437	3	N	6	139
03	34007 X	29144	-0-	-4863	-0-	7	9	29036	3	N	34 155 1	18
04	30810 X	27324	-0-	-3486	-0-	71	1	27251	3	N	-0-	18
05	28923 X	26564	-0-	-2359	-0-	37	9	26491	3	N	-0-	18
06	28200 X	24553	-0-	-3647	-0-	73	1	24492	3	N	-0-	18
07	29140 X	24390	-0-	-4750	-0-	61	1	24327	3	N	-0-	18
						63	1					
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406												
02	29319 X	27068	-0-	-2251	-0-	65	1	26996	3	Y	6	6
03	31341 X	28473	-0-	-2868	-0-	7	9	28369	3	Y	30 36 1	-0-
04	30240 X	26381	-0-	-3859	-0-	71	1	26311	3	Y	-0-	-0-
05	30907 X	26698	-0-	-4209	-0-	33	9	26624	3	Y	-0-	-0-
06	26970 X	24910	-0-	-2060	-0-	70	1	24849	3	Y	-0-	-0-
07	27869 X	24801	-0-	-3068	-0-	74	1	24736	3	Y	-0-	-0-
						61	1					
						65	1					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	31465 X	26193	-0-	-5272	-0-	63	1	26123	3	Y	6		22
03	31434 X	27864	-0-	-3570	-0-	69	1	27754	3	Y	37	59 1	-0-
04	29250 X	26053	-0-	-3197	-0-	69	1	25983	3	Y	1	1 1	-0-
05	29512 X	25983	-0-	-3529	-0-	72	1	25911	3	Y	-0-		-0-
06	27090 X	25276	-0-	-1814	-0-	62	1	25214	3	Y	-0-		-0-
07	27993 X	24564	-0-	-3429	-0-	64	1	24500	3	Y	-0-		-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954													
02	20619 X	19185	-0-	-1434	-0-	46	1	19111	3	N	25		63
03	22041 X	20063	-0-	-1978	-0-	50	1	19991	3	N	20		83
04	20250 X	18103	-0-	-2147	-0-	48	1	18027	3	N	25	96 1	12
05	21049 X	18744	-0-	-2305	-0-	52	1	18664	3	N	25		37
06	20370 X	17743	-0-	-2627	-0-	44	1	17682	3	N	15		52
07	20522 X	17121	-0-	-3401	-0-	44	1	17063	3	N	13		65

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527													
02	25085 X	22333	-0-	-2752	-0-	53	1	22130	3	N	136	169 1	154
03	26815 X	22685	-0-	-4130	-0-	56	1	22531	3	N	89	155 1	88
04	25950 X	16835	-0-	-9115	-0-	113	1	16587	3	N	123	158 1	53
05	25017 X	23748	-0-	-1269	-0-	777	1	22899	3	N	65		118
06	24210 X	22637	-0-	-1573	-0-	744	1	21820	3	N	66	181 1	3
07	23870 X	23107	-0-	-763	-0-	771	1	22255	3	N	74		77

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058													
02	35264 X	30909	-0-	-4355	-0-	74	1	30835	3	N	-0-		40
03	37076 X	32282	-0-	-4794	-0-	80	1	32202	3	N	-0-		40
04	35190 X	30223	-0-	-4967	-0-	80	1	30093	3	N	45	68 1	17
05	35464 X	30965	-0-	-4499	-0-	86	1	30879	3	N	-0-		17
06	33150 X	29236	-0-	-3914	-0-	72	1	29164	3	N	-0-		17
07	33046 X	29610	-0-	-3436	-0-	77	1	29533	3	N	-0-		17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	44921 X	34733	-0-	-10188	-0-	83 1	34302 3	N		316	181 1		199
						348 9							
03	47120 X	35775	-0-	-11345	-0-	87 1	35370 3	N		289	365 1		123
						318 9							
04	41610 X	34231	-0-	-7379	-0-	90 1	33873 3	N		244	171 1		196
						268 9							
05	42873 X	31041	-0-	-11832	-0-	85 1	30706 3	N		227	362 1		61
						250 9							
06	38520 X	27268	-0-	-11252	-0-	67 1	26973 3	N		207	182 1		86
						228 9							
07	37138 X	27922	-0-	-9216	-0-	72 1	27633 3	N		197	180 1		103
						217 9							

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233													
02	35467 X	29887	-0-	-5580	-0-	71 1	29627 3	N		172	174 1		48
						189 9							
03	37076 X	31527	-0-	-5549	-0-	78 1	31304 3	N		132			180
						145 9							
04	35880 X	27817	-0-	-8063	-0-	74 1	27603 3	N		127	179 1		128
						140 9							
05	34224 X	24013	-0-	-10211	-0-	66 1	23846 3	N		92	170 1		50
						101 9							
06	30990 X	24639	-0-	-6351	-0-	60 1	24491 3	N		80			130
						88 9							
07	31961 X	26231	-0-	-5730	-0-	68 1	26069 3	N		85	184 1		31
						94 9							

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181													
02	56289 X	49788	-0-	-6501	-0-	120 1	49668 3	N		-0-			17
03	59985 X	52125	-0-	-7860	-0-	128 1	51997 3	N		-0-			17
04	55920 X	50398	-0-	-5522	-0-	134 1	50164 3	N		91	91 1		17
						100 9							
05	56420 X	50539	-0-	-5881	-0-	140 1	50399 3	N		-0-			17
06	52950 X	47800	-0-	-5150	-0-	118 1	47682 3	N		-0-			17
07	53227 X	47984	-0-	-5243	-0-	125 1	47859 3	N		-0-			17

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423													
02	51330 X	39140	-0-	-12190	-0-	94 1	39046 3	N		-0-			20
03	50282 X	39545	-0-	-10737	-0-	98 1	39447 3	N		-0-			20
04	46110 X	36178	-0-	-9932	-0-	96 1	36082 3	N		-0-			20
05	44919 X	36946	-0-	-7973	-0-	102 1	36844 3	N		-0-			20
06	42180 X	35529	-0-	-6651	-0-	88 1	35441 3	N		-0-			20
07	41850 X	35511	-0-	-6339	-0-	93 1	35418 3	N		-0-			20

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392													
02	56057 X	39772	-0-	-16285	-0-	95 1	39677 3	N		-0-			118
03	55614 X	40589	-0-	-15025	-0-	100 1	40489 3	N		-0-			118
04	50430 X	38325	-0-	-12105	-0-	101 1	38224 3	N		-0-			118
05	47833 X	38907	-0-	-8926	-0-	107 1	38800 3	N		-0-			118
06	43530 X	36925	-0-	-6605	-0-	91 1	36834 3	N		-0-			118
07	42501 X	36310	-0-	-6191	-0-	94 1	36216 3	N		-0-			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	108982	X	47481	-0-	-61501	-0-	114 1	47226 3	N	128	129 1		34
							141 9						
03	71114	X	48373	-0-	-22741	-0-	119 1	48127 3	N	115	99 1		50
							127 9						
04	61500	X	44328	-0-	-17172	-0-	117 1	44093 3	N	107	53 1		104
							118 9						
05	59396	X	44791	-0-	-14605	-0-	124 1	44549 3	N	107	157 1		54
							118 9						
06	52170	X	41644	-0-	-10526	-0-	102 1	41442 3	N	91	66 1		79
							100 9						
07	50747	X	41673	-0-	-9074	-0-	108 1	41478 3	N	79	74 1		84
							87 9						
MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964													
02	95671	X	37562	-0-	-58109	-0-	89 1	37189 3	N	258	250 1		23
							284 9						
03	59272	X	36577	-0-	-22695	-0-	90 1	36222 3	N	241	184 1		80
							265 9						
04	47700	X	33199	-0-	-14501	-0-	88 1	32888 3	N	203	129 1		154
							223 9						
05	49290	X	33763	-0-	-15527	-0-	93 1	33460 3	N	191	261 1		84
							210 9						
06	42840	X	31706	-0-	-11134	-0-	78 1	31435 3	N	175	127 1		132
							193 9						
07	40145	X	31683	-0-	-8462	-0-	82 1	31426 3	N	159	125 1		166
							175 9						
MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140													
02	83259	X	41462	-0-	-41797	-0-	99 1	41238 3	N	114	208 1		52
							125 9						
03	89001	X	42339	-0-	-46662	-0-	104 1	42113 3	N	111	126 1		37
							122 9						
04	52230	X	39454	-0-	-12776	-0-	104 1	39250 3	N	91	46 1		82
							100 9						
05	50127	X	39334	-0-	-10793	-0-	108 1	39112 3	N	104	136 1		50
							114 9						
06	45180	X	36321	-0-	-8859	-0-	89 1	36137 3	N	86	46 1		90
							95 9						
07	44330	X	36327	-0-	-8003	-0-	95 1	36145 3	N	79	59 1		110
							87 9						
CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599													
02	59682	X	43714	-0-	-15968	-0-	104 1	43126 3	N	440	529 1		56
							484 9						
03	63798	X	42329	-0-	-21469	-0-	104 1	41871 3	N	322	342 1		36
							354 9						
04	61740	X	40002	-0-	-21738	-0-	105 1	39587 3	N	282	180 1		138
							310 9						
05	50406	X	36878	-0-	-13528	-0-	102 1	36523 3	N	230	176 1		192
							253 9						
06	48780	X	33975	-0-	-14805	-0-	83 1	33695 3	N	179	180 1		191
							197 9						
07	46717	X	33317	-0-	-13400	-0-	86 1	33062 3	N	154	175 1		170
							169 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	105415 X	79800	-0-	-25615	-0-	189	1	78710	3	N	819	893	1	60
03	112685 X	76237	-0-	-36448	-0-	901	9	75260	3	N	719	677	1	102
04	109050 X	69047	-0-	-40003	-0-	186	1	68247	3	N	563	491	1	174
05	112685 X	67051	-0-	-45634	-0-	791	9	66306	3	N	510	513	1	171
06	87360 X	61774	-0-	-25586	-0-	181	1	61136	3	N	444	526	1	89
07	85312 X	60943	-0-	-24369	-0-	619	9	60336	3	N	409	335	1	163
						184	1							
						561	9							
						150	1							
						488	9							
						157	1							
						450	9							
CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324														
02	72790 X	43228	-0-	-29562	-0-	103	1	42851	3	N	249	176	1	163
03	77810 X	42517	-0-	-35293	-0-	274	9	42217	3	N	178	179	1	162
04	75300 X	39570	-0-	-35730	-0-	104	1	39302	3	N	148	180	1	130
05	77810 X	39129	-0-	-38681	-0-	196	9	38980	3	N	37	157	1	10
06	48570 X	37815	-0-	-10755	-0-	105	1	37526	3	N	178	177	1	11
07	46221 X	37536	-0-	-8685	-0-	163	9	37321	3	N	106			117
						108	1							
						41	9							
						93	1							
						196	9							
						98	1							
						117	9							
NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488														
02	95613 X	62246	-0-	-33367	-0-	149	1	61695	3	N	365	342	1	175
03	102207 X	69109	-0-	-33098	-0-	402	9	68493	3	N	405	497	1	83
04	98910 X	65465	-0-	-33445	-0-	170	1	64894	3	N	362	331	1	114
05	102207 X	64457	-0-	-37750	-0-	446	9	63950	3	N	300	303	1	111
06	98910 X	59839	-0-	-39071	-0-	173	1	59404	3	N	262	318	1	55
07	69099 X	60038	-0-	-9061	-0-	398	9	59612	3	N	245	162	1	138
						177	1							
						330	9							
						147	1							
						288	9							
						156	1							
						270	9							
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696 DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750														
02	4872 X	2342	-0-	-2530	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
03	5208 X	4405	-0-	-803	-0-	4405	2			N	-0-			-0-
04	5040 X	3974	-0-	-1066	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
05	5208 X	4006	-0-	-1202	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
06	4710 X	3814	-0-	-896	-0-	3814	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	4333	-0-	-69	-0-	4333	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE		
DMV PIPELINE LLC			221580					
DUVALLE			WELL #: 2	RRCID -> 198915	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3588	- 3610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LANE-HEADY			WELL #: 1	RRCID -> 264396	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 4042	- 4074
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CROUCH			WELL #: 1H	RRCID -> 277155	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 4238	- 5992
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49

DRILLOGIX EXPLORATION LLC			228368					
BARRON			WELL #: 3	RRCID -> 231729	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 3841	PERF. 3756	- 3806
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC			229372					
MOE			WELL #: 1H	RRCID -> 217189	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5259	PERF. 5553	- 7590
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			11

CABINESS			WELL #: 1	RRCID -> 225300	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 6403	PERF. 6046	- 6212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372													
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622													
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682													
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	96	5	61
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
 PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1335	3	133	5		N	-0-			92
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	528	3	16	5		N	-0-			75
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3				N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

02	493 N	419	-0-	-74	-0-	419	3				N	-0-			-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3				N	-0-			-0-
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3				N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3				N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-			-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-			-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

02	464 N	403	-0-	-61	-0-	403	3				N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3				N	-0-			-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3				N	-0-			-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3				N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-			-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

02	87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3				N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3				N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3				N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3				N	-0-			-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

02	87 N	52	-0-	-35	-0-	52	3				N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3				N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3				N	-0-			-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3				N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462										
HUDSON, R. A.			WELL #:	2	RRCID ->	182056	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6887 - 7214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-			-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
*07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	7	RRCID ->	183315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6932 - 7283	
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
03		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			-0-
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
07		2325 N	1463	-0-	-862	-0-	1463 2		N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	5	RRCID ->	183316	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	6882 - 7230	
02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	427 1	1509 2	N	-0-			-0-
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	442 1	1486 2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1278	-0-	-192	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
07		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407 2		N	-0-			-0-

HUDSON, R. A.			WELL #:	3	RRCID ->	183425	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6949 - 7000	
02		3538 X	3475	-0-	-63	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
03		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 2		N	-0-			-0-
04		3900 X	3447	-0-	-453	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3357	-0-	-543	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
07		3782 X	3642	-0-	-140	-0-	3642 2		N	-0-			-0-

WHORTON			WELL #:	3	RRCID ->	189270	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	7152 - 7700	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

HARBOUR VIEW			WELL #:	A 1H	RRCID ->	189667	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7005 - 10090	
02		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	737 1	6376 2	N	-0-			-0-
03		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	767 1	5660 2	N	-0-			-0-
04		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	664 1	5683 2	N	-0-			-0-
05		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	808 1	5176 2	N	-0-			-0-
06		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	821 1	5996 2	N	-0-			-0-
*07		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	1066 1	6796 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "E"			WELL #:	2	RRCID ->	190375	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6986 - 7230	
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
03		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
04		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
05		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
*07		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
SPRINGSIDE-A		WELL #: 1		RRCID -> 190531		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

LEATHERWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 190787		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAUDOUIIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 190789		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 191947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HUDSON, R. A.		WELL #: 4		RRCID -> 191987		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220				
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	443	1	1699	2	N	-0-	-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	458	1	1441	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
05	1860 N	1414	-0-	-446	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
06	1800 N	1346	-0-	-454	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
07	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-	-0-

HUDSON, R. A.		WELL #: 6		RRCID -> 191988		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252				
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-	-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	-0-
07	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-	-0-

HUDSON, R. A.		WELL #: 8		RRCID -> 191989		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238				
02	2784 X	2237	-0-	-547	-0-	2237	2			N	-0-	-0-
03	2790 X	2342	-0-	-448	-0-	2342	2			N	-0-	-0-
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-	-0-
05	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-	-0-
06	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	2385	2			N	-0-	-0-
07	2852 X	2401	-0-	-451	-0-	2401	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
WOODSON		WELL #:		1	RRCID ->	191991	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	8584 - 9420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RO AND HA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191992	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9034	PERF.	8198 - 8904	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BONNIE BRAE		WELL #:		3H	RRCID ->	191993	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9145 - 12425	
02	6931 X	281	-0-	-6650	-0-	281	1				N	-0-	-0-
03	4898 X	1047	-0-	-3851	-0-	169	1	878	2		N	-0-	-0-
04	4740 X	672	-0-	-4068	-0-	672	2				N	-0-	-0-
05	4836 X	5	-0-	-4831	-0-	1	1	4	2		N	-0-	-0-
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-						N	-0-	-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-	-0-
MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	191995	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	9130 - 12430	
02	12354 X	6111	-0-	-6243	-0-	6111	2				N	-0-	-0-
03	14508 X	3097	-0-	-11411	-0-	3097	2				N	-0-	-0-
04	14040 X	3693	-0-	-10347	-0-	3693	2				N	-0-	-0-
05	14260 X	11080	-0-	-3180	-0-	11080	2				N	-0-	-0-
06	13560 X	4201	-0-	-9359	-0-	4201	2				N	-0-	-0-
07	6541 X	5050	-0-	-1491	-0-	5050	2				N	-0-	-0-
PARKS-ANTHONY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191996	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	8198 - 8932	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GAMBLE		WELL #:		1	RRCID ->	191997	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8238 - 9120	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PITNER		WELL #:		1	RRCID ->	192079	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8230 - 8950	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
CATES PARTNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192082		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192740		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VAN ZANDT		WELL #: A 3		RRCID -> 193209		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330				
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	-0-	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH "E"		WELL #: 3 H		RRCID -> 193325		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493				
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	-0-	
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-	-0-	
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2		N	-0-	-0-	
06	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	2		N	-0-	-0-	
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 193327		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189				
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-	
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	-0-	
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-	
07	1178 N	921	-0-	-257	-0-	921	2		N	-0-	-0-	

VAN ZANDT		WELL #: A 1		RRCID -> 193331		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #: 1		RRCID -> 193339		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
MUNSON		WELL #: 1		RRCID -> 193708		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 7888 - 8740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7 1	20
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7	8 1	19
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	Y	6	7 1	18
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	137	2	11	9	Y	10	8 1	20
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	Y	13	15 1	18
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	14	8 1	24
						15	9						

HOFFMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193877		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8398 - 9112	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

SORRELLS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 193994		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 8319 - 9132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194000		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 2131 - 7564	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RSK-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194007		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7151 - 7575	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RSK-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194008		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7590 - 9935		
02	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7478	2	14	9	N	13	119
03	8432 X	7472	-0-	-960	-0-	7441	2	31	9	N	28	147
04	7770 X	6652	-0-	-1118	-0-	6638	2	14	9	N	13	160
05	7998 X	6666	-0-	-1332	-0-	6660	2	6	9	N	5	165
06	7740 X	6050	-0-	-1690	-0-	6040	2	10	9	N	9	174
07	7998 X	6809	-0-	-1189	-0-	6803	2	6	9	N	5	179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 194032		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8950 - 11180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6293 X	5942	-0-	-351	-0-	5927	2	15 9	N	14	133	
03	9796 X	7277	-0-	-2519	-0-	7256	2	21 9	N	19	152	
04	9480 X	7904	-0-	-1576	-0-	7895	2	9 9	N	8	160	
05	8835 X	8183	-0-	-652	-0-	8181	2	2 9	N	2	162	
06	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7735	2	9 9	N	8	170	
07	8153 X	7906	-0-	-247	-0-	7900	2	6 9	N	5	175	

TETRA PAK		WELL #: 1		RRCID -> 194037		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 7950 - 8826		
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-	-0-	
04	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		N	-0-	-0-	
05	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-	-0-	
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-	-0-	

ROSE-HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194061		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8130 - 8828		
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	-0-	
04	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2		N	-0-	-0-	
05	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-	-0-	
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-	
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH "E"		WELL #: 4		RRCID -> 194075		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7234 - 7470		
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	-0-	
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-	
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	-0-	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-	
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	741	2		N	-0-	-0-	
07	992 N	706	-0-	-286	-0-	706	2		N	-0-	-0-	

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 194278		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8895 - 11695		
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-	78	
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-	78	
04	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4615	2	4 9	N	4	82	
05	4588 X	4374	-0-	-214	-0-	4371	2	3 9	N	3	85	
06	4530 X	3928	-0-	-602	-0-	3926	2	2 9	N	2	87	
07	4774 X	4249	-0-	-525	-0-	4247	2	2 9	N	2	89	

OATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 194279		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7968 - 10828		
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	500	1	3115 2	N	-0-	34	
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	562	1	3251 2	N	6	40	
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	494	1	3162 2	N	12	52	
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	503	1	3400 2	N	8	60	
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	494	1	3130 2	N	-0-	60	
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	506	1	3080 2	N	-0-	60	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194300		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6003 X	5637	-0-	-366	-0-	5637 2	N	-0-		169		
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 2	N	-0-		169		
04	6210 X	6202	-0-	-8	-0-	6199 2	N	3	90 1	82		
05	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7380 2	N	2		84		
06	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6222 2	N	1		85		
07	6417 X	6293	-0-	-124	-0-	6293 2	N	-0-		85		

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 194305		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675			
02	10150 X	8316	-0-	-1834	-0-	608 1	N	7708 2		195		
03	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	515 1	N	10516 2		195		
04	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2	N			195		
05	11687 X	9775	-0-	-1912	-0-	10 1	N	9765 2		195		
*06	11310 X	9464	-0-	-1846	-0-	779 1	N	8685 2		195		
07	11904 X	10197	-0-	-1707	-0-	905 1	N	9292 2		134		

FLEISCHAKER, STAR		WELL #: 1		RRCID -> 194544		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980			
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1829 2	N	1 9		68		
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	2 9		70		
04	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1839 2	N	6 9		75		
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006 2	N	2 9		77		
06	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	1814 2	N	4 9		81		
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		81		

MAYDAY-UNT		WELL #: 2H		RRCID -> 195048		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010			
02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2	N	-0-		-0-		
03	9176 X	7498	-0-	-1678	-0-	7498 2	N	-0-		-0-		
04	8850 X	7582	-0-	-1268	-0-	7582 2	N	-0-		-0-		
05	8680 X	7220	-0-	-1460	-0-	7220 2	N	-0-		-0-		
06	7980 X	7777	-0-	-203	-0-	7777 2	N	-0-		-0-		
07	7936 X	7223	-0-	-713	-0-	7223 2	N	-0-		-0-		

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 195171		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560			
02	10614 X	10082	-0-	-532	-0-	10082 2	N	-0-		137		
03	11563 X	10923	-0-	-640	-0-	10902 2	N	21 9		156		
04	10830 X	8416	-0-	-2414	-0-	8407 2	N	9 9		164		
05	11191 X	10119	-0-	-1072	-0-	10110 2	N	9 9		172		
06	10440 X	9765	-0-	-675	-0-	9757 2	N	8 9		179		
07	10912 X	9702	-0-	-1210	-0-	9691 2	N	11 9		189		

VAN ZANDT		WELL #: A 2		RRCID -> 195258		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195446		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					60
03		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
04		1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					60
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					60
06		1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461	2			N	-0-					60
07		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			N	-0-					60

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	205	1	2303	2	N	-0-					-0-
03		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04		2730 N	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07		2759 N	2689	-0-	-70	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	2	11	9	Y	10	7	1			20
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	Y	7	8	1			19
04		210 N	119	-0-	-91	-0-	112	2	7	9	Y	6	7	1			18
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	2	11	9	Y	10	8	1			20
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	236	2	14	9	Y	13	15	1			18
*07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	14	8	1			24
							15	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04		690 N	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07		465 N	218	-0-	-247	-0-	218	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
SMITH-BRAEWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	196437	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9097 -	9320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIRTLE-NGUYEN		WELL #:		2	RRCID ->	196443	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7258 -	7684				
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY		WELL #:		1	RRCID ->	196478	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 8017 -	8750				
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	786	-0-	-1074	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	747	-0-	-1082	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	15	-0-	-1605	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	196652	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7552 -	8000				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

SANDFORD		WELL #:		1	RRCID ->	196666	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7610 -	8022				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR		WELL #:		2	RRCID ->	196974	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7548 -	7720				
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					72
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					72
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					72
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					72
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					72

SANDFORD		WELL #:		2	RRCID ->	197069	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 7662 -	8072				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
CASEY, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	197083	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7650 - 8070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1426 2	63 9	63 9	N	57			147
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1062 2	63 9	63 9	N	57	163 1		41
04	2400 X	1050	-0-	-1350	-0-	1010 2	40 9	40 9	N	36			77
05	1581 N	894	-0-	-687	-0-	875 2	19 9	19 9	N	17			94
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1170 2	75 9	75 9	N	68			162
*07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2016 2	23 9	23 9	N	21			183

OBENCHAIN		WELL #:		A 2	RRCID ->	197107	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7919 - 8368	
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-			-0-
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2			N	-0-			-0-

BEARD		WELL #:		2	RRCID ->	197112	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7364 - 7558	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2			N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		2H	RRCID ->	197242	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8910 - 12135	
02	17168 X	11727	-0-	-5441	-0-	11727 2			N	-0-			-0-
03	16492 X	13722	-0-	-2770	-0-	13722 2			N	-0-			-0-
04	16110 X	14815	-0-	-1295	-0-	14815 2			N	-0-			-0-
05	16647 X	15271	-0-	-1376	-0-	15271 2			N	-0-			-0-
06	15900 X	13735	-0-	-2165	-0-	13735 2			N	-0-			-0-
07	15314 X	14289	-0-	-1025	-0-	14289 2			N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	197243	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7884 - 8700	
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2			N	-0-			-0-
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3767	-0-	767	-0-	3767 2			N	-0-			-0-
05	3069 N	2302	-0-	-767	-0-	2302 2			N	-0-			-0-
06	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2			N	-0-			-0-
07	2728 X	2478	-0-	-250	-0-	2478 2			N	-0-			-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	197262	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8950 - 11770	
02	9338 X	8910	-0-	-428	-0-	8901 2	9 9	9 9	N	8			102
03	10478 X	10102	-0-	-376	-0-	10100 2	2 9	2 9	N	2			104
04	10410 X	8599	-0-	-1811	-0-	8579 2	20 9	20 9	N	18	75 1		47
05	10757 X	8348	-0-	-2409	-0-	8345 2	3 9	3 9	N	3			50
06	9780 X	8259	-0-	-1521	-0-	8253 2	6 9	6 9	N	5			55
07	10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	8203 2	6 9	6 9	N	5			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
SMITH-YORLUM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 197264		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8970 - 12075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8265 X	7437	-0-	-828	-0-	1228	1	6209	2	N	-0-				35
03	9393 X	6829	-0-	-2564	-0-	1400	1	5426	2	N	3				38
04	8490 X	5875	-0-	-2615	-0-	1899	1	3970	2	N	5				43
05	8773 X	6983	-0-	-1790	-0-	1697	1	5286	2	N	-0-				43
06	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	1099	1	7354	2	N	-0-				43
*07	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	1057	1	8008	2	N	-0-				43

CATES-STAR		WELL #: 1		RRCID -> 197393		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7587 - 7788					
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				51
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				51
04	810 N	484	-0-	-326	-0-	484	2			N	-0-				51
05	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-				51
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				51
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-

CATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 197394		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8037 - 9595					
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	377	1	8199	2	N	11				89
03	9300 X	9206	-0-	-94	-0-	403	1	8795	2	N	7				96
04	9000 X	8331	-0-	-669	-0-	390	1	7928	2	N	12				108
05	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	403	1	8858	2	N	3				111
06	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	390	1	8908	2	N	15				126
*07	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	403	1	8806	2	N	10				136

HUDSON, R. A.		WELL #: 10		RRCID -> 197484		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 6902 - 7220					
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-				-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			N	-0-				-0-

LEATHERWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198017		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8170 - 8880					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-

OBENCHAIN		WELL #: A 1		RRCID -> 198235		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7734 - 8202					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
CASSITY		WELL #:		1	RRCID ->	198775	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8394 - 8840
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		75
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		75
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		75
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		75
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		75
07		620 N	522	-0-	-98	-0-	522 2		N	-0-		75

ACME BRICK D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	198918	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9515 - 11925
02		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-		-0-
03		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BONNIE BRAE		WELL #:		4H	RRCID ->	198920	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9265 - 12195
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198983	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8329 - 9110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIZZY "J"		WELL #:		1H	RRCID ->	199128	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8295 - 9800
02		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 2		N	-0-		-0-
03		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2		N	-0-		-0-
04		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 2		N	-0-		-0-
05		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2		N	-0-		-0-
06		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-		-0-
*07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 2		N	-0-		-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #:		2	RRCID ->	199143	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	7932 - 8767
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOST HORSE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199452	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7300 - 8830
02		3422 X	2990	-0-	-432	-0-	25 1	2965 2	N	-0-		35
03		3751 X	3334	-0-	-417	-0-	32 1	3302 2	N	-0-		35
04		3330 X	3115	-0-	-215	-0-	31 1	3084 2	N	-0-		35
05		3441 X	2811	-0-	-630	-0-	32 1	2779 2	N	-0-		35
06		3210 X	3088	-0-	-122	-0-	32 1	3056 2	N	-0-		35
07		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	32 1	3024 2	N	-0-		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
FORTENBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	199506	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8318 - 8636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

ACME BRICK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	199511	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9495 - 13140		
02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	-0-	12163	2		N	-0-			-0-
03	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	-0-	17369	2		N	-0-			-0-
04	14280 X	11457	-0-	-2823	-0-	-0-	11457	2		N	-0-			-0-
05	14756 X	11517	-0-	-3239	-0-	-0-	11517	2		N	-0-			-0-
06	16800 X	12695	-0-	-4105	-0-	-0-	12695	2		N	-0-			-0-
07	17360 X	11941	-0-	-5419	-0-	-0-	11941	2		N	-0-			-0-

RSK-STAR		WELL #:		4H	RRCID ->	199705	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7610 - 9910		
02	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	-0-	7552	2	12 9	N	11			192
03	9052 X	7899	-0-	-1153	-0-	-0-	7880	2	19 9	N	17	174 1		35
04	8670 X	7569	-0-	-1101	-0-	-0-	7551	2	18 9	N	16			51
05	8649 X	7951	-0-	-698	-0-	-0-	7943	2	8 9	N	7			58
06	7830 X	7220	-0-	-610	-0-	-0-	7212	2	8 9	N	7			65
07	8091 X	7679	-0-	-412	-0-	-0-	7673	2	6 9	N	5			70

BAUDOUIIN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199746	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8335 - 9055		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACKETT, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	200277	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6248 - 6340		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKINZIE		WELL #:		1	RRCID ->	200278	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	6220 - 6310		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #:		A 3H	RRCID ->	200340	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7959 - 11425		
02	16095 X	15810	-0-	-285	-0-	-0-	15810	2		N	-0-			-0-
03	17050 X	16634	-0-	-416	-0-	-0-	16634	2		N	-0-			-0-
04	16740 X	15692	-0-	-1048	-0-	-0-	15692	2		N	-0-			-0-
05	17298 X	16787	-0-	-511	-0-	-0-	16787	2		N	-0-			-0-
06	16350 X	16299	-0-	-51	-0-	-0-	16299	2		N	-0-			-0-
*07	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	-0-	17078	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

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

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1540	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1366	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10	8	1			20
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	Y	13	15	1			18
*07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	217	1	1897	2	Y	14	8	1			24
						15	9									

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	360 N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					103
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					103
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					103
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					103
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					103
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MAXWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	200932	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8305 - 11270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8700 X	7722	-0-	-978	-0-	7708 2	14 9	N	13	97 1		23
03		9083 X	7978	-0-	-1105	-0-	7944 2	34 9	N	31			54
04		8220 X	7584	-0-	-636	-0-	7584 2		N	-0-			54
05		8246 X	7721	-0-	-525	-0-	7721 2		N	-0-			54
06		7980 X	7483	-0-	-497	-0-	7483 2		N	-0-			54
07		8246 X	7332	-0-	-914	-0-	7329 2	3 9	N	3			57

MAXWELL		WELL #:		2	RRCID ->	200933	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	7950 - 8300	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	201006	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7690 - 9105	
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			27
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			27
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-			27
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			27
*06		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2		N	-0-			27
*07		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2		N	-0-			-0-

MCKINZIE		WELL #:		2	RRCID ->	201486	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	6193 - 6278	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	201490	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	6286 - 6378	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACKETT, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	201501	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6178 - 6288	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACKETT, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	201502	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	6208 - 6350	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
PREMIER DESIGNS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201504		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-	
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MADEWELL-SULLIVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201505		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OATES-STAR		WELL #: 3H		RRCID -> 201543		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535				
02	7337 X	6761	-0-	-576	-0-	500	1	N	37	93	1	76
						41	9					
03	7719 X	7075	-0-	-644	-0-	483	1	N	34			110
						37	9					
04	7260 X	6615	-0-	-645	-0-	413	1	N	23			133
						25	9					
05	7502 X	6686	-0-	-816	-0-	355	1	N	1	110	1	24
						1	9					
06	7260 X	6251	-0-	-1009	-0-	407	1	N	14			38
						15	9					
*07	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	467	1	N	12			50
						13	9					

BEARD		WELL #: 3		RRCID -> 201582		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-	
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-	
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	

WHORTON		WELL #: 4		RRCID -> 201620		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655				
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-		31	
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		31	
04	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	84	1	Y	-0-		31	
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	86	1	Y	-0-		31	
*06	2130 N	2056	-0-	-74	-0-	84	1	Y	-0-		31	
*07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-		-0-	

BONNIE BRAE		WELL #: 1		RRCID -> 201621		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

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

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	7	1			20
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	8	1			19
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	2	7	9	Y	6	7	1			18
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	766	2	11	9	Y	10	8	1			20
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	15	1			18
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	126	1	1100	2	Y	14	8	1			24
							15	9									

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6389	2	76	9	N	69	61	1			126
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8507	2	15	9	N	14					140
04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					140
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-					140
06	8250	X	7077	-0-	-1173	-0-	7077	2			N	-0-					140
07	8525	X	7597	-0-	-928	-0-	7585	2	12	9	N	11					151

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
DOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 202440		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #: 4		RRCID -> 202469		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812								
02	150	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 202482		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 203358		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846								
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	607	2	10	9	N	9					45
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	N	17					62
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	543	2	7	9	N	6					68
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	587	2	1	9	N	1					69
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					72
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	N	10					82

KILLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203359		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568								
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
*07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

BEARD		WELL #: 5		RRCID -> 203362		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 203599		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344								
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3204	2	10	9	N	9					82
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3425	2	11	9	N	10					92
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3					95
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					95
06	3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2969	2	6	9	N	5					100
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120			120
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	413 2	11 9	Y	10	7 1		20
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	454 2	8 9	Y	7	8 1		19
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452 2	7 9	Y	6	7 1		18
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	325 2	11 9	Y	10	8 1		20
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	457 2	14 9	Y	13	15 1		18
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	50 1	439 2	Y	14	8 1		24
						15 9						

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

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

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	222 1	4177 2	N	-0-			-0-
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	225 1	4621 2	N	-0-			-0-
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	212 1	4395 2	N	-0-			-0-
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	314 1	4881 2	N	-0-			-0-
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	309 1	4126 2	N	-0-			-0-
07	527 X	317	-0-	-210	-0-	317 1		N	-0-			-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204292	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7120 - 9425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		2	RRCID ->	204293	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8806	PERF. N/A	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	55	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	55	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	55	
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-	55	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55	

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204296	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 7129 - 9207	
02	7337 X	6649	-0-	-688	-0-	6649	2		N	-0-	168	
03	7285 X	7140	-0-	-145	-0-	7140	2		N	-0-	168	
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2		N	-0-	168	
05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2		N	-0-	168	
06	6930 X	6925	-0-	-5	-0-	6925	2		N	-0-	168	
07	7161 X	7099	-0-	-62	-0-	7099	2		N	-0-	168	

LOST HORSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	204297	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6931 - 9098	
02	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	258	1	4258	2	N	-0-	63
03	4805 X	4668	-0-	-137	-0-	280	1	4388	2	N	-0-	63
04	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	273	1	4201	2	N	-0-	63
05	4805 X	4069	-0-	-736	-0-	282	1	3787	2	N	-0-	63
*06	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	280	1	3969	2	N	-0-	63
07	4805 X	4393	-0-	-412	-0-	290	1	4103	2	N	-0-	-0-

LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:		2	RRCID ->	204318	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8240 - 8810	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	

GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	204486	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 6776 - 9338	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FORTENBERRY, JANET		WELL #:		1	RRCID ->	204617	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8215 - 8775	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	8432	PERF.	7830	-	7926
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005										TOTAL DEPTH	9086	PERF.	8710	-	9030
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8452	-	8936
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004										TOTAL DEPTH	7325	PERF.	8664	-	11619
02		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2		N	-0-				-0-
03		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2		N	-0-				-0-
04		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2		N	-0-				-0-
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2		N	-0-				-0-
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2		N	-0-				-0-
*07		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2		N	-0-				-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004										TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7136	-	7639
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			31
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	2	Y	-0-			31
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	2	Y	-0-			31
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-			31
*06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-			31
*07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	Y	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004										TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7672	-	8070
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
06		14B2 EXT	79	-0-	79	79	79	2		Y	-0-				34
07		14B2 EXT	9	-0-	9	88	9	2		Y	-0-				34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004										TOTAL DEPTH	5929	PERF.	6590	-	8743
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
RUSSELL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 205438		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205440		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345								
02	15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
03	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
04	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
05	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
*07	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	19388	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600								
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					40
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2		3 9	N	3					43
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	772	2		92 9	N	84					127
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2		1 9	N	1					128
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					128
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					128

DEAR RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 205832		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 206685		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975								
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					110
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					110
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					110
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 206687		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740								
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	669	2		14 9	N	13		174 1			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-				N	NO RPT					65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					65

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206947		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-		-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	563 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	307	-0-	-1026	-0-	307 2	N	-0-		-0-

OBENCHAIN		WELL #: E 2H		RRCID -> 207081		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-

WELL OF DREAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 207194		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791		
02	2958 X	2902	-0-	-56	-0-	267 1	N	5		163
						6 9				
03	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	285 1	N	-0-		163
04	3060 X	2913	-0-	-147	-0-	276 1	N	-0-		163
05	3162 X	2276	-0-	-886	-0-	285 1	N	14		177
						15 9				
06	3000 X	2153	-0-	-847	-0-	276 1	N	-0-		177
07	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	285 1	N	-0-		177

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 4		RRCID -> 207339		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 208337		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	N	47					94
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1082	2	144	9	N	131					225
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15					240
05		1240 N	906	-0-	-334	-0-	891	2	15	9	N	14	175	1			79
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276																	
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04		1230 N	786	-0-	-444	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05		1147 N	560	-0-	-587	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07		806 N	374	-0-	-432	-0-	374	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965																	
02		6380 X	5287	-0-	-1093	-0-	220	1	5067	2	N	-0-					-0-
03		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	235	1	7706	2	N	-0-					-0-
04		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	224	1	8345	2	N	-0-					-0-
05		6293 X	5414	-0-	-879	-0-	232	1	5182	2	N	-0-					-0-
06		7140 X	4955	-0-	-2185	-0-	228	1	4727	2	N	-0-					-0-
07		7378 X	4191	-0-	-3187	-0-	212	1	3979	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729																	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
HOLT, PATTY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 209557		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH		WELL #: 2 H		RRCID -> 209722		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 209837		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060								
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					100
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1120	2	44	9	N	40					140
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					140
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1052	2	8	9	N	7					147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 1 A		RRCID -> 209838		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017								
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	2632	2	528	9	N	480	528	1			248
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	5415	2	1404	9	N	1276	1368	1			156
04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	3741	2	734	9	N	667	699	1			124
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	4965	2	1198	9	N	1089	1025	1			188
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	4877	2	838	9	N	762	866	1			84
*07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	5174	2	1014	9	N	922	853	1			153

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 5		RRCID -> 209950		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 209956		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					63
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					63
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					63
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 210261		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860								
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					2
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
CLARK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	210407	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 7070 - 9140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REED MITCHELL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	210411	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 7270 - 9650		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEGERSTROM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210420	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 7885 - 10174		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	210463	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7890 - 8900		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOODMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	210466	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 7190 - 8382		
02	3712 X	3552	-0-	-160	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3967	-0-	-1	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3779	-0-	-1	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
FORTENBERRY "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	210473	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8030 - 8602		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAXTON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	210516	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 7230 - 9220		
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-				N	-0-			-0-
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
BUNN UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210642		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 9950 - 10756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	N	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-	-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	105	1	644	2	N	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	393	2	N	-0-	-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	2	N	-0-	-0-

HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 210702		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8500 - 9085	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

GIVENS		WELL #: 1 H		RRCID -> 210810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 6910 - 8547	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGES CREEK RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 211015		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 6816 - 8900	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO		WELL #: 2 H		RRCID -> 211028		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 6850 - 8467	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MUNSON		WELL #: 8		RRCID -> 211487		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 7940 - 8790		
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	Y	10	20
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	598	2	8	9	Y	7	19
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	Y	6	18
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	436	2	11	9	Y	10	20
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	579	2	14	9	Y	13	18
*07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	Y	14	24
						15	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
FLETCHER UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	211621	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8320 - 8942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DELUTIS		WELL #:		1H	RRCID ->	211716	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8710 - 10615				
02	6206 X	5915	-0-	-291	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	6257	-0-	-222	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	5897	-0-	-373	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

KNIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	211882	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7918 - 8900				
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					88
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					96
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					96
05	651 N	484	-0-	-167	-0-	458	2	26	9	N	24					120
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FORTENBERRY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	211883	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	7950 - 8765				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

WEAVER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	212000	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7170 - 9745				
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	262	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	3823	-0-	-703	-0-	276	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	3491	-0-	-799	-0-	263	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	4433 X	3341	-0-	-1092	-0-	249	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3304	-0-	-686	-0-	251	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3480	-0-	-581	-0-	270	1	3210	2	N	-0-					-0-

MCDAVID		WELL #:		1	RRCID ->	212299	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7230 - 8703				
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					149
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					149
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					149
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					149
06	3780 X	2894	-0-	-886	-0-	2894	2			N	-0-					149
07	3906 X	1486	-0-	-2420	-0-	1486	2			N	-0-					149

GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	212512	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6960 - 8659				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																
FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668																
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1514	2	N	-0-			-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1520	2	N	-0-			-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1691	2	N	-0-			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1633	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	-0-		70	1	1577	2	N	-0-			-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512																
02	6264 X	5868	-0-	-396	-0-	-0-		241	1	5627	2	N	-0-			36
03	6603 X	6500	-0-	-103	-0-	-0-		265	1	6235	2	N	-0-			36
04	6480 X	6168	-0-	-312	-0-	-0-		254	1	5914	2	N	-0-			36
05	6696 X	6296	-0-	-400	-0-	-0-		256	1	6040	2	N	-0-			36
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	6212	2	N	-0-			36
*07	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	-0-		261	1	6255	2	N	-0-			-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055																
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-		5982	2	58	9	N	53			91
03	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	-0-		6471	2	73	9	N	66			157
04	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-		6431	2	25	9	N	23			180
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-		7114	2	62	9	N	56	177	1	59
06	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-		6730	2	51	9	N	46			105
*07	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	-0-		7023	2	54	9	N	49			154

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670																
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-		793	1	4144	2	N	-0-			-0-
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-		786	1	4808	2	N	-0-			-0-
04	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-		900	1	4547	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4370	-0-	-807	-0-	-0-		694	1	3676	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	4498	-0-	-512	-0-	-0-		601	1	3897	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	4208	-0-	-969	-0-	-0-		975	1	3233	2	N	-0-			-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	213399	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7398 - 8015					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	213491	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	9031	PERF.	7940 - 8860					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	213566	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5969 - 6051					
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-					156
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-					156
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				N	-0-					156
05	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2				N	-0-					156
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-					156
07	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	2				N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	213771	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6900 - 8649					
02	5046 X	4743	-0-	-303	-0-	217	1	4526	2	N	-0-						-0-
03	5084 X	4939	-0-	-145	-0-	235	1	4704	2	N	-0-						-0-
04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	231	1	4843	2	N	-0-						-0-
05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	248	1	5079	2	N	-0-						-0-
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	237	1	4809	2	N	-0-						-0-
07	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	244	1	4617	2	N	-0-						-0-

FEUILLY		WELL #:		1H	RRCID ->	213881	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	7080 - 9053					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		1H	RRCID ->	214063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	6005 - 9237					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK		WELL #:		2 H	RRCID ->	214230	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	6065 - 8625					
02	3857 X	3621	-0-	-236	-0-	220	1	3401	2	N	-0-						-0-
03	4185 X	3888	-0-	-297	-0-	234	1	3654	2	N	-0-						-0-
04	3930 X	3870	-0-	-60	-0-	224	1	3646	2	N	-0-						-0-
05	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	236	1	3730	2	N	-0-						-0-
06	3810 X	3669	-0-	-141	-0-	220	1	3449	2	N	-0-						-0-
*07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	235	1	4099	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
BOWSER RANCH		WELL #: 1H		RRCID ->	214309	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	6062 - 8282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	778 1	169 2	N	-0-		-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	791 1	208 2	N	-0-		-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	520 1	148 2	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

BEARD		WELL #: 1		RRCID ->	214336	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	9095 - 9600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEHRENS		WELL #: 1H		RRCID ->	214346	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	6608 - 8530
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	377 1	4473 2	N	-0-		27
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	403 1	4577 2	N	-0-		27
04	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	390 1	5232 2	N	-0-		27
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	403 1	5403 2	N	-0-		27
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	390 1	5435 2	N	-0-		27
*07	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	403 1	4862 2	N	-0-		-0-

OBENCHAIN		WELL #: D 2 H		RRCID ->	214392	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8274 - 9642
02	2900 N	2972	-0-	72	72	2972 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3214	-0-	114	186	3214 2		N	-0-		-0-
04	2632 N	2446	-0-	-186	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2574	-0-	-247	-0-	2574 2		N	-0-		-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #: 1H		RRCID ->	214426	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	8935 - 11567
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEMENS		WELL #: 1H		RRCID ->	214522	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7045 - 9332
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	286 1	4267 2	Y	2		49
						2 9					
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	306 1	4561 2	Y	10		59
						11 9					
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	297 1	4380 2	Y	2	46 1	15
						2 9					
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	311 1	4555 2	Y	-0-		15
06	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	314 1	4439 2	Y	-0-		15
*07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	329 1	4619 2	Y	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2				N	-0-			-0-
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2				N	-0-			-0-
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2				N	-0-			-0-
05	6107 X	5844	-0-	-263	-0-	5844	2				N	-0-			-0-
06	5910 X	5095	-0-	-815	-0-	5095	2				N	-0-			-0-
07	6107 X	5328	-0-	-779	-0-	5328	2				N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7	1		20
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	8	1		19
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	Y	6	7	1		18
05	744 N	645	-0-	-99	-0-	634	2	11	9	Y	10	8	1		20
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	15	1		18
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	103	1	903	2	Y	14	8	1		24
						15	9								

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-			12
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-			12
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-			12
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2				N	-0-			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2				N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-			-0-
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
HULSEY-PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215001	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7222 - 8725				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIDGES		WELL #:		1 H	RRCID ->	215322	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7903 - 9903				
02	4756 X	4640	-0-	-116	-0-	290	1	4275	2	N	68	176	1			110
03	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	310	1	4551	2	N	91					201
04	4800 X	4738	-0-	-62	-0-	100	9	4357	2	N	71	179	1			93
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	307	1	4781	2	N	68					161
06	4800 X	2024	-0-	-2776	-0-	75	9	1829	2	N	5					166
07	4960 X	46	-0-	-4914	-0-	189	1	1	9	N	1					167

BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	215324	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	8760 - 9183				
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	553	1	50	9	N	45					258
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	610	1	189	2	N	139	358	1			39
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	153	9	206	2	N	70					109
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	598	1	457	2	N	48					157
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	77	9	28	9	N	25					182
07	899 N	617	-0-	-282	-0-	608	1	22	9	N	20					202

COMANCHE PEAK		WELL #:		3H	RRCID ->	215346	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	6414 - 8104				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	215396	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7324 - 9334				
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T.		WELL #:		1H	RRCID ->	215452	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	7050 - 9697				
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	1388	2	39	9	N	35					35
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					35
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	7					42
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6032 X	6010	-0-	-22	-0-	6010	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	6159	-0-	-413	-0-	6159	2	N	-0-			-0-
04	6360 X	6133	-0-	-227	-0-	6133	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	6349	-0-	-99	-0-	6349	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2	N	-0-			-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

02	3103 X	2905	-0-	-198	-0-	2905	2	N	-0-			32
03	3596 X	2983	-0-	-613	-0-	2983	2	N	-0-			32
04	3480 X	2653	-0-	-827	-0-	2653	2	N	-0-			32
05	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2	N	-0-			32
06	3030 X	2748	-0-	-282	-0-	2748	2	N	-0-			32
07	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2	N	-0-			32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

02	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	424	1	4104	2	N	-0-	5
03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	539	1	5182	2	N	-0-	5
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	472	1	4598	2	N	-0-	5
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	548	1	4884	2	N	15	20
						17	9					
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	535	1	4582	2	N	-0-	20
*07	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	538	1	4594	2	N	-0-	20

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

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

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

02	2813 X	2610	-0-	-203	-0-	2600	2	10	9	N	9	120
03	2976 X	2234	-0-	-742	-0-	2232	2	2	9	N	2	122
04	2610 X	2323	-0-	-287	-0-	2314	2	9	9	N	8	130
05	2790 X	1931	-0-	-859	-0-	1931	2			N	-0-	130
06	2700 X	1981	-0-	-719	-0-	1979	2	2	9	N	2	132
07	2790 X	1414	-0-	-1376	-0-	1413	2	1	9	N	1	133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462											
DEAR RANCH		WELL #:	5H	RRCID ->	215704	COMPL. DATE	12/26/2005	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6809 - 8832				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GEORGES CREEK RANCH		WELL #:	7H	RRCID ->	215705	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF. 6702 - 8892				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VAUGHN		WELL #:	1	RRCID ->	215827	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8124 - 9068				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUYER, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314 - 9106				
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	840	N	282	-0-	-558	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
D. C. C.		WELL #:	6	RRCID ->	215833	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8335 - 8780				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JONES, BERNIECE		WELL #:	1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 8440 - 8885				
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
MAYDAY-UNT		WELL #:	3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 9030 - 12177				
02	11368	X	10292	-0-	-1076	-0-	10292	2		N	-0-			-0-
03	12214	X	10654	-0-	-1560	-0-	10654	2		N	-0-			-0-
04	11820	X	10227	-0-	-1593	-0-	10227	2		N	-0-			-0-
05	11780	X	10694	-0-	-1086	-0-	10694	2		N	-0-			-0-
06	11010	X	10099	-0-	-911	-0-	10099	2		N	-0-			-0-
07	11005	X	10677	-0-	-328	-0-	10677	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216210	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8695 - 12855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	19100 2		N	-0-			-0-
03		19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	19854 2		N	-0-			-0-
04		19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	19773 2		N	-0-			-0-
05		20429 X	19846	-0-	-583	-0-	19846 2		N	-0-			-0-
06		19770 X	16699	-0-	-3071	-0-	16699 2		N	-0-			-0-
07		20429 X	18893	-0-	-1536	-0-	18893 2		N	-0-			-0-

TUCKER-CAMPBELL		WELL #:		1H	RRCID ->	216435	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	9430 - 11207	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTENBERRY, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	216470	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	7904 - 8800	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRUETT, LUCILLE		WELL #:		3	RRCID ->	216967	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	8200 - 8468	
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			43
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			43
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1146 2	88 9	N	80			123
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1423 2	13 9	N	12			135
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	647 2	15 9	N	14			149
07		775 N	580	-0-	-195	-0-	568 2	12 9	N	11			160

REED MITCHELL UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	216980	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	8200 - 9340	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	217152	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	5391	PERF.	5600 - 7450	
02		2001 X	1672	-0-	-329	-0-	419 1	1253 2	Y	-0-			69
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	517 1	1548 2	Y	-0-			69
04		2070 N	1867	-0-	-203	-0-	472 1	1395 2	Y	-0-			69
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	520 1	1667 2	Y	-0-			69
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	482 1	1610 2	Y	-0-			69
*07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	476 1	1494 2	Y	-0-			69

TGS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	217167	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	6625 - 8752	
02		8352 X	7618	-0-	-734	-0-	313 1	7305 2	N	-0-			22
03		8742 X	8442	-0-	-300	-0-	344 1	8098 2	N	-0-			22
04		8430 X	7829	-0-	-601	-0-	322 1	7507 2	N	-0-			22
05		8649 X	8125	-0-	-524	-0-	330 1	7795 2	N	-0-			22
06		8220 X	7953	-0-	-267	-0-	329 1	7624 2	N	-0-			22
07		8432 X	8248	-0-	-184	-0-	331 1	7917 2	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HUDSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8890 - 11534	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5742 X	3629	-0-	-2113	-0-	3629 2			N	-0-		-0-
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 2			N	-0-		-0-
04	5640 X	5504	-0-	-136	-0-	5504 2			N	-0-		-0-
05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 2			N	-0-		-0-
06	7020 X	5894	-0-	-1126	-0-	5894 2			N	-0-		-0-
07	7254 X	6065	-0-	-1189	-0-	6065 2			N	-0-		-0-

TAYLOR-HARRIS		WELL #: 1H		RRCID ->	217176	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	6930 - 8925	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: 1H		RRCID ->	217178	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7080 - 9837	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217180	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8450 - 10777	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-		-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	181 1	1983 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	5081	-0-	1981	1981	347 1	4734 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	5190	-0-	2190	4171	318 1	4872 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	5397	-0-	2297	6468	305 1	5092 2		N	-0-		-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #: 3H		RRCID ->	217181	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9030 - 10957	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	217242	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	9000 - 10195	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	217570	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6565 - 8762	
02	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2			N	-0-		167
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 2			N	-0-		167
04	4350 X	4338	-0-	-12	-0-	4338 2			N	-0-		167
05	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	4329 2			N	-0-		167
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2			N	-0-		167
*07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2			N	-0-		167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	806 1	2018 2		N	-0-			42
03		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	862 1	1963 2		N	-0-			42
04		1980 X	1880	-0-	-100	-0-	1066 1	814 2		N	-0-			42
05		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1206 1	1069 2		N	-0-			42
*06		1980 X	1689	-0-	-291	-0-	1149 1	540 2		N	-0-			42
*07		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	1206 1	1611 2		N	-0-			42

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2			N	-0-			-0-
03		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			N	-0-			-0-
04		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2			N	-0-			-0-
05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2			N	-0-			-0-
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2			N	-0-			-0-
*07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2			N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	875 1	74 2		N	-0-			3
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	956 1	508 2		N	-0-			3
04		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	812 1	577 2		N	-0-			3
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			3
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			3
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			3

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

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

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	263 1	1613 2		N	-0-			-0-
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	286 1	2352 2		N	-0-			-0-
04		2790 N	1549	-0-	-1241	-0-	192 1	1357 2		N	-0-			-0-
05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
06		2550 N	15	-0-	-2535	-0-	15 1			N	-0-			-0-
*07		3100 N	3551	-0-	451	-0-	208 1	3343 2		N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	629 1	3064 2		N	-0-			4
03		3875 X	3611	-0-	-264	-0-	637 1	2974 2		N	-0-			4
04		3750 X	3478	-0-	-272	-0-	614 1	2864 2		N	-0-			4
05		3937 X	3105	-0-	-832	-0-	611 1	2481 2		N	12			16
							13 9							
06		3810 X	3346	-0-	-464	-0-	636 1	2710 2		N	-0-			16
07		3937 X	3542	-0-	-395	-0-	666 1	2876 2		N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
DEAR RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	217627	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6630 - 8662	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLEMENS		WELL #:		2H	RRCID ->	218137	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6855 - 9337	
02		2697 X	2654	-0-	-43	-0-	528	1	2124	2	Y	2	49
								2					
03		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	560	1	2228	2	Y	10	59
								11					
04		2610 X	2357	-0-	-253	-0-	567	1	1788	2	Y	2	15
								2					
05		2852 X	2715	-0-	-137	-0-	557	1	2158	2	Y	-0-	15
06		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	508	1	2234	2	Y	-0-	15
*07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	538	1	2367	2	Y	-0-	15

CARRIZO-HARDING-EL CHICO		WELL #:		1 H	RRCID ->	218363	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6864 - 9010	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLETCHER UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	218378	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8560 - 8950	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JLB RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	218533	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	5250 - 8350	
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	Y	-0-	40
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	170	1	1580	2	Y	-0-	40
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1316	2	Y	15	55
								17					
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	170	1	1489	2	Y	-0-	55
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	137	1	1211	2	Y	-0-	55
07		1550 N	1316	-0-	-234	-0-	130	1	1186	2	Y	-0-	55

CARTER FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	218622	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7390 - 11247	
02		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	817	1	6728	2	N	-0-	-0-
03		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1021	1	5348	2	N	-0-	-0-
04		6840 X	6113	-0-	-727	-0-	939	1	5174	2	N	-0-	-0-
05		8060 X	6100	-0-	-1960	-0-	72	1	6028	2	N	-0-	-0-
06		7800 X	5490	-0-	-2310	-0-	5490	2			N	-0-	-0-
07		8060 X	6554	-0-	-1506	-0-	6554	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

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

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

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

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

02	2726 X	2568	-0-	-158	-0-	2568	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2282	-0-	-663	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2129	-0-	-571	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2132	-0-	-538	-0-	2132	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2140	-0-	-619	-0-	2140	2	N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	Y	10	7	1	20
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	8	1	19
04	1350 N	856	-0-	-494	-0-	849	2	7	9	Y	6	7	1	18
05	1209 N	632	-0-	-577	-0-	621	2	11	9	Y	10	8	1	20
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	761	2	14	9	Y	13	15	1	18
07	899 N	239	-0-	-660	-0-	23	1	201	2	Y	14	8	1	24
						15	9							

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
FLETCHER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	219749	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8789	PERF. 8440 - 8789				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	503	1	1572	2	Y	24	31	1	33
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	26	9	983	2	Y	27	26	1	34
04	1650 X	1581	-0-	-69	-0-	30	9	1035	2	Y	22			56
05	2232 X	1503	-0-	-729	-0-	522	1	943	2	Y	15	31	1	40
06	2160 X	966	-0-	-1194	-0-	24	9	434	2	Y	21	30	1	31
07	2232 X	1225	-0-	-1007	-0-	509	1	761	2	Y	13	31	1	13
						23	9							
						450	1							
						14	9							

CARTER FOUNDATION		WELL #: 2H		RRCID ->	219900	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7550 - 10857				
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-			-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	1			N	-0-			-0-
04	1980 N	1587	-0-	-393	-0-	1587	1			N	-0-			-0-
05	1736 N	459	-0-	-1277	-0-	122	1	337	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	536	-0-	-1114	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	633	-0-	-1010	-0-	633	2			N	-0-			-0-

PATE MUSEUM		WELL #: 1H		RRCID ->	219926	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 9026 - 9362				
02	4727 X	3558	-0-	-1169	-0-	723	1	2835	2	Y	-0-			22
03	4247 X	3804	-0-	-443	-0-	773	1	3031	2	Y	-0-			22
04	4350 X	3840	-0-	-510	-0-	754	1	3086	2	Y	-0-			22
05	4495 X	3531	-0-	-964	-0-	762	1	2769	2	Y	-0-			22
*06	3690 X	3519	-0-	-171	-0-	744	1	2775	2	Y	-0-			22
07	3968 X	2864	-0-	-1104	-0-	724	1	2140	2	Y	-0-			-0-

LOST HORSE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	220220	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6828 - 9248				
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	813	1	4321	2	N	1			41
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	1	9	5019	2	N	-0-			41
04	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	860	1	4958	2	N	-0-			41
05	5642 X	5373	-0-	-269	-0-	829	1	4515	2	N	-0-			41
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	858	1	4938	2	N	-0-			41
*07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	822	1	4892	2	N	-0-			41
						850	1							

DEAR RANCH		WELL #: 6H		RRCID ->	220242	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	6341	PERF. 7400 - 10682				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIDD		WELL #: 2H		RRCID ->	220267	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 6214 - 8522				
02	4060 X	3960	-0-	-100	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
03	4495 X	4161	-0-	-334	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	4156	-0-	-44	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
WALLACE		WELL #: 1H		RRCID ->	220268	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 5540 - 7192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BARNETT, J. T.		WELL #: 2H		RRCID ->	220311	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	6363	PERF. 7078 - 9631		
02	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	293	1	2288	2	N	-0-	40
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	313	1	2785	2	N	-0-	40
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	303	1	2535	2	N	-0-	40
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	313	1	2979	2	N	-0-	40
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	303	1	2748	2	N	-0-	40
*07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	313	1	2663	2	N	-0-	40
COURTS CLEVELAND B		WELL #: 2H		RRCID ->	220340	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5640 - 8800		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PAXTON		WELL #: 1		RRCID ->	220380	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 8573 - 11218		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BEHRENS "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	220389	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5796	PERF. 6304 - 7784		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
GEORGES CREEK RANCH		WELL #: 14H		RRCID ->	220390	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 6450 - 8652		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOWSER RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	220394	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5914 - 9388		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
FLETCHER UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	220688	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7364 - 8824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX		WELL #:		1H	RRCID ->	220821	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7050 - 10155			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESTA		WELL #:		1	RRCID ->	221037	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	8040 - 8872			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUETT, LUCILLE		WELL #:		4	RRCID ->	221038	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8070 - 8850			
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-	-0-					N	-0-			65
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-					N	-0-			65
04	1950 X	6	-0-	-1944	-0-	-0-	6	2			N	-0-			65
05	868 X	305	-0-	-563	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8			73
06	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	-0-	8098	2	52	9	N	47			120
*07	3100 N	6660	-0-	3560	3560	3560	6632	2	28	9	N	25			145

FRASER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	221169	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7500 - 9683			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASER RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	221170	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7500 - 10277			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221175	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6626 - 7444			
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	2481	2	N	-0-			110
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	2690	2	N	-0-			110
04	2910 X	2840	-0-	-70	-0-	-0-	303	1	2537	2	N	-0-			110
05	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	-0-	309	1	2662	2	N	-0-			110
06	2910 X	1858	-0-	-1052	-0-	-0-	237	1	1621	2	N	-0-			110
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	4764	2	N	-0-			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BEARD		WELL #:		4A	RRCID ->	221272	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7460 - 7624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	1449 2		N	-0-		-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1112	-0-	-438	-0-	1112 2		N	-0-		-0-

ANDERTON-VIGIL		WELL #:		1H	RRCID ->	221297	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8870 - 10877
02		3741 X	3126	-0-	-615	-0-	271 1	2855 2	N	-0-		-0-
03		3410 X	3104	-0-	-306	-0-	291 1	2813 2	N	-0-		-0-
04		3300 X	2985	-0-	-315	-0-	248 1	2737 2	N	-0-		-0-
05		3410 X	2981	-0-	-429	-0-	248 1	2733 2	N	-0-		-0-
06		3300 X	3270	-0-	-30	-0-	274 1	2996 2	N	-0-		-0-
07		3348 X	3128	-0-	-220	-0-	196 1	2932 2	N	-0-		-0-

HOOKS, P.		WELL #:		1H	RRCID ->	221299	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8358 - 9742
02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 2		N	-0-		-0-
03		3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608 2		N	-0-		-0-
04		3600 X	3469	-0-	-131	-0-	3469 2		N	-0-		-0-
05		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
06		3600 X	3458	-0-	-142	-0-	3458 2		N	-0-		-0-
07		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3540 2		N	-0-		-0-

KOFFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	221301	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7150 - 9025
02		8787 X	7323	-0-	-1464	-0-	7323 2		N	-0-		-0-
03		8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978 2		N	-0-		-0-
04		8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587 2		N	-0-		-0-
05		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159 2		N	-0-		-0-
06		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296 2		N	-0-		-0-
*07		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759 2		N	-0-		-0-

PATE MUSEUM		WELL #:		2H	RRCID ->	221441	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6829 - 9725
02		7134 X	7109	-0-	-25	-0-	388 1	6721 2	N	-0-		37
03		7843 X	7620	-0-	-223	-0-	414 1	7206 2	N	-0-		37
04		7830 X	7326	-0-	-504	-0-	394 1	6932 2	N	-0-		37
05		8091 X	7502	-0-	-589	-0-	418 1	7084 2	N	-0-		37
06		7770 X	7169	-0-	-601	-0-	400 1	6769 2	N	-0-		37
07		7626 X	7356	-0-	-270	-0-	406 1	6950 2	N	-0-		-0-

HAILE-HINKLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221468	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6784 - 8805
02		4959 X	4888	-0-	-71	-0-	404 1	4484 2	N	-0-		35
03		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	427 1	4735 2	N	-0-		35
04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	428 1	4832 2	N	-0-		35
05		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	441 1	4970 2	N	-0-		35
06		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	429 1	4802 2	N	-0-		35
07		5425 X	5306	-0-	-119	-0-	443 1	4863 2	N	-0-		35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
HOUSTON RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 221584		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 5037		PERF. 5400 - 8900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3103 X	3099	-0-	-4	-0-	850	1	2249	2	Y	-0-					101
03	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	872	1	2269	2	Y	-0-					101
04	3210 X	2940	-0-	-270	-0-	819	1	2121	2	Y	-0-					101
05	3317 X	2929	-0-	-388	-0-	751	1	2168	2	Y	9	94	1			16
						10	9									
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	777	1	2563	2	Y	1					17
						1	9									
*07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	866	1	2599	2	Y	-0-					17
HOUSTON RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 221586		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 5011		PERF. 5425 - 9075						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
HOUSTON RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 222079		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 4949		PERF. 7380 - 8398						
02	2929 X	2704	-0-	-225	-0-	149	1	2548	2	Y	6	31	1			28
						7	9									
03	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	168	1	2870	2	Y	-0-					28
04	3030 X	2804	-0-	-226	-0-	165	1	2639	2	Y	-0-					28
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	174	1	2886	2	Y	-0-					28
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	163	1	2741	2	Y	-0-					28
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	169	1	2758	2	Y	-0-					28
HOUSTON RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 222080		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 5260 - 8220						
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	536	1	1867	2	Y	-0-					40
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	553	1	2191	2	Y	6					46
						7	9									
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	560	1	2043	2	Y	-0-					46
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	617	1	2168	2	Y	-0-					46
06	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	611	1	2038	2	Y	8	31	1			23
						9	9									
07	2697 N	2557	-0-	-140	-0-	626	1	1931	2	Y	-0-					23
CRUM		WELL #: 1H		RRCID -> 223241		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4973 - 6170						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIDLE-DEAVER		WELL #: 1H		RRCID -> 223426		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7990 - 10776						
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	5181	-0-	-339	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5200	-0-	-504	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH	6130	PERF.	6750	-	9222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6480	-	8640	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004										TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8530	-	9530	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7115	-	9525	
02	2900 N	3375	-0-	475	475	453	1	2922	2	Y	-0-					1
03	3100 N	3205	-0-	105	580	498	1	2707	2	Y	-0-					1
04	3000 N	4609	-0-	1609	2189	478	1	4131	2	Y	-0-					1
05	7246 X	5057	-0-	-2189	-0-	502	1	4555	2	Y	-0-					1
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	524	1	4533	2	Y	-0-					1
*07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	558	1	4322	2	Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH	6249	PERF.	7180	-	9648	
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	184	1	3777	2	Y	-0-					4
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	188	1	4001	2	Y	-0-					4
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	-0-					4
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	218	1	3751	2	Y	-0-					4
06	3990 X	3765	-0-	-225	-0-	166	1	3599	2	Y	-0-					4
*07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					4

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006										TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6840	-	10025	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6950	-	9250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
OBENCHAIN		WELL #:		F 1H	RRCID ->	223991	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	9030 - 11006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOOKS, P.		WELL #:		2 H	RRCID ->	223992	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8436 - 10156
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TGS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	223994	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6490 - 8990
02		6003 X	5336	-0-	-667	-0-	219	1	5117	2	Y	50
03		6417 X	5972	-0-	-445	-0-	243	1	5729	2	Y	50
04		6210 X	5740	-0-	-470	-0-	236	1	5504	2	Y	50
05		6355 X	5932	-0-	-423	-0-	241	1	5691	2	Y	50
06		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	241	1	5584	2	Y	50
*07		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	243	1	5815	2	Y	56
							7	9				

KIDD "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224364	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	7500 - 9200
02		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-
03		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			N	-0-
04		3270 X	3156	-0-	-114	-0-	3156	2			N	-0-
05		3317 X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-
06		3180 X	3156	-0-	-24	-0-	3156	2			N	-0-
*07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-

COMANCHE PEAK		WELL #:		5H	RRCID ->	224372	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6374 - 10232
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	20
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	20
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	20
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	862	1	160	2	N	20
06		840 N	815	-0-	-25	-0-	815	1			N	20
*07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	20

COMANCHE PEAK		WELL #:		7H	RRCID ->	224378	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5998 - 8392
02		6061 X	5325	-0-	-736	-0-	447	1	4878	2	N	-0-
03		6448 X	5941	-0-	-507	-0-	523	1	5418	2	N	-0-
04		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	520	1	5357	2	N	-0-
05		5704 X	4989	-0-	-715	-0-	475	1	4514	2	N	-0-
06		5760 X	5753	-0-	-7	-0-	516	1	5237	2	N	-0-
*07		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	525	1	5949	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006										TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9862 -	5890
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	273 1	5118 2	N	-0-			-0-	
03		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	289 1	5823 2	N	-0-			-0-	
04		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	282 1	5174 2	N	-0-			-0-	
05		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	291 1	6294 2	N	-0-			-0-	
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	281 1	5462 2	N	-0-			-0-	
*07		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	291 1	5637 2	N	-0-			-0-	

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8679 -	11056
02		3828 X	3552	-0-	-276	-0-	3552 2		N	-0-			-0-	
03		4123 X	3802	-0-	-321	-0-	3802 2		N	-0-			-0-	
04		3990 X	3640	-0-	-350	-0-	3640 2		N	-0-			-0-	
05		3813 X	3785	-0-	-28	-0-	3785 2		N	-0-			-0-	
06		3690 X	3595	-0-	-95	-0-	3595 2		N	-0-			-0-	
07		3813 X	3650	-0-	-163	-0-	3650 2		N	-0-			-0-	

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006										TOTAL DEPTH	6197	PERF.	6750 -	8666
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7930 -	8835
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 2	11 9	Y	10	7 1		20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	8 1		19	
04		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	6	7 1		18	
05		1457 N	1023	-0-	-434	-0-	1012 2	11 9	Y	10	8 1		20	
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1200 2	14 9	Y	13	15 1		18	
*07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	143 1	1253 2	Y	14	8 1		24	
							15 9							

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006										TOTAL DEPTH	8960	PERF.	7926 -	8834
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	320 2	11 9	Y	10	7 1		20	
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	477 2	8 9	Y	7	8 1		19	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	6	7 1		18	
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	314 2	11 9	Y	10	8 1		20	
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	371 2	14 9	Y	13	15 1		18	
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	30 1	264 2	Y	14	8 1		24	
							15 9							

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006										TOTAL DEPTH	6480	PERF.	7125 -	10095
02		7366 X	7219	-0-	-147	-0-	394 1	6825 2	N	-0-			111	
03		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	437 1	7612 2	N	-0-			111	
04		7620 X	7476	-0-	-144	-0-	402 1	7074 2	N	-0-			111	
05		7874 X	7613	-0-	-261	-0-	424 1	7189 2	N	-0-			111	
06		7620 X	7216	-0-	-404	-0-	403 1	6813 2	N	-0-			111	
07		7874 X	7660	-0-	-214	-0-	423 1	7237 2	N	-0-			111	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	251	1	2003	2	N	-0-			-0-
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	272	1	2094	2	N	-0-			-0-
04	2310 N	2218	-0-	-92	-0-	264	1	1954	2	N	-0-			-0-
05	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	272	1	2029	2	N	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	264	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	273	1	1717	2	N	-0-			-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

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

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	7	1	20
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	8	1	19
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1010	2	7	9	Y	6	7	1	18
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	713	2	11	9	Y	10	8	1	20
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	914	2	14	9	Y	13	15	1	18
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	107	1	937	2	Y	14	8	1	24
						15	9							

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	222	1	3006	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3269	-0-	-48	-0-	236	1	3033	2	N	-0-			-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	254	1	3160	2	N	-0-			-0-
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	254	1	3084	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	3241	-0-	-107	-0-	252	1	2989	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

02	3480 X	3426	-0-	-54	-0-	358	1	3068	2	Y	-0-			4
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	412	1	3087	2	Y	-0-			4
04	3600 X	3376	-0-	-224	-0-	361	1	3015	2	Y	-0-			4
05	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	413	1	3030	2	Y	-0-			4
06	3570 X	3177	-0-	-393	-0-	445	1	2732	2	Y	-0-			4
*07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	636	1	3045	2	Y	-0-			4

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
OBENCHAIN		WELL #: D 1 H		RRCID ->	225302	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 8386 - 10244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2325 N	1962	-0-	-363	-0-	1962 2	N	-0-	-0-	-0-

HARRIS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	225389	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6920 - 8925	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MUNSON		WELL #: 17V		RRCID ->	225396	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7925 - 8835	
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413 2	11 9 Y	10	7 1	20
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1618 2	8 9 Y	7	8 1	19
04		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1940 2	7 9 Y	6	7 1	18
05		1488 N	1160	-0-	-328	-0-	1149 2	11 9 Y	10	8 1	20
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1397 2	14 9 Y	13	15 1	18
*07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	163 1	1425 2 Y	14	8 1	24
							15 9				

MUNSON		WELL #: 18VL		RRCID ->	225397	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6745 - 8794	
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346 2	11 9 Y	10	7 1	20
03		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2365 2	8 9 Y	7	8 1	19
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2354 2	7 9 Y	6	7 1	18
05		2511 N	1500	-0-	-1011	-0-	1489 2	11 9 Y	10	8 1	20
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2383 2	14 9 Y	13	15 1	18
*07		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	257 1	2244 2 Y	14	8 1	24
							15 9				

KTV BETZEL		WELL #: 1H		RRCID ->	225779	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6670 - 8160	
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	164 1	1812 2 Y	11		77
							12 9				
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	170 1	1954 2 Y	42	62 1	57
							46 9				
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	163 1	1875 2 Y	-0-		57
05		2139 N	2101	-0-	-38	-0-	168 1	1914 2 Y	17		74
							19 9				
06		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	163 1	1808 2 Y	24		98
							26 9				
07		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	166 1	1905 2 Y	15	61 1	52
							17 9				

EVANS		WELL #: 1H		RRCID ->	225847	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5960 - 9095	
02		6090 X	5858	-0-	-232	-0-	273 1	5585 2 N	-0-		-0-
03		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	291 1	6106 2 N	-0-		-0-
04		6180 X	5970	-0-	-210	-0-	280 1	5690 2 N	-0-		-0-
05		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	291 1	6114 2 N	-0-		-0-
06		6180 X	6125	-0-	-55	-0-	282 1	5843 2 N	-0-		-0-
07		6386 X	6005	-0-	-381	-0-	291 1	5714 2 N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
LAMINACK, R. F. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	225850	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	5418 - 7670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	225854	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	5633	PERF.	6004 - 7557				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	226121	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7435 - 9805				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELLE RED OAK		WELL #:		1H	RRCID ->	226122	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6820 - 8133				
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	1	5488	2	N	-0-				40
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1	6211	2	N	-0-				40
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	5771	2	N	-0-				40
05	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1	6142	2	N	-0-				40
06	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	5995	2	N	-0-				40
*07	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1	5894	2	N	-0-				40

MEREKEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	226123	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7530 - 9727				
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	908	1	2326	2	N	-0-				-0-
03	3813 X	3013	-0-	-800	-0-	-0-	1020	1	1993	2	N	-0-				-0-
04	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	-0-	975	1	2599	2	N	-0-				-0-
05	3782 X	2331	-0-	-1451	-0-	-0-	924	1	1407	2	N	-0-				-0-
06	3360 X	2947	-0-	-413	-0-	-0-	876	1	2071	2	N	-0-				-0-
*07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	901	1	3402	2	N	-0-				-0-

MEREKEN		WELL #:		2H	RRCID ->	226124	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7850 - 10607				
02	5974 X	5650	-0-	-324	-0-	-0-	430	1	5220	2	N	-0-				-0-
03	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	5717	2	N	-0-				-0-
04	6180 X	6032	-0-	-148	-0-	-0-	549	1	5483	2	N	-0-				-0-
05	6386 X	6018	-0-	-368	-0-	-0-	536	1	5482	2	N	-0-				-0-
06	6180 X	5544	-0-	-636	-0-	-0-	488	1	5056	2	N	-0-				-0-
07	6293 X	5686	-0-	-607	-0-	-0-	558	1	5128	2	N	-0-				-0-

FARMER, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	226126	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9210 - 10806				
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
05	868 N	450	-0-	-418	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-				-0-
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	Y	10	7	1	20
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	812	2	8	9	Y	7	8	1	19
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	Y	6	7	1	18
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1374	2	11	9	Y	10	8	1	20
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1814	2	14	9	Y	13	15	1	18
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	205	1	1796	2	Y	14	8	1	24
						15	9							

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

02	3045 X	2543	-0-	-502	-0-	537	1	2006	2	Y	-0-			8
03	3069 X	2926	-0-	-143	-0-	657	1	2269	2	Y	-0-			8
04	2940 X	2808	-0-	-132	-0-	600	1	2128	2	Y	73			81
						80	9							
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	701	1	2346	2	Y	10	86	1	5
						11	9							
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	654	1	2388	2	Y	-0-			5
*07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	626	1	2849	2	Y	12			17
						13	9							

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

02	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	523	1	2396	2	Y	-0-			8
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	542	1	2440	2	Y	-0-			8
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	567	1	2430	2	Y	73			81
						80	9							
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	487	1	2489	2	Y	10	86	1	5
						11	9							
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	513	1	2093	2	Y	-0-			5
*07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	580	1	2026	2	Y	12			17
						13	9							

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

02	1711 X	1675	-0-	-36	-0-	1114	1	561	2	Y	-0-			40
03	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	1141	1	823	2	Y	6			46
						7	9							
04	2040 X	1867	-0-	-173	-0-	1158	1	709	2	Y	-0-			46
05	1922 X	1552	-0-	-370	-0-	1263	1	289	2	Y	-0-			46
06	1590 N	1418	-0-	-172	-0-	1202	1	207	2	Y	8	31	1	23
						9	9							
07	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1302	1	141	2	Y	-0-			23

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

02	2813 X	2562	-0-	-251	-0-	173	1	2389	2	Y	-0-			40
03	3007 X	2888	-0-	-119	-0-	192	1	2696	2	Y	-0-			40
04	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	190	1	2630	2	Y	15			55
						17	9							
05	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	213	1	2626	2	Y	-0-			55
06	2610 X	2547	-0-	-63	-0-	218	1	2329	2	Y	-0-			55
07	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	208	1	2337	2	Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
TOMLINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	226418	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	6002 - 8934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2842 X	1329	-0-	-1513	-0-	414 1	915 2	Y	-0-			37
03		3131 X	2713	-0-	-418	-0-	463 1	2227 2	Y	21			58
04		2400 X	2082	-0-	-318	-0-	23 9 438 1	1642 2	Y	2	48 1		12
05		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2 9 454 1	2163 2	Y	-0-			12
06		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	442 1	2166 2	Y	-0-			12
*07		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	452 1	2024 2	Y	-0-			12

SEALS		WELL #:		1H	RRCID ->	226544	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6530 - 8238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOOREFIELD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226545	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7130 - 9820
02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	825 1	2530 2	N	-0-			-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	900 1	3327 2	N	-0-			-0-
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	869 1	3235 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	586	-0-	-2421	-0-	81 1	505 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-

MUNSON		WELL #:		12 V	RRCID ->	226584	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8561 - 8764
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	366 2	11 9	Y	10	7 1		20
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 2	8 9	Y	7	8 1		19
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	842 2	7 9	Y	6	7 1		18
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	438 2	11 9	Y	10	8 1		20
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	543 2	14 9	Y	13	15 1		18
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	59 1	519 2	Y	14	8 1		24
						15 9						

FT. WOLTERS USA		WELL #:		1H	RRCID ->	226610	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	5434 - 8482
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B.G.M.T.		WELL #:		1 H	RRCID ->	226611	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7310 - 9642
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																
HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007												TOTAL DEPTH	5639	PERF. 6082	-	7888
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	278	1	3432	2	N	-0-		-0-		
03		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	296	1	3339	2	N	-0-		-0-		
04		2640 X	2444	-0-	-196	-0-	205	1	2239	2	N	-0-		-0-		
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-		
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-		-0-		
07		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-		

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8600	-	10456
02		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-		-0-		
03		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-		-0-		
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-		-0-		
05		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3438	2			N	-0-		-0-		
06		3420 X	3335	-0-	-85	-0-	3335	2			N	-0-		-0-		
07		3534 X	3442	-0-	-92	-0-	3442	2			N	-0-		-0-		

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006												TOTAL DEPTH	7378	PERF. 9049	-	10197
02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	867	1	3449	2	N	-0-	91	1	97	
03		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	942	1	3312	2	N	-0-			97	
04		2340 X	959	-0-	-1381	-0-	247	1	712	2	N	-0-			97	
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			97	
06		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			97	
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			97	

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007												TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6520	-	8241
02		3799 X	3538	-0-	-261	-0-	435	1	3090	2	Y	12			42	
							13	9								
03		3906 X	3833	-0-	-73	-0-	468	1	3363	2	Y	2			44	
							2	9								
04		4020 X	3822	-0-	-198	-0-	440	1	3382	2	Y	-0-			44	
05		4154 X	3907	-0-	-247	-0-	455	1	3452	2	Y	-0-			44	
06		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	435	1	3216	2	Y	-0-			44	
07		3937 X	3617	-0-	-320	-0-	439	1	3172	2	Y	5			49	
							6	9								

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007												TOTAL DEPTH	6197	PERF. 6660	-	8731
02		6032 X	5881	-0-	-151	-0-	561	1	5284	2	Y	33			88	
							36	9								
03		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	598	1	5592	2	Y	5			93	
							6	9								
04		6240 X	6099	-0-	-141	-0-	597	1	5502	2	Y	-0-			93	
05		6448 X	6317	-0-	-131	-0-	616	1	5701	2	Y	-0-			93	
06		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	601	1	5581	2	Y	-0-			93	
*07		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	630	1	5746	2	Y	10			103	
							11	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
FLETCHER UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 226928		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	31	1	33
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	Y	27	26	1	34
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	22			56
						24	9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	31	1	40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	30	1	31
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	13	31	1	13

THREEMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 227080		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRINITY MATERIALS		WELL #: 1H		RRCID -> 227145		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOUSTON RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 227816		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950					
02	2697 X	2613	-0-	-84	-0-	674	1	1939	2	Y	-0-			40
03	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	761	1	2315	2	Y	7			47
						8	9							
04	3240 X	3089	-0-	-151	-0-	758	1	2331	2	Y	-0-			47
05	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	618	1	2597	2	Y	-0-			47
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	585	1	2695	2	Y	7	31	1	23
						8	9							
07	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	583	1	2451	2	Y	-0-			23

DELUTIS		WELL #: 3H		RRCID -> 228000		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674					
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
04	5280 X	5032	-0-	-248	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
05	5456 X	5136	-0-	-320	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	4949	-0-	-301	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-			-0-

GLENN-MCCRARY		WELL #: 1H		RRCID -> 228001		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183					
02	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	220	1	5756	2	N	-0-			60
03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	230	1	6436	2	N	-0-			60
04	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	226	1	5935	2	N	-0-			60
05	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	235	1	8101	2	N	-0-			60
06	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	226	1	8444	2	N	69			129
						76	9							
07	5487 X	3149	-0-	-2338	-0-	233	1	2916	2	N	-0-			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
KELLY-RAYBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	228114	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8754 - 11180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	228116	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7950 - 8951				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALL		WELL #:		1H	RRCID ->	228158	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8360 - 9964				
02	3190 X	3000	-0-	-190	-0-	3000	2				N	-0-				-0-
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2				N	-0-				-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2				N	-0-				-0-
05	3224 X	3203	-0-	-21	-0-	3203	2				N	-0-				-0-
06	3270 X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2				N	-0-				-0-
07	3379 X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2				N	-0-				-0-

WALKER, T. S. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	228196	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7458 - 10087				
02	4611 X	4455	-0-	-156	-0-	4398	2	57	9	N	52					139
03	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	4818	2	36	9	N	33					172
04	4800 X	4669	-0-	-131	-0-	4637	2	32	9	N	29					201
05	4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4732	2	35	9	N	32	161	1			72
06	4800 X	3978	-0-	-822	-0-	3944	2	34	9	N	31					103
07	4867 X	4663	-0-	-204	-0-	4656	2	7	9	N	6					109

NORTON, E. E. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	228199	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7495 - 9927				
02	5510 X	5377	-0-	-133	-0-	5337	2	40	9	N	36					157
03	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5839	2	33	9	N	30					187
04	5880 X	5550	-0-	-330	-0-	5516	2	34	9	N	31					218
05	6076 X	5670	-0-	-406	-0-	5652	2	18	9	N	16	178	1			56
06	5880 X	5462	-0-	-418	-0-	5434	2	28	9	N	25					81
*07	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6099	2	12	9	N	11					92

PATE MUSEUM		WELL #:		5H	RRCID ->	228200	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6844 - 9118				
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	465	1	4007	2	N	-0-					65
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	491	1	4191	2	N	-0-					65
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	475	1	4101	2	N	-0-					65
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	484	1	3962	2	N	-0-					65
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	479	1	4005	2	N	-0-					65
*07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	488	1	4068	2	N	-0-					65

BROWN, BILL		WELL #:		1	RRCID ->	228208	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8380 - 10250				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4553 X	4098	-0-	-455	-0-	4076	2	22	9	N	20			133
03	4991 X	4799	-0-	-192	-0-	4765	2	34	9	N	31			164
04	4950 X	4724	-0-	-226	-0-	4705	2	19	9	N	17			181
05	5115 X	4861	-0-	-254	-0-	4843	2	18	9	N	16			197
06	4650 X	4644	-0-	-6	-0-	4625	2	19	9	N	17			214
07	4867 X	4730	-0-	-137	-0-	4712	2	18	9	N	16			230

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

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

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

02	5307 X	5111	-0-	-196	-0-	5105	2	6	9	N	5			92
03	5611 X	5318	-0-	-293	-0-	5318	2			N	-0-			92
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5188	2	2	9	N	2			94
05	5456 X	5377	-0-	-79	-0-	5377	2			N	-0-			94
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5307	2	9	9	N	8			102
07	5456 X	5411	-0-	-45	-0-	5411	2			N	-0-			102

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

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

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	31	1	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	304	1	1651	2	Y	6	31	1	30
						7	9							
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	307	1	1494	2	Y	-0-			30
04	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	305	1	1550	2	Y	-0-			30
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	338	1	1918	2	Y	-0-			30
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	325	1	1661	2	Y	-0-			30
*07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	350	1	1656	2	Y	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
MABERY "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	228256	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5651	PERF. 5895 - 10240				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5278 X	5052	-0-	-226	-0-	-0-	487	1	4565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	4996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5190 X	5106	-0-	-84	-0-	-0-	456	1	4650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	5005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	5205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	5346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MABERY "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	228270	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5698	PERF. 6075 - 10232				
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	3753	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	3990	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4380 X	3730	-0-	-650	-0-	-0-	606	1	3124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	3981	-0-	-638	-0-	-0-	643	1	3338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	4078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	4001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KIDD "D" UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	228274	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 6450 - 9872				
02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

C-C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	228275	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 6082 - 9589				
02	4147 X	4126	-0-	-21	-0-	-0-	273	1	3853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4650 X	4489	-0-	-161	-0-	-0-	289	1	4200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	4253	-0-	-157	-0-	-0-	281	1	3972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4557 X	4274	-0-	-283	-0-	-0-	291	1	3983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	4388	-0-	-22	-0-	-0-	280	1	4108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOMLINSON				WELL #:	2H	RRCID ->	228739	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	5674	PERF. 6093 - 8335				
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3623	2	Y	-0-	-0-	-0-	38	
03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	3814	2	Y	20	-0-	-0-	58	
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3673	2	Y	7	48	1	17	
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	3644	2	Y	-0-	-0-	-0-	17	
06	3870 X	3630	-0-	-240	-0-	-0-	104	1	3526	2	Y	-0-	-0-	-0-	17	
07	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	-0-	113	1	3747	2	Y	-0-	-0-	-0-	17	

CRETSINGER				WELL #:	1H	RRCID ->	228745	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 6180 - 8291				
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	766	1	2386	2	N	2	-0-	-0-	78	
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	-0-	920	1	3030	2	N	-0-	-0-	-0-	78	
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	813	1	3127	2	N	29	-0-	-0-	107	
05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	3382	2	N	-0-	-0-	-0-	107	
06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	3444	2	N	-0-	-0-	-0-	107	
*07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	829	1	2851	2	N	2	-0-	-0-	109	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	228749	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8700 - 10056	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4031 X	3749	-0-	-282	-0-		3749 2		N	-0-			-0-
03	4340 X	4133	-0-	-207	-0-		4133 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3848	-0-	-352	-0-		3848 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4022	-0-	-256	-0-		4022 2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3720	-0-	-330	-0-		3720 2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3963	-0-	-160	-0-		3963 2		N	-0-			-0-

CREEK PARK		WELL #:		3H	RRCID ->	228768	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	8060 - 9855	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2020 - P/A 02/04/20											

THREEMONT		WELL #:		1	RRCID ->	228771	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8067 - 9853	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOK, P. "690"		WELL #:		7 V	RRCID ->	228783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8230 - 8364	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	228956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5420 - 8425	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228990	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6520 - 9470	
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-		485 1	4690 2	N	-0-			4
03	5487 X	5134	-0-	-353	-0-		483 1	4651 2	N	-0-			4
04	5310 X	5077	-0-	-233	-0-		472 1	4605 2	N	-0-			4
05	5518 X	5139	-0-	-379	-0-		516 1	4602 2	N	19			23
							21 9						
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		563 1	4817 2	N	-0-			23
07	5518 X	4888	-0-	-630	-0-		512 1	4376 2	N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6119 X	5767	-0-	-352	-0-	255	1	5512	2	N	-0-			90
03	6603 X	6158	-0-	-445	-0-	273	1	5843	2	N	38			128
						42	9							
04	6390 X	5866	-0-	-524	-0-	264	1	5602	2	N	-0-			128
05	6324 X	5663	-0-	-661	-0-	273	1	5390	2	N	-0-			128
06	6120 X	5285	-0-	-835	-0-	264	1	5021	2	N	-0-			128
07	6169 X	5761	-0-	-408	-0-	273	1	5473	2	N	14			142
						15	9							

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884														
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	338	1	4511	2	N	-0-			-0-
03	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	342	1	4889	2	N	-0-			-0-
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	346	1	4973	2	N	-0-			-0-
05	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	339	1	4816	2	N	-0-			-0-
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	343	1	4583	2	N	-0-			-0-
*07	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	354	1	5176	2	N	-0-			-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887														
02	13050 X	12558	-0-	-492	-0-	12558	2			N	-0-			-0-
03	15128 X	13368	-0-	-1760	-0-	13368	2			N	-0-			-0-
04	13920 X	12254	-0-	-1666	-0-	12254	2			N	-0-			-0-
05	13919 X	12820	-0-	-1099	-0-	12820	2			N	-0-			-0-
06	13050 X	12156	-0-	-894	-0-	12156	2			N	-0-			-0-
07	13423 X	12726	-0-	-697	-0-	12726	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056														
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
04	4740 X	4707	-0-	-33	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
05	5084 X	4675	-0-	-409	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
06	4920 X	4183	-0-	-737	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
07	5084 X	4496	-0-	-588	-0-	4496	2			N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550														
02	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	131	1	8266	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	8236	-0-	-10	-0-	137	1	8099	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	7785	-0-	-195	-0-	136	1	7649	2	N	-0-			-0-
05	8246 X	8124	-0-	-122	-0-	140	1	7984	2	N	-0-			-0-
06	7980 X	7790	-0-	-190	-0-	134	1	7656	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	7819	-0-	-427	-0-	140	1	7679	2	N	-0-			-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454														
02	6757 X	6495	-0-	-262	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
03	7161 X	6793	-0-	-368	-0-	6793	2			N	-0-			-0-
04	6900 X	6493	-0-	-407	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
05	7068 X	6713	-0-	-355	-0-	6713	2			N	-0-			-0-
06	6840 X	6433	-0-	-407	-0-	6433	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	6567	-0-	-377	-0-	6567	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
MEADOR-HAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	230176	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8543	PERF.	8710 - 10945
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1162	-0-	-608	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1038	-0-	-357	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	905	-0-	-475	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	846	-0-	-363	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-

DALTON - MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	230668	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	6730 - 9151
02	3683 X	2983	-0-	-700	-0-	-0-	556	1	Y	23		95
							25	9				
03	3937 X	3267	-0-	-670	-0-	-0-	544	1	Y	10		105
							11	9				
04	3810 X	2985	-0-	-825	-0-	-0-	545	1	Y	-0-		105
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	Y	5		110
							6	9				
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	Y	50		160
							55	9				
*07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	586	1	Y	-0-		160

HOUSTON RANCH		WELL #:		17 H	RRCID ->	230697	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	5604 - 8689
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	Y	-0-		101
03	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	-0-	513	1	Y	-0-		101
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	Y	-0-		101
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	Y	9	94 1	16
							10	9				
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	Y	-0-		16
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	Y	-0-		16

HOUSTON RANCH		WELL #:		16 H	RRCID ->	230698	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	5044	PERF.	5400 - 8700
02	3016 X	2696	-0-	-320	-0-	-0-	469	1	Y	-0-		40
03	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	-0-	613	1	Y	6		46
							7	9				
04	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	-0-	518	1	Y	-0-		46
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	Y	-0-		46
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	Y	8	31 1	23
							9	9				
*07	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	Y	-0-		23

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		2H	RRCID ->	230818	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8500 - 10554
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	-0-	9015	2	N	-0-		-0-
03	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	-0-	9168	2	N	-0-		-0-
04	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	-0-	8531	2	N	-0-		-0-
05	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	-0-	8699	2	N	-0-		-0-
06	8370 X	7898	-0-	-472	-0-	-0-	7898	2	N	-0-		-0-
07	8649 X	8354	-0-	-295	-0-	-0-	8354	2	N	-0-		-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		4H	RRCID ->	230822	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8814 - 10874
02	5046 X	3	-0-	-5043	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	6163	PERF.	8790 - 9074		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		6815 X	6457	-0-	-358	-0-	254	1	6203	2	N	-0-			34
03		7254 X	6976	-0-	-278	-0-	273	1	6703	2	N	-0-			34
04		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	229	1	6634	2	N	-0-			34
05		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-			34
06		6810 X	6455	-0-	-355	-0-	6455	2			N	-0-			34
07		7099 X	6752	-0-	-347	-0-	6752	2			N	-0-			34

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	5919	PERF.	5765 - 7645		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7062 - 9767		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007										TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6560 - 9281		
02		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	158	1	4816	2	N	55			188
							61	9							
03		5735 X	5253	-0-	-482	-0-	173	1	5080	2	N	-0-			188
04		5310 X	4962	-0-	-348	-0-	163	1	4799	2	N	-0-			188
05		5487 X	5063	-0-	-424	-0-	165	1	4898	2	N	-0-			188
06		5220 X	4880	-0-	-340	-0-	164	1	4631	2	N	77			265
							85	9							
07		5394 X	5061	-0-	-333	-0-	168	1	4874	2	N	17	189	1	93
							19	9							

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007										TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6485 - 7586		
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-			20
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-			20
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			20
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6680 - 8924		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
JLB RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231430		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

KTV-BETZEL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231464		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210								
02	4466 X	4405	-0-	-61	-0-	279	1	4100	2	Y	24					90
03	4681 X	4610	-0-	-71	-0-	307	1	4269	2	Y	31	62	1			59
04	4650 X	4525	-0-	-125	-0-	298	1	4226	2	Y	1					60
05	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	308	1	4288	2	Y	36					96
06	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	299	1	4036	2	Y	2					98
07	4712 X	4367	-0-	-345	-0-	309	1	4041	2	Y	15	61	1			52

KEITH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231483		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231493		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY		WELL #: 1 H		RRCID -> 231504		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470								
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3862	-0-	-38	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3841	-0-	-344	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEEVER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231506		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900								
02	3973 X	1781	-0-	-2192	-0-	375	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	555	1	3012	2	N	-0-					-0-
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	532	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	562	1	3858	2	N	-0-					-0-
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	546	1	3707	2	N	-0-					-0-
*07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	564	1	4038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
SEGERSTROM UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231509	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8766 - 11355
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	-0-	6944	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	-0-	7437	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	-0-	7409	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	-0-	7893	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	-0-	7602	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	-0-	7931	2	N	-0-	-0-	-0-

SEGERSTROM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231512	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8075 - 11363
02	6931 X	6394	-0-	-537	-0-	-0-	6394	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7037 X	6857	-0-	-180	-0-	-0-	6857	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6840 X	5922	-0-	-918	-0-	-0-	5922	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7068 X	5731	-0-	-1337	-0-	-0-	5731	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6750 X	5584	-0-	-1166	-0-	-0-	5584	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6851 X	5400	-0-	-1451	-0-	-0-	5400	2	N	-0-	-0-	-0-

COLLINS "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	231514	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7830 - 10200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MCCLENDON		WELL #:		1 H	RRCID ->	231516	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	9000 - 10400
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	-0-	1032	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	651	-0-	-403	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	682	-0-	-158	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	369	-0-	-685	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-

SCHMIDT UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231543	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	7220 - 10762
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	4453 2	N	-0-	-0-
03	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	4923 2	N	-0-	-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	4716 2	N	-0-	-0-
05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	4568 2	N	-0-	-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	3701 2	N	-0-	-0-
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-	-0-

SCHMIDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231544	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6634 - 10156
02	5278 X	4855	-0-	-423	-0-	-0-	4855	2		N	-0-	160
03	5766 X	4751	-0-	-1015	-0-	-0-	395	1	4356 2	N	-0-	160
04	4860 X	4766	-0-	-94	-0-	-0-	401	1	4365 2	N	-0-	160
05	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	-0-	411	1	4314 2	N	-0-	160
*06	5010 X	3916	-0-	-1094	-0-	-0-	113	1	3803 2	N	-0-	160
07	5177 X	4093	-0-	-1084	-0-	-0-	4093	2		N	-0-	-0-

EDWARDS, CASS "B"		WELL #:		5 H	RRCID ->	231561	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	6100 - 8127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	377	1	3112	2	N	-0-			10
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	403	1	3355	2	N	-0-			10
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	390	1	3129	2	N	-0-			10
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	403	1	3238	2	N	-0-			10
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	390	1	3052	2	N	-0-			10
*07		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	403	1	3062	2	N	-0-			10

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167															
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092															
02		3857 X	3657	-0-	-200	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
03		4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
04		4020 X	3760	-0-	-260	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
06		3840 X	3574	-0-	-266	-0-	3574	2			N	-0-			-0-
07		3968 X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			N	-0-			-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171															
02		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			Y	-0-			84
03		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6899	2	18	9	Y	16	82	1	18
04		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-			18
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			Y	-0-			18
06		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6549	2	52	9	Y	47			65
07		6820 X	6587	-0-	-233	-0-	6587	2			Y	-0-			65

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153															
02		7975 X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2			Y	-0-			81
03		9982 X	7678	-0-	-2304	-0-	7661	2	17	9	Y	15	82	1	14
04		9660 X	7436	-0-	-2224	-0-	7436	2			Y	-0-			14
05		7843 X	7635	-0-	-208	-0-	7635	2			Y	-0-			14
06		7590 X	7410	-0-	-180	-0-	7358	2	52	9	Y	47			61
07		7843 X	7478	-0-	-365	-0-	7478	2			Y	-0-			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
BELLE RED OAK		WELL #:		2 H	RRCID ->	231712	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	6735 - 8553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4640 X	-0-	-0-	-4640	-0-						N	-0-				40
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						N	-0-				40
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-						N	-0-				40
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-				40
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-				40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40

MITCHELL RANCH		WELL #:		C 2H	RRCID ->	231715	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	7245 - 10044				
02	2581 X	2304	-0-	-277	-0-	250	1	2054	2	Y	-0-					3
03	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	254	1	2002	2	Y	-0-					3
04	2400 X	1838	-0-	-562	-0-	251	1	1587	2	Y	-0-					3
05	2449 X	1731	-0-	-718	-0-	278	1	1453	2	Y	-0-					3
06	2190 N	1474	-0-	-716	-0-	274	1	1200	2	Y	-0-					3
07	1891 N	1530	-0-	-361	-0-	283	1	1247	2	Y	-0-					3

HOOKS, P.		WELL #:		9 H	RRCID ->	231796	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9070 - 10100				
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

BAIRD		WELL #:		1 H	RRCID ->	231799	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8755 - 9746				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		20 H	RRCID ->	231807	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6948 - 9892				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231890	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7282 - 8873				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	231897	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7752 - 9850				
02	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	235	1	10882	2	N	-0-					-0-
03	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	254	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	11250 X	10931	-0-	-319	-0-	241	1	10690	2	N	-0-					-0-
05	11842 X	11181	-0-	-661	-0-	244	1	10937	2	N	-0-					-0-
06	11460 X	11072	-0-	-388	-0-	242	1	10830	2	N	-0-					-0-
07	11842 X	9392	-0-	-2450	-0-	214	1	9178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
TURKEY CREEK UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 232037		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	220	1	4875	2	N	-0-			-0-
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	236	1	5000	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	4884	-0-	-126	-0-	227	1	4657	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	5076	-0-	-380	-0-	236	1	4840	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	5050	-0-	-230	-0-	228	1	4822	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	4942	-0-	-514	-0-	235	1	4707	2	N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232038		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515					
02	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-			-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
04	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
*07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232323		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125					
02	8120 X	6813	-0-	-1307	-0-	543	1	6270	2	N	-0-			-0-
03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	604	1	7075	2	N	-0-			-0-
04	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	566	1	6588	2	N	-0-			-0-
05	7285 X	5128	-0-	-2157	-0-	572	1	4556	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	3921	-0-	-3519	-0-	546	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	5104	-0-	-2584	-0-	629	1	4475	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232329		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806					
02	7047 X	6530	-0-	-517	-0-	594	1	5936	2	N	-0-			-0-
03	7533 X	7263	-0-	-270	-0-	571	1	6692	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	7174	-0-	-116	-0-	568	1	6606	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	6341	-0-	-1192	-0-	534	1	5807	2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6607	-0-	-683	-0-	627	1	5980	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	7033	-0-	-376	-0-	703	1	6330	2	N	-0-			-0-

HOBSON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232338		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLYTH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232381		COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873					
02	5365 X	5034	-0-	-331	-0-	217	1	4809	2	N	7			57
03	5580 X	5363	-0-	-217	-0-	236	1	5123	2	N	4			61
04	5340 X	5224	-0-	-116	-0-	228	1	4983	2	N	12			73
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	232	1	5946	2	N	57			130
06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	228	1	5577	2	N	1			131
*07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	235	1	5757	2	N	6			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
ROGERS, BETTY B		WELL #:		1 H	RRCID ->	232409	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8710 - 10316
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	2987 X	2899	-0-	-88	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2920	-0-	-80	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232412	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7295 - 9262
02	5307 X	4987	-0-	-320	-0-	1361	1	N	-0-			-0-
03	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	1363	1	N	-0-			-0-
04	5610 X	5378	-0-	-232	-0-	1206	1	N	-0-			-0-
05	5797 X	5324	-0-	-473	-0-	1212	1	N	-0-			-0-
06	5430 X	4962	-0-	-468	-0-	1209	1	N	-0-			-0-
07	5611 X	5202	-0-	-409	-0-	871	1	N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232415	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7230 - 9213
02	4843 X	4062	-0-	-781	-0-	1013	1	N	-0-			-0-
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	1039	1	N	-0-			-0-
04	5010 X	4808	-0-	-202	-0-	913	1	N	-0-			-0-
05	5177 X	4569	-0-	-608	-0-	805	1	N	-0-			-0-
06	4830 X	4332	-0-	-498	-0-	753	1	N	-0-			-0-
07	5084 X	4504	-0-	-580	-0-	663	1	N	-0-			-0-

KTV-BETZEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	232538	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6590 - 8090
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	14			80
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	40	62	1	58
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-			58
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	21			79
06	2640 N	2549	-0-	-91	-0-	84	1	Y	19			98
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	15	61	1	52
						17	9					

KLONDIKE RANCH		WELL #:		2 H	RRCID ->	232825	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7198 - 8902
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	232828	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6820 - 9822
02	4524 X	4509	-0-	-15	-0-	513	1	N	-0-			-0-
03	4991 X	4265	-0-	-726	-0-	560	1	N	-0-			-0-
04	5100 X	4437	-0-	-663	-0-	542	1	N	-0-			-0-
05	5270 X	4858	-0-	-412	-0-	562	1	N	-0-			-0-
06	5100 X	3928	-0-	-1172	-0-	544	1	N	-0-			-0-
07	4805 X	4695	-0-	-110	-0-	564	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
BROWN, BILL		WELL #: 2 H		RRCID -> 233006		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAM WILSON A UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233009		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704						
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	957	1	2809	2	N	-0-				-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	991	1	2434	2	N	-0-				-0-
04	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	850	1	1529	2	N	-0-				-0-
05	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	937	1	1129	2	N	-0-				-0-
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	836	1	1175	2	N	-0-				-0-
*07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	894	1	1450	2	N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #: 1 H		RRCID -> 233014		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLAYLOCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 233026		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637						
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	806	1	3840	2	N	-0-				104
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	862	1	4359	2	N	24				128
						26	9								
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	834	1	4285	2	N	6				134
						7	9								
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	862	1	4426	2	N	-0-				134
06	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	834	1	4567	2	N	27				161
						30	9								
*07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	862	1	4520	2	N	-0-				161

MUNSON		WELL #: 21 V		RRCID -> 233122		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773						
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	Y	10	7	1		20
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	8	1		19
04	1830 N	1218	-0-	-612	-0-	1211	2	7	9	Y	6	7	1		18
05	1891 N	1077	-0-	-814	-0-	1066	2	11	9	Y	10	8	1		20
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2066	2	14	9	Y	13	15	1		18
*07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	239	1	2090	2	Y	14	8	1		24
						15	9								

PATE MUSEUM		WELL #: 4 H		RRCID -> 233221		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458						
02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	235	1	4070	2	Y	-0-				20
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-				20
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	233	1	4098	2	Y	-0-				20
05	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	206	1	3487	2	Y	-0-				20
*06	4620 X	4148	-0-	-472	-0-	232	1	3916	2	Y	-0-				20
07	4588 X	4532	-0-	-56	-0-	250	1	4282	2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
MOORE		WELL #:		1 H RRCID -> 233385		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 9432 - 10990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTER-ALCON UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 233386		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 8002 - 12205					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEVELAND		WELL #:		2 H RRCID -> 233388		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 7441 - 9210					
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	1081	1	2677	2	N	-0-				-0-
03	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	1117	1	2914	2	N	-0-				-0-
04	4110 X	2838	-0-	-1272	-0-	747	1	2091	2	N	-0-				-0-
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				-0-
06	4020 X	823	-0-	-3197	-0-	823	1			N	-0-				-0-
*07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	1130	1	3128	2	N	-0-				-0-

TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 233393		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 7977 - 10580					
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-				-0-
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-				-0-
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-				-0-
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-				-0-
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-				-0-
*07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-				-0-

TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		7 H RRCID -> 233395		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8258 - 11255					
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-				-0-
03	6572 X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-				-0-
04	6360 X	6099	-0-	-261	-0-	6099	2			N	-0-				-0-
05	6572 X	6175	-0-	-397	-0-	6175	2			N	-0-				-0-
06	6360 X	5980	-0-	-380	-0-	5980	2			N	-0-				-0-
07	6510 X	5992	-0-	-518	-0-	5992	2			N	-0-				-0-

FLOYD		WELL #:		1 H RRCID -> 233469		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6570 - 8101					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIDD E UNIT		WELL #:		7 H RRCID -> 233509		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 6520 - 9162					
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-				-0-
03	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			N	-0-				-0-
04	4650 X	4414	-0-	-236	-0-	4414	2			N	-0-				-0-
05	4526 X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-				-0-
06	4380 X	3798	-0-	-582	-0-	3798	2			N	-0-				-0-
07	4557 X	4417	-0-	-140	-0-	4417	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462															
ASHLEY-MORROW UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233515		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN		WELL #: 1 H		RRCID -> 233776		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195									
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS		WELL #: 4 H		RRCID -> 233808		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS		WELL #: 5 H		RRCID -> 233810		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E"		WELL #: 3 H		RRCID -> 233847		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233907		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233909		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140									
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4774 X	4700	-0-	-74	-0-	-0-	365	1	4335	2	N	-0-					-0-
04	4620 X	4538	-0-	-82	-0-	-0-	351	1	4187	2	N	-0-					-0-
05	4774 X	4565	-0-	-209	-0-	-0-	361	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4560 X	4367	-0-	-193	-0-	-0-	349	1	4018	2	N	-0-					-0-
07	4712 X	4471	-0-	-241	-0-	-0-	364	1	4107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

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

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2502	-0-	-318	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2854	-0-	-60	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	256	1	2477	2	N	-0-					3
03	3317 X	2530	-0-	-787	-0-	238	1	2292	2	N	-0-					3
04	3210 X	2446	-0-	-764	-0-	228	1	2218	2	N	-0-					3
05	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	314	1	2794	2	N	10					13
						11	9									
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	386	1	3299	2	N	-0-					13
*07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	504	1	4300	2	N	-0-					13

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

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

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

02	2929 X	2598	-0-	-331	-0-	472	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	515	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	290	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	305	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	257	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2667	-0-	-123	-0-	284	1	2383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
KIDD F UNIT		WELL #:		8 H	RRCID ->	234490	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6295 - 9211	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5249 X	5024	-0-	-225	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
03	5301 X	5116	-0-	-185	-0-	5116	2		N	-0-			-0-
04	5310 X	4917	-0-	-393	-0-	4917	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	5067	-0-	-123	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
*07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2		N	-0-			-0-

RANDLE		WELL #:		6 H	RRCID ->	234492	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6237	PERF.	6920 - 9078	
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	601	1	2709	2	N	-0-		-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	675	1	2647	2	N	-0-		-0-
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	349	1	2833	2	N	-0-		-0-
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	362	1	3031	2	N	-0-		-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	363	1	3007	2	N	-0-		-0-
*07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	348	1	2924	2	N	-0-		-0-

BARNETT-MALLORY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	234509	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6832 - 8092	
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	N	-0-		27
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	233	1	1317	2	N	-0-		27
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	226	1	1144	2	N	-0-		27
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	236	1	1190	2	N	-0-		27
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	225	1	1008	2	N	3		30
07	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	236	1	1138	2	N	2		32

BARNETT-MALLORY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	234510	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7150 - 8352	
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			50
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			50
04	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			50
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			50
06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			50
*07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			50

RANDLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	234514	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6500 - 9081	
02	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	272	1	4647	2	N	-0-		-0-
03	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	291	1	4489	2	N	-0-		-0-
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	514	1	3984	2	N	-0-		-0-
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	539	1	4517	2	N	-0-		-0-
06	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	537	1	4448	2	N	-0-		-0-
*07	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	548	1	4601	2	N	-0-		-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	234923	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6590 - 9631	
02	4437 X	4129	-0-	-308	-0-	1198	1	2931	2	N	-0-		4
03	4650 X	4549	-0-	-101	-0-	1300	1	3249	2	N	-0-		4
04	4500 X	4270	-0-	-230	-0-	1238	1	3032	2	N	-0-		4
05	4402 X	4309	-0-	-93	-0-	1306	1	2988	2	N	14		18
06	4410 X	3621	-0-	-789	-0-	1188	1	2433	2	N	-0-		18
07	4557 X	2920	-0-	-1637	-0-	1083	1	1837	2	N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
TRIPLE CREEK		WELL #:		1 H	RRCID ->	234976	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5822 - 7521
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	234977	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	5240 - 7971
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIPLE CREEK "C"		WELL #:		1 H	RRCID ->	234992	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	5670 - 8401
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PATE MUSEUM		WELL #:		8 H	RRCID ->	234993	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6958 - 8820
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1		Y	-0-		111
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	1		Y	-0-		111
04	630 N	40	-0-	-590	-0-	19	1	21	2	Y	-0-	111
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		111
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		111
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		111

BLACK RANCH		WELL #:		12 H	RRCID ->	235238	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	5510 - 7914
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	1054	1	1980	2	Y	-0-	6
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1259	1	1889	2	Y	-0-	6
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	1287	1	1743	2	Y	-0-	6
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	1308	1	1722	2	Y	-0-	6
06	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	1265	1	1772	2	Y	-0-	6
07	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	1267	1	1896	2	Y	-0-	6

LAXTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235524	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7037 - 9238
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARKS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235551	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	9161	PERF.	9881 - 12838
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	322	1	3799	2	N	-0-	142
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	334	1	4147	2	N	-0-	142
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	305	1	3633	2	N	-0-	142
05	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	330	1	3719	2	N	-0-	142
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	307	1	3711	2	N	-0-	142
*07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	299	1	4093	2	N	-0-	142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
WEAVER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 235554		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	6960 X	6458	-0-	-502	-0-	445	1	6013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7564 X	6961	-0-	-603	-0-	503	1	6458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7410 X	6485	-0-	-925	-0-	488	1	5997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7657 X	7074	-0-	-583	-0-	527	1	6547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7230 X	6372	-0-	-858	-0-	484	1	5888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6975 X	6493	-0-	-482	-0-	504	1	5989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROGERS, ROSEMARY		WELL #: 1 H		RRCID -> 235555		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: F 42H		RRCID -> 235556		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125								
02	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	2730 N	2657	-0-	-73	-0-	2657	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	2821 N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3

MITCHELL RANCH		WELL #: F 12H		RRCID -> 235557		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510								
02	3509 X	3416	-0-	-93	-0-	3416	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
03	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
04	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
05	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	3284	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
06	3540 X	3116	-0-	-424	-0-	3116	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
07	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	3190	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4

BARTLETT UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235560		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080								
02	2726 X	2381	-0-	-345	-0-	185	1	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	199	1	2369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	2526	-0-	-114	-0-	195	1	2331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2697 X	2528	-0-	-169	-0-	200	1	2328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	192	1	2211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2604 X	2432	-0-	-172	-0-	198	1	2234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURKEY CREEK UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 235561		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680								
02	2262 X	2006	-0-	-256	-0-	491	1	1515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	564	1	3211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	546	1	3728	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	564	1	3306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	529	1	3753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	564	1	3849	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: E 16H		RRCID -> 235562		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410								
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	361	1	1125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	425	1	1124	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	438	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	431	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	407	1	730	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	424	1	926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MITCHELL RANCH		WELL #:		E 17H	RRCID ->	235563	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6627 - 9830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2900 N	3186	-0-	286	286	438 1	2748 2	Y	-0-				1
03	3100 N	3850	-0-	750	1036	426 1	3424 2	Y	-0-				1
04	3000 N	4695	-0-	1695	2731	396 1	4299 2	Y	-0-				1
05	7472 X	4741	-0-	-2731	-0-	431 1	4310 2	Y	-0-				1
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	412 1	4047 2	Y	-0-				1
*07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	413 1	3352 2	Y	-0-				1

MITCHELL RANCH		WELL #:		A 9H	RRCID ->	235565	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	6690 - 8825	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

THREEMONT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235592	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8060 - 9100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAM WILSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235593	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8736 - 10141	
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	1268 1	2921 2	N	-0-				-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	1282 1	2128 2	N	-0-				-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	1085 1	1859 2	N	-0-				-0-
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	999 1	1591 2	N	-0-				-0-
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	986 1	984 2	N	-0-				-0-
*07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	1027 1	1047 2	N	-0-				-0-

HAZEL		WELL #:		1 H	RRCID ->	235654	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5329	PERF.	5712 - 8448	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TRIPLE CREEK "C"		WELL #:		2 H	RRCID ->	235660	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	5860 - 8596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
MUNSON		WELL #: 22 V		RRCID -> 236030		COMPL. DATE 04/20/2007				TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	2	11	9	Y	10	7	1		20
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7	8	1		19
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1253	2	7	9	Y	6	7	1		18
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	8	1		20
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	15	1		18
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	Y	14	8	1		24
						15	9								

HOUSTON RANCH		WELL #: 12 H		RRCID -> 236157		COMPL. DATE 05/12/2007				TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215					
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	186	1	3383	2	Y	6	31	1		29
03	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	221	1	3055	2	Y	-0-				29
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	-0-				29
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	218	1	3648	2	Y	-0-				29
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	217	1	3459	2	Y	-0-				29
*07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	228	1	3475	2	Y	-0-				29

MITCHELL RANCH		WELL #: J 23H		RRCID -> 236163		COMPL. DATE 07/18/2007				TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525					
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2757	2	Y	-0-				4
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	463	1	2990	2	Y	-0-				4
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	254	1	2875	2	Y	-0-				4
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	273	1	2801	2	Y	-0-				4
06	3420 X	2939	-0-	-481	-0-	273	1	2666	2	Y	-0-				4
07	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	302	1	2695	2	Y	-0-				4

CARTER TRUST		WELL #: 3 H		RRCID -> 236187		COMPL. DATE 02/25/2007				TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757					
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	362	1	6951	2	N	-0-				-0-
03	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	412	1	8275	2	N	-0-				-0-
04	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	338	1	6516	2	N	-0-				-0-
05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	381	1	6416	2	N	-0-				-0-
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	332	1	6902	2	N	-0-				-0-
*07	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	388	1	7867	2	N	-0-				-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: J 24H		RRCID -> 236197		COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690					
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	416	1	2877	2	Y	-0-				4
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	405	1	3102	2	Y	-0-				4
04	3150 X	2930	-0-	-220	-0-	237	1	2693	2	Y	-0-				4
05	3255 X	3177	-0-	-78	-0-	273	1	2904	2	Y	-0-				4
06	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	276	1	2645	2	Y	-0-				4
07	3534 X	3338	-0-	-196	-0-	276	1	3062	2	Y	-0-				4

MITCHELL RANCH		WELL #: J 25H		RRCID -> 236198		COMPL. DATE 07/11/2007				TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990					
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	2	Y	-0-				4
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	322	1	3523	2	Y	-0-				4
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3608	2	Y	-0-				4
05	3782 X	3752	-0-	-30	-0-	147	1	3605	2	Y	-0-				4
06	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	129	1	3436	2	Y	-0-				4
07	3906 X	3761	-0-	-145	-0-	120	1	3641	2	Y	-0-				4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
ASHLEY-MORROW UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 236199		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MICHAEL, GEORGE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 236215		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 236300		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES		WELL #: 1H		RRCID -> 236336		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443								
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	1128	1	1481	2	N	-0-					164
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1206	1	2698	2	N	3					167
04	3480 X	2738	-0-	-742	-0-	838	1	1900	2	N	-0-					167
05	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	1169	1	2067	2	N	14					181
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	1167	1	3571	2	N	-0-					181
*07	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	1206	1	3711	2	N	2					183
BLACK RANCH		WELL #: 8 H		RRCID -> 236357		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600								
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	1143	1	1323	2	Y	-0-					129
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	1200	1	1006	2	Y	-0-					129
04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1137	1	1495	2	Y	12	93	1			48
05	2604 X	2586	-0-	-18	-0-	1092	1	1494	2	Y	-0-					48
06	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	1049	1	1624	2	Y	-0-					48
07	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	1076	1	1057	2	Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
CARTER-ALCON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 236372		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 1		N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	1529 1	864 2	N	-0-			-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1418 1	746 2	N	-0-			-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	1459 1	886 2	N	-0-			-0-
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	1417 1	1513 2	N	-0-			-0-
*07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1372 1	603 2	N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 236374		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694				
02	4031 X	3570	-0-	-461	-0-	1096 1	2474 2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3375	-0-	-593	-0-	1039 1	2336 2	N	-0-			-0-
04	3930 X	2215	-0-	-1715	-0-	954 1	1261 2	N	-0-			-0-
05	4061 X	2811	-0-	-1250	-0-	1113 1	1698 2	N	-0-			-0-
06	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	1049 1	1304 2	N	-0-			-0-
07	3813 X	2321	-0-	-1492	-0-	1039 1	1282 2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH		WELL #: 22 H		RRCID -> 236377		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PATE MUSEUM		WELL #: 6 H		RRCID -> 236393		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061				
02	3509 X	3019	-0-	-490	-0-	490 1	2529 2	Y	-0-			84
03	3689 X	3477	-0-	-212	-0-	472 1	3005 2	Y	-0-			84
04	3540 X	3059	-0-	-481	-0-	760 1	2299 2	Y	-0-			84
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	788 1	2894 2	Y	-0-			84
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	749 1	3106 2	Y	-0-			84
*07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	759 1	3175 2	Y	-0-			84

PATE MUSEUM		WELL #: 7 H		RRCID -> 236406		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026				
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	562 1	3423 2	Y	-0-			149
03	4061 X	3952	-0-	-109	-0-	549 1	3403 2	Y	-0-			149
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	792 1	3806 2	Y	-0-			149
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	898 1	3991 2	Y	-0-			149
06	4320 X	3740	-0-	-580	-0-	845 1	2895 2	Y	-0-			149
*07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	930 1	3828 2	Y	-0-			149

BARNETT-HORTON UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 236461		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301				
02	4321 X	3921	-0-	-400	-0-	124 1	3797 2	N	-0-			55
03	4216 X	4067	-0-	-149	-0-	134 1	3933 2	N	-0-			55
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	140 1	4148 2	N	-0-			55
05	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	143 1	4259 2	N	-0-			55
06	4170 X	4075	-0-	-95	-0-	139 1	3936 2	N	-0-			55
07	4433 X	4358	-0-	-75	-0-	145 1	4213 2	N	-0-			55

PATE RANCH		WELL #: 6 H		RRCID -> 236485		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462											
LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273											
02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-	
03	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2		N	-0-	
04	5490 X	5463	-0-	-27	-0-	5463	2		N	-0-	
05	5828 X	4955	-0-	-873	-0-	4955	2		N	-0-	
06	5910 X	4800	-0-	-1110	-0-	4800	2		N	-0-	
07	6107 X	5064	-0-	-1043	-0-	5064	2		N	-0-	
PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222											
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	801	1	3453	2	6	137
03	4681 X	4466	-0-	-215	-0-	864	1	3579	2	21	158
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	847	1	3664	2	23	181
05	4557 X	4444	-0-	-113	-0-	870	1	3564	2	9	190
06	4410 X	4146	-0-	-264	-0-	860	1	3277	2	8	40
07	4681 X	4184	-0-	-497	-0-	906	1	3275	2	3	43
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948											
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	356	1	1880	2	Y	-0-
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	423	1	1972	2	Y	-0-
04	2340 N	1621	-0-	-719	-0-	441	1	1180	2	Y	-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	400	1	2244	2	Y	-0-
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	626	1	2092	2	Y	-0-
*07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	688	1	1860	2	Y	-0-
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450											
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	702	1	1003	2	Y	58
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	748	1	1211	2	Y	58
04	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	573	1	880	2	Y	73
05	1829 N	403	-0-	-1426	-0-	403	1			Y	49
06	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	751	1	434	2	Y	49
07	1519 N	948	-0-	-571	-0-	826	1	122	2	Y	49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1150	1	2594	2	N	-0-			21
03	2945 X	1084	-0-	-1861	-0-	668	1	416	2	N	-0-			21
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1133	1	2437	2	N	134			155
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	147	9							
						1203	1	3492	2	N	105	180	1	80
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	116	9							
07	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	1191	1	2929	2	N	-0-			80
						1238	1	2026	2	N	-0-			80

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071														
02	2581 X	2273	-0-	-308	-0-	645	1	1628	2	Y	-0-			58
03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	693	1	1776	2	Y	-0-			58
04	2400 N	1798	-0-	-602	-0-	516	1	1265	2	Y	15			73
						17	9							
05	2418 N	36	-0-	-2382	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	24	1	49
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	552	1	1608	2	Y	-0-			49
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	558	1	1883	2	Y	-0-			49

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730														
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	705	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195														
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
SAM WILSON B UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236995	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8866 - 11340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAM WILSON D UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	236996	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	9681 - 11750				
02	7105 X	5983	-0-	-1122	-0-	884	1	5099	2	N	-0-					-0-
03	7502 X	6726	-0-	-776	-0-	945	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	7260 X	7036	-0-	-224	-0-	930	1	6106	2	N	-0-					-0-
05	6975 X	6743	-0-	-232	-0-	947	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1003	1	6534	2	N	-0-					-0-
*07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	1061	1	6916	2	N	-0-					-0-

WALLING		WELL #:		2 H	RRCID ->	236998	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8686 - 10320				
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	528	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	5456 X	5403	-0-	-53	-0-	564	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	544	1	4771	2	N	-0-					-0-
05	5828 X	5676	-0-	-152	-0-	563	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5640 X	5350	-0-	-290	-0-	546	1	4804	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	5279	-0-	-549	-0-	560	1	4719	2	N	-0-					-0-

WINWOOD		WELL #:		3 H	RRCID ->	237000	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7162 - 9014				
02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	89	1	5634	2	N	-0-					-0-
03	6417 X	5670	-0-	-747	-0-	94	1	5576	2	N	-0-					-0-
04	6360 X	5039	-0-	-1321	-0-	88	1	4951	2	N	-0-					-0-
05	6572 X	5224	-0-	-1348	-0-	90	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	6150 X	5420	-0-	-730	-0-	93	1	5327	2	N	-0-					-0-
07	6107 X	5201	-0-	-906	-0-	93	1	5108	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237004	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6787 - 9164				
02	8410 X	8254	-0-	-156	-0-	422	1	7832	2	N	-0-					-0-
03	8556 X	7972	-0-	-584	-0-	422	1	7550	2	N	-0-					-0-
04	8790 X	8470	-0-	-320	-0-	425	1	8045	2	N	-0-					-0-
05	9083 X	8612	-0-	-471	-0-	441	1	8171	2	N	-0-					-0-
06	8790 X	8358	-0-	-432	-0-	433	1	7925	2	N	-0-					-0-
07	8835 X	8370	-0-	-465	-0-	440	1	7930	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237006	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	6647 - 9250				
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	264	1	4726	2	N	-0-					-0-
04	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	253	1	4790	2	N	-0-					-0-
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	258	1	4781	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	4732	-0-	-98	-0-	245	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5208 X	4923	-0-	-285	-0-	259	1	4664	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	237015	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8740 - 10900				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
LILES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237018	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	6192 - 8614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4350 X	4184	-0-	-166	-0-	220 1	3964 2	Y	-0-			98
03		4929 X	4532	-0-	-397	-0-	229 1	4303 2	Y	-0-			98
04		4650 X	3772	-0-	-878	-0-	228 1	3544 2	Y	-0-			98
05		4805 X	4356	-0-	-449	-0-	236 1	4120 2	Y	-0-			98
06		4380 X	3920	-0-	-460	-0-	228 1	3692 2	Y	-0-			98
07		4526 X	4344	-0-	-182	-0-	236 1	4108 2	Y	-0-			98

WINWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	237170	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	6400 - 6600	
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
05		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2		N	-0-			-0-
*07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237184	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7532 - 10607	
02		6728 X	6516	-0-	-212	-0-	359 1	6157 2	N	-0-			-0-
03		7254 X	6865	-0-	-389	-0-	406 1	6459 2	N	-0-			-0-
04		6990 X	6328	-0-	-662	-0-	385 1	5943 2	N	-0-			-0-
05		7161 X	6648	-0-	-513	-0-	407 1	6241 2	N	-0-			-0-
06		6750 X	5837	-0-	-913	-0-	322 1	5515 2	N	-0-			-0-
07		6975 X	6476	-0-	-499	-0-	380 1	6096 2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	237255	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7437 - 8840	
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	188 1	3223 2	N	-0-			-0-
03		3968 X	3579	-0-	-389	-0-	212 1	3367 2	N	-0-			-0-
04		3780 X	3398	-0-	-382	-0-	199 1	3199 2	N	-0-			-0-
05		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	214 1	3507 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	3052	-0-	-488	-0-	168 1	2884 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3340	-0-	-318	-0-	196 1	3144 2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237256	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7387 - 8772	
02		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	174 1	2985 2	N	-0-			-0-
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	200 1	3183 2	N	-0-			-0-
04		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	182 1	2925 2	N	-0-			-0-
05		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	194 1	3177 2	N	-0-			-0-
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	145 1	2484 2	N	-0-			-0-
*07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	188 1	3017 2	N	-0-			-0-

DALTON - MILLER		WELL #:		2H	RRCID ->	237369	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6603 - 9353	
02		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	488 1	1400 2	Y	28			95
							31 9						
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	556 1	1286 2	Y	5			100
							6 9						
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	522 1	1493 2	Y	5			105
							6 9						
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	493 1	1751 2	Y	3			108
							3 9						
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	478 1	1750 2	Y	51			159
							56 9						
*07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	530 1	1648 2	Y	-0-			159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
RANDLE				WELL #:	2H	RRCID ->	237381	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 6832 - 8904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOWSER RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	237389	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	5533	PERF. 5990 - 8821				
02	4553 X	4406	-0-	-147	-0-	-0-	350	1	4056	2	N	-0-				-0-
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	4549	2	N	-0-				-0-
04	4530 X	3169	-0-	-1361	-0-	-0-	310	1	2859	2	N	-0-				-0-
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINT CREEK				WELL #:	1 H	RRCID ->	237565	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 8394 - 11570				
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDLAY				WELL #:	2 H	RRCID ->	237613	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 8692 - 10839				
02	5597 X	5505	-0-	-92	-0-	-0-	5505	2			N	-0-				-0-
03	6107 X	5983	-0-	-124	-0-	-0-	5983	2			N	-0-				-0-
04	5910 X	5648	-0-	-262	-0-	-0-	5648	2			N	-0-				-0-
05	5890 X	5724	-0-	-166	-0-	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
06	5790 X	5613	-0-	-177	-0-	-0-	5613	2			N	-0-				-0-
07	5983 X	5669	-0-	-314	-0-	-0-	5669	2			N	-0-				-0-

BRAEWOOD				WELL #:	1 H	RRCID ->	237614	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 9322 - 11525				
02	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	5534	2	N	34				146
							37	9								
03	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	6167	2	N	47				193
							52	9								
04	6000 X	5991	-0-	-9	-0-	-0-	293	1	5667	2	N	28				221
							31	9								
05	6262 X	5764	-0-	-498	-0-	-0-	297	1	5435	2	N	29				250
							32	9								
06	6330 X	5260	-0-	-1070	-0-	-0-	256	1	4979	2	N	23				273
							25	9								
07	6541 X	5879	-0-	-662	-0-	-0-	313	1	5527	2	N	35				308
							39	9								

RICHARDSON A UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	237615	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 8632 - 10885				
02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1794	2	N	-0-				-0-
03	3379 X	2115	-0-	-1264	-0-	-0-	198	1	1917	2	N	-0-				-0-
04	3270 X	2607	-0-	-663	-0-	-0-	2607	2			N	-0-				-0-
05	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
06	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
07	2697 X	2483	-0-	-214	-0-	-0-	2483	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
LILES UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237616	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	6332 - 8533				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68

PEGUES		WELL #:		7H	RRCID ->	237663	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	8050 - 9750				
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	105	1	5485	2	Y	24					64
						26	9									
03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	117	1	5786	2	Y	25					89
						28	9									
04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	118	1	5746	2	Y	18					107
						20	9									
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	107	1	5569	2	Y	8	93	1			22
						9	9									
06	5820 X	5049	-0-	-771	-0-	98	1	4934	2	Y	15					37
						17	9									
07	6076 X	4911	-0-	-1165	-0-	95	1	4802	2	Y	13					50
						14	9									

WILSON, CHARLES		WELL #:		2H	RRCID ->	237673	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	9500 - 10200				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN		WELL #:		2H	RRCID ->	237674	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	8000 - 9422				
02	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	14953	2	52	9	N	47	186	1			61
03	17608 X	16447	-0-	-1161	-0-	16361	2	86	9	N	78					139
04	17190 X	13516	-0-	-3674	-0-	13481	2	35	9	N	32					171
05	17763 X	15743	-0-	-2020	-0-	15728	2	15	9	N	14	160	1			25
06	17190 X	13072	-0-	-4118	-0-	13031	2	41	9	N	37					62
07	16461 X	13189	-0-	-3272	-0-	13137	2	52	9	N	47					109

BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	237676	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8110 - 9570				
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526	1	2	9	N	2					160
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	558	1	7	9	N	6					166
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	422	1	11	9	N	10					176
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					176
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	1	2	9	N	2	156	1			22
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	1	6	9	N	5					27

RANDLE		WELL #:		7H	RRCID ->	237905	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5252	PERF.	6760 - 8861				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 KILLLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

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

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

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

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

02	6409 X	6040	-0-	-369	-0-	527	1	5513	2	Y	-0-						31
03	7409 X	6635	-0-	-774	-0-	634	1	6001	2	Y	-0-						31
04	6540 X	5999	-0-	-541	-0-	548	1	5447	2	Y	4						35
						4	9										
05	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	544	1	6511	2	Y	-0-						35
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	485	1	6136	2	Y	-0-						35
*07	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	484	1	5979	2	Y	-0-						35

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

02	2900 N	3022	-0-	122	1142	598	1	2424	2	N	-0-						-0-
03	3100 N	2927	-0-	-173	969	718	1	2209	2	N	-0-						-0-
04	3656 X	2687	-0-	-969	-0-	587	1	2100	2	N	-0-						-0-
05	2852 X	2687	-0-	-165	-0-	515	1	2172	2	N	-0-						-0-
06	2760 X	2305	-0-	-455	-0-	521	1	1784	2	N	-0-						-0-
07	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	574	1	1411	2	N	-0-						-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-						1
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			Y	-0-						1
04	870 N	775	-0-	-95	-0-	775	1			Y	-0-						1
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	1			Y	-0-						1
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	1			Y	-0-						1
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	873	1	572	2	Y	-0-						1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238264		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8723 - 12136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	489 1	5748 2	N	-0-		-0-
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	481 1	5991 2	N	-0-		-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	397 1	5053 2	N	-0-		-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	336 1	5181 2	N	-0-		-0-
06	5070 X	5063	-0-	-7	-0-	318 1	4745 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	5224	-0-	-15	-0-	327 1	4897 2	N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: D 31H		RRCID -> 238266		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6326		PERF. 7722 - 10390	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	551 1	6 2	Y	-0-		1
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		Y	-0-		1
04	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 1		Y	-0-		1
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 1		Y	-0-		1
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	655 1		Y	-0-		1
07	713 N	550	-0-	-163	-0-	550 1		Y	-0-		1

MITCHELL RANCH		WELL #: D 32H		RRCID -> 238268		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6347 - 9350	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHMIDT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238312		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6700 - 8981	
02	3248 X	2837	-0-	-411	-0-	2837 2		N	-0-		-0-
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-		-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		N	-0-		-0-
06	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	2657 2		N	-0-		-0-
07	3627 X	2848	-0-	-779	-0-	2848 2		N	-0-		-0-

CROWELL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238315		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4706		PERF. 5510 - 8782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PORTER		WELL #: 3H		RRCID -> 238332		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 6215 - 9204	
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	220 1	5082 2	N	-0-		100
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	236 1	4563 2	N	-0-		100
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	228 1	4376 2	N	-0-		100
05	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	236 1	4404 2	N	-0-		100
06	4980 X	4448	-0-	-532	-0-	228 1	4220 2	N	-0-		100
07	5146 X	4558	-0-	-588	-0-	236 1	4322 2	N	-0-		100

KLEMENT		WELL #: 2H		RRCID -> 238566		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8000 - 10710	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

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

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

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

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

02	3857 X	3689	-0-	-168	-0-	734	1	2955	2	N	-0-						-0-
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	710	1	4999	2	N	-0-						-0-
04	4800 X	3876	-0-	-924	-0-	804	1	3072	2	N	-0-						-0-
05	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	910	1	3529	2	N	-0-						-0-
06	5520 X	3692	-0-	-1828	-0-	817	1	2875	2	N	-0-						-0-
07	5704 X	4273	-0-	-1431	-0-	919	1	3354	2	N	-0-						-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

02	9744 X	9628	-0-	-116	-0-	532	1	9096	2	N	-0-						-0-
03	10478 X	8669	-0-	-1809	-0-	513	1	8156	2	N	-0-						-0-
04	10500 X	8020	-0-	-2480	-0-	489	1	7531	2	N	-0-						-0-
05	10850 X	6733	-0-	-4117	-0-	466	1	6267	2	N	-0-						-0-
06	9960 X	5545	-0-	-4415	-0-	568	1	4977	2	N	-0-						-0-
07	10292 X	5754	-0-	-4538	-0-	650	1	5104	2	N	-0-						-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

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

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	2231	2	Y	6	31	1				29
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	164	1	2392	2	Y	-0-						29
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	164	1	2311	2	Y	-0-						29
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	174	1	2443	2	Y	-0-						29
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	173	1	2342	2	Y	-0-						29
*07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	185	1	2344	2	Y	-0-						29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
DAGGETT, W. H. B-1		WELL #:		2H	RRCID ->	238655	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8270 - 12182
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9831 X	9744	-0-	-87	-0-	9641	2	103	9	N	94	164
03	9796 X	9214	-0-	-582	-0-	9135	2	79	9	N	72	74
04	9480 X	9140	-0-	-340	-0-	9068	2	72	9	N	65	139
05	10416 X	9594	-0-	-822	-0-	9513	2	81	9	N	74	40
06	10080 X	8546	-0-	-1534	-0-	8465	2	81	9	N	74	114
07	10416 X	9127	-0-	-1289	-0-	9070	2	57	9	N	52	166

ERMIS		WELL #:		1H	RRCID ->	238738	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	5006 - 8472
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GEORGES CREEK RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	238786	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6850 - 9702
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ADDISON		WELL #:		1H	RRCID ->	238790	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	5300 - 8662
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WOODBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238796	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	8322 - 10634
02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	6	1	5740	2	N	-0-	-0-
03	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	13	1	5668	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	5259	-0-	-711	-0-	449	1	4810	2	N	-0-	-0-
05	6169 X	5245	-0-	-924	-0-	524	1	4721	2	N	-0-	-0-
06	5940 X	5149	-0-	-791	-0-	505	1	4644	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	4486	-0-	-1652	-0-	432	1	4054	2	N	-0-	-0-

ALBERTSONS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238802	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7662 - 9510
02	2552 X	2041	-0-	-511	-0-	601	1	1440	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	707	1	2140	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2289	-0-	-591	-0-	639	1	1650	2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2123	-0-	-853	-0-	666	1	1457	2	N	-0-	-0-
06	2760 X	1372	-0-	-1388	-0-	601	1	771	2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2165	-0-	-687	-0-	699	1	1466	2	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238803	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	8747 - 11639
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
HERBERTSON		WELL #: 1H		RRCID -> 238812		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 4916 - 8381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 238842		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7605 - 10895					
02	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8886	2	24	9	N	22	159	1		69
03	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	9329	2	50	9	N	45				114
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9001	2	46	9	N	42				156
05	9517 X	9174	-0-	-343	-0-	9134	2	40	9	N	36	160	1		32
06	9210 X	8887	-0-	-323	-0-	8853	2	34	9	N	31				63
07	9517 X	9312	-0-	-205	-0-	9277	2	35	9	N	32				95

TUCKER-CAMPBELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238861		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8631		PERF. 9472 - 11988					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3H		RRCID -> 238959		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 5052 - 8870					
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	719	1	976	2	Y	-0-				-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	872	1	1256	2	Y	-0-				-0-
04	1890 N	1186	-0-	-704	-0-	814	1	372	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	834	-0-	-964	-0-	766	1	68	2	Y	-0-				-0-
06	2070 X	1982	-0-	-88	-0-	1142	1	840	2	Y	-0-				-0-
07	2139 X	1698	-0-	-441	-0-	1011	1	687	2	Y	-0-				-0-

JONES, BERNIECE		WELL #: 2		RRCID -> 239171		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8136 - 8850					
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-				-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-0-
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				-0-
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-				-0-

D. C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 239181		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8475 - 9190					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUYER		WELL #: 3		RRCID -> 239184		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8580 - 9564					
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-				-0-
04	1560 N	663	-0-	-897	-0-	663	2			N	-0-				-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-				-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
*07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
FOSTER-MCPEEK		WELL #:		1	RRCID ->	239187	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	8560 - 9000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUYER		WELL #:		4	RRCID ->	239193	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8818 - 9880
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-	-0-
04	840	N	304	-0-	-536	-0-	304	2		N	-0-	-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-	-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-	-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239252	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	8838	PERF.	8837 - 11675
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
03	992	X	119	-0-	-873	-0-	119	2		N	-0-	-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-	-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-
07	992	X	39	-0-	-953	-0-	39	2		N	-0-	-0-

CROUCH DAIRY		WELL #:		1H	RRCID ->	239257	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7680 - 8110
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNSON		WELL #:		16H	RRCID ->	239258	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	9000 - 11540
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2797	2	11	9	Y	20
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3782	2	8	9	Y	19
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3249	2	7	9	Y	18
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3487	2	11	9	Y	20
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4503	2	14	9	Y	18
*07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	409	1	3575	2	Y	24
							15	9				

MUNSON		WELL #:		23H	RRCID ->	239261	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	9608 - 11635
02	2262	X	2169	-0-	-93	-0-	2158	2	11	9	Y	20
03	2883	X	1961	-0-	-922	-0-	1953	2	8	9	Y	19
04	2790	X	1394	-0-	-1396	-0-	1387	2	7	9	Y	18
05	2604	X	1241	-0-	-1363	-0-	1230	2	11	9	Y	20
06	2250	X	2089	-0-	-161	-0-	2075	2	14	9	Y	18
*07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	271	1	2371	2	Y	24
							15	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HOLT, PATTY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 239268		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8025 - 9875		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	567 1	4443 2	Y	4			47
						4 9						
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	577 1	4348 2	Y	3			50
						3 9						
04	4890 X	4678	-0-	-212	-0-	561 1	4116 2	Y	1			51
						1 9						
05	5053 X	4894	-0-	-159	-0-	565 1	4325 2	Y	4			55
						4 9						
06	5160 X	4924	-0-	-236	-0-	532 1	4392 2	Y	-0-			55
*07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	550 1	4804 2	Y	2			57
						2 9						

MUNSON		WELL #: 24H		RRCID -> 239270		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 8950 - 11800		
02	3306 X	3095	-0-	-211	-0-	3084 2	11 9	Y	10	7 1		20
						15 9						
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4151 2	8 9	Y	7	8 1		19
						15 9						
04	3420 X	1862	-0-	-1558	-0-	1855 2	7 9	Y	6	7 1		18
						15 9						
05	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3306 2	11 9	Y	10	8 1		20
						15 9						
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3721 2	14 9	Y	13	15 1		18
						15 9						
*07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	454 1	3968 2	Y	14	8 1		24
						15 9						

MUNSON		WELL #: 14H		RRCID -> 239273		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9224 - 11710		
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1746 2	11 9	Y	10	7 1		20
						15 9						
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2995 2	8 9	Y	7	8 1		19
						15 9						
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2632 2	7 9	Y	6	7 1		18
						15 9						
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201 2	11 9	Y	10	8 1		20
						15 9						
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2958 2	14 9	Y	13	15 1		18
						15 9						
*07	3100 N	3742	-0-	642	642	382 1	3345 2	Y	14	8 1		24
						15 9						

HOLT, PATTY JANE		WELL #: 4H		RRCID -> 239275		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 8100 - 10080		
02	5336 X	5002	-0-	-334	-0-	382 1	4613 2	Y	6			87
						7 9						
03	5859 X	5439	-0-	-420	-0-	407 1	5029 2	Y	3			90
						3 9						
04	5670 X	5027	-0-	-643	-0-	425 1	4600 2	Y	2			92
						2 9						
05	5859 X	4855	-0-	-1004	-0-	424 1	4428 2	Y	3			95
						3 9						
06	6750 X	4787	-0-	-1963	-0-	444 1	4342 2	Y	1			96
						1 9						
07	5425 X	4999	-0-	-426	-0-	475 1	4523 2	Y	1			97
						1 9						

MUNSON		WELL #: 15H		RRCID -> 239277		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 9250 - 11590		
02	3451 X	1970	-0-	-1481	-0-	1959 2	11 9	Y	10	7 1		20
						15 9						
03	2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2079 2	8 9	Y	7	8 1		19
						15 9						
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-	-0-	Y	6	7 1		18
05	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	1901 2	11 9	Y	10	8 1		20
						15 9						
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2447 2	14 9	Y	13	15 1		18
						15 9						
*07	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	311 1	2721 2	Y	14	8 1		24
						15 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4698 X	3694	-0-	-1004	-0-	406	1	3288	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	3901	-0-	-1400	-0-	452	1	3449	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	3980	-0-	-1150	-0-	411	1	3569	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	4563	-0-	-180	-0-	471	1	4092	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4195	-0-	-395	-0-	423	1	3772	2	N	-0-			-0-
*07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	459	1	3899	2	N	-0-			-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

02	4698 X	4178	-0-	-520	-0-	508	1	3670	2	N	-0-			-0-
03	5549 X	4640	-0-	-909	-0-	552	1	4088	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	4518	-0-	-852	-0-	534	1	3984	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	3391	-0-	-2127	-0-	493	1	2898	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3988	-0-	-1352	-0-	519	1	3469	2	N	-0-			-0-
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	628	1	4211	2	N	-0-			-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

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

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	798	1	7719	2	N	-0-			5
03	8246 X	8089	-0-	-157	-0-	761	1	7328	2	N	-0-			5
04	7980 X	7979	-0-	-1	-0-	742	1	7237	2	N	-0-			5
05	8246 X	7603	-0-	-643	-0-	765	1	6819	2	N	17			22
						19	9							
06	7980 X	6567	-0-	-1413	-0-	687	1	5880	2	N	-0-			22
07	8246 X	7249	-0-	-997	-0-	1078	1	6171	2	N	-0-			22

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
RASBERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239707		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 239723		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN		WELL #: 5H		RRCID -> 239737		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A		WELL #: 1H		RRCID -> 239907		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454								
02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

R. F. MCDERMOTT		WELL #: 1H		RRCID -> 239932		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN		WELL #: 2H		RRCID -> 240029		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338								
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	336	1	1695	2	Y	20					95
						22	9									
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	375	1	1809	2	Y	-0-					95
04	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	392	1	1667	2	Y	10					105
						11	9									
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	487	1	1903	2	Y	-0-					105
06	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	356	1	1319	2	Y	-0-	94	1			11
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	389	1	2157	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

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

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

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

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

02	2478 N	2333	-0-	-145	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

02	4408 X	3997	-0-	-411	-0-	652	1	3345	2	N	-0-					83
03	4898 X	2201	-0-	-2697	-0-	666	1	1535	2	N	-0-					83
04	4710 X	3850	-0-	-860	-0-	755	1	3058	2	N	34					117
						37	9									
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	708	1	4926	2	N	-0-					117
06	4710 X	4418	-0-	-292	-0-	711	1	3707	2	N	-0-					117
07	4278 X	3338	-0-	-940	-0-	769	1	2569	2	N	-0-					117

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2847	-0-	-563	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3196	-0-	-104	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3099	-0-	-201	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	220	1	6624	2	N	-0-					-0-
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	236	1	7910	2	N	-0-					-0-
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	198	1	2710	2	N	-0-					-0-
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8004 X	7254	-0-	-750	-0-	573 1	6681 2	6681 2	N	-0-		-0-
03	8308 X	7158	-0-	-1150	-0-	563 1	6595 2	6595 2	N	-0-		-0-
04	8040 X	6876	-0-	-1164	-0-	544 1	6332 2	6332 2	N	-0-		-0-
05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	670 1	7767 2	7767 2	N	-0-		-0-
06	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	700 1	8253 2	8253 2	N	-0-		-0-
*07	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	835 1	9422 2	9422 2	N	-0-		-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161												
02	DLQ G-10	5182	-0-	5182	16052	378 1	4734 2	4734 2	Y	64		117
						70 9						
03	DLQ G-10	5435	-0-	5435	21487	413 1	5022 2	5022 2	Y	-0-		117
04	DLQ G-10	5175	-0-	5175	26662	407 1	4717 2	4717 2	Y	46		163
						51 9						
05	DLQ G-10	4912	-0-	4912	31574	397 1	4515 2	4515 2	Y	-0-		163
06	35989 X	4415	-0-	-31574	-0-	363 1	4052 2	4052 2	Y	-0-		163
*07	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	397 1	4454 2	4454 2	Y	36	184 1	15
						40 9						

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2020												

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880												
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	47 1	3508 2	3508 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	53 1	3841 2	3841 2	N	-0-		-0-
04	3720 X	2642	-0-	-1078	-0-	49 1	2593 2	2593 2	N	-0-		-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-		-0-
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	3 1	5154 2	5154 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	76 1	3818 2	3818 2	N	-0-		-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510												
02	3538 X	2780	-0-	-758	-0-	927 1	1853 2	1853 2	N	-0-		-0-
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	1062 1	2525 2	2525 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	977 1	2405 2	2405 2	N	-0-		-0-
05	3503 X	1335	-0-	-2168	-0-	692 1	643 2	643 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	1458	-0-	-2022	-0-	723 1	735 2	735 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	1345	-0-	-2251	-0-	746 1	599 2	599 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	481 1	1190 2	N	-0-			-0-
03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	523 1	1283 2	N	-0-			-0-
04	1620 X	601	-0-	-1019	-0-	286 1	315 2	N	-0-			-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2020

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

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

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

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

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

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

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
CURLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	240557	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	5058 -	8351	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RYFFEL		WELL #:		1H	RRCID ->	240661	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8489 -	9892	
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	2640	N	2172	-0-	-468	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
05	2573	N	2290	-0-	-283	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2224	2		N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240702	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7797 -	11171	
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	585	1	6822	2	N	-0-		-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	622	1	7288	2	N	-0-		-0-
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	619	1	7204	2	N	-0-		-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	521	1	6037	2	N	-0-		-0-
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	455	1	5369	2	N	-0-		-0-
*07	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	548	1	6182	2	N	-0-		-0-

STEVENSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240704	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7667 -	11840	
02	13833	X	12668	-0-	-1165	-0-	1052	1	11616	2	N	-0-		-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	1064	1	12199	2	N	-0-		-0-
04	12540	X	11632	-0-	-908	-0-	1019	1	10613	2	N	-0-		-0-
05	13547	X	12333	-0-	-1214	-0-	980	1	11353	2	N	-0-		-0-
06	13110	X	9798	-0-	-3312	-0-	854	1	8944	2	N	-0-		-0-
07	13547	X	9429	-0-	-4118	-0-	978	1	8451	2	N	-0-		-0-

CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		2H	RRCID ->	240714	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7814 -	10113	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		8H	RRCID ->	240715	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7980 -	10410	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY ADVERTISING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240716	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7268 -	9071	
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2		N	-0-			-0-
03	8649	X	7971	-0-	-678	-0-	7971	2		N	-0-			-0-
04	8400	X	7678	-0-	-722	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
05	8680	X	7425	-0-	-1255	-0-	7425	2		N	-0-			-0-
06	8400	X	7622	-0-	-778	-0-	7622	2		N	-0-			-0-
07	8339	X	7912	-0-	-427	-0-	7912	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
DAHLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240725	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8150 - 10150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE PEAK		WELL #:		9H	RRCID ->	240736	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 6200 - 10491			
02	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	655	1	8194	2	Y	-0-			65
03	9703 X	9239	-0-	-464	-0-	703	1	8536	2	Y	-0-			65
04	9390 X	8458	-0-	-932	-0-	673	1	7785	2	Y	-0-			65
05	9579 X	8372	-0-	-1207	-0-	676	1	7696	2	Y	-0-			65
*06	9180 X	8650	-0-	-530	-0-	711	1	7939	2	Y	-0-			65
07	9455 X	8375	-0-	-1080	-0-	686	1	7689	2	Y	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		4H	RRCID ->	240753	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 7819 - 10794			
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	1128	1	1655	2	N	8			190
03	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	1203	1	1794	2	N	-0-			190
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1070	1	1848	2	N	3	166	1	27
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			27
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			27
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			27

CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		3H	RRCID ->	240755	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7802 - 10244			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		7H	RRCID ->	240757	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8747 - 10240			
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	283	1	6941	2	N	10			121
03	7409 X	7194	-0-	-215	-0-	284	1	6901	2	N	8			129
04	7170 X	6887	-0-	-283	-0-	288	1	6595	2	N	4			133
05	7719 X	7040	-0-	-679	-0-	283	1	6754	2	N	3			136
06	7470 X	6783	-0-	-687	-0-	277	1	6506	2	N	-0-			136
07	7719 X	5078	-0-	-2641	-0-	216	1	4862	2	N	-0-			136

YOUNGBLOOD, H.		WELL #:		1H	RRCID ->	240822	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	4871	PERF. 5625 - 8526			
02	T. A.	1128	-0-	1128	3540	1128	1			Y	-0-			89
03	T. A.	1206	-0-	1206	4746	1206	1			Y	-0-			89
04	T. A.	1167	-0-	1167	5913	1167	1			Y	-0-			89
05	T. A.	1206	-0-	1206	7119	1206	1			Y	-0-			89
06	T. A.	1167	-0-	1167	8286	1167	1			Y	-0-			89
*07	8286 X	-0-	-0-	-8286	-0-					Y	-0-			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
DAHLIN		WELL #: 4H		RRCID -> 240882		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240929		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460							
02	7192 X	6937	-0-	-255	-0-	548	1	6389	2	N	-0-					-0-
03	8711 X	7404	-0-	-1307	-0-	582	1	6822	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	7072	-0-	-1538	-0-	560	1	6512	2	N	-0-					-0-
05	8897 X	5962	-0-	-2935	-0-	474	1	5488	2	N	-0-					-0-
06	8610 X	5792	-0-	-2818	-0-	453	1	5339	2	N	-0-					-0-
07	7409 X	2468	-0-	-4941	-0-	201	1	2267	2	N	-0-					-0-

BOULWARE		WELL #: 1AH		RRCID -> 240960		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635							
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	1091	1	3059	2	N	16					108
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	1206	1	3668	2	N	19					127
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	820	1	1955	2	N	8					135
05	2821 X	354	-0-	-2467	-0-	345	1	9	9	N	8					143
06	2730 X	39	-0-	-2691	-0-	39	1			N	-0-					143
07	2821 X	1206	-0-	-1615	-0-	1206	1			N	-0-					143

MASH		WELL #: 1H		RRCID -> 241019		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027							
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	255	1	4485	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	5295	-0-	-285	-0-	273	1	5022	2	N	-0-					-0-
04	5190 X	4739	-0-	-451	-0-	206	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5239 X	5001	-0-	-238	-0-	266	1	4735	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4944	-0-	-186	-0-	261	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	4047	-0-	-1254	-0-	232	1	3815	2	N	-0-					-0-

PEGUES		WELL #: 6H		RRCID -> 241046		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200							
02	9512 X	7733	-0-	-1779	-0-	145	1	7563	2	Y	23					87
03	9331 X	7396	-0-	-1935	-0-	147	1	7220	2	Y	26					113
04	8580 X	7019	-0-	-1561	-0-	141	1	6859	2	Y	17					130
05	8866 X	7458	-0-	-1408	-0-	140	1	7309	2	Y	8	93	1			45
06	8100 X	7931	-0-	-169	-0-	155	1	7759	2	Y	15					60
*07	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	161	1	8133	2	Y	13					73

PORTER		WELL #: 1H		RRCID -> 241123		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038							
02	2802 N	2706	-0-	-96	-0-	64	1	2642	2	Y	-0-					42
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	72	1	2328	2	Y	-0-					42
04	2400 X	2054	-0-	-346	-0-	80	1	1974	2	Y	-0-					42
05	2480 X	2407	-0-	-73	-0-	92	1	2315	2	Y	-0-					42
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	-0-					42
*07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	78	1	2770	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
PORTER		WELL #:		2H	RRCID ->	241125	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6335 - 7907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2146 X	1872	-0-	-274	-0-		157 1	1715 2	Y	-0-			47
03	2356 X	1636	-0-	-720	-0-		164 1	1472 2	Y	-0-			47
04	2040 N	1157	-0-	-883	-0-		148 1	1009 2	Y	-0-			47
05	2015 N	1462	-0-	-553	-0-		144 1	1318 2	Y	-0-			47
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		132 1	1602 2	Y	-0-			47
*07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		158 1	1692 2	Y	-0-			47

BRANCH FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	241179	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	5123	PERF.	5597 - 8149	
02	3422 X	2868	-0-	-554	-0-		427 1	2441 2	N	-0-			5
03	3503 X	3327	-0-	-176	-0-		382 1	2945 2	N	-0-			5
04	3420 X	3229	-0-	-191	-0-		407 1	2822 2	N	-0-			5
05	3534 X	3206	-0-	-328	-0-		458 1	2748 2	N	-0-			5
06	3420 X	3045	-0-	-375	-0-		454 1	2591 2	N	-0-			5
07	3348 X	3114	-0-	-234	-0-		452 1	2662 2	N	-0-			5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241247	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8220 - 10661	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20													

SPRINGSIDE B		WELL #:		4D	RRCID ->	241327	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8040 - 10480	
02	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-		12199 2		N	-0-			-0-
03	13453 X	13453	-0-	-0-	-0-		13453 2		N	-0-			-0-
04	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-		13081 2		N	-0-			-0-
05	13237 X	11901	-0-	-1336	-0-		11901 2		N	-0-			-0-
06	13020 X	12174	-0-	-846	-0-		12174 2		N	-0-			-0-
07	13516 X	12749	-0-	-767	-0-		12749 2		N	-0-			-0-

NOWLIN, CLYDE		WELL #:		1H	RRCID ->	241339	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8996 - 10593	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241420	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8630 - 11333	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOWLIN, CLYDE		WELL #:		2H	RRCID ->	241429	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	8908 - 11207	
02	2900 N	4765	-0-	1865	1865		4765 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4584	-0-	1484	3349		4584 2		N	-0-			-0-
04	8145 X	4796	-0-	-3349	-0-		4796 2		N	-0-			-0-
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-		4961 2		N	-0-			-0-
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-		4763 2		N	-0-			-0-
*07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-		4746 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
TUCKER-CAMPBELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241521	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 8811 - 10635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN BAY		WELL #:		2H	RRCID ->	241555	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7744 - 9208					
02	4176	X	4162	-0-	-14	-0-	462	1	3700	2	N	-0-				-0-
03	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	481	1	3287	2	N	-0-				-0-
04	4320	X	3867	-0-	-453	-0-	479	1	3388	2	N	-0-				-0-
05	4464	X	4129	-0-	-335	-0-	517	1	3612	2	N	-0-				-0-
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	398	1	3357	2	N	-0-				-0-
07	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	415	1	3598	2	N	-0-				-0-

WOODBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241560	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7162 - 10700					
02	9193	X	8981	-0-	-212	-0-	8981	2			N	-0-				-0-
03	9951	X	9846	-0-	-105	-0-	9846	2			N	-0-				-0-
04	9630	X	9271	-0-	-359	-0-	9271	2			N	-0-				-0-
05	9858	X	9178	-0-	-680	-0-	9178	2			N	-0-				-0-
06	9540	X	8559	-0-	-981	-0-	8559	2			N	-0-				-0-
07	9858	X	8707	-0-	-1151	-0-	8707	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH E		WELL #:		7H	RRCID ->	242141	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 8200 - 9950					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242590	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 8400 - 11341					
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2020 - P/A 02/06/20																

COATES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242608	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 6500 - 9821					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

SENTER		WELL #:		7H	RRCID ->	242714	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 5229 - 8839					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
WALLACE A				WELL #:	2H	RRCID ->	242716	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	5100 - 9918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KOFFORD				WELL #:	2H	RRCID ->	243132	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7478 - 9723			
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CROWELL C UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	243153	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	5050 - 8111			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEAVER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	243157	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7097 - 9680			
02	3277 X	2834	-0-	-443	-0-	-0-	195	1	2639	2	N	-0-				-0-
03	3596 X	2649	-0-	-947	-0-	-0-	191	1	2458	2	N	-0-				-0-
04	3540 X	2341	-0-	-1199	-0-	-0-	176	1	2165	2	N	-0-				-0-
05	3658 X	2357	-0-	-1301	-0-	-0-	176	1	2181	2	N	-0-				-0-
06	3420 X	2346	-0-	-1074	-0-	-0-	178	1	2168	2	N	-0-				-0-
07	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	-0-	176	1	2092	2	N	-0-				-0-

COATES A UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	243272	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	5461	PERF.	6110 - 9431			
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	1	5068	2	N	80				80
03	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	1	5313	2	N	12				92
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	1	5129	2	N	194	179	1		107
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1	5665	2	N	1				108
06	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	1	5722	2	N	-0-				108
*07	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	1	5684	2	N	-0-				108

TRIPLE CREEK "C"				WELL #:	3H	RRCID ->	243274	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	6015 - 9116			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MANIS		WELL #: 1H		RRCID -> 243474		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 9535 - 11125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	804	1	6423	2	N	-0-	-0-
03	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	862	1	6697	2	N	-0-	-0-
04	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	828	1	6415	2	N	-0-	-0-
05	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	862	1	6644	2	N	-0-	-0-
06	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	834	1	6424	2	N	-0-	-0-
*07	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	498	1	5052	2	N	-0-	-0-

CRETSINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 243488		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 6811 - 9523		
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	281	1	4407	2	N	-0-	184
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	284	1	4759	2	N	-0-	184
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	307	1	4192	2	N	-0-	184
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	353	1	4437	2	N	-0-	184
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	287	1	4564	2	N	-0-	184
*07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	249	1	4936	2	N	-0-	184

HENSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243521		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6092		PERF. 6727 - 9032		
02	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-	-0-
03	5518 X	5451	-0-	-67	-0-	5451	2			N	-0-	-0-
04	5340 X	5265	-0-	-75	-0-	5265	2			N	-0-	-0-
05	5549 X	5284	-0-	-265	-0-	5284	2			N	-0-	-0-
06	5370 X	5111	-0-	-259	-0-	5111	2			N	-0-	-0-
07	5549 X	5157	-0-	-392	-0-	5157	2			N	-0-	-0-

WARDLAY		WELL #: 3H		RRCID -> 243562		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8491		PERF. 8659 - 10700		
02	6119 X	6074	-0-	-45	-0-	6074	2			N	-0-	-0-
03	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-	-0-
04	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-	-0-
05	6479 X	6445	-0-	-34	-0-	6445	2			N	-0-	-0-
06	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-	-0-
07	6758 X	6618	-0-	-140	-0-	6618	2			N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: K 26H		RRCID -> 243565		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 6093 - 7794		
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	220	1	3588	2	N	-0-	71
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	232	1	3808	2	N	-0-	71
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	210	1	3871	2	N	-0-	71
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	226	1	3767	2	N	-0-	71
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	286	1	3669	2	N	-0-	71
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	319	1	3612	2	N	-0-	71

CROUCH FARM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 243646		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7364 - 10280		
02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	595	1	4228	2	N	-0-	-0-
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	647	1	4783	2	N	-0-	-0-
04	5550 X	5045	-0-	-505	-0-	636	1	4409	2	N	-0-	-0-
05	5735 X	4639	-0-	-1096	-0-	648	1	3991	2	N	-0-	-0-
06	5550 X	4884	-0-	-666	-0-	656	1	4228	2	N	-0-	-0-
07	5425 X	4668	-0-	-757	-0-	694	1	3974	2	N	-0-	-0-

CROUCH FARM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243647		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 9384 - 11175		
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	538	1	7393	2	N	-0-	-0-
03	9672 X	8334	-0-	-1338	-0-	562	1	7772	2	N	-0-	-0-
04	9450 X	7969	-0-	-1481	-0-	559	1	7410	2	N	-0-	-0-
05	9765 X	7837	-0-	-1928	-0-	587	1	7250	2	N	-0-	-0-
06	9450 X	7460	-0-	-1990	-0-	538	1	6922	2	N	-0-	-0-
07	8463 X	7535	-0-	-928	-0-	594	1	6941	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
BARRON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243658	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7204 - 9956					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244013	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	6997 - 9451					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		I 22H	RRCID ->	244026	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6181 - 9132					
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2				Y	-0-					6
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2				Y	-0-					6
04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2				Y	-0-					6
05	5518 X	5487	-0-	-31	-0-	5487	2				Y	-0-					6
06	5310 X	5241	-0-	-69	-0-	5241	2				Y	-0-					6
07	5487 X	5413	-0-	-74	-0-	5413	2				Y	-0-					6

OAK VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	244028	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7969 - 10513					
02	2552 X	2170	-0-	-382	-0-	515	1	1655	2	N	-0-						-0-
03	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	556	1	1878	2	N	-0-						-0-
04	2280 X	1503	-0-	-777	-0-	667	1	836	2	N	-0-						-0-
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	1192	1	2328	2	N	-0-						-0-
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	1186	1	2472	2	N	-0-						-0-
*07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	1290	1	2527	2	N	-0-						-0-

WMA		WELL #:		2H	RRCID ->	244107	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8791 - 10284					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON		WELL #:		9H	RRCID ->	244293	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	9212 - 11311					
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	190	1	4333	2	N	7						85
03	5301 X	3681	-0-	-1620	-0-	218	1	3452	2	N	10						95
04	5130 X	4197	-0-	-933	-0-	179	1	4018	2	N	-0-						95
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	200	1	4790	2	N	2						97
06	4800 X	3953	-0-	-847	-0-	177	1	3776	2	N	-0-						97
*07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	224	1	5061	2	N	-0-						97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					137
03	3379	X	3123	-0-	-256	-0-	3123	2			N	-0-					137
04	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2			N	-0-					137
05	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2			N	-0-					137
06	3270	X	2650	-0-	-620	-0-	2650	2			N	-0-	93	1			44
07	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	2675	2			N	-0-					44

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

02	6815	X	6620	-0-	-195	-0-	485	1	5967	2	Y	153	158	1			158
							168	9									
03	7223	X	6774	-0-	-449	-0-	506	1	6268	2	Y	-0-					158
04	6930	X	6639	-0-	-291	-0-	489	1	6150	2	Y	-0-					158
05	7161	X	6666	-0-	-495	-0-	523	1	6143	2	Y	-0-					158
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	492	1	6198	2	Y	-0-					158
*07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	511	1	6448	2	Y	-0-					158

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	723	1	3489	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					137
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					137
04	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					137
05	7688	X	7205	-0-	-483	-0-	7205	2			N	-0-					137
06	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	2			N	-0-	93	1			44
07	7564	X	6182	-0-	-1382	-0-	6182	2			N	-0-					44

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
STRATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244533	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6862 - 9049	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		6H	RRCID ->	244535	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7865 - 10743	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAHLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	244538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8425 - 10425	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAZEL-SMITH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244802	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	5900 - 8321	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAHLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	244937	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8000 - 10250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PEARCY		WELL #:		1H	RRCID ->	244970	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	5995 - 8656	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANDLE A UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	244973	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6340 - 8150	
02	6873 X	6686	-0-	-187	-0-	273	1	6413	2	N	-0-		156
03	7347 X	7067	-0-	-280	-0-	291	1	6776	2	N	-0-		156
04	6960 X	6755	-0-	-205	-0-	282	1	6473	2	N	-0-		156
05	7161 X	7014	-0-	-147	-0-	291	1	6723	2	N	-0-		156
06	6930 X	6857	-0-	-73	-0-	282	1	6575	2	N	-0-		156
07	7161 X	7029	-0-	-132	-0-	291	1	6738	2	N	-0-		156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
RANDLE A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244975		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 6710 - 10031					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5104 X	4873	-0-	-231	-0-	218	1	4655	2	N	-0-				-0-
03	5425 X	4294	-0-	-1131	-0-	235	1	4059	2	N	-0-				-0-
04	5010 X	4932	-0-	-78	-0-	228	1	4704	2	N	-0-				-0-
05	5208 X	4513	-0-	-695	-0-	224	1	4289	2	N	-0-				-0-
06	5040 X	4371	-0-	-669	-0-	219	1	4152	2	N	-0-				-0-
07	5208 X	5073	-0-	-135	-0-	235	1	4838	2	N	-0-				-0-

JONES, BERNIECE		WELL #: 4		RRCID -> 245053		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8606 - 9482					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
*07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				-0-

LEITO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245081		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 5789		PERF. 5675 - 7471					
02	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	220	1	4809	2	N	-0-				71
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	236	1	5107	2	N	-0-				71
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	228	1	4829	2	N	-0-				71
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	236	1	5031	2	N	-0-				71
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	228	1	4850	2	N	-0-				71
*07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	236	1	5100	2	N	-0-				101

NEWCOMB		WELL #: 6H		RRCID -> 245110		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 5329 - 8770					
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-				68
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				68
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				68
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				68

HOUSTON RANCH		WELL #: 29H		RRCID -> 245195		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 5317 - 8903					
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	394	1	3025	2	Y	-0-				40
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	443	1	3391	2	Y	-0-				46
						7	9								
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	395	1	3722	2	Y	-0-				46
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	425	1	3646	2	Y	-0-				46
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	408	1	3548	2	Y	-0-		31	1	23
						9	9								
*07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	440	1	3646	2	Y	-0-				23

WMA		WELL #: 3H		RRCID -> 245197		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 7924 - 10356					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245200	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8415 - 11128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10034 X	9135	-0-	-899	-0-	9135	2	N	-0-			-0-
03		10354 X	9876	-0-	-478	-0-	9876	2	N	-0-			-0-
04		9960 X	9547	-0-	-413	-0-	9547	2	N	-0-			-0-
05		10261 X	9933	-0-	-328	-0-	9933	2	N	-0-			-0-
06		9630 X	9362	-0-	-268	-0-	9362	2	N	-0-			-0-
07		9889 X	9419	-0-	-470	-0-	9419	2	N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245202	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8485 - 11556	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245203	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7475 - 11472	
02		10295 X	9565	-0-	-730	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
03		10881 X	10387	-0-	-494	-0-	10387	2	N	-0-			-0-
04		10530 X	9948	-0-	-582	-0-	9948	2	N	-0-			-0-
05		10757 X	10320	-0-	-437	-0-	10320	2	N	-0-			-0-
06		10410 X	9944	-0-	-466	-0-	9944	2	N	-0-			-0-
07		10385 X	10288	-0-	-97	-0-	10288	2	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		12H	RRCID ->	245251	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8128 - 11341	
02		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	264	1	N	2			110
							2	9					
03		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	289	1	N	-0-			110
04		6720 X	5221	-0-	-1499	-0-	221	1	N	-0-			110
05		7223 X	6536	-0-	-687	-0-	262	1	N	6			116
							7	9					
06		7050 X	6706	-0-	-344	-0-	274	1	N	2			118
							2	9					
07		7285 X	6688	-0-	-597	-0-	284	1	N	1			119
							1	9					

WEST GRANBURY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245253	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	6605 - 9281	
02		4553 X	4037	-0-	-516	-0-	133	1	N	-0-			147
03		4650 X	4180	-0-	-470	-0-	144	1	N	-0-			147
04		4350 X	4149	-0-	-201	-0-	134	1	N	86			233
							95	9					
05		4557 X	4180	-0-	-377	-0-	142	1	N	-0-			233
06		4350 X	3967	-0-	-383	-0-	142	1	N	17	186	1	64
							19	9					
07		4309 X	4129	-0-	-180	-0-	152	1	N	-0-			64

CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		7H	RRCID ->	245279	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8474 - 10231	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
CUNNIUS-WILHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 245295		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 8315 - 10145				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	762	1	2186	2	N	27			77
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	30	9	875	1	N	9			86
04	2280 X	706	-0-	-1574	-0-	10	9	232	1	N	1			87
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	1	9			N	-0-			87
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			87
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			87
CUNNIUS-WILHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 245296		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 9819 - 11642				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUNNIUS-WILHITE		WELL #: 10H		RRCID -> 245297		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 9299 - 11212				
02	3915 X	3706	-0-	-209	-0-	1056	1	2650	2	N	-0-			183
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	1100	1	3562	2	N	13	162	1	34
04	4500 X	1196	-0-	-3304	-0-	14	9	272	1	N	2			36
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	2	9			N	-0-			36
06	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			36
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			36
BOGGS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245306		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 5739		PERF. 6505 - 9482				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHORTON		WELL #: 11H		RRCID -> 245318		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 10174 - 11781				
02	4263 X	3028	-0-	-1235	-0-	504	1	2524	2	N	-0-			69
03	4836 X	4145	-0-	-691	-0-	545	1	3582	2	N	16			85
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	18	9	531	1	N	-0-			85
05	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	575	1	3198	2	N	-0-			85
06	4020 X	3439	-0-	-581	-0-	545	1	2893	2	N	1			86
07	4154 X	2976	-0-	-1178	-0-	1	9	553	1	N	1			87
HALLMAN-HOLMES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245386		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7350 - 9280				
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	293	1	3212	2	N	-0-			-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	313	1	3338	2	N	-0-			-0-
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	301	1	3350	2	N	-0-			-0-
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	310	1	3552	2	N	-0-			-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	302	1	3219	2	N	-0-			-0-
*07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	313	1	3352	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
ELLIG		WELL #:		1H	RRCID ->	245493	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7639 - 10857
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	9512 X	8907	-0-	-605	-0-	8907	2		N	-0-		-0-
03	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9796	2		N	-0-		-0-
04	9390 X	9159	-0-	-231	-0-	9159	2		N	-0-		-0-
05	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2		N	-0-		-0-
06	9270 X	5579	-0-	-3691	-0-	5579	2		N	-0-		-0-
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		I 21H	RRCID ->	245494	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	6790 - 8841
02	5336 X	4381	-0-	-955	-0-	4381	2		Y	-0-		5
03	5704 X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2		Y	-0-		5
04	4890 X	4444	-0-	-446	-0-	4444	2		Y	-0-		5
05	4836 X	4302	-0-	-534	-0-	4302	2		Y	-0-		5
06	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-		5
*07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		Y	-0-		5

MITCHELL RANCH		WELL #:		G 3H	RRCID ->	245497	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	6231 - 8723
02	4379 X	3853	-0-	-526	-0-	3853	2		Y	-0-		4
03	4681 X	3824	-0-	-857	-0-	3824	2		Y	-0-		4
04	4530 X	4330	-0-	-200	-0-	4330	2		Y	-0-		4
05	4681 X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2		Y	-0-		4
06	4560 X	4462	-0-	-98	-0-	4462	2		Y	-0-		4
07	4464 X	4317	-0-	-147	-0-	4317	2		Y	-0-		4

KRING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	245501	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6052	PERF.	6420 - 9161
02	3625 X	3588	-0-	-37	-0-	3588	2		N	-0-		75
03	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2		N	-0-		75
04	3870 X	3563	-0-	-307	-0-	3563	2		N	-0-		75
05	3937 X	3455	-0-	-482	-0-	3455	2		N	-0-		75
06	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2		N	-0-		75
07	3844 X	3591	-0-	-253	-0-	3591	2		N	-0-		75

JONES, BERNIECE		WELL #:		3H	RRCID ->	245579	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8420 - 9115
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-		-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-		-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-		-0-
*07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD-EDWARDS		WELL #:		2H	RRCID ->	245582	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	5889 - 8076
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACK RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	245630	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	5438 - 10370
02	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	233	1	7212	2	Y	-0-	14
03	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	288	1	7723	2	Y	-0-	14
04	7680 X	7445	-0-	-235	-0-	253	1	7192	2	Y	-0-	14
05	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	259	1	8067	2	Y	-0-	14
06	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	264	1	8124	2	Y	-0-	14
*07	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	298	1	8305	2	Y	-0-	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2	Y	-0-			26
03	4929 X	4808	-0-	-121	-0-	4808	2	Y	-0-			26
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4600	2	89 9 Y	81	92 1		15
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2	Y	-0-			15
06	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5415	2	44 9 Y	40			55
*07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2	Y	-0-			55

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

02	6293 X	5494	-0-	-799	-0-	360	1	5134 2 Y	-0-			1
03	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	382	1	5364 2 Y	-0-			1
04	5775 X	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	5316 2 Y	-0-			1
05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	594	1	5687 2 Y	-0-			1
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	444	1	5244 2 Y	-0-			1
07	5983 X	5779	-0-	-204	-0-	424	1	5355 2 Y	-0-			1

SEENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

02	3915 X	3891	-0-	-24	-0-	921	1	2970 2 Y	-0-			68
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	964	1	3395 2 Y	-0-			68
04	4020 X	3163	-0-	-857	-0-	729	1	2434 2 Y	-0-			68
05	4154 X	11	-0-	-4143	-0-	2	1	9 2 Y	-0-	47 1		21
06	4230 X	6	-0-	-4224	-0-	2	1	4 2 Y	-0-			21
07	4371 X	2996	-0-	-1375	-0-	738	1	2258 2 Y	-0-			21

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

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

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	Y	-0-			5
03	4472 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4472	2	Y	-0-			5
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	Y	-0-			5
05	4309 X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2	Y	-0-			5
06	4260 X	4093	-0-	-167	-0-	4093	2	Y	-0-			5
07	4402 X	4234	-0-	-168	-0-	4234	2	Y	-0-			5

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
NEIL		WELL #: 6H		RRCID -> 246080		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1138	1	5151	2	N	59	183	1	64
03	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	1214	1	5123	2	N	58			122
04	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	1165	1	5691	2	N	47			169
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	1152	1	5880	2	N	37	155	1	51
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	1099	1	5961	2	N	34			85
*07	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	1120	1	6034	2	N	39			124

NEIL		WELL #: 2RH		RRCID -> 246082		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEIL		WELL #: 5H		RRCID -> 246084		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440						
02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	1303	1	6585	2	N	-0-			55
03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1402	1	6109	2	N	68			123
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	1284	1	5087	2	N	12			135
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1365	1	6616	2	N	4			139
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	1340	1	6547	2	N	6			145
*07	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	1344	1	6375	2	N	5			150

COMANCHE TRAILS		WELL #: 3H		RRCID -> 246172		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JLB RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 246175		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
HOOKS, P.		WELL #: 8H		RRCID -> 246343		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8908 - 10909	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3306	X	3161	-0-	-145	-0-	3161 2	N	-0-		-0-
03	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436 2	N	-0-		-0-
04	3690	X	3311	-0-	-379	-0-	3311 2	N	-0-		-0-
05	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	3419 2	N	-0-		-0-
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3348 2	N	-0-		-0-
07	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	3407 2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #: 10H		RRCID -> 246373		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 8474 - 11033	
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	483 1	4991 2	N	-0-	68
03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	502 1	5003 2	N	9	77
							10 9				
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	488 1	4925 2	N	-0-	77
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	482 1	5374 2	N	7	84
							8 9				
06	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	426 1	4439 2	N	1	85
							1 9				
07	5859	X	5453	-0-	-406	-0-	486 1	4967 2	N	-0-	85

W. D. RANCH.		WELL #: 1H		RRCID -> 246401		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 5585 - 9321	
02	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	215 1	3196 2	N	-0-	-0-
03	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	236 1	3421 2	N	-0-	-0-
04	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	227 1	3283 2	N	-0-	-0-
05	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	230 1	3370 2	N	-0-	-0-
06	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	213 1	3354 2	N	-0-	-0-
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	233 1	3535 2	N	-0-	-0-

BURLESON NW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246447		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 5986		PERF. 7257 - 10356	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 246451		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7473 - 9660	
02	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	466 1	7047 2	N	-0-	-0-
03	8618	X	7461	-0-	-1157	-0-	420 1	7041 2	N	-0-	-0-
04	8580	X	7783	-0-	-797	-0-	456 1	7327 2	N	-0-	-0-
05	8866	X	7564	-0-	-1302	-0-	716 1	6848 2	N	-0-	-0-
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	677 1	7409 2	N	-0-	-0-
07	8029	X	7777	-0-	-252	-0-	656 1	7121 2	N	-0-	-0-

SWENSON		WELL #: 1H		RRCID -> 246485		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5959 - 7766	
02	4698	X	4542	-0-	-156	-0-	4542 2		N	-0-	118
03	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4919 2	44 9	N	40	158
04	4890	X	4321	-0-	-569	-0-	4302 2	19 9	N	17	88
05	5053	X	4397	-0-	-656	-0-	4397 2		N	-0-	88
06	4800	X	4165	-0-	-635	-0-	4165 2		N	-0-	88
07	4960	X	4254	-0-	-706	-0-	4254 2		N	-0-	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4437 X	4057	-0-	-380	-0-	457 1	3600 2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4463	-0-	-683	-0-	483 1	3980 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4083	-0-	-897	-0-	469 1	3614 2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	499 1	3560 2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4116	-0-	-744	-0-	486 1	3630 2		N	-0-			-0-
*07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	608 1	4461 2		N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 2			Y	-0-			4
03	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2			Y	-0-			4
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2			Y	-0-			4
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2			Y	-0-			4
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2			Y	-0-			4
*07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2			Y	-0-			4

SENER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

02	4379 X	3427	-0-	-952	-0-	612 1	2815 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4740	-0-	-158	-0-	526 1	4214 2		N	-0-			-0-
04	4680 X	4466	-0-	-214	-0-	466 1	4000 2		N	-0-			-0-
05	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	407 1	4198 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4106	-0-	-484	-0-	360 1	3746 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4728	-0-	-15	-0-	461 1	4267 2		N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	445 1	3150 2		N	26			210
						29 9							
03	3689 X	3673	-0-	-16	-0-	442 1	3212 2		N	17			227
						19 9							
04	4140 X	3470	-0-	-670	-0-	489 1	2958 2		N	21			248
						23 9							
05	4278 X	3502	-0-	-776	-0-	472 1	3030 2		N	-0-			248
06	4140 X	3428	-0-	-712	-0-	414 1	3006 2		N	7			255
						8 9							
*07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	446 1	3479 2		N	1			256
						1 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	361	1	1653	2	N	14			101
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	15	9							101
04	1800 N	1224	-0-	-576	-0-	420	1	2455	2	N	-0-			101
05	2170 N	1174	-0-	-996	-0-	339	1	885	2	N	-0-			101
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	322	1	852	2	N	-0-			101
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	400	1	2361	2	N	-0-			101
						416	1	1867	2	N	-0-			101

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

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

GREMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

02	5887 X	4842	-0-	-1045	-0-	4842	2			Y	-0-			26
03	6076 X	4883	-0-	-1193	-0-	4883	2			Y	-0-			26
04	5370 X	4681	-0-	-689	-0-	4592	2	89	9	Y	81	92	1	15
05	5549 X	4950	-0-	-599	-0-	4950	2			Y	-0-			15
06	5220 X	5010	-0-	-210	-0-	4966	2	44	9	Y	40			55
*07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-			55

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

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

JACKSON DEEVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5880	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6133	-0-	-687	-0-	293	1	5840	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	5349	-0-	-1251	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
05	6603 X	5316	-0-	-1287	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
06	6390 X	5198	-0-	-1192	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
07	6603 X	5133	-0-	-1470	-0-	5133	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
NEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	247097	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7640 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	1288	1	6588	2	N	8			164
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1371	1	6399	2	N	23			187
04	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	1387	1	6364	2	N	18	156	1	49
05	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	1469	1	6496	2	N	14			63
06	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	1386	1	5941	2	N	14			77
*07	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	1507	1	5829	2	N	15			92

KEITH A		WELL #:		1H	RRCID ->	247100	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	5020 - 8695		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERMIS		WELL #:		2H	RRCID ->	247175	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	5104 - 8224		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEETER		WELL #:		1H	RRCID ->	247250	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7250 - 8842		
02	8265 X	8060	-0-	-205	-0-	220	1	7840	2	N	-0-			-0-
03	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	235	1	8249	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	8124	-0-	-426	-0-	227	1	7897	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	8270	-0-	-565	-0-	236	1	8034	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	7741	-0-	-809	-0-	228	1	7513	2	N	-0-			-0-
07	8618 X	8044	-0-	-574	-0-	236	1	7808	2	N	-0-			-0-

PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	247304	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	7186 - 7196		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-					N	NO RPT			-0-

DOTSON		WELL #:		1H	RRCID ->	247314	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 9387		
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
*07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MCPEEK, GERTRUDE		WELL #: 2H		RRCID ->	247924	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	8872 PERF. 9205 - 11770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	5539 X	5282	-0-	-257	-0-	731 1	4519 2	Y	29	125		
03	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	32 9	862 1	4797 2	Y	24	149	
04	5640 X	5058	-0-	-582	-0-	26 9	811 1	4216 2	Y	28	177	
05	5642 X	5287	-0-	-355	-0-	31 9	847 1	4420 2	Y	18	177 1	18
06	5460 X	5092	-0-	-368	-0-	20 9	834 1	4239 2	Y	17		35
07	5673 X	5035	-0-	-638	-0-	19 9	857 1	4154 2	Y	22		57
						24 9						

LEWIS		WELL #: 1H		RRCID ->	247989	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 7827 - 10039			
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2		N	-0-	-0-		
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-	-0-		
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		N	-0-	-0-		
05	6386 X	6024	-0-	-362	-0-	6024 2		N	-0-	-0-		
06	6180 X	5668	-0-	-512	-0-	5668 2		N	-0-	-0-		
07	6386 X	5905	-0-	-481	-0-	5905 2		N	-0-	-0-		

RICHARDSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248105	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8545 PERF. 8618 - 11069			
02	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	184 1	3886 2	N	-0-	-0-		
03	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	75 1	3776 2	N	-0-	-0-		
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 2		N	-0-	-0-		
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-	-0-		
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-	-0-		
*07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-	-0-		

SENER		WELL #: 3H		RRCID ->	248109	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	4757 PERF. 5093 - 8196			
02	3973 X	3922	-0-	-51	-0-	681 1	3241 2	N	-0-	130		
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	723 1	3549 2	N	-0-	130		
04	4110 X	4056	-0-	-54	-0-	759 1	3297 2	N	-0-	130		
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	892 1	3469 2	N	22	92 1	60	
						24 9						
06	4110 X	3766	-0-	-344	-0-	724 1	3042 2	N	-0-	60		
07	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	722 1	3363 2	N	-0-	60		

REMMELE		WELL #: 1H		RRCID ->	248134	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 7248 - 10288			
02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961 2		N	-0-	197		
03	7967 X	7394	-0-	-573	-0-	7394 2		N	-0-	197		
04	7710 X	7340	-0-	-370	-0-	7340 2		N	-0-	197		
05	7812 X	7461	-0-	-351	-0-	7461 2		N	-0-	197		
06	7260 X	6992	-0-	-268	-0-	6992 2		N	-0-	197		
07	7595 X	7274	-0-	-321	-0-	7274 2		N	-0-	197		

BOB KIMBROUGH		WELL #: 1H		RRCID ->	248164	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	4952 PERF. 5169 - 8494			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
COCANOUGH, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168										COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7933 - 10983
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185										COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	5291	PERF.	5730 - 8371
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193										COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	5027 - 8582
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	362	1	3252	2	Y	-0-			-0-
03		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	389	1	3526	2	Y	-0-			-0-
04		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	449	1	3182	2	Y	-0-			-0-
05		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	675	1	3657	2	Y	-0-			-0-
06		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	488	1	3638	2	Y	-0-			-0-
*07		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	461	1	3847	2	Y	-0-			-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201										COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	5702	PERF.	6283 - 9611
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223										COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	6102 - 9211
02		4060 X	3921	-0-	-139	-0-	269	1	3652	2	N	-0-			-0-
03		4340 X	4279	-0-	-61	-0-	291	1	3988	2	N	-0-			-0-
04		4200 X	3988	-0-	-212	-0-	282	1	3706	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	4180	-0-	-160	-0-	291	1	3889	2	N	-0-			-0-
06		4200 X	4165	-0-	-35	-0-	282	1	3883	2	N	-0-			-0-
07		4278 X	4272	-0-	-6	-0-	291	1	3981	2	N	-0-			-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258										COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8266 - 8986
02		18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	18556	2	2	9	N	2			75
03		19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	19054	2			N	-0-			75
04		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-	45	1	30
05		16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	16125	2	1	9	N	1			31
06		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	2			N	-0-			31
*07		16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-			31

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328										COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7888 - 10869
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
SENER		WELL #:		1H	RRCID ->	248494	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	5078 - 9090					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER		WELL #:		1H	RRCID ->	248504	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7369 - 9266					
02		3480 X	2760	-0-	-720	-0-	638	1	2120	2	N	2					95
03		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	311	1	4639	2	N	18					113
04		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	421	1	4254	2	N	8					121
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	509	1	3419	2	N	7					128
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	576	1	3218	2	N	3					131
*07		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	591	1	3810	2	N	2	101	1			32

WAGGONER		WELL #:		2H	RRCID ->	248505	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7117 - 9266					
02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	394	1	3609	2	N	30	181	1			139
03		744 X	376	-0-	-368	-0-	306	1	49	2	N	19					158
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	718	1	2599	2	N	50					208
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	697	1	2962	2	N	48	187	1			69
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	578	1	2571	2	N	33					102
*07		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	542	1	2822	2	N	41	69	1			74

BOGGS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248506	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6134 - 9331					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248551	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7315 - 10267					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
BURLESON NW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	248560	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7570 - 10301
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE							AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248561	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6210 - 9151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					79
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					79
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					79
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					79
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					79

TAYLOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248562	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6665 - 9706
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	248565	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	6250 - 8981
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARBURGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248582	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6420 - 9278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARBURGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248583	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	6510 - 9352
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWCOMB		WELL #: 2H		RRCID ->	248744	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4841	PERF.	5097 - 8303
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4785 X	4782	-0-	-3	-0-	528 1	4254 2	N	-0-			127
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	560 1	4475 2	N	-0-			127
04	4980 X	3389	-0-	-1591	-0-	386 1	2989 2	N	13			140
						14 9						
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	6	138 1		8
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			8
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-			8

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			Y	-0-			42
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			42
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			42
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
JLB RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 248789		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH		WELL #: A 10H		RRCID -> 248798		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248841		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH		WELL #: A 9H		RRCID -> 248844		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248846		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH		WELL #: A 8H		RRCID -> 248847		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248852		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
COCANOUGH, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5452 X	5344	-0-	-108	-0-	5334	2	10	9	N	9					56
03		5766 X	5430	-0-	-336	-0-	5424	2	6	9	N	5					61
04		5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	4116	2	15	9	N	14					75
05		5766 X	3799	-0-	-1967	-0-	3787	2	12	9	N	11					86
06		5520 X	1663	-0-	-3857	-0-	1663	2			N	-0-					86
*07		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					86

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346																	
02		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	249	1	7706	2	Y	40					73
							44	9									
03		8494 X	8488	-0-	-6	-0-	305	1	8183	2	Y	-0-					73
04		8070 X	7464	-0-	-606	-0-	249	1	7215	2	Y	-0-					73
05		8494 X	8382	-0-	-112	-0-	266	1	8116	2	Y	-0-					73
06		8280 X	8165	-0-	-115	-0-	257	1	7908	2	Y	-0-					73
07		8556 X	7873	-0-	-683	-0-	274	1	7599	2	Y	-0-					73

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129																	
02		2639 X	2478	-0-	-161	-0-	546	1	1932	2	Y	-0-					64
03		2821 X	2262	-0-	-559	-0-	559	1	1703	2	Y	-0-					64
04		2730 N	2222	-0-	-508	-0-	543	1	1673	2	Y	5					69
							6	9									
05		3100 N	3160	-0-	60	60	567	1	2593	2	Y	-0-					69
06		3000 N	3044	-0-	44	104	469	1	2575	2	Y	-0-					69
*07		3100 N	3015	-0-	-85	19	509	1	2506	2	Y	-0-					69

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953																	
02		4988 X	4529	-0-	-459	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03		4960 X	4598	-0-	-362	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04		4800 X	4250	-0-	-550	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05		4898 X	4379	-0-	-519	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06		4680 X	4615	-0-	-65	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*07		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
SOUTH LEWIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248912		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 8133 - 10175		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2	N	-0-			-0-
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-			-0-
04	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5614	-0-	-710	-0-	5614	2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5785	-0-	-365	-0-	5785	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	5813	-0-	-790	-0-	5813	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 248925		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 7420 - 10817		
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	466	1	2420 2	N	-0-		-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	491	1	2415 2	N	-0-		-0-
04	3090 X	1932	-0-	-1158	-0-	457	1	1475 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	549	1	1522 2	N	-0-		-0-
06	3090 X	522	-0-	-2568	-0-	522	1		N	-0-		-0-
07	3100 X	1571	-0-	-1529	-0-	560	1	1011 2	N	-0-		-0-

BURLESON BIBLE CHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 248933		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7849 - 10349		
02	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-		-0-
03	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2		N	-0-		-0-
04	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2		N	-0-		-0-
05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2		N	-0-		-0-
06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		N	-0-		-0-
*07	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2		N	-0-		-0-

FOREST RIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 248934		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 7918 - 9704		
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-		-0-
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-		-0-
04	2280 X	2120	-0-	-160	-0-	2120	2		N	-0-		-0-
05	2356 X	1064	-0-	-1292	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-		-0-
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-		-0-

FOREST RIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 248935		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 7439		PERF. 8036 - 10036		
02	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-		-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-		-0-
04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-		-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-		-0-
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-		-0-
*07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248940		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 8400 - 11376		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2020 - P/A 02/10/20												

BURLESON BIBLE CHURCH		WELL #: 1H		RRCID -> 248944		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7842 - 10504		
02	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2		N	-0-		-0-
03	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2		N	-0-		-0-
04	8670 X	8481	-0-	-189	-0-	8481	2		N	-0-		-0-
05	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2		N	-0-		-0-
06	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2		N	-0-		-0-
*07	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
LYNCH, IMOGENE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	248980	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7740 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	1112	1	2560	2	N	7	170
							8	9					
03		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1206	1	2834	2	N	27	197
							30	9					
04		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1167	1	2737	2	N	3	30
							3	9			170	1	
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	1206	1	2637	2	N	3	33
							3	9					
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1167	1	2315	2	N	2	35
							2	9					
*07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	1198	1	2596	2	N	5	40
							6	9					

FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7950 - 10575	
02		3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-			N	-0-			203
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	150	1	53
05		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			53
06		360 X	309	-0-	-51	-0-	309	2	N	-0-			53
*07		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-			53

KRS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248983	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	5995 - 9178	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.G.M.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	248992	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	7102 - 9311	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248993	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	5278	PERF.	5940 - 9149	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER-CHENEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249009	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6873 - 8665	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

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

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

02	T. A.	1999	-0-	1999	5142	1999	2			Y	-0-					1
03	T. A.	2215	-0-	2215	7357	2215	2			Y	-0-					1
04	T. A.	2097	-0-	2097	9454	2097	2			Y	-0-					1
05	T. A.	2586	-0-	2586	12040	2586	2			Y	-0-					1
06	3000 N	2442	-0-	-558	11482	2442	2			Y	-0-					1
*07	3100 N	2508	-0-	-592	10890	2508	2			Y	-0-					1

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

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

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	183	1	2716	2	Y	6	31	1			29
03	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	195	1	2898	2	Y	-0-					29
04	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	190	1	2768	2	Y	-0-					29
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	203	1	2908	2	Y	-0-					29
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	197	1	2750	2	Y	-0-					29
*07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	210	1	2725	2	Y	-0-					29

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

02	6293 X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
AQUILLA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249794	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8643 - 11088
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M		AMT CODE	BALANCE
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-		-0-
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-		-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		N	-0-		-0-
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-		-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-		-0-
*07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-		-0-

QUINN SPRINGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249796	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6204 - 9193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAVIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249798	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	6849 - 10780
02	5916 X	5884	-0-	-32	-0-	5884	2		Y	-0-		175
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2		Y	-0-		175
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		Y	-0-		175
05	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2		Y	-0-		175
06	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2		Y	-0-		175
*07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		Y	-0-		175

HALFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249800	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	8449 - 11095
02	4582 X	4272	-0-	-310	-0-	263	1	4009	2	Y	-0-	194
03	4774 X	4297	-0-	-477	-0-	485	1	3812	2	Y	-0-	194
04	4890 X	4223	-0-	-667	-0-	461	1	3762	2	Y	-0-	194
05	5053 X	4522	-0-	-531	-0-	436	1	4086	2	Y	-0-	194
06	4770 X	4380	-0-	-390	-0-	515	1	3865	2	Y	-0-	194
07	4557 X	4501	-0-	-56	-0-	525	1	3976	2	Y	-0-	194

BETSY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249803	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6984 - 9935
02	6119 X	5741	-0-	-378	-0-	543	1	5198	2	Y	-0-	36
03	6479 X	5731	-0-	-748	-0-	377	1	5354	2	Y	-0-	36
04	6030 X	5770	-0-	-260	-0-	366	1	5404	2	Y	-0-	36
05	6231 X	4879	-0-	-1352	-0-	426	1	4453	2	Y	-0-	36
*06	6000 X	5823	-0-	-177	-0-	319	1	5504	2	Y	-0-	36
07	6138 X	5693	-0-	-445	-0-	336	1	5357	2	Y	-0-	-0-

CARTER FOUNDATION		WELL #:		3H	RRCID ->	249805	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7918 - 10367
02	4640 X	4029	-0-	-611	-0-	436	1	3593	2	N	-0-	-0-
03	4898 X	4116	-0-	-782	-0-	409	1	3707	2	N	-0-	-0-
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	525	1	5079	2	N	-0-	-0-
05	5363 X	4537	-0-	-826	-0-	43	1	4494	2	N	-0-	-0-
06	5190 X	4234	-0-	-956	-0-	4234	2		N	-0-		-0-
07	5797 X	4642	-0-	-1155	-0-	4642	2		N	-0-		-0-

OAK VALLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	249894	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8651 - 10335
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	315	1	5039	2	N	-0-	-0-
03	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	305	1	4657	2	N	-0-	-0-
04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	430	1	4627	2	N	-0-	-0-
05	5549 X	5248	-0-	-301	-0-	581	1	4667	2	N	-0-	-0-
06	5370 X	4897	-0-	-473	-0-	551	1	4346	2	N	-0-	-0-
07	5549 X	4147	-0-	-1402	-0-	540	1	3607	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009												TOTAL DEPTH	7422	PERF.	8207 - 11363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	959 1	2400 2		N	-0-	99 1		82		
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1033 1	2765 2		N	23			105		
						25 9									
04	3510 X	1038	-0-	-2472	-0-	263 1	762 2		N	12			117		
						13 9									
05	3627 X	22	-0-	-3605	-0-	22 2			N	-0-			117		
06	3480 X	9	-0-	-3471	-0-	9 2			N	-0-			117		
07	3627 X	1	-0-	-3626	-0-	1 2			N	-0-			117		
OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008												TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7757 - 11060
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	404 1	6593 2		N	-0-			-0-		
03	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	427 1	6773 2		N	-0-			-0-		
04	7380 X	7252	-0-	-128	-0-	608 1	6644 2		N	-0-			-0-		
05	7626 X	7600	-0-	-26	-0-	841 1	6759 2		N	-0-			-0-		
06	7380 X	7162	-0-	-218	-0-	801 1	6361 2		N	-0-			-0-		
07	7502 X	6777	-0-	-725	-0-	823 1	5954 2		N	-0-			-0-		
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008												TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8029 - 10792
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009												TOTAL DEPTH	6344	PERF.	7008 - 10947
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	923 1	6067 2		N	-0-			6		
03	7006 X	7001	-0-	-5	-0-	945 1	6056 2		N	-0-			6		
04	7140 X	6736	-0-	-404	-0-	899 1	5837 2		N	-0-			6		
05	7471 X	6704	-0-	-767	-0-	975 1	5703 2		N	24			30		
						26 9									
06	7230 X	5049	-0-	-2181	-0-	782 1	4267 2		N	-0-			30		
07	7471 X	5873	-0-	-1598	-0-	892 1	4981 2		N	-0-			30		
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009												TOTAL DEPTH	6282	PERF.	7012 - 10717
02	3103 X	2743	-0-	-360	-0-	811 1	1932 2		N	-0-			3		
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	953 1	2942 2		N	-0-			3		
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	995 1	3560 2		N	-0-			3		
05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	950 1	2805 2		N	12			15		
						13 9									
06	3510 X	820	-0-	-2690	-0-	541 1	279 2		N	-0-			15		
07	3627 X	2253	-0-	-1374	-0-	780 1	1473 2		N	-0-			15		
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009												TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6740 - 10432
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
RANDLE B UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	249968	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 6571 -	8992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7221 X	7050	-0-	-171	-0-	7050 2		N	-0-			64
03		7843 X	7269	-0-	-574	-0-	7269 2		N	-0-			64
04		7590 X	7417	-0-	-173	-0-	7417 2		N	-0-			64
05		7626 X	7320	-0-	-306	-0-	7320 2		N	-0-			64
06		7290 X	7221	-0-	-69	-0-	7162 2	59 9	N	54			118
07		7657 X	7408	-0-	-249	-0-	7408 2		N	-0-			118

RANDLE B UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	249969	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 6497 -	8902	
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	784 1	1163 2	N	-0-			83
03		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	861 1	2126 2	N	-0-			83
04		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	829 1	1414 2	N	-0-			83
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	862 1	1553 2	N	-0-			83
06		2760 N	2228	-0-	-532	-0-	834 1	1336 2	N	53			136
							58 9						
07		2325 N	1901	-0-	-424	-0-	841 1	1060 2	N	-0-			136

TGS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249985	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 6426 -	8329	
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	29 1	678 2	Y	-0-			50
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	32 1	756 2	Y	-0-			50
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	28 1	663 2	Y	-0-			50
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	29 1	685 2	Y	-0-			50
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	27 1	621 2	Y	-0-			50
07		713 N	631	-0-	-82	-0-	25 1	599 2	Y	6			56
							7 9						

CUNNIUS-WILHITE		WELL #:		11H	RRCID ->	250268	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7968 -	11424	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

D.C.C.		WELL #:		8	RRCID ->	250393	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8528 -	8950	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINSLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	250398	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 5473 -	8227	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		1H	RRCID ->	250406	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	5140 - 8962
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YANCY		WELL #:		3H	RRCID ->	250415	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	4684	PERF.	4893 - 9820
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		62
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-		62
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	188	2	13 9	Y	12		74
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-		74
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-	71 1	3
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-		3

LANGSTON, DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250482	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	6329 - 8010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250486	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6867 - 7949
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250491	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	6173 - 8524
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	168	1	3610 2	Y	-0-		67
03	4216 X	3892	-0-	-324	-0-	150	1	3742 2	Y	-0-		67
04	4080 X	3264	-0-	-816	-0-	196	1	3068 2	Y	-0-		67
05	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	246	1	3697 2	Y	-0-		67
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	247	1	3365 2	Y	-0-		67
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	175	1	3889 2	Y	-0-		67

TANKERSLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250493	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6362 - 9490
02	3132 X	2166	-0-	-966	-0-	637	1	1529 2	N	-0-		118
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	746	1	2069 2	N	9		127
						10	9					
04	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	591	1	2054 2	N	-0-		127
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	750	1	2293 2	N	-0-		127
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	668	1	2137 2	N	-0-		127
*07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	753	1	2248 2	N	-0-		127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
CARTER FOUNDATION UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250495		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7248		PERF. 7593 - 11396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	9541 X	8324	-0-	-1217	-0-	902 1	7422 2	N	-0-		-0-			-0-
03	9889 X	9353	-0-	-536	-0-	936 1	8417 2	N	-0-		-0-			-0-
04	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	920 1	8902 2	N	-0-		-0-			-0-
05	9796 X	9228	-0-	-568	-0-	88 1	9140 2	N	-0-		-0-			-0-
06	9180 X	7843	-0-	-1337	-0-	7843 2		N	-0-		-0-			-0-
07	10137 X	8460	-0-	-1677	-0-	8460 2		N	-0-		-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 250497		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8195 - 9895				
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	66 1	1006 2	N	-0-		-0-			-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	73 1	1196 2	N	-0-		-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	74 1	1104 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	72 1	1033 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	64 1	1059 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	68 1	1117 2	N	-0-		-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 250498		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8586 - 10169				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 250499		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7838		PERF. 8278 - 10271				
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	520 1	3365 2	N	-0-		-0-			-0-
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	559 1	3876 2	N	-0-		-0-			-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	556 1	3450 2	N	-0-		-0-			-0-
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	486 1	2963 2	N	-0-		-0-			-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	497 1	3348 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	552 1	3608 2	N	-0-		-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 250500		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 8202 - 9904				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 250501		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 8141 - 10808				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

BRANSOM SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 250504		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 8620 - 10701				
02	5568 X	4967	-0-	-601	-0-	542 1	4425 2	N	-0-		-0-			-0-
03	5704 X	5593	-0-	-111	-0-	574 1	5019 2	N	-0-		-0-			-0-
04	5370 X	4808	-0-	-562	-0-	537 1	4271 2	N	-0-		-0-			-0-
05	5487 X	4122	-0-	-1365	-0-	512 1	3610 2	N	-0-		-0-			-0-
06	5400 X	4899	-0-	-501	-0-	528 1	4371 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5580 X	5309	-0-	-271	-0-	578 1	4731 2	N	-0-		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MCINROE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250806	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	5044 PERF. 5060 - 9000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
YOUNGBLOOD, H. UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	250910	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	4917 PERF. 5350 - 7750			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55	
BLACK RANCH		WELL #: 10H		RRCID ->	250913	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	5055 PERF. 5204 - 8200			
02	4408 X	4326	-0-	-82	-0-	725	1	3601	2	Y	-0-	132
03	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	828	1	3982	2	Y	-0-	132
04	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	783	1	3647	2	Y	12	51
						13	9					
05	4836 X	4619	-0-	-217	-0-	816	1	3803	2	Y	-0-	51
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	836	1	4085	2	Y	-0-	51
*07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	823	1	3972	2	Y	-0-	51
GARDNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250989	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6459 PERF. 7075 - 10481			
02	5945 X	5229	-0-	-716	-0-	264	1	4965	2	N	-0-	-0-
03	6417 X	5938	-0-	-479	-0-	276	1	5662	2	N	-0-	-0-
04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	273	1	5654	2	N	-0-	-0-
05	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	352	1	5475	2	N	-0-	-0-
06	5760 X	5307	-0-	-453	-0-	369	1	4938	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	383	-0-	-5755	-0-	383	1			N	-0-	-0-
BLACK RANCH		WELL #: 17H		RRCID ->	251016	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5148 PERF. 5548 - 8770			
02	5510 X	5117	-0-	-393	-0-	725	1	4348	2	Y	40	74
						44	9					
03	5673 X	5542	-0-	-131	-0-	779	1	4763	2	Y	-0-	74
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	595	1	5280	2	Y	-0-	74
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	622	1	5525	2	Y	-0-	74
06	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	638	1	5336	2	Y	-0-	74
*07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	693	1	5276	2	Y	-0-	74
SENTER		WELL #: 4H		RRCID ->	251022	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	4716 PERF. 5659 - 8707			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47 1	4	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
BYRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251061		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251069		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160								
02	3799 X	3590	-0-	-209	-0-	419	1	3171	2	N	-0-					-0-
03	4712 X	3716	-0-	-996	-0-	429	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	4331	-0-	-439	-0-	397	1	3934	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	3904	-0-	-1025	-0-	427	1	3477	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	3473	-0-	-1297	-0-	399	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	4464 X	103	-0-	-4361	-0-	91	1	12	2	N	-0-					-0-

HAWKS		WELL #: 2H		RRCID -> 251070		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D		WELL #: 1H		RRCID -> 251210		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS		WELL #: 3H		RRCID -> 251364		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS		WELL #: 4H		RRCID -> 251535		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B		WELL #: 1H		RRCID -> 251549		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
YOUNGBLOOD, H.		WELL #:		2H	RRCID ->	251559	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	4912	PERF.	5433 - 8367			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
BOASE		WELL #:		1H	RRCID ->	251568	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	4641	PERF.	5103 - 8619			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YANCY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251609	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	4719	PERF.	4874 - 9230			
02	6061 X	5552	-0-	-509	-0-	5552	2			Y	-0-				62
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-				62
04	6060 X	4411	-0-	-1649	-0-	4398	2	13	9	Y	-12				74
05	6262 X	2140	-0-	-4122	-0-	2140	2			Y	-0-				74
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-	71	1		3
*07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-				3
WARREN		WELL #:		1H	RRCID ->	251637	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5153 - 8620			
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	271	1	2038	2	Y	20				95
						22	9								
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	264	1	2076	2	Y	-0-				95
04	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	326	1	1949	2	Y	10				105
						11	9								
05	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	378	1	1834	2	Y	-0-				105
06	2250 N	2037	-0-	-213	-0-	299	1	1738	2	Y	-0-	94	1		11
07	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	326	1	1759	2	Y	-0-				11
HOUSTON RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	251638	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	5375 - 8094			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	31	1		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
JACKSON DEEVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251862	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8539 - 11781			
02	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-				-0-
03	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-				-0-
04	8580 X	8464	-0-	-116	-0-	8464	2			N	-0-				-0-
05	8835 X	8511	-0-	-324	-0-	8511	2			N	-0-				-0-
06	8700 X	8161	-0-	-539	-0-	8161	2			N	-0-				-0-
07	8990 X	8324	-0-	-666	-0-	8324	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
MANSFIELD PARTNERS		WELL #: 7H		RRCID -> 251865		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #: 5H		RRCID -> 251866		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365			
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2	N	-0-		-0-
03	7068 X	6967	-0-	-101	-0-	6967	2	N	-0-		-0-
04	6840 X	6721	-0-	-119	-0-	6721	2	N	-0-		-0-
05	7037 X	6965	-0-	-72	-0-	6965	2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6562	-0-	-218	-0-	6562	2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6997	2	N	-0-		-0-

PATE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 251868		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841			
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251869		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050			
02	4408 X	4110	-0-	-298	-0-	4110	2	N	-0-		-0-
03	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2	N	-0-		-0-
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2	N	-0-		-0-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2	N	-0-		-0-
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2	N	-0-		-0-
*07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2	N	-0-		-0-

POYNER-HORTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251913		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772			
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	220	1	7176	2	N	-0-
03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	236	1	8043	2	N	-0-
04	7530 X	7079	-0-	-451	-0-	227	1	6852	2	N	-0-
05	7905 X	6932	-0-	-973	-0-	236	1	6696	2	N	-0-
06	8010 X	7602	-0-	-408	-0-	228	1	7374	2	N	-0-
*07	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	236	1	8475	2	N	-0-

BUCKSKIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251928		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500			
02	5220 X	5112	-0-	-108	-0-	897	1	4215	2	N	-0-
03	5177 X	5102	-0-	-75	-0-	894	1	4208	2	N	-0-
04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	996	1	4657	2	N	-0-
05	5642 X	5153	-0-	-489	-0-	890	1	4263	2	N	-0-
06	5460 X	4935	-0-	-525	-0-	919	1	4016	2	N	-0-
07	5828 X	5217	-0-	-611	-0-	887	1	4330	2	N	-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252007		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
DONNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	252145	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7534 - 8857				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON		WELL #:		2H	RRCID ->	252152	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7503 - 9010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	252162	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	6725 - 9646				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7278 - 8730				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252213	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8280 - 10720				
02	2871 X	2631	-0-	-240	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3116	-0-	-883	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252215	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	4930 - 8250				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	252218	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	6485 - 10111				
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	630	1	492	2	Y	-0-					44
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	685	1	554	2	Y	-0-					44
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	649	1	179	2	Y	-0-					44
05	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	672	1	472	2	Y	-0-					44
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	667	1	374	2	Y	-0-					44
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	677	1	262	2	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	529	1	2743	2	N	-0-			129
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	522	1	3132	2	N	-0-			129
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	496	1	2864	2	N	-0-			129
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	532	1	3176	2	N	-0-			129
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	534	1	2791	2	N	1			130
*07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	625	1	2928	2	N	-0-			130

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	499	1	3354	2	Y	-0-			83
03	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	526	1	2995	2	Y	-0-			83
04	3630 X	3021	-0-	-609	-0-	527	1	2494	2	Y	-0-			83
05	3751 X	2952	-0-	-799	-0-	485	1	2467	2	Y	-0-			83
06	3750 X	3167	-0-	-583	-0-	454	1	2713	2	Y	-0-			83
07	3875 X	3815	-0-	-60	-0-	531	1	3284	2	Y	-0-			83

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	745	1	1943	2	N	-0-			114
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	743	1	1538	2	N	-0-			114
04	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	855	1	1754	2	N	-0-			114
05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	971	1	1823	2	N	-0-			114
06	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	775	1	2510	2	N	-0-			114
*07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	774	1	2269	2	N	-0-			114

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

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

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

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

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	679 1	3257 2		N	-0-			16
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	733 1	3182 2		N	-0-			16
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	757 1	3257 2		N	-0-			16
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	904 1	3012 2		N	-0-			16
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	783 1	3115 2		N	-0-			16
*07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	742 1	3185 2		N	-0-			16

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	903 1	2515 2		Y	-0-			83
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	946 1	2463 2		Y	-0-			83
04	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	912 1	2201 2		Y	-0-			83
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	994 1	2392 2		Y	-0-			83
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	859 1	2617 2		Y	-0-			83
*07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	805 1	2637 2		Y	-0-			83

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

02	4379 X	2527	-0-	-1852	-0-	735 1	1792 2		N	-0-			190
03	5301 X	184	-0-	-5117	-0-	184 1			N	-0-			190
04	5400 X	5016	-0-	-384	-0-	871 1	4145 2		N	-0-			190
05	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	913 1	6000 2		N	-0-			190
*06	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	900 1	5011 2		N	-0-			190
*07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	781 1	4470 2		N	1			144

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

02	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	1128 1	9828 2		N	-0-			-0-
03	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	1206 1	9846 2		N	-0-			-0-
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	1118 1	8949 2		N	-0-			-0-
05	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	1206 1	9441 2		N	-0-			-0-
06	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	1071 1	8636 2		N	-0-			-0-
07	9765 X	9639	-0-	-126	-0-	1126 1	8513 2		N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

02	5307 X	4727	-0-	-580	-0-	4727 2			N	-0-			-0-
03	5611 X	5127	-0-	-484	-0-	5127 2			N	-0-			-0-
04	5340 X	5124	-0-	-216	-0-	5124 2			N	-0-			-0-
05	5425 X	4777	-0-	-648	-0-	4777 2			N	-0-			-0-
06	5040 X	3485	-0-	-1555	-0-	3485 2			N	-0-			-0-
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
CARLTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252380	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8707 - 10983
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		11049 X	10405	-0-	-644	-0-	528 1	9877 2	N	-0-		-0-
03		11470 X	11170	-0-	-300	-0-	559 1	10611 2	N	-0-		-0-
04		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	544 1	10425 2	N	-0-		-0-
05		11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	561 1	10987 2	N	-0-		-0-
06		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	540 1	10802 2	N	-0-		-0-
*07		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	564 1	11040 2	N	-0-		-0-

CARLTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252383	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	8787 - 11512
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDLE PARTNERS		WELL #:		2H	RRCID ->	252384	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8733 - 10320
02		6409 X	6033	-0-	-376	-0-	6033 2		N	-0-		-0-
03		6727 X	6327	-0-	-400	-0-	6327 2		N	-0-		-0-
04		6600 X	6104	-0-	-496	-0-	6104 2		N	-0-		-0-
05		6820 X	6231	-0-	-589	-0-	6231 2		N	-0-		-0-
06		6240 X	5912	-0-	-328	-0-	5912 2		N	-0-		-0-
07		6448 X	6095	-0-	-353	-0-	6095 2		N	-0-		-0-

WADDLE PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	252385	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8813 - 10589
02		5017 X	4863	-0-	-154	-0-	4863 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	4627	-0-	-705	-0-	4627 2		N	-0-		-0-
04		5040 X	4378	-0-	-662	-0-	4378 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	5172	-0-	-36	-0-	5172 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	4971	-0-	-69	-0-	4971 2		N	-0-		-0-
07		5208 X	5005	-0-	-203	-0-	5005 2		N	-0-		-0-

PADDOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	252531	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	10165 - 11715
02		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	532 1	8157 2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	415 1	8544 2	N	-0-		-0-
04		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	544 1	7313 2	N	-0-		-0-
05		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	653 1	7987 2	N	-0-		-0-
06		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	619 1	6990 2	N	-0-		-0-
*07		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	565 1	7190 2	N	-0-		-0-

PADDOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	252533	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9889 - 11849
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-

HAWKS		WELL #:		6H	RRCID ->	252548	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	5109 - 9956
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
HAWKS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252550		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEWCOMB-TIPTON		WELL #: 1H		RRCID -> 252553		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINSLETT A		WELL #: 5H		RRCID -> 252570		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541								
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	525	1	3137	2	N	-0-					53
03	4278 X	3251	-0-	-1027	-0-	564	1	2687	2	N	-0-					53
04	4140 X	2573	-0-	-1567	-0-	389	1	2156	2	N	25					78
						28	9									
05	3906 X	1809	-0-	-2097	-0-	200	1	1609	2	N	-0-					78
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	546	1	3449	2	N	-0-					78
*07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	564	1	3482	2	N	-0-					78
PATE RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 252581		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290								
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUCHANAN		WELL #: 4H		RRCID -> 252583		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642								
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	337	1	1200	2	N	3					73
						3	9									
03	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	391	1	2563	2	N	-0-					73
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	363	1	2266	2	N	-0-					73
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	369	1	1416	2	N	5					78
						6	9									
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					78
*07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	388	1	417	2	N	-0-					78
BUCHANAN		WELL #: 5H		RRCID -> 252585		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) EAGLERIDGE OPERATING, LLC BUCHANAN			//CONT.// //CONT.//	65280 200 238462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:			6H	RRCID ->	252588	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	8726 -	10684	
02	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	309 22 9	1	6798	2	N	20		299
03	8835 X	8704	-0-	-131	-0-	325 15 9	1	8364	2	N	14	192 1	121
04	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	323 6 9	1	8231	2	N	5		126
05	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	350 10 9	1	8284	2	N	9		135
06	8430 X	7607	-0-	-823	-0-	341 2 9	1	7264	2	N	2		137
07	8835 X	6210	-0-	-2625	-0-	286 1 9	1	5923	2	N	1		138

WELL #:			2H	RRCID ->	252593	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	8090 -	10402	
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-		-0-
03	6262 X	6034	-0-	-228	-0-	6034	2			N	-0-		-0-
04	6060 X	5203	-0-	-857	-0-	5203	2			N	-0-		-0-
05	6014 X	5571	-0-	-443	-0-	5571	2			N	-0-		-0-
06	5760 X	5033	-0-	-727	-0-	5033	2			N	-0-		-0-
07	6045 X	5526	-0-	-519	-0-	5526	2			N	-0-		-0-

WELL #:			3H	RRCID ->	252595	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	8016 -	10902	
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-		-0-
03	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-		-0-
04	3180 X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			N	-0-		-0-
05	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-		-0-
06	3120 X	2435	-0-	-685	-0-	2435	2			N	-0-		-0-
07	3224 X	2637	-0-	-587	-0-	2637	2			N	-0-		-0-

WELL #:			4H	RRCID ->	252596	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7842 -	10317	
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-		-0-
03	4774 X	4245	-0-	-529	-0-	4245	2			N	-0-		-0-
04	4620 X	3960	-0-	-660	-0-	3960	2			N	-0-		-0-
05	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	4233	2			N	-0-		-0-
06	4500 X	3974	-0-	-526	-0-	3974	2			N	-0-		-0-
07	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4210	2			N	-0-		-0-

WELL #:			5H	RRCID ->	252597	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	7875 -	10188	
02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-		-0-
03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-		-0-
04	5520 X	5165	-0-	-355	-0-	5165	2			N	-0-		-0-
05	5704 X	5479	-0-	-225	-0-	5479	2			N	-0-		-0-
06	5520 X	4896	-0-	-624	-0-	4896	2			N	-0-		-0-
07	5704 X	4961	-0-	-743	-0-	4961	2			N	-0-		-0-

WELL #:			1H	RRCID ->	252623	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7305 -	9233	
02	8323 X	7401	-0-	-922	-0-	2643	1	4758	2	N	-0-		-0-
03	8370 X	7811	-0-	-559	-0-	2598	1	5213	2	N	-0-		-0-
04	8340 X	7570	-0-	-770	-0-	2344	1	5226	2	N	-0-		-0-
05	8618 X	7586	-0-	-1032	-0-	2272	1	5314	2	N	-0-		-0-
06	8340 X	7353	-0-	-987	-0-	2167	1	5186	2	N	-0-		-0-
07	7905 X	7580	-0-	-325	-0-	1732	1	5848	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #: 4H		RRCID -> 252629		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8572 - 11306		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	11890 X	11092	-0-	-798	-0-	1226 1	9866 2	N	-0-	-0-		
03	12028 X	11833	-0-	-195	-0-	1293 1	10540 2	N	-0-	-0-		
04	11730 X	11146	-0-	-584	-0-	1204 1	9942 2	N	-0-	-0-		
05	12121 X	11582	-0-	-539	-0-	1273 1	10309 2	N	-0-	-0-		
06	11460 X	10872	-0-	-588	-0-	1262 1	9610 2	N	-0-	-0-		
07	11842 X	11168	-0-	-674	-0-	1288 1	9880 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #: 5H		RRCID -> 252630		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 9451 - 11218		
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	613 1	4935 2	N	-0-	-0-		
03	6076 X	6017	-0-	-59	-0-	658 1	5359 2	N	-0-	-0-		
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	630 1	5202 2	N	-0-	-0-		
05	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	665 1	5388 2	N	-0-	-0-		
06	5820 X	5502	-0-	-318	-0-	639 1	4863 2	N	-0-	-0-		
07	6014 X	5941	-0-	-73	-0-	685 1	5256 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #: 12H		RRCID -> 252632		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8831 - 11434		
02	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	780 1	6277 2	N	-0-	-0-		
03	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	844 1	6879 2	N	-0-	-0-		
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	781 1	6444 2	N	-0-	-0-		
05	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	815 1	6600 2	N	-0-	-0-		
06	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	819 1	6236 2	N	-0-	-0-		
*07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	842 1	6454 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #: 8H		RRCID -> 252633		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8578		PERF. 9100 - 12197		
02	10295 X	10015	-0-	-280	-0-	1107 1	8908 2	N	-0-	-0-		
03	10912 X	10099	-0-	-813	-0-	1104 1	8995 2	N	-0-	-0-		
04	10560 X	10320	-0-	-240	-0-	1115 1	9205 2	N	-0-	-0-		
05	10695 X	9797	-0-	-898	-0-	1077 1	8720 2	N	-0-	-0-		
06	10350 X	7417	-0-	-2933	-0-	861 1	6556 2	N	-0-	-0-		
07	10695 X	7719	-0-	-2976	-0-	890 1	6829 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #: 6H		RRCID -> 252635		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 9600 - 11871		
02	11542 X	6395	-0-	-5147	-0-	707 1	5688 2	N	-0-	-0-		
03	9455 X	6865	-0-	-2590	-0-	750 1	6115 2	N	-0-	-0-		
04	9150 X	6451	-0-	-2699	-0-	697 1	5754 2	N	-0-	-0-		
05	7564 X	6601	-0-	-963	-0-	726 1	5875 2	N	-0-	-0-		
06	7110 X	6230	-0-	-880	-0-	723 1	5507 2	N	-0-	-0-		
07	6851 X	6285	-0-	-566	-0-	725 1	5560 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #: 7H		RRCID -> 252636		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8559		PERF.10231 - 12218		
02	6902 X	6402	-0-	-500	-0-	708 1	5694 2	N	-0-	-0-		
03	7781 X	7561	-0-	-220	-0-	826 1	6735 2	N	-0-	-0-		
04	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	813 1	6712 2	N	-0-	-0-		
05	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	907 1	7344 2	N	-0-	-0-		
06	7320 X	7279	-0-	-41	-0-	845 1	6434 2	N	-0-	-0-		
07	7781 X	7152	-0-	-629	-0-	825 1	6327 2	N	-0-	-0-		

WADDLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252637		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 9067 - 11785		
02	4234 X	4115	-0-	-119	-0-	220 1	3895 2	N	-0-	-0-		
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	234 1	4149 2	N	-0-	-0-		
04	4200 X	4160	-0-	-40	-0-	222 1	3938 2	N	-0-	-0-		
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	235 1	4252 2	N	-0-	-0-		
06	4260 X	4217	-0-	-43	-0-	228 1	3989 2	N	-0-	-0-		
*07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	236 1	4268 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WARDLAY				WELL #:	7H	RRCID ->	252638	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	8622	PERF. 8689 - 10740
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	-0-	7225 2		N	-0-		-0-
03	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	-0-	7864 2		N	-0-		-0-
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	-0-	7317 2		N	-0-		-0-
05	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	-0-	7271 2		N	-0-		-0-
06	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	-0-	6988 2		N	-0-		-0-
*07	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	-0-	7030 2		N	-0-		-0-

WARDLAY				WELL #:	6H	RRCID ->	252639	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 8631 - 11170
02	6235 X	5887	-0-	-348	-0-	-0-	5887 2		N	-0-		-0-
03	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-		-0-
04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	-0-	6115 2		N	-0-		-0-
05	6293 X	6235	-0-	-58	-0-	-0-	6235 2		N	-0-		-0-
06	6210 X	6159	-0-	-51	-0-	-0-	6159 2		N	-0-		-0-
07	6417 X	6348	-0-	-69	-0-	-0-	6348 2		N	-0-		-0-

PADDOCK				WELL #:	2H	RRCID ->	252754	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9409 - 11749
02	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	-0-	570 1	6399 2	N	-0-		-0-
03	9951 X	6929	-0-	-3022	-0-	-0-	771 1	6158 2	N	-0-		-0-
04	9630 X	7700	-0-	-1930	-0-	-0-	622 1	7078 2	N	-0-		-0-
05	9951 X	7179	-0-	-2772	-0-	-0-	553 1	6626 2	N	-0-		-0-
06	9630 X	6803	-0-	-2827	-0-	-0-	544 1	6259 2	N	-0-		-0-
07	7967 X	7118	-0-	-849	-0-	-0-	634 1	6484 2	N	-0-		-0-

DUCKETT				WELL #:	1H	RRCID ->	252787	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 8775 - 10601
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER TRUST UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	252873	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7698 - 10656
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 1		N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624 1		N	-0-		-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 1		N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699 1		N	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	563 1	325 2	N	-0-		-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	674 1	350 2	N	-0-		-0-

WEST GRANBURY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252961	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	5523	PERF. 6359 - 9372
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	6490 2	N	-0-		166
03	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	6804 2	N	-0-		166
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	6614 2	N	67		233
							74 9					
05	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	6672 2	N	-0-		233
06	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	6446 2	N	17	183 1	67
							19 9					
*07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	6573 2	N	50		117
							55 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
SAM WILSON B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253030	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8566 - 10930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4901 X	4761	-0-	-140	-0-	1105 1	3656 2	N	-0-			-0-
03		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	1336 1	5550 2	N	-0-			-0-
04		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	1252 1	5531 2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6629	-0-	-36	-0-	1256 1	5373 2	N	-0-			-0-
06		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	1213 1	5377 2	N	-0-			-0-
*07		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	1281 1	5744 2	N	-0-			-0-

ROWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7760 - 9325	
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	530 1	1782 2	N	6			102
							7 9						
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	411 1	1480 2	N	6			108
							7 9						
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 1		N	-0-			108
05		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	513 1	2093 2	N	-0-			108
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	582 1	1671 2	N	3			111
							3 9						
*07		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	573 1	1950 2	N	3			114
							3 9						

HAWKS		WELL #:		1H	RRCID ->	253090	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4682	PERF.	5102 - 9000	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUAIL		WELL #:		2H	RRCID ->	253093	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5874 - 8225	
02		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	449 1	5230 2	Y	-0-			82
03		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	488 1	5562 2	Y	-0-			82
04		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	510 1	5295 2	Y	-0-			82
05		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	399 1	5579 2	Y	-0-			82
06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	414 1	5538 2	Y	-0-			82
*07		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	418 1	5598 2	Y	-0-			82

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253133	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7304 - 11213	
02		6322 X	6255	-0-	-67	-0-	701 1	5554 2	N	-0-			-0-
03		6758 X	5000	-0-	-1758	-0-	729 1	4271 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	3002	-0-	-3508	-0-	700 1	2302 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	3859	-0-	-2868	-0-	740 1	3119 2	N	-0-			-0-
06		6480 X	4031	-0-	-2449	-0-	795 1	3236 2	N	-0-			-0-
07		6696 X	5386	-0-	-1310	-0-	718 1	4668 2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		11H	RRCID ->	253135	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	9000 - 11071	
02		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	704 1	5669 2	N	-0-			-0-
03		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	774 1	6303 2	N	-0-			-0-
04		7080 X	6846	-0-	-234	-0-	740 1	6106 2	N	-0-			-0-
05		7316 X	7151	-0-	-165	-0-	786 1	6365 2	N	-0-			-0-
06		7080 X	6660	-0-	-420	-0-	773 1	5887 2	N	-0-			-0-
07		7068 X	6799	-0-	-269	-0-	784 1	6015 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
FM ACQUISITIONS		WELL #:		1H	RRCID ->	253183	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7194 PERF. 7487 - 8890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	220 1	4258 2	N	-0-	-0-
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	235 1	4965 2	N	-0-	-0-
04	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	228 1	5444 2	N	-0-	-0-
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	236 1	5095 2	N	-0-	-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	228 1	4295 2	N	-0-	-0-
*07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	232 1	4796 2	N	-0-	-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253185	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 7274 - 10354
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	867 1	3673 2	N	-0-	-0-
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	944 1	3379 2	N	-0-	-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	962 1	3214 2	N	-0-	-0-
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	886 1	1984 2	N	-0-	-0-
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	828 1	2813 2	N	-0-	-0-
*07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	1011 1	3791 2	N	-0-	-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253187	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	7322 PERF. 9986 - 10180
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1		N	-0-	-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 1		N	-0-	-0-
04	1290 N	822	-0-	-468	-0-	822 1		N	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 1		N	-0-	-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 1		N	-0-	-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 1		N	-0-	-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	253191	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7352 PERF. 8255 - 10403
02	5597 X	4528	-0-	-1069	-0-	567 1	3961 2	N	-0-	-0-
03	5146 X	3832	-0-	-1314	-0-	575 1	3257 2	N	-0-	-0-
04	4980 X	3153	-0-	-1827	-0-	574 1	2579 2	N	-0-	-0-
05	5146 X	3584	-0-	-1562	-0-	612 1	2972 2	N	-0-	-0-
06	4680 X	3015	-0-	-1665	-0-	479 1	2536 2	N	-0-	-0-
07	4836 X	3379	-0-	-1457	-0-	578 1	2801 2	N	-0-	-0-

VINEWOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	253192	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	7335 PERF. 7667 - 9471
02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2		N	-0-	-0-
03	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532 2		N	-0-	-0-
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420 2		N	-0-	-0-
05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2		N	-0-	-0-
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2		N	-0-	-0-
*07	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326 2		N	-0-	-0-

VINEWOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	253194	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	7303 PERF. 7645 - 9389
02	4785 X	4635	-0-	-150	-0-	4635 2		N	-0-	-0-
03	5456 X	4667	-0-	-789	-0-	4667 2		N	-0-	-0-
04	5220 X	4396	-0-	-824	-0-	4396 2		N	-0-	-0-
05	5363 X	4853	-0-	-510	-0-	4853 2		N	-0-	-0-
06	5130 X	5020	-0-	-110	-0-	5020 2		N	-0-	-0-
*07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-	-0-

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		2H	RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828 PERF. 7232 - 9220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
COMANCHE TRAILS		WELL #:		4H	RRCID ->	253215	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	5555 - 8917					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	253232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5932	PERF.	5914 - 7840					
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	679	1	669	2	Y	-0-						55
03	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	705	1	916	2	Y	-0-						55
04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	657	1	1336	2	Y	-0-						55
05	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028	2	Y	-0-						55
06	2040 X	1499	-0-	-541	-0-	753	1	746	2	Y	-0-						55
07	2046 X	1606	-0-	-440	-0-	788	1	818	2	Y	-0-						55

DAVY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253388	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6414 - 8465					
02	4002 X	2976	-0-	-1026	-0-	360	1	2616	2	Y	-0-						67
03	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	411	1	2857	2	Y	-0-						67
04	3510 X	3350	-0-	-160	-0-	350	1	3000	2	Y	-0-						67
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	314	1	3270	2	Y	-0-						67
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	299	1	3098	2	Y	-0-						67
*07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	389	1	3195	2	Y	-0-						67

BRANCH FARMS "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253558	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	5489 - 9487					
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	1			Y	-0-						18
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-						18
04	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1372	1	3	9	Y	-3						21
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	1			Y	-0-						21
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	1			Y	-0-						21
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1387	1			Y	-0-						21

RICHARD BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	253567	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	5522 - 9119					
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	525	1	1890	2	N	-0-						35
03	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	557	1	1762	2	N	-0-						35
04	2340 X	1576	-0-	-764	-0-	375	1	1201	2	N	-0-						35
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-						35
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-						35
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-						35

PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7324 - 7905					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 3H	RRCID ->	253592	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7235 - 10553					
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	646	1	3386	2	N	-0-						-0-
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	701	1	3024	2	N	-0-						-0-
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	649	1	3066	2	N	-0-						-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	643	1	2299	2	N	-0-						-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	687	1	1961	2	N	-0-						-0-
*07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	611	1	1490	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
HARBOUR VIEW		WELL #: C 2H		RRCID -> 253594		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7365 - 9965						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	605	1	8948	2	N	-0-					-0-
03	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	643	1	9177	2	N	-0-					-0-
04	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	571	1	8052	2	N	-0-					-0-
05	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	629	1	8315	2	N	-0-					-0-
06	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	580	1	8128	2	N	-0-					-0-
*07	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	678	1	7922	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C		WELL #: 1H		RRCID -> 253647		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 5406 - 10146						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 253651		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 9018 - 11033						
02	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	761	2	N	-0-					-0-
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	939	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	1116	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3456	-0-	356	356	1094	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	4102	-0-	1102	1458	1086	1	3016	2	N	-0-					-0-
*07	6147 X	4689	-0-	-1458	-0-	1161	1	3528	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR		WELL #: 1H		RRCID -> 253657		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7202 - 9090						
02	4611 X	3528	-0-	-1083	-0-	1110	1	2418	2	N	-0-					222
03	5115 X	3581	-0-	-1534	-0-	1206	1	2374	2	N	1					223
04	4950 X	4688	-0-	-262	-0-	1167	1	3521	2	N	-0-					223
05	5115 X	4832	-0-	-283	-0-	1206	1	3626	2	N	-0-					223
06	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	1146	1	3489	2	N	2					225
07	4836 X	4698	-0-	-138	-0-	1206	1	3492	2	N	-0-					225

TAPP 'N GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253658		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 7197 - 8304						
02	4843 X	4604	-0-	-239	-0-	211	1	4393	2	N	-0-					-0-
03	5270 X	4083	-0-	-1187	-0-	195	1	3888	2	N	-0-					-0-
04	4830 X	4146	-0-	-684	-0-	189	1	3957	2	N	-0-					-0-
05	4991 X	3833	-0-	-1158	-0-	178	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	3643	-0-	-1187	-0-	171	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	3252	-0-	-1677	-0-	163	1	3089	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253659		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 6929 - 8796						
02	9222 X	8275	-0-	-947	-0-	379	1	7896	2	N	-0-					-0-
03	9672 X	8992	-0-	-680	-0-	428	1	8564	2	N	-0-					-0-
04	9240 X	8992	-0-	-248	-0-	410	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9331 X	9159	-0-	-172	-0-	426	1	8733	2	N	-0-					-0-
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	425	1	8618	2	N	-0-					-0-
07	9300 X	8777	-0-	-523	-0-	440	1	8337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7656 X	7530	-0-	-126	-0-	7530	2		N	-0-			-0-
03	8277 X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7541	-0-	-469	-0-	7541	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7871	-0-	-189	-0-	7871	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	7662	-0-	-138	-0-	7662	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7672	-0-	-388	-0-	7672	2		N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	1		N	-0-			-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	1		N	-0-			-0-
04	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	1		N	-0-			-0-
05	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	1		N	-0-			-0-
06	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1		N	-0-			-0-
*07	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1		N	-0-			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
COOKE, L.R.		WELL #:		1H	RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7320 - 9314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	253759	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8708 - 12542			
02	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	470	1	6060	2	Y	65	37	1		51
						72	9								
03	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	506	1	5875	2	Y	18	37	1		32
						20	9								
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	526	1	6378	2	Y	20				52
						22	9								
05	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	507	1	5765	2	Y	17	38	1		31
						19	9								
06	6840 X	6695	-0-	-145	-0-	484	1	6199	2	Y	11				42
						12	9								
07	7161 X	6930	-0-	-231	-0-	487	1	6424	2	Y	17				59
						19	9								

HAWKS		WELL #:		4H	RRCID ->	253791	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	5133 - 10103			
02	4437 X	3882	-0-	-555	-0-	364	1	3518	2	N	-0-				190
03	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	409	1	4035	2	N	-0-				190
04	4500 X	3107	-0-	-1393	-0-	339	1	2768	2	N	-0-				190
05	4650 X	1811	-0-	-2839	-0-	254	1	1557	2	N	-0-				190
06	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	539	1	4906	2	N	-0-				190
*07	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	488	1	4426	2	N	-0-				190

BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	253845	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7936 - 10857			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANSOM		WELL #:		4H	RRCID ->	253848	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7714 - 10505			
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-				-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-				-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-				-0-
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-

BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	253849	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7774 - 10243			
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1			N	-0-				-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-				-0-
04	450 N	229	-0-	-221	-0-	229	1			N	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	857	1	2364	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3270	-0-	-791	-0-	934	1	2336	2	N	-0-			-0-
04		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	919	1	2847	2	N	-0-			-0-
05		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	937	1	2899	2	N	-0-			-0-
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	899	1	3170	2	N	-0-			-0-
*07		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	946	1	3402	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935															
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
03		5704 X	5622	-0-	-82	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
04		5520 X	5196	-0-	-324	-0-	5196	2			N	-0-			-0-
05		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
06		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
07		5642 X	5606	-0-	-36	-0-	5606	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800															
02		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	1244	1	4735	2	N	-0-			-0-
03		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	1225	1	4385	2	N	-0-			-0-
04		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	1244	1	4863	2	N	-0-			-0-
05		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1273	1	5096	2	N	-0-			-0-
06		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	1196	1	5457	2	N	-0-			-0-
*07		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	1281	1	6023	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793															
02		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	627	1	2759	2	N	13			70
							14	9							
03		4247 X	3794	-0-	-453	-0-	589	1	3205	2	N	-0-			70
04		4110 X	3810	-0-	-300	-0-	527	1	3283	2	N	-0-			70
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	680	1	3629	2	N	8			78
							9	9							
06		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	543	1	4696	2	N	19			97
							21	9							
*07		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	568	1	5688	2	N	11			108
							12	9							

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6999 - 9446
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKER-MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254098	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8682 - 11080
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	254159	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7942 - 10342
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	437	1	3370	2	N	-0-	-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	509	1	3157	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	1483	-0-	-1967	-0-	282	1	1201	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-	-0-
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-	-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-	-0-

BRANCH FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	254310	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	5310 - 9280
02	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	549	1	5559	2	Y	-0-	68
03	6479 X	6345	-0-	-134	-0-	588	1	5757	2	Y	-0-	68
04	6270 X	5902	-0-	-368	-0-	587	1	5309	2	Y	5	73
						6	9					
05	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	629	1	5951	2	Y	-0-	73
06	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	583	1	6202	2	Y	-0-	73
*07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	560	1	6186	2	Y	-0-	73

WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	254311	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8767 - 11437
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	-0-	231
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	617	1	3384	2	N	-0-	231
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	632	1	3735	2	N	-0-	106
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	515	1	3096	2	N	-0-	106
06	3240 X	1896	-0-	-1344	-0-	534	1	1362	2	N	-0-	106
07	3348 X	2322	-0-	-1026	-0-	547	1	1775	2	N	-0-	106

GREEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254327	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	6135 - 8200
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	248	1	1691	2	Y	-0-	42
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	Y	-0-	42
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	262	1	1925	2	Y	-0-	42
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	244	1	1962	2	Y	19	61
						21	9					
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	249	1	2534	2	Y	-0-	61
*07	3100 N	4060	-0-	960	960	256	1	3804	2	Y	-0-	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
HOWARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254338	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	6183 - 10500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9251 X	8835	-0-	-416	-0-	8835 2			N	-0-	107 1		20
03	9703 X	9317	-0-	-386	-0-	9317 2			N	-0-			20
04	9300 X	9209	-0-	-91	-0-	9209 2			N	-0-			20
05	9610 X	9513	-0-	-97	-0-	9513 2			N	-0-			20
06	9300 X	9102	-0-	-198	-0-	9102 2			N	-0-			20
07	9517 X	9487	-0-	-30	-0-	9487 2			N	-0-			20

BRUNER-LARAMORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254383	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	9334 - 11835	
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015 2			N	-0-			-0-
03	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	9021 2			N	-0-			-0-
04	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123 2			N	-0-			-0-
05	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509 2			N	-0-			-0-
06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 2			N	-0-			-0-
*07	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326 2			N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #:		A 3H	RRCID ->	254498	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	10352 - 13003	
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	697 1	5524 2	Y	65	37 1			51
						72 9							
03	7037 X	5538	-0-	-1499	-0-	741 1	4777 2	Y	18	37 1			32
						20 9							
04	6810 X	4790	-0-	-2020	-0-	735 1	4033 2	Y	20				52
						22 9							
05	7037 X	4493	-0-	-2544	-0-	791 1	3683 2	Y	17	38 1			31
						19 9							
06	6600 X	4597	-0-	-2003	-0-	724 1	3861 2	Y	11				42
						12 9							
07	6727 X	5083	-0-	-1644	-0-	726 1	4338 2	Y	17				59
						19 9							

CHILDERS		WELL #:		A 2H	RRCID ->	254504	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	11427 - 13171	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	37 1			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	37 1			32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20				52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	38 1			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11				42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17				59

BUCCI		WELL #:		1H	RRCID ->	254707	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7916 - 9299	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88

BUCCI		WELL #:		2H	RRCID ->	254708	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7944 - 9510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
GREEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254731	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6729 - 8550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	338	1	10878	2	Y	-0-		42
03	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	367	1	11340	2	Y	-0-		42
04	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	373	1	11947	2	Y	-0-		42
05	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	402	1	13959	2	Y	19		61
						21	9						
06	10950 X	6821	-0-	-4129	-0-	281	1	6540	2	Y	-0-		61
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-	29 1	31

WRIGHT		WELL #:		8H	RRCID ->	254750	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8425 - 10495	
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	527	1	2092	2	N	14	80 1	78
						15	9						
03	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	554	1	2735	2	N	40	70 1	48
						44	9						
04	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	471	1	2891	2	N	44	55 1	37
						48	9						
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	461	1	3612	2	N	29		66
						32	9						
06	3240 X	497	-0-	-2743	-0-	490	1	7	9	N	6		72
07	3534 X	2847	-0-	-687	-0-	577	1	2245	2	N	23		95
						25	9						

KRING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254972	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6669 - 8720	
02	6960 X	6928	-0-	-32	-0-	6818	2	110	9	N	100	83 1	122
03	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-		122
04	7050 X	6973	-0-	-77	-0-	6973	2			N	-0-		122
05	7409 X	7034	-0-	-375	-0-	7034	2			N	-0-		122
06	7350 X	6197	-0-	-1153	-0-	6197	2			N	-0-		122
07	7595 X	7220	-0-	-375	-0-	7220	2			N	-0-		122

WRIGHT		WELL #:		7H	RRCID ->	254976	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8460 - 11480	
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	588	1	4231	2	N	9		149
						10	9						
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	640	1	5198	2	N	9	111 1	47
						10	9						
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	670	1	2989	2	N	9		56
						10	9						
05	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	739	1	4706	2	N	19		75
						21	9						
06	3000 X	2985	-0-	-15	-0-	584	1	2383	2	N	16		91
						18	9						
*07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	629	1	4791	2	N	25		116
						28	9						

WRIGHT		WELL #:		14H	RRCID ->	254977	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8254 - 10469	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
WRIGHT		WELL #: 17H		RRCID -> 254978		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943								
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	483 1	646 2	N	2						58
03	3100	N	3738	-0-	638	638	808 1	2917 2	N	12						70
04	2398	N	1760	-0-	-638	-0-	715 1	1045 2	N	-0-						70
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	914 1	1135 2	N	-0-						70
06	2310	X	1821	-0-	-489	-0-	1155 1	666 2	N	-0-						70
07	2387	X	1098	-0-	-1289	-0-	1052 1	46 2	N	-0-						70

DR. BOB SMITH A		WELL #: 2H		RRCID -> 255315		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182								
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-						-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DR. BOB SMITH A		WELL #: 3H		RRCID -> 255316		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

DR BOB SMITH A		WELL #: 1H		RRCID -> 255373		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MERRITT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255603		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900								
02	14645	X	14328	-0-	-317	-0-	14285 2	43 9	N	39						179
03	15748	X	15283	-0-	-465	-0-	15283 2		N	-0-						179
04	15240	X	14306	-0-	-934	-0-	14306 2		N	-0-						179
05	15748	X	15126	-0-	-622	-0-	15126 2		N	-0-						179
06	15240	X	14284	-0-	-956	-0-	14284 2		N	-0-						179
07	15314	X	14887	-0-	-427	-0-	14887 2		N	-0-						179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-	-0-	
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-	-0-	
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-	-0-	
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-	-0-	
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	
*07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-	-0-	

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295												
02		3335 X	2771	-0-	-564	-0-	585	1	2186	2	N	-0-
03		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	630	1	2107	2	N	-0-
04		2580 X	2213	-0-	-367	-0-	593	1	1620	2	N	-0-
05		2976 X	2497	-0-	-479	-0-	629	1	1868	2	N	-0-
06		2880 X	2633	-0-	-247	-0-	537	1	2096	2	N	-0-
07		2976 X	2685	-0-	-291	-0-	537	1	2148	2	N	-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539												
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	58	2	92	9	N	84
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	36	1	12	9	N	11
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	1	2	11	9	N	10

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389												
02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-
03		12338 X	12230	-0-	-108	-0-	12230	2			N	-0-
04		12540 X	11664	-0-	-876	-0-	11664	2			N	-0-
05		12958 X	11414	-0-	-1544	-0-	11414	2			N	-0-
06		12210 X	10561	-0-	-1649	-0-	10561	2			N	-0-
07		12307 X	10732	-0-	-1575	-0-	10732	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WRIGHT				WELL #:	16H	RRCID ->	255753	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8295 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	358	1	4364	2	N	38	96 1	72
							42	9						
03		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	360	1	6156	2	N	51		123
							56	9						
04		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	280	1	4204	2	N	17		140
							19	9						
05		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	279	1	6238	2	N	25	114 1	51
							28	9						
06		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	1	1	5259	2	N	27		78
							30	9						
*07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	71	1	5414	2	N	12		90
							13	9						

PARR B				WELL #:	6H	RRCID ->	255851	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	8019 - 11075
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARR B				WELL #:	2H	RRCID ->	255895	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	8316 - 10408
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARR B				WELL #:	3H	RRCID ->	255900	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	8334 - 10714
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARR B				WELL #:	5H	RRCID ->	256046	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	9934 - 10152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE				WELL #:	2H	RRCID ->	256096	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	7468 - 8858
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	256103	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7356 -	9166				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOREST RIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	256105	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7815 -	9847				
02	2900 N	2910	-0-	10	-68	68	2910	2			N	-0-				-0-
03	3092 N	3024	-0-	-68	-0-	-0-	3024	2			N	-0-				-0-
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-				-0-
05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				-0-
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-				-0-

FOREST RIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	256130	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7884 -	9619				
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-				-0-
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-				-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-				-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-				-0-
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-				-0-
*07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-				-0-

WRIGHT		WELL #:		1AH	RRCID ->	256145	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8398 -	11347				
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	2970	2	N	-0-				116
03	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	-0-	563	1	2022	2	N	-0-				116
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	2609	2	N	-0-				116
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	2831	2	N	22	72	1		66
							24	9								
06	2790 X	2387	-0-	-403	-0-	-0-	378	1	2009	2	N	-0-				66
*07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	3919	2	N	6				72
							7	9								

HERPEL		WELL #:		1H	RRCID ->	256147	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 5602 -	9967				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREEN-MOORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256340	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 5930 -	7962				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572																
02	6148 X	5532	-0-	-616	-0-	219	1	5313	2	N	-0-					5
03	6479 X	6127	-0-	-352	-0-	235	1	5892	2	N	-0-					5
04	6180 X	5975	-0-	-205	-0-	227	1	5748	2	N	-0-					5
05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	235	1	5910	2	N	-0-					5
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	228	1	5778	2	N	-0-					5
*07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	236	1	5999	2	N	-0-					5
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608																
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	1097	1	5666	2	N	6					75
03	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1201	1	4872	2	N	15					90
04	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1165	1	5630	2	N	8					98
05	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1170	1	3644	2	N	18					116
06	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	729	1	2734	2	N	6					122
*07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	1206	1	3629	2	N	12					134
CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416																
02	10005 X	9356	-0-	-649	-0-	128	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	11098 X	9912	-0-	-1186	-0-	368	1	9544	2	N	-0-					-0-
04	10320 X	9607	-0-	-713	-0-	165	1	9442	2	N	-0-					-0-
05	10664 X	10053	-0-	-611	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	9782	-0-	-208	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
07	10013 X	9990	-0-	-23	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
HARRIS		WELL #:		6H	RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	7056 - 10696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		10H	RRCID ->	257213	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	10228 - 11238			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6947 - 9327			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

TWIN MILLS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257344	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	8144 - 10746			
02	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	527	1	8166	2	N	-0-	-0-			-0-
03	9424 X	8259	-0-	-1165	-0-	417	1	7842	2	N	-0-	-0-			-0-
04	9270 X	7567	-0-	-1703	-0-	546	1	7021	2	N	-0-	-0-			-0-
05	9579 X	9491	-0-	-88	-0-	490	1	9001	2	N	-0-	-0-			-0-
06	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	490	1	9033	2	N	-0-	-0-			-0-
*07	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	550	1	8939	2	N	-0-	-0-			-0-

HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6590 - 9890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84			84

MICHELETTI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7035 - 8967			
02	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-	91			91
03	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-	91			91
04	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-	91			91
05	6262 X	6078	-0-	-184	-0-	6078	2			N	-0-	91			91
06	6060 X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-	91			91
07	6262 X	6028	-0-	-234	-0-	6028	2			N	-0-	91			91

HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6790 - 10495			
02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1128	1	3002	2	Y	-0-	90			90
03	4743 X	3829	-0-	-914	-0-	1206	1	2623	2	Y	-0-	90			90
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1167	1	2295	2	Y	-0-	90			90
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	1206	1	3373	2	Y	-0-	90			90
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	1167	1	2806	2	Y	-0-	90			90
*07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	1206	1	2538	2	Y	-0-	90			90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
BOWIE		WELL #:		1H	RRCID ->	257569	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	7889 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
PLUGGED AND ABANDONED													11/15/2019 - P/A	11/15/2019	

MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078 - 9802
02	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2		N	-0-		100
03	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2		N	-0-		100
04	6630 X	6473	-0-	-157	-0-	6473	2		N	-0-		100
05	6851 X	6239	-0-	-612	-0-	6239	2		N	-0-		100
06	6630 X	5997	-0-	-633	-0-	5997	2		N	-0-		100
07	6851 X	6041	-0-	-810	-0-	6041	2		N	-0-		100

RAYZOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257710	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	9477 - 14123
02	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	551	1	8523 2	Y	-0-		189
03	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	601	1	9422 2	Y	-0-		189
04	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	521	1	9110 2	Y	-0-		189
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	542	1	9079 2	Y	-0-		189
06	9690 X	8976	-0-	-714	-0-	514	1	8462 2	Y	-0-		189
07	10013 X	9975	-0-	-38	-0-	553	1	9422 2	Y	-0-		189

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	257800	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8950 - 11097
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257824	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8322 - 10952
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	769	1	2030 2	N	2		52
03	3503 X	2528	-0-	-975	-0-	836	1	1672 2	N	18		70
04	3300 X	2685	-0-	-615	-0-	775	1	1890 2	N	18		88
05	3007 X	981	-0-	-2026	-0-	950	1	31 9	N	28		116
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	1167	1	2563 2	N	16	71 1	61
*07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1206	1	3637 2	N	40		101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MARA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257847	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8327 - 11029	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5104 X	4102	-0-	-1002	-0-	338 1	3667 2	N	88			195
							97 9						
03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	369 1	6471 2	N	89	178 1		106
							98 9						
04		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	375 1	6677 2	N	71	92 1		85
							78 9						
05		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	256 1	8676 2	N	80	33 1		132
							88 9						
06		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6617 2	80 9	N	73	104 1		101
*07		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6127 2	72 9	N	65			166

RAYZOR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257894	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9540 - 12293	
02		3335 X	2114	-0-	-1221	-0-	128 1	1986 2	Y	-0-			151
03		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	138 1	2164 2	Y	-0-			151
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	195 1	3408 2	Y	-0-			151
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	178 1	2983 2	Y	-0-			151
06		3000 N	3192	-0-	192	192	183 1	3009 2	Y	-0-			151
*07		3887 X	3695	-0-	-192	-0-	205 1	3490 2	Y	-0-			151

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	258042	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8899 - 13255	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	258079	COMPL. DATE	05/02/2010	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9207 - 13198	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258185	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8637 - 13204	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 - 9110	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
GOLDSMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	258443	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	8365 - 10516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	371	1	6050	2	N	-0-	-0-
03	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	380	1	6043	2	N	-0-	-0-
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	554	1	5937	2	N	-0-	-0-
05	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	758	1	6035	2	N	-0-	-0-
06	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	708	1	5616	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	5716	-0-	-639	-0-	695	1	5021	2	N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	258585	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8840 - 12772
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 - 9387
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH A NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	258594	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8991 - 13223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOLDSMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	258608	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	8511 - 10766
02	5626 X	5578	-0-	-48	-0-	328	1	5250	2	N	-0-	-0-
03	5890 X	5608	-0-	-282	-0-	331	1	5277	2	N	-0-	-0-
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	529	1	5781	2	N	-0-	-0-
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	726	1	5835	2	N	-0-	-0-
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	704	1	5589	2	N	-0-	-0-
07	6510 X	6232	-0-	-278	-0-	757	1	5475	2	N	-0-	-0-

CHILDERS		WELL #:		A 4H	RRCID ->	258673	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7400 - 11460
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258821	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7667 - 11305		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	575	1	6133	2	N	51	225
03	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	56	9	613	1	N	43	268
04	7410 X	6025	-0-	-1385	-0-	47	9	618	1	N	8	181 1 95
05	7657 X	5152	-0-	-2505	-0-	9	9	620	1	N	14	109
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	15	9	674	1	N	29	138
*07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	32	9	630	1	N	23	161
						25	9					
RICE RANCH UNIT B		WELL #: 7H		RRCID ->	258946	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8352	PERF.11874 - 12740		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RICE RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID ->	258950	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8327	PERF.11250 - 13810		
02	6235 X	5901	-0-	-334	-0-	1455	1	4446	2	N	-0-	-0-
03	7130 X	6336	-0-	-794	-0-	1501	1	4835	2	N	-0-	-0-
04	6570 X	6290	-0-	-280	-0-	1437	1	4853	2	N	-0-	-0-
05	6789 X	6671	-0-	-118	-0-	1569	1	5102	2	N	-0-	-0-
06	6210 X	5943	-0-	-267	-0-	1376	1	4567	2	N	-0-	-0-
*07	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	1554	1	5344	2	N	-0-	-0-
MARA UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	259021	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8360 - 11861		
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	754	1	2832	2	N	26	69 1 77
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	29	9	688	1	N	33	110
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	36	9	781	1	N	11	121
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	12	9	821	1	N	4	125
06	3180 X	2892	-0-	-288	-0-	4	9	710	1	N	9	134
*07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	10	9	788	1	N	12	146
						13	9					
MARA UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259058	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8408 - 11509		
02	5481 X	4711	-0-	-770	-0-	356	1	4292	2	N	57	116 1 97
03	5859 X	5551	-0-	-308	-0-	63	9	353	1	N	45	142
04	5670 X	5611	-0-	-59	-0-	50	9	348	1	N	36	178
05	5859 X	5050	-0-	-809	-0-	40	9	385	1	N	39	138 1 79
06	5670 X	5063	-0-	-607	-0-	43	9	405	1	N	30	109
07	5797 X	5265	-0-	-532	-0-	33	9	389	1	N	22	131
						24	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2929 X	2019	-0-	-910	-0-	262	1	1757	2	N	-0-	-0-
03		2604 X	2274	-0-	-330	-0-	292	1	1982	2	N	-0-	-0-
04		2490 X	1574	-0-	-916	-0-	261	1	1313	2	N	-0-	-0-
05		2573 X	2273	-0-	-300	-0-	300	1	1973	2	N	-0-	-0-
06		2490 X	1906	-0-	-584	-0-	275	1	1631	2	N	-0-	-0-
07		2263 X	621	-0-	-1642	-0-	307	1	314	2	N	-0-	-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821													
02		4408 X	1714	-0-	-2694	-0-	414	1	1300	2	N	-0-	-0-
03		3286 X	1414	-0-	-1872	-0-	372	1	1042	2	N	-0-	-0-
04		2880 X	2372	-0-	-508	-0-	405	1	1967	2	N	-0-	-0-
05		2976 X	1594	-0-	-1382	-0-	330	1	1264	2	N	-0-	-0-
06		2400 X	1616	-0-	-784	-0-	290	1	1326	2	N	-0-	-0-
07		2449 X	1985	-0-	-464	-0-	315	1	1670	2	N	-0-	-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526													
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	443	1	2340	2	N	51	101 1 88
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	513	1	2843	2	N	25	113
04		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	341	1	1883	2	N	19	86 1 46
05		3038 X	2060	-0-	-978	-0-	308	1	1710	2	N	38	84
06		3060 X	1816	-0-	-1244	-0-	314	1	1479	2	N	21	105
07		3162 X	1754	-0-	-1408	-0-	346	1	1376	2	N	29	134

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192													
02		3973 X	2708	-0-	-1265	-0-	1128	1	1580	2	N	-0-	107
03		4154 X	2246	-0-	-1908	-0-	1196	1	1050	2	N	-0-	107
04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1167	1	2908	2	N	-0-	107
05		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	1182	1	2675	2	N	-0-	107
06		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	1156	1	4221	2	N	-0-	107
07		4216 X	3960	-0-	-256	-0-	1206	1	2754	2	N	-0-	107

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240													
02		7221 X	7173	-0-	-48	-0-	7056	2	117	9	N	106	214
03		7440 X	6805	-0-	-635	-0-	6674	2	131	9	N	119	153
04		7260 X	6580	-0-	-680	-0-	6461	2	119	9	N	108	178 1 83
05		7657 X	6638	-0-	-1019	-0-	6528	2	110	9	N	100	183
06		7410 X	6420	-0-	-990	-0-	6387	2	33	9	N	30	213
07		7657 X	6639	-0-	-1018	-0-	6541	2	98	9	N	89	183 1 119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
GREEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259130	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	5988	PERF.	6208 - 10525
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		8381 X	8227	-0-	-154	-0-	346	1	7881	2	Y	42
03		8959 X	8197	-0-	-762	-0-	351	1	7846	2	Y	42
04		8670 X	7550	-0-	-1120	-0-	335	1	7215	2	Y	42
05		8959 X	8213	-0-	-746	-0-	333	1	7859	2	Y	61
							21	9				
06		8730 X	7885	-0-	-845	-0-	341	1	7544	2	Y	61
07		8804 X	6533	-0-	-2271	-0-	375	1	6158	2	Y	31
										29	1	

EVERMAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259131	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	8252 - 11150
02		7946 X	7507	-0-	-439	-0-	593	1	6914	2	N	-0-
03		7998 X	7858	-0-	-140	-0-	618	1	7240	2	N	-0-
04		7740 X	7706	-0-	-34	-0-	610	1	7096	2	N	-0-
05		8029 X	6885	-0-	-1144	-0-	914	1	5971	2	N	-0-
06		7770 X	3779	-0-	-3991	-0-	883	1	2896	2	N	-0-
07		8029 X	4121	-0-	-3908	-0-	583	1	3538	2	N	-0-

EVERMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259135	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7502 - 10580
02		5075 X	4874	-0-	-201	-0-	385	1	4489	2	N	-0-
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	474	1	4699	2	N	-0-
04		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	429	1	4993	2	N	-0-
05		5208 X	4846	-0-	-362	-0-	385	1	4461	2	N	-0-
06		5040 X	4403	-0-	-637	-0-	372	1	4031	2	N	-0-
07		5611 X	5346	-0-	-265	-0-	435	1	4911	2	N	-0-

EVERMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259220	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7679 - 10832
02		6351 X	6071	-0-	-280	-0-	480	1	5591	2	N	-0-
03		6665 X	5767	-0-	-898	-0-	453	1	5314	2	N	-0-
04		6450 X	5253	-0-	-1197	-0-	463	1	4790	2	N	-0-
05		6634 X	5406	-0-	-1228	-0-	430	1	4976	2	N	-0-
06		6420 X	4763	-0-	-1657	-0-	377	1	4386	2	N	-0-
07		6479 X	5743	-0-	-736	-0-	468	1	5275	2	N	-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259221	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7712 - 9499
02		5916 X	5798	-0-	-118	-0-	5798	2			N	-0-
03		7037 X	6661	-0-	-376	-0-	6661	2			N	-0-
04		6810 X	6783	-0-	-27	-0-	6783	2			N	-0-
05		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-
06		6390 X	4887	-0-	-1503	-0-	4887	2			N	-0-
07		7006 X	2116	-0-	-4890	-0-	2116	2			N	-0-

WADDLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	259308	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8557 - 10263
02		6177 X	6135	-0-	-42	-0-	6135	2			N	-0-
03		7068 X	6492	-0-	-576	-0-	6492	2			N	-0-
04		6840 X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			N	-0-
05		6727 X	6538	-0-	-189	-0-	6538	2			N	-0-
06		6510 X	6352	-0-	-158	-0-	6352	2			N	-0-
07		6572 X	6376	-0-	-196	-0-	6376	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	554 1	2577 2	N	24			127
03	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	593 1	2739 2	N	13			140
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	549 1	2677 2	N	22			162
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	585 1	3073 2	N	19			181
06	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	493 1	2289 2	N	16			197
07	3348 X	2587	-0-	-761	-0-	576 1	2001 2	N	9			206

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

02	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948 2		N	-0-			-0-
03	11656 X	11402	-0-	-254	-0-	11402 2		N	-0-			-0-
04	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10611 2		N	-0-			-0-
05	11036 X	10483	-0-	-553	-0-	10483 2		N	-0-			-0-
06	11040 X	10998	-0-	-42	-0-	10998 2		N	-0-			-0-
*07	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877 2		N	-0-			-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	N	-0-			88
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			88
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			88
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 1		N	-0-			88
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			88
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 1		N	-0-			88

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

02	4640 X	4155	-0-	-485	-0-	1147 1	3008 2	N	-0-			-0-
03	5518 X	5133	-0-	-385	-0-	1320 1	3813 2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4361	-0-	-889	-0-	1122 1	3239 2	N	-0-			-0-
05	5425 X	4970	-0-	-455	-0-	1324 1	3646 2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4721	-0-	-259	-0-	1270 1	3451 2	N	-0-			-0-
*07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1354 1	3961 2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

02	5829 X	-0-	-0-	-5829	-0-			N	-0-			-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
MARA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259560		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2487 N	2487	-0-	-0-	627 1	1796 2	N	58	150
						64 9				
03		3053 N	3053	-0-	-0-	681 1	2363 2	N	8	158
						9 9				
04		3000 N	3304	-0-	304	795 1	2475 2	N	31 97 1	92
						34 9				
05		3018 N	2714	-0-	-304	702 1	1990 2	N	20	112
						22 9				
06		2709 N	2709	-0-	-0-	679 1	2015 2	N	14	126
						15 9				
07		2728 X	2713	-0-	-15	825 1	1870 2	N	16	142
						18 9				

GREMMINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 259591		COMPL. DATE 12/26/2010		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11

CRETSINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 259610		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCKNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259621		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760		
02		4350 X	4044	-0-	-306	953 1	3085 2	N	5	196
						6 9				
03		6324 X	5558	-0-	-766	1196 1	4362 2	N	-0-	196
04		6210 X	4609	-0-	-1601	1167 1	3442 2	N	-0-	196
05		6417 X	4001	-0-	-2416	1156 1	2845 2	N	-0-	151
06		6210 X	3172	-0-	-3038	1135 1	2037 2	N	-0-	151
07		5549 X	4558	-0-	-991	1206 1	3352 2	N	-0-	151

BUCKNER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259622		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332		
02		3422 X	2612	-0-	-810	705 1	1907 2	N	-0-	171
03		3038 X	3023	-0-	-15	834 1	2182 2	N	6	177
						7 9				
04		3750 X	2742	-0-	-1008	773 1	1969 2	N	-0-	177
05		3875 X	2708	-0-	-1167	809 1	1899 2	N	-0-	177
06		3750 X	2320	-0-	-1430	694 1	1626 2	N	-0-	177
07		3038 X	2512	-0-	-526	864 1	1648 2	N	-0-	177

RAYZOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259680		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791		
02		8236 X	7381	-0-	-855	448 1	6933 2	Y	-0-	186
03		8897 X	7792	-0-	-1105	467 1	7325 2	Y	-0-	186
04		8610 X	8359	-0-	-251	452 1	7907 2	Y	-0-	186
05		8649 X	8634	-0-	-15	486 1	8148 2	Y	-0-	186
06		7620 X	7373	-0-	-247	423 1	6950 2	Y	-0-	186
*07		8005 X	8005	-0-	-0-	444 1	7561 2	Y	-0-	186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
DR. BOB SMITH B WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	260296	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8689 - 13407			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DR. BOB SMITH C EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	260298	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8624 - 12970			
02	7946 X	6676	-0-	-1270	-0-	1831	1	4845	2	N	-0-				-0-
03	8029 X	7679	-0-	-350	-0-	2013	1	5666	2	N	-0-				-0-
04	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	1976	1	6546	2	N	-0-				-0-
05	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	1982	1	6428	2	N	-0-				-0-
06	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	2034	1	6684	2	N	-0-				-0-
*07	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	2151	1	6990	2	N	-0-				-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 6H	RRCID ->	260326	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	7031 - 8689			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260327	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6948 - 9459			
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	867	1	5497	2	N	-0-				-0-
03	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	887	1	5510	2	N	-0-				-0-
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	738	1	5100	2	N	-0-				-0-
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	857	1	4185	2	N	-0-				-0-
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	926	1	3862	2	N	-0-				-0-
*07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	892	1	4755	2	N	-0-				-0-

DR. BOB SMITH C WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	260335	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8594 - 14083			
02	14645 X	2260	-0-	-12385	-0-	591	1	1669	2	N	-0-				-0-
03	15531 X	2921	-0-	-12610	-0-	669	1	2252	2	N	-0-				-0-
04	14220 X	1343	-0-	-12877	-0-	499	1	844	2	N	-0-				-0-
05	12338 X	1681	-0-	-10657	-0-	642	1	1039	2	N	-0-				-0-
06	3780 X	1271	-0-	-2509	-0-	454	1	817	2	N	-0-				-0-
07	2914 X	1166	-0-	-1748	-0-	431	1	735	2	N	-0-				-0-

GREMMINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	260356	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6316 - 9440			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 1H	RRCID ->	260357	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7382 - 8725			
02	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	585	1	11842	2	N	-0-				-0-
03	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	618	1	11668	2	N	-0-				-0-
04	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	650	1	10989	2	N	-0-				-0-
05	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	658	1	9503	2	N	-0-				-0-
06	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	632	1	9130	2	N	-0-				-0-
07	9176 X	8301	-0-	-875	-0-	660	1	7641	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
HARBOUR VIEW		WELL #: B 5H		RRCID -> 260360		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7195		- 9058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	932 1	2044 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	1069 1	1992 2	N	-0-		-0-			-0-
04	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	920 1	2022 2	N	-0-		-0-			-0-
05	3255 X	1618	-0-	-1637	-0-	951 1	667 2	N	-0-		-0-			-0-
06	3150 X	863	-0-	-2287	-0-	863 1		N	-0-		-0-			-0-
07	3193 X	1753	-0-	-1440	-0-	925 1	828 2	N	-0-		-0-			-0-

HAMPTON		WELL #: 1H		RRCID -> 260524		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7843		- 9118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

ACE UNIT D		WELL #: 13H		RRCID -> 260525		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 9000		- 13128		
02	6931 X	5752	-0-	-1179	-0-	258 1	5494 2	N	-0-		-0-			-0-
03	6913 X	6823	-0-	-90	-0-	223 1	6600 2	N	-0-		-0-			-0-
04	6690 X	6149	-0-	-541	-0-	246 1	5903 2	N	-0-		-0-			-0-
05	6789 X	6349	-0-	-440	-0-	236 1	6113 2	N	-0-		-0-			-0-
06	6600 X	6205	-0-	-395	-0-	225 1	5980 2	N	-0-		-0-			-0-
07	6820 X	6007	-0-	-813	-0-	261 1	5746 2	N	-0-		-0-			-0-

VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 260527		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8145		- 11520		
02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5868 2	2 9	N	2		35			
03	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6115 2	2 9	N	2		37			
04	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5569 2	11 9	N	10		47			
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5669 2	8 9	N	7		54			
06	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5630 2	1 9	N	1		55			
*07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5650 2	3 9	N	3		58			

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260549		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8225		- 13172		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020 - P/A 02/28/20												

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260550		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8320		- 13062		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2020 - P/A 02/23/20												

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 260551		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8190		- 13367		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20												

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 260552		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8310		- 13078		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	02/12/2020	P/A	02/12/20	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED												
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800												
02	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	647	1	4594	2	N	-0-	-0-
03	5425 X	5083	-0-	-342	-0-	678	1	4405	2	N	-0-	-0-
04	5280 X	2066	-0-	-3214	-0-	234	1	1832	2	N	-0-	-0-
05	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-	-0-
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	-0-
BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850												
02	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	476	1	4789	2	N	-0-	-0-
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	528	1	4512	2	N	-0-	-0-
04	4740 X	2156	-0-	-2584	-0-	184	1	1972	2	N	-0-	-0-
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-	-0-
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-	-0-
HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567												
02	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	428	1	10347	2	N	-0-	-0-
03	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	425	1	8758	2	N	-0-	-0-
04	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	646	1	9700	2	N	-0-	-0-
05	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	573	1	8801	2	N	-0-	-0-
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	514	1	8210	2	N	-0-	-0-
07	8308 X	7034	-0-	-1274	-0-	563	1	6471	2	N	-0-	-0-
HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	229
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	229
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	229
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	229
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
HARMON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261272	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 8727 - 11229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261310	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7978 - 11572
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	266
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	266
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	266
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	266

DR. BOB SMITH B WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	261338	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 11825 - 14068
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DR. BOB SMITH B WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	261339	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 9328 - 13942
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-				N	-0-	-0-
03	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-	-0-
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				N	-0-	-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 4H	RRCID ->	261385	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7120 - 9686
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261425	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 8213 - 11570
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	155

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261427	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 8735 - 11731
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	99
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	99
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	99
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	82 1	6130 2		N	-0-		27
03	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	2 1	6539 2		N	16		43
						18 9						
04	6270 X	5605	-0-	-665	-0-	45 1	5494 2		N	60		103
						66 9						
05	6479 X	5939	-0-	-540	-0-	9 1	5922 2		N	7		110
						8 9						
06	6270 X	5677	-0-	-593	-0-	94 1	5577 2		N	5		115
						6 9						
07	6479 X	6209	-0-	-270	-0-	128 1	6081 2		N	-0-		115
NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626												
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2			N	-0-		-0-
03	4867 X	1647	-0-	-3220	-0-	356 1	1291 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	2224	-0-	-2486	-0-	284 1	1940 2		N	-0-		-0-
05	4929 X	2601	-0-	-2328	-0-	423 1	2178 2		N	-0-		-0-
06	4770 X	2759	-0-	-2011	-0-	501 1	2258 2		N	-0-		-0-
07	4929 X	2557	-0-	-2372	-0-	295 1	2262 2		N	-0-		-0-
MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184												
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2			N	-0-		63
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482 2			N	-0-		63
04	4920 X	4842	-0-	-78	-0-	4842 2			N	-0-		63
05	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	5062 2			N	-0-		63
06	5310 X	4826	-0-	-484	-0-	4826 2			N	-0-		63
07	5487 X	4985	-0-	-502	-0-	4985 2			N	-0-		63
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		4H	RRCID ->	262678	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7132 - 9269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 2			N	-0-			239
03	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	8818 2			N	-0-			239
04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7891 2	12 9		N	11			250
05	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7985 2	36 9		N	33			283
06	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2			N	-0-			283
*07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865 2			N	-0-			283

THOMAS UNIT SOUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	262914	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5665 - 9596
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS UNIT NORTH				WELL #:	4H	RRCID ->	262925	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5693 - 9395
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS UNIT NORTH				WELL #:	5H	RRCID ->	262926	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5722 - 9597
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS UNIT NORTH				WELL #:	6H	RRCID ->	262927	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5832 - 9293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MADDIX UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263030	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7083 - 10032
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	557 1	3213 2		N	5			33
03	3503 X	3297	-0-	-206	-0-	549 1	2736 2		N	11			44
04	4470 X	3128	-0-	-1342	-0-	191 1	2937 2		N	-0-			44
05	4619 X	2719	-0-	-1900	-0-	585 1	2134 2		N	-0-			44
06	4470 X	2429	-0-	-2041	-0-	569 1	1860 2		N	-0-			44
07	4030 X	2743	-0-	-1287	-0-	580 1	2163 2		N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
THOMAS UNIT SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 263046		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 5140		PERF. 5679 - 9433						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS		WELL #: 3H		RRCID -> 263102		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 7488 - 10700						
02	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	732	1	10907	2	N	2					49
						2	9									
03	12679 X	12182	-0-	-497	-0-	766	1	11405	2	N	10					59
						11	9									
04	12270 X	11310	-0-	-960	-0-	719	1	10589	2	N	2	46	1			15
						2	9									
05	12679 X	12018	-0-	-661	-0-	768	1	11250	2	N	-0-					15
06	12270 X	11206	-0-	-1064	-0-	740	1	10466	2	N	-0-					15
07	12431 X	11504	-0-	-927	-0-	764	1	10740	2	N	-0-					15

CLEMENS		WELL #: 4H		RRCID -> 263259		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6917 - 10259						
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	681	1	10143	2	N	2					49
						2	9									
03	11656 X	11650	-0-	-6	-0-	732	1	10907	2	N	10					59
						11	9									
04	11370 X	11189	-0-	-181	-0-	711	1	10476	2	N	2	46	1			15
						2	9									
05	11749 X	11508	-0-	-241	-0-	735	1	10773	2	N	-0-					15
06	11370 X	10941	-0-	-429	-0-	723	1	10218	2	N	-0-					15
07	11656 X	11305	-0-	-351	-0-	751	1	10554	2	N	-0-					15

GETTYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263716		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 8150 - 10960						
02	2610 X	2235	-0-	-375	-0-	2235	2			N	-0-					160
03	2542 X	1471	-0-	-1071	-0-	1458	2	13	9	N	12					172
04	1650 X	1241	-0-	-409	-0-	1235	2	6	9	N	5					177
05	2387 X	2208	-0-	-179	-0-	2184	2	24	9	N	22					199
06	2310 X	1410	-0-	-900	-0-	1400	2	10	9	N	9	172	1			36
07	2387 X	1525	-0-	-862	-0-	1513	2	12	9	N	11					47

GETTYS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263718		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8112 - 10722						
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4024	2	33	9	N	30					119
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	2	22	9	N	20					139
04	4680 X	4470	-0-	-210	-0-	4444	2	26	9	N	24					163
05	4836 X	4495	-0-	-341	-0-	4471	2	24	9	N	22					185
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5582	2	42	9	N	38	160	1			63
*07	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5328	2	18	9	N	16					79

CHEN UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 264061		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8961 - 13838						
02	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
03	11377 X	11173	-0-	-204	-0-	11173	2			N	-0-					-0-
04	11010 X	10308	-0-	-702	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	9395	-0-	-2168	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
06	11190 X	9192	-0-	-1998	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	9638	-0-	-1925	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
CHEN UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	264062	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9085 - 13982	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8845 X	7466	-0-	-1379	-0-	413	1	7053	2	N	-0-		-0-
03	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	325	1	9296	2	N	-0-		-0-
04	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	236	1	9352	2	N	-0-		-0-
05	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	241	1	9138	2	N	-0-		-0-
06	9300 X	8627	-0-	-673	-0-	250	1	8377	2	N	-0-		-0-
07	9920 X	8640	-0-	-1280	-0-	297	1	8343	2	N	-0-		-0-

ACE UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	264063	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8882 - 13409	
02	7975 X	7145	-0-	-830	-0-	224	1	6921	2	N	-0-		-0-
03	8060 X	7653	-0-	-407	-0-	277	1	7376	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	7281	-0-	-399	-0-	326	1	6955	2	N	-0-		-0-
05	7905 X	7665	-0-	-240	-0-	313	1	7352	2	N	-0-		-0-
06	7560 X	7305	-0-	-255	-0-	292	1	7013	2	N	-0-		-0-
07	7657 X	7445	-0-	-212	-0-	344	1	7101	2	N	-0-		-0-

CHEN UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	264064	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	9018 - 12988	
02	1044 X	589	-0-	-455	-0-	589	1			N	-0-		-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	839	1	2505	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	2381	-0-	-1189	-0-	782	1	1599	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	2976	-0-	-713	-0-	757	1	2219	2	N	-0-		-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	872	1	3040	2	N	-0-		-0-
*07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	791	1	3134	2	N	-0-		-0-

ACE UNIT C		WELL #:		12H	RRCID ->	264065	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9019 - 12467	
02	6235 X	5174	-0-	-1061	-0-	369	1	4805	2	N	-0-		-0-
03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	382	1	5603	2	N	-0-		-0-
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	296	1	5527	2	N	-0-		-0-
05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	298	1	5746	2	N	-0-		-0-
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	280	1	5507	2	N	-0-		-0-
07	6014 X	5574	-0-	-440	-0-	327	1	5247	2	N	-0-		-0-

DR. BOB SMITH A WEST		WELL #:		12H	RRCID ->	264067	COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8741 - 11778	
02	5945 X	-0-	-0-	-5945	-0-					N	-0-		-0-
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-		-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHEN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	264068	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9501 - 12640	
02	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	249	1	6026	2	N	-0-		-0-
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	281	1	6412	2	N	-0-		-0-
04	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	294	1	6153	2	N	-0-		-0-
05	6696 X	6202	-0-	-494	-0-	311	1	5891	2	N	-0-		-0-
06	6480 X	5698	-0-	-782	-0-	319	1	5379	2	N	-0-		-0-
07	6696 X	6112	-0-	-584	-0-	357	1	5755	2	N	-0-		-0-

COBB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264069	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9045 - 13311	
02	3161 X	2525	-0-	-636	-0-	337	1	2188	2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3423	-0-	-80	-0-	360	1	3063	2	N	-0-		-0-
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	331	1	3222	2	N	-0-		-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	321	1	3064	2	N	-0-		-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	298	1	2967	2	N	-0-		-0-
07	3658 X	2989	-0-	-669	-0-	331	1	2658	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			3
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			3
04	2640 X	2608	-0-	-32	-0-	2608	2		N	-0-			3
05	2914 X	2397	-0-	-517	-0-	2397	2		N	-0-			3
06	2820 X	2077	-0-	-743	-0-	2077	2		N	-0-			3
07	2914 X	2195	-0-	-719	-0-	2195	2		N	-0-			3

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			2
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			2
04	1710 N	1287	-0-	-423	-0-	1287	2		N	-0-			2
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			2
06	1530 N	1234	-0-	-296	-0-	1234	2		N	-0-			2
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

02	6902 X	6475	-0-	-427	-0-	1123	1	5227	2	N	114		201
						125	9						
03	7471 X	7110	-0-	-361	-0-	1206	1	5771	2	N	121	180 1	142
						133	9						
04	6870 X	6481	-0-	-389	-0-	1167	1	5196	2	N	107	188 1	61
						118	9						
05	7099 X	6773	-0-	-326	-0-	1206	1	5443	2	N	113		174
						124	9						
06	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	1157	1	5665	2	N	99	157 1	116
						109	9						
*07	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	1172	1	6453	2	N	112		228
						123	9						

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	176	1	3937	2	N	8	112 1	66
						9	9						
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	190	1	4643	2	N	17		83
						19	9						
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	192	1	4201	2	N	8		91
						9	9						
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	19		110
						21	9						
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	176	1	4423	2	N	18		128
						20	9						
*07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	184	1	4584	2	N	9		137
						10	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462															
MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011												TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8755 - 11520
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		4959 X	4787	-0-	-172	-0-	824	1	3963	2	N	-0-			-0-
03		5425 X	5087	-0-	-338	-0-	639	1	4448	2	N	-0-			-0-
04		5250 X	4629	-0-	-621	-0-	635	1	3994	2	N	-0-			-0-
05		5425 X	4186	-0-	-1239	-0-	842	1	3344	2	N	-0-			-0-
06		4980 X	3524	-0-	-1456	-0-	994	1	2530	2	N	-0-			-0-
07		5115 X	3910	-0-	-1205	-0-	1029	1	2881	2	N	-0-			-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011												TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6908 - 9559
02		3712 X	3017	-0-	-695	-0-	571	1	2440	2	N	5			135
03		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	653	1	3695	2	N	34			169
04		3750 X	3172	-0-	-578	-0-	198	1	2972	2	N	2			171
05		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	621	1	4157	2	N	3			174
06		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	598	1	3673	2	N	-0-			174
07		4371 X	4210	-0-	-161	-0-	626	1	3584	2	N	-0-			174

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011												TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6887 - 9473
02		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	479	1	3764	2	N	-0-			69
03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	581	1	4002	2	N	86			155
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	654	1	3657	2	N	-0-			155
05		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	693	1	3576	2	N	-0-			155
06		3810 X	3705	-0-	-105	-0-	689	1	3014	2	N	2			157
07		3937 X	2900	-0-	-1037	-0-	685	1	2212	2	N	3			160

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011												TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7573 - 7700
02		4466 X	4406	-0-	-60	-0-	489	1	3908	2	N	8	86	1	42
03		4774 X	4212	-0-	-562	-0-	559	1	3636	2	N	15			57
04		4620 X	4148	-0-	-472	-0-	619	1	3523	2	N	5			62
05		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	657	1	5327	2	N	19	67	1	14
06		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	662	1	4707	2	N	5			19
*07		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	653	1	4909	2	N	4			23

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012												TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7610 - 9656
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264838	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7850 - 9980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		2H	RRCID ->	264853	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6865 - 9656	
02	6351	X	5938	-0-	-413	-0-	649	1	5289	2	N	-0-	75
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	594	1	5963	2	N	-0-	75
04	6450	X	6040	-0-	-410	-0-	504	1	5536	2	N	-0-	75
05	6355	X	6099	-0-	-256	-0-	513	1	5586	2	N	-0-	75
06	6360	X	6114	-0-	-246	-0-	472	1	5642	2	N	-0-	75
07	6572	X	6297	-0-	-275	-0-	521	1	5776	2	N	-0-	75

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716	
02	3277	X	-0-	-0-	-3277	-0-			N	-0-			207
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			207
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			215
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-			215
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	694	1	3	9	N	3	218
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	727	1	3227	2	N	-0-	218

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058 - 10883	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098 - 9592	
02	5800	X	5750	-0-	-50	-0-	1128	1	4619	2	N	3	133
03	6169	X	6133	-0-	-36	-0-	1206	1	4927	2	N	-0-	133
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	1167	1	5052	2	N	-0-	133
05	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	1206	1	5093	2	N	5	138
06	6630	X	5990	-0-	-640	-0-	463	1	5518	2	N	8	146
07	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	479	1	5682	2	N	-0-	146

REED MITCHELL UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	265474	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7223 - 9583	
02	8294	X	7331	-0-	-963	-0-	366	1	6965	2	N	-0-	-0-
03	8804	X	7816	-0-	-988	-0-	402	1	7414	2	N	-0-	-0-
04	8190	X	7999	-0-	-191	-0-	424	1	7575	2	N	-0-	-0-
05	8277	X	7652	-0-	-625	-0-	408	1	7244	2	N	-0-	-0-
06	7830	X	6823	-0-	-1007	-0-	384	1	6439	2	N	-0-	-0-
07	8277	X	5041	-0-	-3236	-0-	391	1	4650	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462								
REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 265477		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4698 X	4137	-0-	-561	-0-	681 1	3456 2	N	-0-	-0-
03	4402 X	4129	-0-	-273	-0-	731 1	3398 2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4040	-0-	-490	-0-	750 1	3290 2	N	-0-	-0-
05	4681 X	3905	-0-	-776	-0-	771 1	3134 2	N	-0-	-0-
06	4470 X	4079	-0-	-391	-0-	752 1	3327 2	N	-0-	-0-
07	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	760 1	2837 2	N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 265478		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748		
02	10295 X	8976	-0-	-1319	-0-	448 1	8528 2	N	-0-	-0-
03	10013 X	9007	-0-	-1006	-0-	464 1	8543 2	N	-0-	-0-
04	9750 X	9071	-0-	-679	-0-	481 1	8590 2	N	-0-	-0-
05	10075 X	9102	-0-	-973	-0-	486 1	8616 2	N	-0-	-0-
06	9750 X	8363	-0-	-1387	-0-	471 1	7892 2	N	-0-	-0-
07	9610 X	5989	-0-	-3621	-0-	487 1	5502 2	N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 265480		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998		
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	499 1	4250 2	N	-0-	-0-
03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	536 1	4515 2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4468	-0-	-62	-0-	518 1	3950 2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4247	-0-	-837	-0-	549 1	3698 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	4168	-0-	-752	-0-	553 1	3615 2	N	-0-	-0-
07	5084 X	3185	-0-	-1899	-0-	577 1	2608 2	N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 7H		RRCID -> 265503		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398		
02	8468 X	8344	-0-	-124	-0-	624 1	7720 2	N	-0-	-0-
03	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	670 1	7913 2	N	-0-	-0-
04	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	553 1	8757 2	N	-0-	-0-
05	9331 X	9112	-0-	-219	-0-	506 1	8606 2	N	-0-	-0-
06	9030 X	9004	-0-	-26	-0-	527 1	8477 2	N	-0-	-0-
07	9610 X	7525	-0-	-2085	-0-	587 1	6938 2	N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 8H		RRCID -> 265505		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484		
02	12992 X	12570	-0-	-422	-0-	628 1	11942 2	N	-0-	-0-
03	13206 X	13094	-0-	-112	-0-	674 1	12420 2	N	-0-	-0-
04	13320 X	12415	-0-	-905	-0-	658 1	11757 2	N	-0-	-0-
05	13764 X	12194	-0-	-1570	-0-	651 1	11543 2	N	-0-	-0-
06	12990 X	11004	-0-	-1986	-0-	632 1	10372 2	N	-0-	-0-
07	13423 X	5773	-0-	-7650	-0-	605 1	5168 2	N	-0-	-0-

EVERMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265506		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399		
02	4698 X	4093	-0-	-605	-0-	1526 1	2567 2	N	-0-	-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	1668 1	3159 2	N	-0-	-0-
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	1566 1	2969 2	N	-0-	-0-
05	4557 X	2150	-0-	-2407	-0-	1435 1	715 2	N	-0-	-0-
06	4680 X	4127	-0-	-553	-0-	1490 1	2637 2	N	-0-	-0-
07	4836 X	4319	-0-	-517	-0-	1686 1	2633 2	N	-0-	-0-

EVERMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 265867		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760		
02	7424 X	6484	-0-	-940	-0-	578 1	5906 2	N	-0-	-0-
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	658 1	7402 2	N	-0-	-0-
04	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	609 1	7010 2	N	-0-	-0-
05	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	665 1	7654 2	N	-0-	-0-
06	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	759 1	8951 2	N	-0-	-0-
*07	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	724 1	8172 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 2		RRCID -> 266232		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-				-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
04	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2		N	-0-				-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-				-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 3		RRCID -> 266236		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265						
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	295	1	6950	2	N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	349	1	7358	2	N	-0-			-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	356	1	7757	2	N	-0-			-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	217	1	8749	2	N	-0-			-0-
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	365	1	6647	2	N	-0-			-0-
*07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	366	1	6619	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #: 1		RRCID -> 266404		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010						
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	505	1	8027	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	522	1	6653	2	N	-0-			-0-
04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	356	1	7971	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8376	-0-	-738	-0-	586	1	7790	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	6990	-0-	-1830	-0-	419	1	6571	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	7304	-0-	-1810	-0-	409	1	6895	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 266512		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732						
02	10614	X	10503	-0-	-111	-0-	495	1	10008	2	N	-0-			-0-
03	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	530	1	10657	2	N	-0-			-0-
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	576	1	11093	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	11388	-0-	-20	-0-	553	1	10835	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10115	-0-	-745	-0-	435	1	9680	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10760	-0-	-1299	-0-	504	1	10256	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 266518		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299						
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	494	1	2914	2	N	-0-			-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	518	1	2898	2	N	-0-			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	537	1	2785	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	565	1	3077	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2363	-0-	-1177	-0-	427	1	1936	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2090	-0-	-1568	-0-	486	1	1604	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #: 15 H		RRCID -> 266520		COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073						
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	442	1	6233	2	N	-0-			-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	484	1	7311	2	N	-0-			-0-
04	7890	X	7402	-0-	-488	-0-	491	1	6911	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7219	-0-	-934	-0-	478	1	6741	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6100	-0-	-1430	-0-	386	1	5714	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6235	-0-	-1546	-0-	505	1	5730	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266627		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166						
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	106	1	4911	2	N	-0-			-0-
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	2	N	-0-			-0-
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	2	N	-0-			-0-
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	122	1	5466	2	N	-0-			-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	113	1	5053	2	N	-0-			-0-
*07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	124	1	5325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-					N	-0-				-0-
03	558 X	14	-0-	-544	-0-	14	2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	2	N	-0-				-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

02	8439 X	7770	-0-	-669	-0-	164	1	7606	2	N	-0-				-0-
03	8401 X	8141	-0-	-260	-0-	180	1	7961	2	N	-0-				-0-
04	8220 X	7477	-0-	-743	-0-	165	1	7312	2	N	-0-				-0-
05	8494 X	7993	-0-	-501	-0-	175	1	7818	2	N	-0-				-0-
06	8040 X	7793	-0-	-247	-0-	171	1	7622	2	N	-0-				-0-
07	8308 X	7291	-0-	-1017	-0-	166	1	7125	2	N	-0-				-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1101	1	831	2	N	19				246
03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1206	1	737	2	N	7	181	1		72
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1167	1	710	2	N	20				92
05	2077 X	1992	-0-	-85	-0-	1182	1	792	2	N	16				108
06	2010 X	1662	-0-	-348	-0-	1125	1	522	2	N	14				122
07	2077 X	1739	-0-	-338	-0-	1196	1	526	2	N	15				137

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				249
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				249
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				249
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				249
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				249

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	732	1	4876	2	Y	24	31	1		33
03	4185 X	4123	-0-	-62	-0-	765	1	3328	2	Y	27	26	1		34
04	4590 X	4507	-0-	-83	-0-	690	1	3793	2	Y	22				56
05	6014 X	4342	-0-	-1672	-0-	831	1	3494	2	Y	15	31	1		40
06	5820 X	3548	-0-	-2272	-0-	779	1	2746	2	Y	21	30	1		31
07	6014 X	3303	-0-	-2711	-0-	770	1	2519	2	Y	13	31	1		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	553	1	1608	2	Y	24	31	1	33
						26	9							
03	2480 X	1681	-0-	-799	-0-	591	1	1060	2	Y	27	26	1	34
						30	9							
04	2400 X	1728	-0-	-672	-0-	570	1	1134	2	Y	22			56
						24	9							
05	2325 X	1543	-0-	-782	-0-	577	1	949	2	Y	15	31	1	40
						17	9							
06	2250 X	1306	-0-	-944	-0-	561	1	722	2	Y	21	30	1	31
						23	9							
*07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	712	1	1622	2	Y	13	31	1	13
						14	9							

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303														
02	667 X	599	-0-	-68	-0-	599	1			Y	-0-			42
03	744 X	645	-0-	-99	-0-	645	1			Y	-0-			42
04	720 X	606	-0-	-114	-0-	606	1			Y	-0-			42
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	726	1	21	9	Y	19			61
06	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	1			Y	-0-			61
*07	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	1			Y	-0-	29	1	31

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576														
02	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	1174	1	5510	2	N	-0-			-0-
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	1256	1	5240	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	6070	-0-	-440	-0-	1093	1	4977	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	6005	-0-	-1125	-0-	1278	1	4727	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	5384	-0-	-1516	-0-	993	1	4391	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6020	-0-	-1110	-0-	1197	1	4823	2	N	-0-			-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003														
02	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	292	1	9377	2	Y	-0-			42
03	10013 X	9901	-0-	-112	-0-	310	1	9591	2	Y	-0-			42
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	323	1	10504	2	Y	-0-			42
05	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	320	1	11103	2	Y	19			61
						21	9							
06	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	337	1	11291	2	Y	-0-			61
*07	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	351	1	10006	2	Y	-0-	29	1	31

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363														
02	5249 X	4141	-0-	-1108	-0-	92	1	4049	2	Y	-0-			5
03	5611 X	4346	-0-	-1265	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-			5
04	5430 X	4075	-0-	-1355	-0-	73	1	4002	2	Y	-0-			5
05	5611 X	4119	-0-	-1492	-0-	125	1	3994	2	Y	-0-			5
06	5100 X	3857	-0-	-1243	-0-	166	1	3691	2	Y	-0-			5
07	4433 X	3889	-0-	-544	-0-	171	1	3718	2	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	390	1	3317	2	Y	-0-			42
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	427	1	3858	2	Y	-0-			42
04	3870 X	3513	-0-	-357	-0-	405	1	3108	2	Y	-0-			42
05	3999 X	2720	-0-	-1279	-0-	358	1	2341	2	Y	19			61
						21	9							
06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	373	1	5064	2	Y	-0-			61
*07	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	475	1	13456	2	Y	-0-	29	1	31

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559														
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	478	1	2526	2	Y	24	31	1	33
						26	9							
03	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	522	1	1527	2	Y	27	26	1	34
						30	9							
04	2400 X	2120	-0-	-280	-0-	482	1	1614	2	Y	22			56
						24	9							
05	3224 X	1719	-0-	-1505	-0-	421	1	1281	2	Y	15	31	1	40
						17	9							
06	3120 X	1997	-0-	-1123	-0-	428	1	1546	2	Y	21	30	1	31
						23	9							
07	3224 X	1723	-0-	-1501	-0-	394	1	1315	2	Y	13	31	1	13
						14	9							

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525														
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	627	1	7756	2	Y	24	31	1	33
						26	9							
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	707	1	5266	2	Y	27	26	1	34
						30	9							
04	6630 X	6353	-0-	-277	-0-	743	1	5586	2	Y	22			56
						24	9							
05	6851 X	5716	-0-	-1135	-0-	753	1	4946	2	Y	15	31	1	40
						17	9							
06	8700 X	5716	-0-	-2984	-0-	746	1	4947	2	Y	21	30	1	31
						23	9							
07	8990 X	4968	-0-	-4022	-0-	707	1	4247	2	Y	13	31	1	13
						14	9							

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787														
02	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	416	1	2314	2	Y	-0-			3
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	426	1	2449	2	Y	-0-			3
04	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	400	1	2453	2	Y	-0-			3
05	3100 N	3118	-0-	18	18	426	1	2692	2	Y	-0-			3
06	3000 N	3130	-0-	130	148	351	1	2779	2	Y	-0-			3
*07	3100 N	3295	-0-	195	343	348	1	2947	2	Y	-0-			3

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MITCHELL RANCH		WELL #: B 8H		RRCID -> 266882		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6760 - 10060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	337	1	2657	2	Y	-0-	3
03	3162 X	3076	-0-	-86	-0-	349	1	2727	2	Y	-0-	3
04	3060 X	2799	-0-	-261	-0-	357	1	2442	2	Y	-0-	3
05	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	364	1	2594	2	Y	-0-	3
06	3090 X	2773	-0-	-317	-0-	385	1	2388	2	Y	-0-	3
07	3193 X	2769	-0-	-424	-0-	570	1	2199	2	Y	-0-	3

MITCHELL RANCH		WELL #: A 35H		RRCID -> 266883		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 6532 - 9619		
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-	4	
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		Y	-0-	4	
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-	4	
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-	4	
06	3750 X	3294	-0-	-456	-0-	3294	2		Y	-0-	4	
07	3875 X	3390	-0-	-485	-0-	3390	2		Y	-0-	4	

MITCHELL RANCH		WELL #: A 33H		RRCID -> 266884		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 6448 - 9587		
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		Y	-0-	4	
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-	4	
04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		Y	-0-	4	
05	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2		Y	-0-	4	
06	4410 X	4298	-0-	-112	-0-	4298	2		Y	-0-	4	
07	4557 X	4422	-0-	-135	-0-	4422	2		Y	-0-	4	

HENSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266885		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 6082		PERF. 6133 - 9790		
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	1		N	-0-	24	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	1		N	-0-	24	
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	1		N	-0-	24	
05	775 N	724	-0-	-51	-0-	724	1		N	-0-	24	
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	1		N	-0-	24	
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	1		N	-0-	24	

SHANKLES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266892		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 6099 - 9514		
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	1		N	-0-	24	
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	1		N	-0-	24	
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	1		N	-0-	24	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	1		N	-0-	24	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1		N	-0-	24	
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	1		N	-0-	24	

SHANKLES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266893		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6280 - 8840		
02	2871 X	2412	-0-	-459	-0-	887	1	1525	2	N	-0-	24
03	3100 X	2184	-0-	-916	-0-	920	1	1264	2	N	-0-	24
04	3000 X	2786	-0-	-214	-0-	947	1	1839	2	N	-0-	24
05	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	960	1	1585	2	N	-0-	24
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	895	1	1863	2	N	-0-	24
07	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	1006	1	1627	2	N	-0-	24

MITCHELL RANCH		WELL #: A 30H		RRCID -> 266894		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 6483 - 9597		
02	2958 X	10	-0-	-2948	-0-	10	2		Y	-0-	1	
03	3255 X	8	-0-	-3247	-0-	8	2		Y	-0-	1	
04	480 X	8	-0-	-472	-0-	8	2		Y	-0-	1	
05	93 X	9	-0-	-84	-0-	9	2		Y	-0-	1	
06	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2		Y	-0-	1	
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
MITCHELL RANCH		WELL #: D 19H		RRCID -> 266914		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 1		Y	-0-			2
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1412 1	403 2	Y	-0-			2
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 1		Y	-0-			2
05	3100 N	3728	-0-	628	628	1439 1	2289 2	Y	-0-			2
06	3000 N	4780	-0-	1780	2408	1355 1	3425 2	Y	-0-			2
*07	3100 N	3230	-0-	130	2538	1484 1	1746 2	Y	-0-			2

MITCHELL RANCH		WELL #: B 29H		RRCID -> 267048		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432				
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	245 1	6752 2	Y	-0-			8
03	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	229 1	7036 2	Y	-0-			8
04	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	255 1	6795 2	Y	-0-			8
05	7068 X	6839	-0-	-229	-0-	211 1	6628 2	Y	-0-			8
06	7560 X	6308	-0-	-1252	-0-	156 1	6152 2	Y	-0-			8
07	7471 X	7034	-0-	-437	-0-	7034 2		Y	-0-			8

REDDELL 'A' UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267070		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDDELL 'A' UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267071		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARSON TURNER		WELL #: 2H		RRCID -> 267085		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865				
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-			110
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-			110
04	3450 X	3366	-0-	-84	-0-	3366 2		N	-0-			110
05	3565 X	3213	-0-	-352	-0-	3213 2		N	-0-			110
06	3450 X	3263	-0-	-187	-0-	3261 2	2 9	N	-2			112
07	3565 X	3256	-0-	-309	-0-	3256 2		N	-0-			112

CARSON TURNER		WELL #: 1H		RRCID -> 267094		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326				
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2180 2	8 9	N	7			103
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			103
04	2280 N	2183	-0-	-97	-0-	2182 2	1 9	N	1			104
05	2325 N	2165	-0-	-160	-0-	2156 2	9 9	N	8			112
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2150 2	3 9	N	3			115
07	2263 N	2141	-0-	-122	-0-	2141 2		N	-0-			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-				41
03	1209 X	789	-0-	-420	-0-	789	1			N	-0-				41
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	1167	1	2158	2	N	1				42
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	922	1	2833	2	N	3				45
06	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	1076	1	6124	2	N	-0-				45
*07	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	917	1	6166	2	N	5				50
						6	9								

SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				158
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158

WRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538 - 10835			
02	2726 X	2550	-0-	-176	-0-	469	1	2081	2	N	-0-				80
03	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	617	1	2126	2	N	-0-				80
04	2820 X	559	-0-	-2261	-0-	559	1			N	-0-				80
05	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	531	1	1572	2	N	-0-				80
06	2820 X	1537	-0-	-1283	-0-	497	1	1040	2	N	-0-				80
07	2728 X	1976	-0-	-752	-0-	718	1	1258	2	N	-0-				80

WRIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473 - 10734			
02	2900 X	1	-0-	-2899	-0-	1	1			N	-0-				99
03	310 X	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-				99
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				99
05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				99
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				99
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				99

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267776	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10460			
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	421	1	427	2	N	-0-				-0-
03	1178 X	521	-0-	-657	-0-	521	1			N	-0-				-0-
04	960 X	694	-0-	-266	-0-	298	1	396	2	N	-0-				-0-
05	899 X	403	-0-	-496	-0-	403	1			N	-0-				-0-
06	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	98	1	1285	2	N	-0-				-0-
*07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-

ACE UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	267818	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	9005 - 13066			
02	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	329	1	8844	2	N	-0-				-0-
03	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	297	1	10244	2	N	-0-				-0-
04	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	265	1	9615	2	N	-0-				-0-
05	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	262	1	9801	2	N	-0-				-0-
06	10200 X	9407	-0-	-793	-0-	330	1	9077	2	N	-0-				-0-
07	10540 X	8755	-0-	-1785	-0-	395	1	8360	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462													
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267880	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7430 - 10270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267948	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	9147 - 12961					
02	7366 X	6455	-0-	-911	-0-	219	1	6236	2	N	-0-	-0-					
03	7688 X	7062	-0-	-626	-0-	261	1	6801	2	N	-0-	-0-					
04	7200 X	6730	-0-	-470	-0-	267	1	6463	2	N	-0-	-0-					
05	7409 X	7039	-0-	-370	-0-	259	1	6780	2	N	-0-	-0-					
06	6840 X	6700	-0-	-140	-0-	243	1	6457	2	N	-0-	-0-					
07	7068 X	6600	-0-	-468	-0-	279	1	6321	2	N	-0-	-0-					

ACE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	267949	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8959 - 14485					
02	13717 X	13218	-0-	-499	-0-	13218	2			N	-0-	-0-					
03	14229 X	13887	-0-	-342	-0-	13887	2			N	-0-	-0-					
04	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	13680 X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT	-0-					

ACE UNIT D		WELL #:		14H	RRCID ->	267950	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8965 - 13469					
02	11194 X	10582	-0-	-612	-0-	10582	2			N	-0-	-0-					
03	11749 X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2			N	-0-	-0-					
04	11340 X	10912	-0-	-428	-0-	10912	2			N	-0-	-0-					
05	11718 X	11121	-0-	-597	-0-	11121	2			N	-0-	-0-					
06	11100 X	10841	-0-	-259	-0-	10841	2			N	-0-	-0-					
07	11470 X	11102	-0-	-368	-0-	11102	2			N	-0-	-0-					

ACE UNIT C		WELL #:		11H	RRCID ->	267975	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	9230 - 13064					
02	8323 X	7995	-0-	-328	-0-	215	1	7780	2	N	-0-	-0-					
03	8928 X	8045	-0-	-883	-0-	285	1	7760	2	N	-0-	-0-					
04	8580 X	7518	-0-	-1062	-0-	357	1	7161	2	N	-0-	-0-					
05	8618 X	7851	-0-	-767	-0-	361	1	7490	2	N	-0-	-0-					
06	8280 X	7279	-0-	-1001	-0-	354	1	6925	2	N	-0-	-0-					
07	8556 X	8075	-0-	-481	-0-	235	1	7840	2	N	-0-	-0-					

ACE UNIT C		WELL #:		10H	RRCID ->	268364	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	9230 - 13337					
02	8758 X	8256	-0-	-502	-0-	175	1	8081	2	N	-0-	-0-					
03	9548 X	9213	-0-	-335	-0-	134	1	9079	2	N	-0-	-0-					
04	8850 X	8786	-0-	-64	-0-	98	1	8688	2	N	-0-	-0-					
05	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	94	1	9142	2	N	-0-	-0-					
06	8910 X	8450	-0-	-460	-0-	89	1	8361	2	N	-0-	-0-					
07	9207 X	8529	-0-	-678	-0-	100	1	8429	2	N	-0-	-0-					

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268371	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7330 - 9791					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4698 X	1155	-0-	-3543	-0-	88 1	1050 2	N	15				119
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	17 9		N					119
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			N					119
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			N					119
06	4680 X	30	-0-	-4650	-0-	21 1	9 9	N	8				127
07	1240 X	357	-0-	-883	-0-	350 1	7 9	N	6				133

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	297 1	4277 2	N	-0-				-0-
03	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	384 1	6141 2	N	-0-				-0-
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	537 1	3140 2	N	-0-				-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	667 1	3335 2	N	-0-				-0-
06	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	528 1	6727 2	N	-0-				-0-
*07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	532 1	7090 2	N	-0-				-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

02	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	280 1	9153 2	N	-0-				-0-
03	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	318 1	8695 2	N	-0-				-0-
04	9570 X	9453	-0-	-117	-0-	294 1	9159 2	N	-0-				-0-
05	9889 X	9057	-0-	-832	-0-	233 1	8824 2	N	-0-				-0-
06	9570 X	7247	-0-	-2323	-0-	402 1	6845 2	N	-0-				-0-
07	9889 X	8396	-0-	-1493	-0-	468 1	7928 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462													
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012										TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8780 - 12430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9831 X	8773	-0-	-1058	-0-	132 1	8641 2	N	-0-			-0-
03		10602 X	9580	-0-	-1022	-0-	139 1	9441 2	N	-0-			-0-
04		10860 X	9015	-0-	-1845	-0-	148 1	8867 2	N	-0-			-0-
05		11222 X	10177	-0-	-1045	-0-	36 1	10141 2	N	-0-			-0-
06		10200 X	9574	-0-	-626	-0-	9574 2		N	-0-			-0-
*07		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755 2		N	-0-			-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012										TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7255 - 10080
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			260

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012										TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7366 - 10250
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012										TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7235 - 9894
02		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6479 2	15 9	N	14			211
03		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7021 2	20 9	N	18			229
04		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6556 2	9 9	N	8	159 1		78
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6574 2	12 9	N	11			89
06		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6936 2	12 9	N	11			100
*07		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	125 1	6301 2	N	14			114
							15 9						

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013										TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7267 - 10808
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013										TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7278 - 10612
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7275 - 9394
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4031 X	3373	-0-	-658	-0-	258 1	3064 2	N	46			196
03	4154 X	3533	-0-	-621	-0-	51 9	3214 2	N	39			235
04	3600 X	3351	-0-	-249	-0-	276 1	3048 2	N	43	164 1		114
05	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	43 9	3210 2	N	28			142
06	3480 X	3437	-0-	-43	-0-	256 1	3137 2	N	33			175
07	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	47 9	3029 2	N	-0-			175
07	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	240 1						
07	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	31 9						
07	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	264 1						
07	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	36 9						
07	3596 X	3174	-0-	-422	-0-	145 1						
TURNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269416	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7355 - 10145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHANKLES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269538	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6053 - 8654
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 1		Y	-0-			24
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 1		Y	-0-			24
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 1		Y	-0-			24
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 1		Y	-0-			24
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 1		Y	-0-			24
*07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 1		Y	-0-			24
MEEKER 211		WELL #:		1H	RRCID ->	269796	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	7040 - 10256
02	7743 X	7332	-0-	-411	-0-	518 1	6814 2	N	-0-			25
03	8525 X	7399	-0-	-1126	-0-	522 1	6877 2	N	-0-			25
04	8250 X	7245	-0-	-1005	-0-	547 1	6698 2	N	-0-			25
05	8277 X	6948	-0-	-1329	-0-	491 1	6457 2	N	-0-			25
06	7950 X	6467	-0-	-1483	-0-	491 1	5976 2	N	-0-			25
07	7843 X	7614	-0-	-229	-0-	612 1	7002 2	N	-0-			25
MEEKER 211		WELL #:		2H	RRCID ->	269806	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	7035 - 10426
02	6264 X	5620	-0-	-644	-0-	571 1	5006 2	N	39			155
03	7626 X	5329	-0-	-2297	-0-	43 9	4707 2	N	5			160
04	6570 X	5912	-0-	-658	-0-	616 1	5302 2	N	-0-			160
05	6727 X	5199	-0-	-1528	-0-	6 9	4647 2	N	14			174
06	6000 X	5790	-0-	-210	-0-	537 1	5236 2	N	14			188
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	15 9	5563 2	N	-0-			188
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	594 1						
MITCHELL RANCH		WELL #:		I 39H	RRCID ->	269825	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
HUDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269852		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHATLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269959		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222	1	15	9	N	14	166	1	31
05	3100 N	4133	-0-	1033	1033	890	1	3233	2	N	9			40
06	3000 N	4632	-0-	1632	2665	1118	1	3513	2	N	1			41
*07	3100 N	10092	-0-	6992	9657	559	1	9533	2	N	-0-			41

IDA SIMPSON		WELL #: 3H		RRCID -> 270174		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

SIMPSON, IDA		WELL #: 4H		RRCID -> 270175		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

WHATLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270182		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-			50
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	189	1	2903	2	N	-0-			50
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-			50
*07	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	595	1	1397	2	N	-0-			50

TURNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270212		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7150 - 9512			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7380 - 10041
02	2320 X	1840	-0-	-480	-0-	1073	1	758	2	N	8	104
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1203	1	820	2	N	104	208
04	2010 X	932	-0-	-1078	-0-	114	9	200	2	N	42	84
05	2077 X	1244	-0-	-833	-0-	686	1	719	2	N	6	90
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	46	9	1645	2	N	20	110
07	2139 X	1286	-0-	-853	-0-	518	1	764	2	N	36	146
						7	9					
						22	9					
						40	9					

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7128 - 9878
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	291
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	291
04	14B DENY	328	-0-	328	328	306	1	22	9	N	20	137
05	14B2 EXT	368	-0-	368	696	365	1	3	9	N	3	140
06	14B2 EXT	444	-0-	444	1140	442	1	2	9	N	2	142
07	14B2 EXT	327	-0-	327	1467	324	1	3	9	N	3	145

MARTIN C (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	270412	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8217 - 14462
02	8903 X	58	-0-	-8845	-0-	58	2			N	-0-	50
03	9579 X	5352	-0-	-4227	-0-	5352	2			N	-0-	50
04	9270 X	7573	-0-	-1697	-0-	7561	2	12	9	N	11	61
05	9424 X	8836	-0-	-588	-0-	8804	2	32	9	N	29	90
06	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8380	2	28	9	N	25	115
*07	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8787	2	26	9	N	24	139

FLETCHER UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	270414	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN C (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	270518	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8203 - 14039
02	6728 X	40	-0-	-6688	-0-	40	2			N	-0-	204
03	7099 X	7082	-0-	-17	-0-	7062	2	20	9	N	18	222
04	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7973	2	51	9	N	46	89
05	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8381	2	23	9	N	21	110
06	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8941	2	32	9	N	29	139
07	8277 X	7931	-0-	-346	-0-	7901	2	30	9	N	27	166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	732 1	2907 2	N		-0-	-0-
03	2852 X	1994	-0-	-858	-0-	-0-	808 1	1186 2	N		-0-	-0-
04	2760 X	2450	-0-	-310	-0-	-0-	832 1	1618 2	N		-0-	-0-
05	2852 X	1584	-0-	-1268	-0-	-0-	752 1	832 2	N		-0-	-0-
06	2760 X	1559	-0-	-1201	-0-	-0-	877 1	682 2	N		-0-	-0-
07	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	-0-	1199 1	860 2	N		-0-	-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469												
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-	-0-			N		-0-	149
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1		N		-0-	149
04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	635 1	226 2	N		102	251
							112 9					
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	635 1	1713 2	N		82 60 1	273
							90 9					
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	557 1	1139 2	N		30 129 1	174
							33 9					
*07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	593 1	249 2	N		155 169 1	160
							171 9					

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575												
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-	-0-			N		32	325
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	24 9	N		22	347
04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	499 1	140 9	N		127 171 1	303
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	529 1	1406 2	N		170 100 1	373
							187 9					
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	541 1	2128 2	N		230 190 1	413
							253 9					
*07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	519 1	2514 2	N		69 173 1	309
							76 9					

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558												
02	9947 X	1964	-0-	-7983	-0-	-0-	1964 2		N		-0-	30
03	10819 X	10077	-0-	-742	-0-	-0-	10074 2	3 9	N		3	33
04	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	-0-	12966 2	15 9	N		14	47
05	12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	-0-	12544 2	18 9	N		16 9 1	54
06	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	-0-	10795 2	3 9	N		3 13 1	44
07	12617 X	11369	-0-	-1248	-0-	-0-	11365 2	4 9	N		4	48

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250												
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	-0-	6104 2		N		-0-	24
03	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	-0-	8065 2		N		-0-	24
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	-0-	7706 2		N		-0-	24
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	-0-	7815 2		N		-0-	24
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	-0-	7354 2		N		-0-	24
*07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	-0-	7217 2	6 9	N		5	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
DEERFIELD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	270799	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	6570 - 8381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1125 1	3269 2	N	-0-			47
03		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	1206 1	3432 2	N	56			103
							62 9						
04		4560 X	3578	-0-	-982	-0-	1167 1	2366 2	N	41			144
							45 9						
05		4712 X	4336	-0-	-376	-0-	1198 1	3138 2	N	-0-			144
06		4560 X	4175	-0-	-385	-0-	1167 1	3008 2	N	-0-			144
07		4712 X	4525	-0-	-187	-0-	1206 1	3319 2	N	-0-			144

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		6H	RRCID ->	270859	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6852 - 9803	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

WREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271878	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7377 - 10161	
02		1711 X	635	-0-	-1076	-0-	632 1	3 9	N	3			62
03		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1164 1	3 9	N	3			65
04		5100 X	1103	-0-	-3997	-0-	1103 1		N	-0-			65
05		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	1169 1	8077 2	N	3			68
							3 9						
06		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	1012 1	8632 2	N	5			73
*07		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	761 1	10330 2	N	11			84
							12 9						

WREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271879	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7049 - 10098	
02		8497 X	8026	-0-	-471	-0-	188 1	7780 2	N	53			128
							58 9						
03		9393 X	9149	-0-	-244	-0-	9147 2	2 9	N	2			130
04		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	26 1	9858 2	N	19			149
							21 9						
05		11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11176 2	99 9	N	90			239
06		9090 X	7517	-0-	-1573	-0-	107 1	7376 2	N	31	179 1		91
							34 9						
07		9393 X	5408	-0-	-3985	-0-	445 1	4917 2	N	42			133
							46 9						

HARBOUR VIEW		WELL #:		A 3H	RRCID ->	271907	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	7085 - 10175	
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 1		N	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 1		N	-0-			-0-
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 1		N	-0-			-0-
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 1		N	-0-			-0-
06		870 N	690	-0-	-180	-0-	690 1		N	-0-			-0-
07		899 N	202	-0-	-697	-0-	202 1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
MCDAVID UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272396	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6639 - 10238				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN B (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	272545	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8549 - 12230				
02	7192	X	21	-0-	-7171	-0-	21	2			N	-0-				168
03	7440	X	4944	-0-	-2496	-0-	4938	2	6	9	N	5				173
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8023	2	32	9	N	29				202
05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7345	2	35	9	N	32				234
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6654	2	26	9	N	24				258
07	8339	X	6874	-0-	-1465	-0-	6848	2	26	9	N	24	180	1		102

MARTIN B (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	272546	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8294 - 12210				
02	6090	X	4	-0-	-6086	-0-	4	2			N	-0-				75
03	6510	X	32	-0-	-6478	-0-	32	2			N	-0-				75
04	6300	X	5736	-0-	-564	-0-	5688	2	48	9	N	44				119
05	4619	X	4029	-0-	-590	-0-	3996	2	33	9	N	30				149
06	4380	X	3725	-0-	-655	-0-	3704	2	21	9	N	19				168
07	5921	X	4512	-0-	-1409	-0-	4484	2	28	9	N	25				193

MARTIN (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	272547	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8571 - 13265				
02	4176	X	2038	-0-	-2138	-0-	2038	2			N	-0-				158
03	4464	X	1461	-0-	-3003	-0-	1461	2			N	-0-				158
04	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6335	2	6	9	N	5				163
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5466	2	25	9	N	23				186
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5165	2	7	9	N	6				192
07	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	4197	2	6	9	N	5				197

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		8	RRCID ->	272689	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8810 - 12400				
02	11310	X	10583	-0-	-727	-0-	10583	2			N	-0-				-0-
03	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-				-0-
04	11940	X	10790	-0-	-1150	-0-	10790	2			N	-0-				-0-
05	12338	X	11724	-0-	-614	-0-	11724	2			N	-0-				-0-
06	11940	X	10208	-0-	-1732	-0-	10208	2			N	-0-				-0-
07	11315	X	10014	-0-	-1301	-0-	10014	2			N	-0-				-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272690	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8250 - 10805				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/20/2020																

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462														
ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	525	1	2655	2	N	60	184	1	94
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	409	1	4538	2	N	87			181
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	396	1	4249	2	N	61	160	1	82
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	390	1	4321	2	N	38			120
06	4890 X	3965	-0-	-925	-0-	305	1	3639	2	N	19			139
07	5053 X	4414	-0-	-639	-0-	387	1	3984	2	N	39			178

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478														
02	5684 X	5321	-0-	-363	-0-	312	1	4973	2	N	33			192
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	400	1	6396	2	N	43	164	1	71
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	372	1	6793	2	N	38			109
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	399	1	6857	2	N	44			153
06	6810 X	5845	-0-	-965	-0-	374	1	5437	2	N	31			184
07	7037 X	6252	-0-	-785	-0-	381	1	5841	2	N	27	157	1	54

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775														
02	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	236	1	7409	2	N	40			131
03	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	387	1	7647	2	N	27			158
04	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	376	1	6811	2	N	27			185
05	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	417	1	6531	2	N	19			204
06	6660 X	5559	-0-	-1101	-0-	401	1	5149	2	N	8			212
07	6882 X	6185	-0-	-697	-0-	438	1	5730	2	N	15	164	1	63

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2020 - P/A 02/23/20														

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
OXER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272870	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6800 - 9608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10353 X	9029	-0-	-1324	-0-	483 1	8546 2	N	-0-			50
03		10912 X	10001	-0-	-911	-0-	572 1	9429 2	N	-0-			50
04		10320 X	9509	-0-	-811	-0-	554 1	8955 2	N	-0-			50
05		10633 X	9899	-0-	-734	-0-	521 1	9378 2	N	-0-			50
06		9690 X	9589	-0-	-101	-0-	455 1	9134 2	N	-0-			50
07		10013 X	10005	-0-	-8	-0-	489 1	9516 2	N	-0-			50

OXER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272872	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7100 - 9617	
02		9309 X	8858	-0-	-451	-0-	365 1	8448 2	N	41			215
							45 9						
03		9610 X	9147	-0-	-463	-0-	387 1	8750 2	N	9			224
							10 9						
04		8940 X	8677	-0-	-263	-0-	370 1	8307 2	N	-0-			224
05		9455 X	8674	-0-	-781	-0-	456 1	8217 2	N	1			225
							1 9						
06		9150 X	8283	-0-	-867	-0-	490 1	7785 2	N	7			232
							8 9						
07		9455 X	8924	-0-	-531	-0-	491 1	8433 2	N	-0-			232

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272888	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8320 - 11175	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	273059	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8393 - 12325	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	273062	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8335 - 11175	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				02/13/2020 - P/A 02/13/20						

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273100	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9245 - 12275	
02		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	16031 2		N	-0-			-0-
03		17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	17172 2		N	-0-			-0-
04		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16550 2		N	-0-			-0-
05		16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787 2		N	-0-			-0-
06		16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	16060 2		N	-0-			-0-
*07		16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16415 2		N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		7	RRCID ->	273577	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8785 - 12140	
02		18821 X	7107	-0-	-11714	-0-	806 1	6301 2	N	-0-			-0-
03		19902 X	7100	-0-	-12802	-0-	862 1	6238 2	N	-0-			-0-
04		18720 X	6503	-0-	-12217	-0-	831 1	5672 2	N	-0-			-0-
05		11656 X	10587	-0-	-1069	-0-	718 1	9869 2	N	-0-			-0-
06		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	21610 2		N	-0-			-0-
*07		19577 X	19577	-0-	-0-	-0-	19577 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9494	2	54	9	N	49	131
03		10447 X	9927	-0-	-520	-0-	9890	2	37	9	N	34	165
04		10110 X	9108	-0-	-1002	-0-	9056	2	52	9	N	47	212
05		10447 X	10050	-0-	-397	-0-	10009	2	41	9	N	37	249
06		10110 X	9751	-0-	-359	-0-	9668	2	83	9	N	75	324
07		10199 X	9911	-0-	-288	-0-	9844	2	67	9	N	61	385

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

02		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	244	1	4897	2	N	46	194
							51	9					
03		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	268	1	6266	2	N	48	75
							53	9					
04		6180 X	6124	-0-	-56	-0-	251	1	5805	2	N	62	137
							68	9					
05		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	262	1	6409	2	N	60	197
							66	9					
06		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	250	1	6041	2	N	41	238
							45	9					
*07		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	249	1	6517	2	N	54	292
							59	9					

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

02		12325 X	6	-0-	-12319	-0-	6	2			N	-0-	212
03		11656 X	9115	-0-	-2541	-0-	9082	2	33	9	N	30	242
04		14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	14160	2	44	9	N	40	100
05		13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	13177	2	79	9	N	72	172
06		12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	11962	2	58	9	N	53	225
07		14074 X	12686	-0-	-1388	-0-	12636	2	50	9	N	45	88

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

02		7888 X	7307	-0-	-581	-0-	190	1	7083	2	N	31	78
							34	9					
03		8432 X	7713	-0-	-719	-0-	231	1	7443	2	N	35	113
							39	9					
04		8160 X	7392	-0-	-768	-0-	232	1	7105	2	N	50	163
							55	9					
05		7812 X	7499	-0-	-313	-0-	232	1	7239	2	N	25	188
							28	9					
06		7560 X	6981	-0-	-579	-0-	230	1	6732	2	N	17	205
							19	9					
07		7812 X	7163	-0-	-649	-0-	250	1	6913	2	N	-0-	205

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 3		RRCID -> 274416		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	12145 2		N	-0-		-0-
03	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12094 2		N	-0-		-0-
04	13290 X	9933	-0-	-3357	-0-	9933 2		N	-0-		-0-
05	13733 X	7080	-0-	-6653	-0-	7080 2		N	-0-		-0-
06	12570 X	7779	-0-	-4791	-0-	7779 2		N	-0-		-0-
07	12989 X	10520	-0-	-2469	-0-	10520 2		N	-0-		-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274427		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880		
02	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16651 2		N	-0-		-0-
03	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16903 2		N	-0-		-0-
04	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	16764 2		N	-0-		-0-
05	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	16280 2		N	-0-		-0-
06	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	15548 2		N	-0-		-0-
*07	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	15414 2		N	-0-		-0-

HAYES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274580		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010		
02	7337 X	5347	-0-	-1990	-0-	5330 2	17 9	N	15		173
03	7626 X	7300	-0-	-326	-0-	7285 2	15 9	N	14		187
04	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	9981 2	32 9	N	29	169 1	47
05	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9398 2	18 9	N	16		63
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8246 2	23 9	N	21		84
07	9362 X	8191	-0-	-1171	-0-	8177 2	14 9	N	13		97

ACME BRICK D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274658		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120		
02	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694 2		N	-0-		-0-
03	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12091 2		N	-0-		-0-
04	11580 X	8146	-0-	-3434	-0-	8146 2		N	-0-		-0-
05	11966 X	7638	-0-	-4328	-0-	7638 2		N	-0-		-0-
06	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	10167 2		N	-0-		-0-
07	12090 X	10369	-0-	-1721	-0-	10369 2		N	-0-		-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 4		RRCID -> 274980		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090		
02	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20684 2		N	-0-		-0-
03	23126 X	22241	-0-	-885	-0-	22241 2		N	-0-		-0-
04	22380 X	22310	-0-	-70	-0-	22310 2		N	-0-		-0-
05	24743 X	24743	-0-	-0-	-0-	24743 2		N	-0-		-0-
06	21510 X	20871	-0-	-639	-0-	20871 2		N	-0-		-0-
07	23064 X	17468	-0-	-5596	-0-	17468 2		N	-0-		-0-

WEST GRANBURY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275202		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831		
02	8149 X	7998	-0-	-151	-0-	7998 2		N	-0-		193
03	8866 X	8515	-0-	-351	-0-	8515 2		N	-0-		193
04	9270 X	7606	-0-	-1664	-0-	7606 2		N	-0-		193
05	9734 X	7823	-0-	-1911	-0-	7823 2		N	-0-		193
06	8280 X	7701	-0-	-579	-0-	7687 2	14 9	N	13	182 1	24
07	8556 X	7924	-0-	-632	-0-	7924 2		N	-0-		24

JM RANCH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275262		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4205 X	4062	-0-	-143	-0-	4011	2	51	9	N	46			168
03	4867 X	4426	-0-	-441	-0-	4374	2	52	9	N	47			215
04	4260 X	3905	-0-	-355	-0-	3891	2	14	9	N	13			228
05	4402 X	4031	-0-	-371	-0-	3978	2	53	9	N	48			276
06	4260 X	3984	-0-	-276	-0-	3930	2	54	9	N	49	170	1	155
*07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	499	1	4082	2	N	52			207
						57	9							

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

02	11600 X	11043	-0-	-557	-0-	11009	2	34	9	N	31	168	1	116
03	12400 X	11581	-0-	-819	-0-	11552	2	29	9	N	26			142
04	12000 X	11026	-0-	-974	-0-	10992	2	34	9	N	31			173
05	12400 X	11155	-0-	-1245	-0-	11118	2	37	9	N	34			207
06	11700 X	10707	-0-	-993	-0-	10677	2	30	9	N	27	166	1	68
07	11811 X	10765	-0-	-1046	-0-	10736	2	29	9	N	26			94

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

02	7656 X	6253	-0-	-1403	-0-	6210	2	43	9	N	39			198
03	7874 X	6816	-0-	-1058	-0-	6766	2	50	9	N	45	7	1	236
04	7320 X	6532	-0-	-788	-0-	6504	2	28	9	N	25	13	1	248
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7753	2	55	9	N	50	177	1	121
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7353	2	42	9	N	38			159
*07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7205	2	77	9	N	70			229

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

02	7743 X	6099	-0-	-1644	-0-	174	1	5925	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	7892	-0-	-571	-0-	387	1	7505	2	N	-0-			-0-
04	7020 X	6435	-0-	-585	-0-	203	1	6232	2	N	-0-			-0-
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	292	1	7068	2	N	-0-			-0-
06	7650 X	6421	-0-	-1229	-0-	317	1	6104	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7349	-0-	-556	-0-	508	1	6841	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

02	19111 X	12859	-0-	-6252	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
03	18910 X	2668	-0-	-16242	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
04	16710 X	2673	-0-	-14037	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
05	17267 X	15929	-0-	-1338	-0-	15929	2			N	-0-			-0-
06	16710 X	15908	-0-	-802	-0-	15908	2			N	-0-			-0-
*07	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	18438	2			N	-0-			-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

02	10962 X	10311	-0-	-651	-0-	672	1	9639	2	N	-0-			75
03	12524 X	11332	-0-	-1192	-0-	667	1	10665	2	N	-0-			75
04	10980 X	10659	-0-	-321	-0-	655	1	10004	2	N	-0-			75
05	11346 X	8831	-0-	-2515	-0-	661	1	8170	2	N	-0-			75
06	10980 X	9835	-0-	-1145	-0-	682	1	9153	2	N	-0-			75
07	11346 X	9900	-0-	-1446	-0-	709	1	9191	2	N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
JM RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276025	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6748 - 10054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST GRANBURY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	276104	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	5427	PERF.	5740 - 10067			
02	9802 X	9724	-0-	-78	-0-	9724	2			N	-0-				113
03	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-				113
04	11040 X	9749	-0-	-1291	-0-	9677	2	72	9	N	65				178
05	11408 X	9834	-0-	-1574	-0-	9834	2			N	-0-				178
06	10230 X	9410	-0-	-820	-0-	9338	2	72	9	N	65	181	1		62
07	10571 X	9641	-0-	-930	-0-	9641	2			N	-0-				62

OXER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276121	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6775 - 9419			
02	7134 X	6757	-0-	-377	-0-	737	1	6020	2	N	-0-				88
03	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	757	1	6004	2	N	-0-				88
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	750	1	6096	2	N	-0-				88
05	7223 X	6479	-0-	-744	-0-	774	1	5705	2	N	-0-				88
06	6990 X	6572	-0-	-418	-0-	706	1	5866	2	N	-0-				88
07	7223 X	6797	-0-	-426	-0-	703	1	6094	2	N	-0-				88

MCCALL A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276218	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7450 - 12482			
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	397	1	7376	2	N	42				236
						46	9								
03	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	422	1	7888	2	N	31	8	1		259
						34	9								
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	342	1	7053	2	N	32	188	1		103
						35	9								
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	414	1	7325	2	N	47				150
						52	9								
06	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	445	1	7094	2	N	42				192
						46	9								
*07	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	515	1	7648	2	N	35				227
						39	9								

MCCALL B UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276222	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7561 - 12713			
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	732	1	58	9	N	53				156
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	765	1	41	9	N	37	169	1		24
04	840 N	662	-0-	-178	-0-	619	1	43	9	N	39	1	1		62
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	758	1	51	9	N	46				108
06	780 N	718	-0-	-62	-0-	665	1	53	9	N	48				156
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	688	1	23	9	N	21				177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
TGS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276715		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH		6107 PERF. 6440 - 9095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	6119 X	5286	-0-	-833	-0-	217	1	5056	2	N	12			30
03	6448 X	5636	-0-	-812	-0-	13	9	5406	2	N	-0-			30
04	6240 X	5504	-0-	-736	-0-	230	1	5278	2	N	-0-			30
05	6262 X	5956	-0-	-306	-0-	226	1	5714	2	N	-0-			30
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	242	1	5948	2	N	-0-			30
*07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	257	1	6104	2	N	-0-			30
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	255	1							
TGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276779		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH		6112 PERF. 6501 - 9581				
02	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	1039	1	4643	2	N	-0-			6
03	6324 X	5338	-0-	-986	-0-	1077	1	4258	2	N	3			9
04	6690 X	5600	-0-	-1090	-0-	1064	1	4527	2	N	8			17
05	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	9	9	4856	2	N	-0-			17
06	5880 X	4173	-0-	-1707	-0-	1102	1	3169	2	N	-0-			17
07	6076 X	5596	-0-	-480	-0-	1004	1	4509	2	N	-0-			-0-
06	6076 X	5596	-0-	-480	-0-	1087	1							
BONNIE BRAE		WELL #: 2H		RRCID -> 276941		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH		9079 PERF. 9130 - 12540				
02	6380 X	4138	-0-	-2242	-0-	842	1	3296	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6065	-0-	-1096	-0-	900	1	5165	2	N	-0-			-0-
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1162	1	6400	2	N	-0-			-0-
05	7564 X	653	-0-	-6911	-0-	108	1	545	2	N	-0-			-0-
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			-0-
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			-0-
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #: 1		RRCID -> 276949		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH		8830 PERF. 9410 - 13690				
02	18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-			-0-
03	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	24839	2			N	-0-			-0-
04	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	24517	2			N	-0-			-0-
05	20274 X	19932	-0-	-342	-0-	19932	2			N	-0-			-0-
06	24030 X	19159	-0-	-4871	-0-	19159	2			N	-0-			-0-
07	24831 X	17812	-0-	-7019	-0-	17812	2			N	-0-			-0-
LEWIS-STUART A3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276975		COMPL. DATE 06/14/2014		TOTAL DEPTH		6950 PERF. 7405 - 12363				
02	6090 X	5059	-0-	-1031	-0-	4985	2	74	9	N	67	171	1	163
03	6355 X	3043	-0-	-3312	-0-	3002	2	41	9	N	37	6	1	194
04	5970 X	3347	-0-	-2623	-0-	3310	2	37	9	N	34	180	1	48
05	6014 X	3407	-0-	-2607	-0-	3318	2	89	9	N	81			129
06	5790 X	4080	-0-	-1710	-0-	4018	2	62	9	N	56			185
07	5394 X	5034	-0-	-360	-0-	4955	2	79	9	N	72			257
JM RANCH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276996		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		6384 PERF. 6700 - 9593				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
 LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7946 X	6426	-0-	-1520	-0-	6411	2	15	9	N	14					57
03	8184 X	6581	-0-	-1603	-0-	6562	2	19	9	N	17	8	1			66
04	7320 X	6323	-0-	-997	-0-	6310	2	13	9	N	12	13	1			65
05	7564 X	7336	-0-	-228	-0-	7314	2	22	9	N	20					85
06	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7961	2	23	9	N	21					106
*07	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7948	2	17	9	N	15					121

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

02	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
04	12540 X	3118	-0-	-9422	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	12958 X	10832	-0-	-2126	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
06	15450 X	12001	-0-	-3449	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
07	15965 X	11458	-0-	-4507	-0-	11458	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

02	3538 X	398	-0-	-3140	-0-	396	1	2	9	N	2					157
03	4805 X	650	-0-	-4155	-0-	632	1	18	9	N	16					173
04	5520 X	561	-0-	-4959	-0-	554	1	7	9	N	6					179
05	5704 X	382	-0-	-5322	-0-	382	1			N	-0-	160	1			19
06	5520 X	4782	-0-	-738	-0-	606	1	4176	2	N	-0-					19
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	639	1	2790	2	N	4					23

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	1122	1	7541	2	N	25					207
03	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	1206	1	8474	2	N	11					218
04	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	1167	1	9010	2	N	16	180	1			54
05	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	1206	1	8769	2	N	61					115
06	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	1161	1	7805	2	N	37					152
*07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1206	1	8616	2	N	28					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
PETTY		WELL #:		1AH	RRCID ->	278718	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8507 - 11402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	1117 1	5853 2	N	16	153 1	51
							18 9					
03		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	1199 1	6185 2	N	21		72
							23 9					
04		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1167 1	5965 2	N	18		90
							20 9					
05		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	1206 1	8508 2	N	23		113
							25 9					
06		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	1167 1	5211 2	N	9		122
							10 9					
*07		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	1203 1	5340 2	N	13		135
							14 9					

LYNCH, IMOGENE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	278750	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7900 - 9900
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
*07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-	151 1	45

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280137	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	9074 - 12845
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		44
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		44
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		44
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		44
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1042 2	35 9	N	32		76
*07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		76

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280479	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9092 - 13150
02		12383 X	11025	-0-	-1358	-0-	1102 1	9802 2	N	110		173
							121 9					
03		12679 X	11414	-0-	-1265	-0-	1159 1	10154 2	N	92	151 1	114
							101 9					
04		12420 X	10337	-0-	-2083	-0-	1161 1	9073 2	N	94		208
							103 9					
05		12834 X	11584	-0-	-1250	-0-	1206 1	10283 2	N	86	179 1	115
							95 9					
06		11970 X	11016	-0-	-954	-0-	1144 1	9774 2	N	89		204
							98 9					
07		11780 X	11585	-0-	-195	-0-	1195 1	10302 2	N	80	158 1	126
							88 9					

GRIBBLE UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	281410	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8669 - 11278
02		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	1091 1	5924 2	N	18		144
							20 9					
03		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	1206 1	6555 2	N	36		180
							40 9					
04		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	1167 1	5307 2	N	6	158 1	28
							7 9					
05		6758 X	6549	-0-	-209	-0-	1172 1	5331 2	N	42		70
							46 9					
06		6540 X	5150	-0-	-1390	-0-	1024 1	4109 2	N	15		85
							17 9					
07		6758 X	6265	-0-	-493	-0-	1206 1	5018 2	N	37		122
							41 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462											
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 3H		RRCID -> 281411		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 8706		PERF. 8955 - 11696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6728 X	5443	-0-	-1285	-0-	1128	1	4297	2	N	16		125
03	6138 X	5748	-0-	-390	-0-	1206	1	4533	2	N	8		133
04	6930 X	5884	-0-	-1046	-0-	1167	1	4696	2	N	19		152
05	7161 X	5824	-0-	-1337	-0-	1206	1	4596	2	N	20		172
06	5640 X	5492	-0-	-148	-0-	1164	1	4318	2	N	9		181
07	6076 X	5898	-0-	-178	-0-	1206	1	4669	2	N	21		202

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 1H		RRCID -> 281412		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8870 - 11651			
02	7337 X	6751	-0-	-586	-0-	1117	1	5627	2	N	6		46
03	7843 X	7115	-0-	-728	-0-	1206	1	5897	2	N	11		57
04	7590 X	6072	-0-	-1518	-0-	1073	1	4979	2	N	18		75
05	7843 X	6793	-0-	-1050	-0-	1178	1	5612	2	N	3		78
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	1167	1	5874	2	N	3		81
*07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	1206	1	6027	2	N	10		91

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 2H		RRCID -> 281413		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8815 - 11861			
02	8758 X	8194	-0-	-564	-0-	8158	2	36	9	N	33		248
03	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9495	2	109	9	N	99		347
04	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-	183 1	164
05	9362 X	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-		164
06	9060 X	7643	-0-	-1417	-0-	7643	2			N	-0-		164
07	9362 X	8594	-0-	-768	-0-	8579	2	15	9	N	14		178

SEAY		WELL #: 2H		RRCID -> 281546		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8392 - 11292			
02	2987 X	431	-0-	-2556	-0-	337	1	58	2	N	33		201
03	3720 X	1353	-0-	-2367	-0-	677	1	618	2	N	53	127 1	127
04	4920 X	1169	-0-	-3751	-0-	614	1	503	2	N	47		174
05	5084 X	1375	-0-	-3709	-0-	576	1	693	2	N	96	151 1	119
06	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	678	1	584	2	N	114		233
07	1364 X	1179	-0-	-185	-0-	701	1	361	2	N	106	171 1	168

HANCOCK 1		WELL #: 1		RRCID -> 282734		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8645		PERF. 8100 - 8520			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-		-0-
07	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
FORTENBERRY		WELL #:		2HR	RRCID ->	288379	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8790 - 11550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ECCO OPERATING, LLC				240020								
KEW-PEACOCK		WELL #:		1	RRCID ->	188367	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8356 - 8834	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-		-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
GOODGER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186130	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7228 - 7680	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #:		3	RRCID ->	186163	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7264 - 7847	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

ELEON OPERATORS, LLC				247722								
BEWLEY		WELL #:		2	RRCID ->	274311	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7798 - 8556	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	274312	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7741 - 8565	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726																	
CONNELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197245	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 8410 - 9200									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	986 N	760	-0-	-226	-0-		760	3		N	-0-						-0-				
03	1023 N	742	-0-	-281	-0-		742	3		N	-0-						-0-				
04	840 N	555	-0-	-285	-0-		555	3		N	-0-						-0-				
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3		N	-0-						-0-				
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	3		N	-0-						-0-				
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	3		N	-0-						-0-				
FOUTS													WELL #:	1	RRCID ->	198237	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8672 - 9260
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-						-0-				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						-0-				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-						-0-				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
SMITH, MILLARD													WELL #:	1	RRCID ->	202416	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8099 - 8738
02	116 N	94	-0-	-22	-0-		94	3		N	-0-						-0-				
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						-0-				
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-						-0-				
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-						-0-				
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3		N	-0-						-0-				
*07	3100 N	4824	-0-	1724	1724		4824	3		N	-0-						-0-				
MEREDITH													WELL #:	1	RRCID ->	206852	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 8771 - 9202
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	3		N	-0-						-0-				
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	3		N	-0-						-0-				
04	1230 N	1117	-0-	-113	-0-		1117	3		N	-0-						-0-				
05	1271 N	1082	-0-	-189	-0-		1082	3		N	-0-						-0-				
06	1230 N	1031	-0-	-199	-0-		1031	3		N	-0-						-0-				
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-		1065	3		N	-0-						-0-				
WINDJAMMER													WELL #:	1H	RRCID ->	208172	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9815 - 11680
*02	2096 X	-0-	-0-	-2096	-0-					N	-0-						-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													02/17/2020								
BROWN													WELL #:	1 H	RRCID ->	209384	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8760 - 10940
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180	3		N	-0-						-0-				
03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-		8284	3		N	-0-						-0-				
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-		4930	3		N	-0-						-0-				
05	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-		5386	3		N	-0-						-0-				
06	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		5085	3		N	-0-						-0-				
07	2945 X	670	-0-	-2275	-0-		670	3		N	-0-						-0-				
LAWRENCE UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF. 9620 - 13100
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-		5351	3		N	-0-						-0-				
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-		5328	3		N	-0-						-0-				
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		5168	3		N	-0-						-0-				
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		5276	3		N	-0-						-0-				
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-		4989	3		N	-0-						-0-				
*07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		5153	3		N	-0-						-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.10840 -	9640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 9520 -	13130			
02	9106 X	9002	-0-	-104	-0-	9002	3			N	-0-				-0-
03	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	3			N	-0-				-0-
04	9420 X	8994	-0-	-426	-0-	8994	3			N	-0-				-0-
05	9610 X	9490	-0-	-120	-0-	9490	3			N	-0-				-0-
06	9600 X	9038	-0-	-562	-0-	9038	3			N	-0-				-0-
07	9920 X	9572	-0-	-348	-0-	9572	3			N	-0-				-0-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9550 -	13420			
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-				-0-
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-				-0-
04	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3			N	-0-				-0-
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-				-0-
06	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-				-0-
*07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-				-0-

ACME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9448 -	13150			
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-				-0-
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-				-0-
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-				-0-
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-				-0-
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-				-0-
*07	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-				-0-

ACME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9440 -	12010			
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-				-0-
03	4867 X	2537	-0-	-2330	-0-	2537	3			N	-0-				-0-
04	5340 X	4390	-0-	-950	-0-	4390	3			N	-0-				-0-
05	5518 X	4057	-0-	-1461	-0-	4057	3			N	-0-				-0-
06	5340 X	3548	-0-	-1792	-0-	3548	3			N	-0-				-0-
07	4526 X	3303	-0-	-1223	-0-	3303	3			N	-0-				-0-

ACME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9748 -	13580			
02	2900 N	20	-0-	-2880	-0-	2297	20	3		N	-0-				-0-
03	2297 X	-0-	-0-	-2297	-0-	-2297				N	-0-				-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-600				N	-0-				-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-620				N	-0-				-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-600				N	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-31				N	-0-				-0-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 9978 -	14450			
02	8323 X	1654	-0-	-6669	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-				-0-
04	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-				-0-
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-				-0-
06	8100 X	7159	-0-	-941	-0-	7159	3			N	-0-				-0-
07	8649 X	7992	-0-	-657	-0-	7992	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
PRESBY		WELL #:		1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FORESTER		WELL #:		1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8418 - 9212	
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-		-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-		-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-		-0-
DENTON STATE SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	247096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9850 - 13340	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WESTMINSTER		WELL #:		1H	RRCID ->	250079	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 10060 - 13700	
*02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2020												
BYRUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260669	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 12475 - 12905	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:	3	RRCID ->	176063	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 7228 - 7600
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFARLAND		WELL #:		B 1	RRCID ->	203816	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6334 - 6415	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SLOCUM		WELL #:		1 H	RRCID ->	213375	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6793 - 8805	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:		A 3	RRCID ->	236192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 7230 - 9828	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEGGS		WELL #:		402H	RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF. 7038 - 9962	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMMANDER UNIT		WELL #:			RRCID ->	249898	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 6280 - 8945	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:		C 3	RRCID ->	255846	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6424	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	234875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 9996	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BILLIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268376	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8968 - 12240					
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7172	3	80	9	N	73	142				
03	7750 X	7741	-0-	-9	-0-	7712	3	29	9	N	26	168				
04	7500 X	7310	-0-	-190	-0-	7281	3	29	9	N	26	37				
05	7750 X	7376	-0-	-374	-0-	7352	3	24	9	N	22	59				
06	7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7084	3	22	9	N	20	79				
07	7750 X	7468	-0-	-282	-0-	7451	3	17	9	N	15	94				

BILLIE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268377	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8692 - 11573					
02	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4387	3	18	9	N	16	57				
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4572	3	15	9	N	14	71				
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4636	3	36	9	N	33	104				
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4685	3	36	9	N	33	137				
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4311	3	11	9	N	10	147				
07	4402 X	3587	-0-	-815	-0-	3568	3	19	9	N	17	164				

BILLIE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268379	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 9063 - 11840					
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6348	3	46	9	N	42	12				
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7078	3	52	9	N	47	59				
04	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6535	3	44	9	N	40	99				
05	6820 X	6676	-0-	-144	-0-	6634	3	42	9	N	38	137				
06	6900 X	6287	-0-	-613	-0-	6251	3	36	9	N	33	170				
07	7130 X	6471	-0-	-659	-0-	6449	3	22	9	N	20	190				

WEBB C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268386	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 8461 - 12636					
02	7859 X	4749	-0-	-3110	-0-	4676	3	73	9	N	66	160				
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8958	3	9	9	N	8	9				
04	7920 X	7687	-0-	-233	-0-	7662	3	25	9	N	23	32				
05	8184 X	7574	-0-	-610	-0-	7539	3	35	9	N	32	64				
06	8670 X	7286	-0-	-1384	-0-	7257	3	29	9	N	26	90				
07	8959 X	7529	-0-	-1430	-0-	7501	3	28	9	N	25	115				

WEBB D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268387	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8691 - 12501					
02	2726 X	1114	-0-	-1612	-0-	513	1	592	3	N	8	50				
03	2914 X	1743	-0-	-1171	-0-	546	1	1187	3	N	9	59				
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	510	1	3729	3	N	26	85				
05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	527	1	3578	3	N	19	104				
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	515	1	3775	3	N	8	112				
*07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	530	1	4165	3	N	18	130				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
02	2900 X	2135	-0-	-765	-0-	328	1	1689	3	N	107		138
						118	9						
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	353	1	3101	3	N	7		145
						8	9						
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	360	1	3213	3	N	12		157
						13	9						
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	362	1	3027	3	N	10		167
						11	9						
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	355	1	2955	3	N	8		175
						9	9						
07	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	362	1	2378	3	N	10		185
						11	9						
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921													
02	8381 X	8348	-0-	-33	-0-	8303	3	45	9	N	41	1 8	147
03	8680 X	8601	-0-	-79	-0-	8575	3	26	9	N	24	1 8	170
04	8430 X	8031	-0-	-399	-0-	8010	3	21	9	N	19	169 1	20
05	8928 X	8227	-0-	-701	-0-	8205	3	22	9	N	20		40
06	8640 X	7869	-0-	-771	-0-	7849	3	20	9	N	18	1 8	57
07	8928 X	8418	-0-	-510	-0-	8394	3	24	9	N	22		79
PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945													
02	3915 X	3472	-0-	-443	-0-	184	1	3263	3	N	23		66
						25	9						
03	4185 X	3708	-0-	-477	-0-	197	1	3482	3	N	26		92
						29	9						
04	4050 X	3822	-0-	-228	-0-	196	1	3619	3	N	6		98
						7	9						
05	4185 X	3779	-0-	-406	-0-	177	1	3599	3	N	3		101
						3	9						
06	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	228	1	7570	3	N	4		105
						4	9						
*07	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	256	1	7819	3	N	-0-		105
PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419													
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	396	1	2043	3	N	27		95
						30	9						
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	413	1	2233	3	N	31		126
						34	9						
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	404	1	2287	3	N	12		138
						13	9						
05	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	403	1	2174	3	N	7		145
						8	9						
06	3000 N	3134	-0-	134	134	372	1	2751	3	N	10		155
						11	9						
*07	2881 N	2747	-0-	-134	-0-	364	1	2374	3	N	8		163
						9	9						
PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931													
02	4002 X	3434	-0-	-568	-0-	3395	3	39	9	N	35		69
03	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	3684	3	35	9	N	32		101
04	4140 X	3791	-0-	-349	-0-	3752	3	39	9	N	35		136
05	4278 X	3938	-0-	-340	-0-	3880	3	58	9	N	53		189
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3657	3	44	9	N	40		229
07	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	3713	3	35	9	N	32		261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PEARL D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268399	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7204 - 11983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5013 X	5013	-0-	-0-	4960	3	53	9	N	48		119
03		5011 X	5011	-0-	-0-	4968	3	43	9	N	39		158
04		5430 X	4270	-0-	-1160	4239	3	31	9	N	28		186
05		5611 X	4028	-0-	-1583	4003	3	25	9	N	23		209
06		5430 X	3672	-0-	-1758	3642	3	30	9	N	27		236
07		5363 X	3669	-0-	-1694	3640	3	29	9	N	26		262

DITTO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268401	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7209 - 11490	
02		4205 X	2115	-0-	-2090	774	1	1324	3	N	15	127 1	-0-
						17	9						
03		4495 X	3417	-0-	-1078	279	1	3135	3	N	3		3
						3	9						
04		4230 X	3593	-0-	-637	608	1	2972	3	N	12		15
						13	9						
05		4185 X	3698	-0-	-487	828	1	2857	3	N	12		27
						13	9						
06		4020 X	3398	-0-	-622	810	1	2581	3	N	6		33
						7	9						
07		3720 X	3666	-0-	-54	670	1	2983	3	N	12		45
						13	9						

DITTO B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268402	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7252 - 11035	
02		3306 X	3037	-0-	-269	3006	3	31	9	N	28	48 1	15
03		3534 X	3385	-0-	-149	3365	3	20	9	N	18		33
04		3420 X	3214	-0-	-206	3185	3	29	9	N	26		59
05		3503 X	3394	-0-	-109	3361	3	33	9	N	30		89
06		3308 X	3308	-0-	-0-	3278	3	30	9	N	27		116
07		3379 X	3324	-0-	-55	17	1	3279	3	N	25		141
						28	9						

COLLINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268403	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7240 - 10830	
02		2987 X	2646	-0-	-341	662	1	1953	3	N	28		72
						31	9						
03		3162 X	2747	-0-	-415	709	1	2007	3	N	28		100
						31	9						
04		2820 X	2530	-0-	-290	679	1	1814	3	N	34		134
						37	9						
05		2914 X	942	-0-	-1972	696	1	240	3	N	5		139
						6	9						
06		2790 X	656	-0-	-2134	652	1	4	9	N	4		143
07		2821 X	785	-0-	-2036	781	1	4	9	N	4		147

COLLINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268404	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	7102 - 11155	
02		2900 X	2729	-0-	-171	104	1	2586	3	N	35		84
						39	9						
03		3100 X	2772	-0-	-328	127	1	2614	3	N	28		112
						31	9						
04		3000 X	2650	-0-	-350	131	1	2463	3	N	51		163
						56	9						
05		3100 X	2974	-0-	-126	69	1	2862	3	N	39		202
						43	9						
06		2940 X	2845	-0-	-95	2821	3	24	9	N	22		224
*07		2975 X	2975	-0-	-0-	29	1	2926	3	N	18		242
						20	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268409	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	7147 -	11395
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	2320 N	2177	-0-	-143	-0-	172 1	1926 3	N	72	166 1	21		
03	2511 N	2198	-0-	-313	-0-	79 9	1964 3	N	56		77		
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	62 9	1905 3	N	49		126		
05	2325 N	1479	-0-	-846	-0-	153 1	1235 3	N	71		197		
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	54 9	2269 3	N	62		259		
07	2170 N	2077	-0-	-93	-0-	166 1	1860 3	N	45		304		
						78 9							
						166 1							
						68 9							
						167 1							
						50 9							

HANKS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268410	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7042 -	11250
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	125 1	1813 3	N	25	170 1	70		
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	28 9	1938 3	N	27		97		
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	138 1	1920 3	N	43		140		
05	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	30 9	1874 3	N	45		185		
06	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	138 1	1806 3	N	29		214		
07	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	47 9	1826 3	N	28		242		
						141 1							
						50 9							
						145 1							
						32 9							
						154 1							
						31 9							

HOPKINS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268418	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7603 -	12040
02	6786 X	6126	-0-	-660	-0-	6111 3	15 9	N	14		31		
03	7254 X	6434	-0-	-820	-0-	6414 3	20 9	N	18		49		
04	6690 X	6491	-0-	-199	-0-	6473 3	18 9	N	16		65		
05	6913 X	6375	-0-	-538	-0-	6360 3	15 9	N	14		79		
06	6690 X	6288	-0-	-402	-0-	6277 3	11 9	N	10		89		
07	6696 X	6094	-0-	-602	-0-	6083 3	11 9	N	10		99		

HOPKINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268419	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7474 -	12215
02	8526 X	8085	-0-	-441	-0-	8077 3	8 9	N	7		15		
03	8959 X	8591	-0-	-368	-0-	8561 3	30 9	N	27		42		
04	8670 X	7847	-0-	-823	-0-	7822 3	25 9	N	23		65		
05	8804 X	8046	-0-	-758	-0-	8023 3	23 9	N	21		86		
06	8400 X	7466	-0-	-934	-0-	7444 3	22 9	N	20		106		
07	8649 X	7450	-0-	-1199	-0-	7433 3	17 9	N	15		121		

HOPKINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268420	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7380 -	11655
02	7076 X	6711	-0-	-365	-0-	6694 3	17 9	N	15	1 8	27		
03	7502 X	7211	-0-	-291	-0-	7193 3	18 9	N	16		43		
04	7260 X	6846	-0-	-414	-0-	6827 3	19 9	N	17	1 8	59		
05	7471 X	6951	-0-	-520	-0-	6943 3	8 9	N	7		66		
06	6990 X	6728	-0-	-262	-0-	6722 3	6 9	N	5		71		
07	7223 X	6686	-0-	-537	-0-	6682 3	4 9	N	4		75		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	631 1	264 3	N	26	117 1		35
03	961 N	926	-0-	-35	-0-	29 9	698 1	N	37			72
04	930 N	8	-0-	-922	-0-	41 9	8 1	N	-0-			72
05	961 N	18	-0-	-943	-0-	8 1	18 1	N	-0-			72
06	900 N	526	-0-	-374	-0-	526 1		N	-0-			72
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 1		N	-0-			72
RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700												
02	2900 X	2576	-0-	-324	-0-	195 1	2358 3	N	21	40 1		19
03	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	23 9	201 1	N	22			41
04	2910 X	240	-0-	-2670	-0-	24 9	238 1	N	2			43
05	2883 X	1409	-0-	-1474	-0-	221 1	1188 3	N	-0-			43
06	2730 X	330	-0-	-2400	-0-	330 1		N	-0-			43
07	2821 X	339	-0-	-2482	-0-	339 1		N	-0-			43
RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950												
02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	181 1	2306 3	N	68	131 1		11
03	3069 N	2784	-0-	-285	-0-	75 9	187 1	N	64			75
04	3000 N	3092	-0-	92	92	70 9	178 1	N	86			161
05	3100 N	3396	-0-	296	388	95 9	183 1	N	82			243
06	3000 N	3281	-0-	281	669	90 9	174 1	N	55			298
*07	4401 X	3732	-0-	-669	-0-	61 9	163 1	N	69			367
						76 9						
RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150												
02	2958 X	2343	-0-	-615	-0-	382 1	1848 3	N	103	218 1		97
03	3162 X	2491	-0-	-671	-0-	113 9	424 1	N	92	160 1		29
04	3060 X	2482	-0-	-578	-0-	101 9	417 1	N	103			132
05	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	113 9	435 1	N	43			175
06	3060 X	2337	-0-	-723	-0-	47 9	426 1	N	84			259
07	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	92 9	410 1	N	89			348
						98 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6730	3	12	9	N	11	26	
03		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7135	3	17	9	N	15	41	
04		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6642	3	13	9	N	12	53	
05		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6660	3	11	9	N	10	63	
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4536	3	3	9	N	3	66	
07		4619 X	2779	-0-	-1840	-0-	175	1	2604	3	N	-0-	66	
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076														
02		5307 X	4784	-0-	-523	-0-	347	1	4303	3	N	122	39	
							134	9						
03		5673 X	4136	-0-	-1537	-0-	368	1	3629	3	N	126	165	
							139	9						
04		5490 X	3278	-0-	-2212	-0-	367	1	2778	3	N	121	286	
							133	9						
05		5673 X	3368	-0-	-2305	-0-	379	1	2862	3	N	115	401	
							127	9						
06		5490 X	2333	-0-	-3157	-0-	316	1	1910	3	N	97	498	
							107	9						
07		5115 X	824	-0-	-4291	-0-	327	1	420	3	N	70	568	
							77	9						
JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686														
02		2929 X	2778	-0-	-151	-0-	234	1	2419	3	N	114	80	
							125	9						
03		3069 X	3003	-0-	-66	-0-	250	1	2623	3	N	118	23	
							130	9						
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	247	1	2588	3	N	117	140	
							129	9						
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	197	1	2914	3	N	109	249	
							120	9						
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	193	1	2897	3	N	93	342	
							102	9						
07		3069 X	3047	-0-	-22	-0-	210	1	2740	3	N	88	430	
							97	9						
JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521														
02		3045 X	2491	-0-	-554	-0-	244	1	2147	3	N	91	36	
							100	9						
03		3069 X	2846	-0-	-223	-0-	260	1	2477	3	N	99	135	
							109	9						
04		2940 X	2921	-0-	-19	-0-	243	1	2565	3	N	103	238	
							113	9						
05		2914 X	2831	-0-	-83	-0-	290	1	2457	3	N	76	314	
							84	9						
06		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	275	1	2724	3	N	105	419	
							116	9						
*07		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	270	1	2732	3	N	80	499	
							88	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MAX B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268529	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 7745 - 11810			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	841 1	2557 3	N	108	106 1	84
						119 9					
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	844 1	2868 3	N	100		184
						110 9					
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	796 1	2848 3	N	79		263
						87 9					
05	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	889 1	2710 3	N	76		339
						84 9					
06	3630 X	3189	-0-	-441	-0-	871 1	2281 3	N	34		373
						37 9					
07	3751 X	2662	-0-	-1089	-0-	903 1	1682 3	N	70		443
						77 9					
MAX A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268530	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7509	PERF. 7841 - 12130			
02	6293 X	5741	-0-	-552	-0-	5716 3	25 9	N	23	120 1	28
03	6572 X	6057	-0-	-515	-0-	6016 3	41 9	N	37		65
04	6270 X	5886	-0-	-384	-0-	5858 3	28 9	N	25		90
05	6448 X	5949	-0-	-499	-0-	5921 3	28 9	N	25		115
06	6120 X	5932	-0-	-188	-0-	5906 3	26 9	N	24		139
07	6138 X	5976	-0-	-162	-0-	5952 3	24 9	N	22		161
MAX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268532	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7783 - 11830			
02	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6108 3	15 9	N	14		47
03	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6580 3	18 9	N	16		63
04	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6265 3	13 9	N	12		75
05	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6618 3	12 9	N	11		86
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6487 3	6 9	N	5		91
*07	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6932 3	7 9	N	6		97
SPILLMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268538	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 6928 - 12165			
02	3973 X	2994	-0-	-979	-0-	202 1	2737 3	N	50	168 1	61
						55 9					
03	4247 X	3792	-0-	-455	-0-	198 1	3528 3	N	60		121
						66 9					
04	4110 X	3748	-0-	-362	-0-	157 1	3533 3	N	53		174
						58 9					
05	3720 X	3576	-0-	-144	-0-	125 1	3397 3	N	49		223
						54 9					
06	3660 X	3036	-0-	-624	-0-	160 1	2832 3	N	40		263
						44 9					
07	3875 X	2764	-0-	-1111	-0-	203 1	2517 3	N	40		303
						44 9					
SPILLMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 268539	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 6991 - 12245			
02	6322 X	5767	-0-	-555	-0-	5682 3	85 9	N	77	151 1	72
03	6696 X	5955	-0-	-741	-0-	19 1	5879 3	N	52		124
						57 9					
04	6540 X	5566	-0-	-974	-0-	50 1	5452 3	N	58		182
						64 9					
05	6758 X	4978	-0-	-1780	-0-	92 1	4838 3	N	44		226
						48 9					
06	6540 X	5197	-0-	-1343	-0-	49 1	5074 3	N	67		293
						74 9					
07	6169 X	5850	-0-	-319	-0-	14 1	5747 3	N	81		374
						89 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2958 X	2544	-0-	-414	-0-	274	1	2249	3	N	19	152 1
						21	9					
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	307	1	1580	3	N	19	34
						21	9					
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	387	1	1984	3	N	26	60
						29	9					
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	287	1	3036	3	N	52	112
						57	9					
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	287	1	3005	3	N	42	154
						46	9					
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	261	1	2932	3	N	29	183
						32	9					
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938												
02	4901 X	4190	-0-	-711	-0-	103	1	4069	3	N	16	29
						18	9					
03	5239 X	4640	-0-	-599	-0-	62	1	4565	3	N	12	41
						13	9					
04	5010 X	4966	-0-	-44	-0-	4952	3	14	9	N	13	54
05	5177 X	3927	-0-	-1250	-0-	110	1	3789	3	N	25	79
						28	9					
06	5010 X	3929	-0-	-1081	-0-	103	1	3823	3	N	3	82
						3	9					
07	5146 X	3894	-0-	-1252	-0-	142	1	3717	3	N	32	114
						35	9					
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040												
02	9512 X	8538	-0-	-974	-0-	8505	3	33	9	N	30	131
03	9920 X	8916	-0-	-1004	-0-	8881	3	35	9	N	32	163
04	9600 X	8524	-0-	-1076	-0-	8492	3	32	9	N	29	34
											158 1	
05	9920 X	8433	-0-	-1487	-0-	8400	3	33	9	N	30	64
06	8820 X	7475	-0-	-1345	-0-	7450	3	25	9	N	23	87
07	9114 X	7752	-0-	-1362	-0-	7728	3	24	9	N	22	109
DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805												
02	4785 X	4296	-0-	-489	-0-	371	1	3906	3	N	17	5 8
						19	9					40
03	5146 X	4615	-0-	-531	-0-	403	1	4177	3	N	32	7 8
						35	9					65
04	4980 X	4141	-0-	-839	-0-	390	1	3726	3	N	23	3 8
						25	9					85
05	5146 X	4278	-0-	-868	-0-	401	1	3857	3	N	18	103
						20	9					
06	4650 X	4488	-0-	-162	-0-	390	1	4070	3	N	25	5 8
						28	9					123
*07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	403	1	4448	3	N	22	145
						24	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FORD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268566	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8509	- 12600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10701 X	10253	-0-	-448	-0-	10210	3	43	9	N	39	60
03		11439 X	11281	-0-	-158	-0-	11235	3	46	9	N	42	102
04		11070 X	10484	-0-	-586	-0-	10427	3	57	9	N	52	154
05		11408 X	8659	-0-	-2749	-0-	60	1	8563	3	N	33	187
							36	9					
06		10920 X	10065	-0-	-855	-0-	10037	3	28	9	N	25	212
07		11284 X	8778	-0-	-2506	-0-	8757	3	21	9	N	19	231

HARDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268567	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8386	- 12933
02		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5237	3	26	9	N	24	55
03		5456 X	5412	-0-	-44	-0-	5388	3	24	9	N	22	77
04		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5345	3	22	9	N	20	97
05		5611 X	5428	-0-	-183	-0-	5408	3	20	9	N	18	115
06		5430 X	5312	-0-	-118	-0-	5297	3	15	9	N	14	129
07		5611 X	5173	-0-	-438	-0-	5159	3	14	9	N	13	142

HARDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268568	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8568	- 13010
02		8758 X	8499	-0-	-259	-0-	8380	3	119	9	N	108	201
03		9362 X	9069	-0-	-293	-0-	8951	3	118	9	N	107	132
04		9090 X	8750	-0-	-340	-0-	8633	3	117	9	N	106	238
05		9393 X	8860	-0-	-533	-0-	8750	3	110	9	N	100	338
06		9090 X	8229	-0-	-861	-0-	8132	3	97	9	N	88	425
07		9083 X	8716	-0-	-367	-0-	8615	3	101	9	N	92	517

FORD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268569	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8706	- 12060
02		7192 X	6131	-0-	-1061	-0-	2	1	6112	3	N	15	96
							17	9					
03		7378 X	6376	-0-	-1002	-0-	6366	3	10	9	N	9	105
04		6930 X	5898	-0-	-1032	-0-	5889	3	9	9	N	8	113
05		7099 X	4296	-0-	-2803	-0-	27	1	4266	3	N	3	116
							3	9					
06		6870 X	5947	-0-	-923	-0-	5943	3	4	9	N	4	120
07		6541 X	3470	-0-	-3071	-0-	3470	3			N	-0-	120

FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268571	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8486	- 12615
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268573	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7565	- 12250
02		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5025	3	86	9	N	78	30
03		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4898	3	73	9	N	66	96
04		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5286	3	81	9	N	74	170
05		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4833	3	54	9	N	49	219
06		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5302	3	70	9	N	64	283
*07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5222	3	70	9	N	64	347

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FORD A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268574		COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2581 X	892	-0-	-1689	-0-	665	1	208	3	N	17			37
03	2759 X	2215	-0-	-544	-0-	19	9	538	1	N	18			55
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	20	9			N	-0-			55
05	1240 X	10	-0-	-1230	-0-	10	3			N	-0-			55
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			55
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			55

HARDY A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268575		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316			
02	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7809	3	171	9	N	155	166	1	154
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8211	3	61	9	N	55	162	1	47
04	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	81	1	7508	3	N	50			97
05	6541 X	6478	-0-	-63	-0-	55	9	238	1	N	34			131
06	6330 X	6300	-0-	-30	-0-	37	9	228	1	N	33			164
*07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	228	1	36	9	N	38			202
						242	1	42	9					
						42	9							

HARDY A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 268576		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820			
02	2581 X	2565	-0-	-16	-0-	580	1	1944	3	N	37			106
03	2759 X	2617	-0-	-142	-0-	41	9	616	1	N	43			149
04	2670 X	2483	-0-	-187	-0-	47	9	519	1	N	29			178
05	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	32	9	382	1	N	31			209
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	34	9	362	1	N	37			246
*07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	41	9	378	1	N	40			286
						44	9							

DOLLY A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 268577		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750			
02	5104 X	4791	-0-	-313	-0-	4745	3	46	9	N	42			104
03	5456 X	4931	-0-	-525	-0-	4880	3	51	9	N	46			150
04	5280 X	4783	-0-	-497	-0-	4736	3	47	9	N	43			193
05	5208 X	4838	-0-	-370	-0-	4795	3	43	9	N	39			232
06	4950 X	4272	-0-	-678	-0-	54	1	4190	3	N	25			257
07	5115 X	3981	-0-	-1134	-0-	28	9	241	1	N	20			277
						22	9							

HANSEN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 268578		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830			
02	4988 X	4221	-0-	-767	-0-	4200	3	21	9	N	19			41
03	5332 X	4423	-0-	-909	-0-	4409	3	14	9	N	13			54
04	4680 X	4310	-0-	-370	-0-	4292	3	18	9	N	16			70
05	4712 X	4288	-0-	-424	-0-	4280	3	8	9	N	7			77
06	4380 X	4211	-0-	-169	-0-	4205	3	6	9	N	5			82
*07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4535	3	14	9	N	13			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3625 X	2989	-0-	-636	-0-	783	1	2154	3	N	47			157
03	3844 X	3116	-0-	-728	-0-	52	9	837	1	N	51	173	1	35
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	56	9	810	1	N	35			70
05	3193 X	2997	-0-	-196	-0-	39	9	807	1	N	53			123
06	3090 X	2968	-0-	-122	-0-	58	9	752	1	N	34			157
*07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	37	9	596	1	N	102			259
						112	9							
DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128														
02	4785 X	4317	-0-	-468	-0-	322	1	3959	3	N	33	99	1	17
03	5022 X	4242	-0-	-780	-0-	36	9	294	1	N	37			54
04	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	41	9	422	1	N	34			88
05	4805 X	2136	-0-	-2669	-0-	37	9	460	1	N	31			119
06	4470 X	2280	-0-	-2190	-0-	34	9	540	1	N	11			130
07	4619 X	4058	-0-	-561	-0-	12	9	422	1	N	30			160
						33	9							
DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100														
02	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	189	1	6547	3	N	50			68
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	55	9	211	1	N	73			141
04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	80	9	210	1	N	61			202
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	67	9	224	1	N	39			241
06	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	43	9	108	1	N	38			279
*07	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	42	9	7707	3	N	31			310
DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041														
02	4263 X	4109	-0-	-154	-0-	289	1	3810	3	N	9			85
03	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	10	9	341	1	N	24			109
04	4230 X	4033	-0-	-197	-0-	26	9	318	1	N	6			115
05	4402 X	3412	-0-	-990	-0-	7	9	336	1	N	15			130
06	4260 X	2973	-0-	-1287	-0-	17	9	359	1	N	6			136
07	4402 X	3487	-0-	-915	-0-	7	9	406	1	N	14			150
						15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6371	3	44	9	N	40	65	1			50
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6638	3	35	9	N	32					82
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6188	3	39	9	N	35					117
05	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6239	3	30	9	N	27					144
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	59	1	5525	3	N	21					165
						23	9									
*07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	198	1	4937	3	N	26					191
						29	9									

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	258	1	3903	3	N	43	169	1			21
						47	9									
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4471	3	N	35					56
						39	9									
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	178	1	5580	3	N	36					92
						40	9									
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	160	1	5536	3	N	33					125
						36	9									
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7630	3	33	9	N	30					155
*07	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7565	3	173	9	N	157					312

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

02	8381 X	7399	-0-	-982	-0-	72	1	7248	3	N	72	183	1			70
						79	9									
03	8649 X	6294	-0-	-2355	-0-	242	1	5972	3	N	73					143
						80	9									
04	7530 X	6300	-0-	-1230	-0-	221	1	6000	3	N	72					215
						79	9									
05	7905 X	5687	-0-	-2218	-0-	233	1	5371	3	N	75					290
						83	9									
06	7650 X	6208	-0-	-1442	-0-	233	1	5903	3	N	65					355
						72	9									
07	7905 X	6199	-0-	-1706	-0-	244	1	5904	3	N	46					401
						51	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	447	1	6300	3	N	45	175	1			19
						50	9									
03	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	420	1	6693	3	N	38					57
						42	9									
04	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	418	1	6302	3	N	35					92
						39	9									
05	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	399	1	6188	3	N	30					122
						33	9									
06	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	402	1	6428	3	N	29					151
						32	9									
*07	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	420	1	7020	3	N	27					178
						30	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
PAYTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268602		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6804		PERF. 7261 - 12150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4756 X	4269	-0-	-487	-0-	4257	3	12	9	N	11	45	1	36
03	4867 X	4587	-0-	-280	-0-	4573	3	14	9	N	13			49
04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4632	3	13	9	N	12			61
05	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	4658	3	11	9	N	10			71
06	4560 X	4494	-0-	-66	-0-	4485	3	9	9	N	8			79
07	4805 X	2474	-0-	-2331	-0-	123	1	2348	3	N	3			82
						3	9							

PAYTON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268604		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7261 - 12260			
02	4408 X	3536	-0-	-872	-0-	3459	3	77	9	N	70	128	1	17
03	4619 X	3424	-0-	-1195	-0-	3389	3	35	9	N	32			49
04	3750 X	3064	-0-	-686	-0-	3029	3	35	9	N	32			81
05	3782 X	3144	-0-	-638	-0-	3110	3	34	9	N	31			112
06	3660 X	3315	-0-	-345	-0-	3250	3	65	9	N	59			171
*07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4028	3	29	9	N	26			197

BOSH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268607		COMPL. DATE 10/09/2012			TOTAL DEPTH 6886		PERF. 7425 - 11590			
02	7859 X	6862	-0-	-997	-0-	6849	3	13	9	N	12			67
03	8401 X	8287	-0-	-114	-0-	8272	3	15	9	N	14	1	8	80
04	8130 X	7136	-0-	-994	-0-	7119	3	17	9	N	15			95
05	8401 X	7392	-0-	-1009	-0-	7380	3	12	9	N	11			106
06	8010 X	7391	-0-	-619	-0-	7378	3	13	9	N	12			118
07	8277 X	7748	-0-	-529	-0-	7737	3	11	9	N	10			128

HANSEN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268608		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7532 - 11880			
02	5017 X	4786	-0-	-231	-0-	4760	3	26	9	N	24	160	1	29
03	5332 X	5177	-0-	-155	-0-	5157	3	20	9	N	18			47
04	5160 X	4978	-0-	-182	-0-	4957	3	21	9	N	19			66
05	5301 X	5067	-0-	-234	-0-	5050	3	17	9	N	15			81
06	5070 X	4809	-0-	-261	-0-	4798	3	11	9	N	10			91
07	5177 X	4806	-0-	-371	-0-	4793	3	13	9	N	12			103

BOSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268609		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 6901		PERF. 7311 - 11510			
02	5887 X	5139	-0-	-748	-0-	34	1	5097	3	N	7			30
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	284	1	6500	3	N	11	2	8	39
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8178	3	8	9	N	7	1	8	45
05	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8670	3	4	9	N	4			49
06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8626	3	1	9	N	1			50
*07	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8078	3	4	9	N	4			54

HANSEN D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268610		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6981		PERF. 7383 - 11500			
02	4901 X	4546	-0-	-355	-0-	4515	3	31	9	N	28			70
03	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	4698	3	24	9	N	22			92
04	4950 X	4729	-0-	-221	-0-	4700	3	29	9	N	26			118
05	4960 X	4731	-0-	-229	-0-	4708	3	23	9	N	21			139
06	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4445	3	18	9	N	16			155
07	4898 X	4593	-0-	-305	-0-	4575	3	18	9	N	16			171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HANSEN E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268612	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7469 - 12251	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6699 X	6135	-0-	-564	-0-	6081	3	54	9	N	49	153 1	36
03	6944 X	5983	-0-	-961	-0-	5952	3	31	9	N	28		64
04	6720 X	6216	-0-	-504	-0-	6174	3	42	9	N	38		102
05	6944 X	6456	-0-	-488	-0-	6415	3	41	9	N	37		139
06	6480 X	6243	-0-	-237	-0-	6208	3	35	9	N	32		171
07	6572 X	6408	-0-	-164	-0-	6373	3	35	9	N	32		203

YAGER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268615	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7341 - 11925	
02	5568 X	5097	-0-	-471	-0-	5025	3	72	9	N	65	33 1	163
03	5921 X	5502	-0-	-419	-0-	5449	3	53	9	N	48		211
04	5610 X	5372	-0-	-238	-0-	5316	3	56	9	N	51		262
05	5642 X	5483	-0-	-159	-0-	5428	3	55	9	N	50		312
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5349	3	46	9	N	42		354
07	5549 X	5522	-0-	-27	-0-	5457	3	65	9	N	59		413

YAGER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268616	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7654 - 12150	
02	6786 X	6163	-0-	-623	-0-	6039	3	124	9	N	113	140 1	18
03	7254 X	6450	-0-	-804	-0-	6377	3	73	9	N	66		84
04	7020 X	6269	-0-	-751	-0-	6181	3	88	9	N	80		164
05	7130 X	6824	-0-	-306	-0-	6733	3	91	9	N	83		247
06	6660 X	6333	-0-	-327	-0-	6252	3	81	9	N	74		321
*07	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6818	3	61	9	N	55		376

PENTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268621	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8647 - 12966	
02	7772 X	7013	-0-	-759	-0-	6989	3	24	9	N	22		82
03	8308 X	7394	-0-	-914	-0-	7377	3	17	9	N	15		97
04	8040 X	6937	-0-	-1103	-0-	6912	3	25	9	N	23		120
05	8308 X	7206	-0-	-1102	-0-	7187	3	19	9	N	17		137
06	7410 X	6353	-0-	-1057	-0-	6336	3	17	9	N	15		152
07	7502 X	6839	-0-	-663	-0-	6836	3	3	9	N	3		155

PENTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268623	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8392 - 12922	
02	6525 X	5954	-0-	-571	-0-	5926	3	28	9	N	25		120
03	6696 X	5768	-0-	-928	-0-	5743	3	25	9	N	23		143
04	6180 X	4850	-0-	-1330	-0-	4833	3	17	9	N	15		158
05	6386 X	4824	-0-	-1562	-0-	4822	3	2	9	N	2		160
06	6180 X	4855	-0-	-1325	-0-	4847	3	8	9	N	7		167
07	6355 X	6291	-0-	-64	-0-	6289	3	2	9	N	2		169

KELSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268649	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8590 - 12670	
02	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7291	3	28	9	N	25	60 1	57
03	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	3	24	9	N	22		79
04	7230 X	7139	-0-	-91	-0-	7114	3	25	9	N	23		102
05	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7471	3	19	9	N	17		119
06	7230 X	7201	-0-	-29	-0-	7184	3	17	9	N	15		134
*07	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7517	3	9	9	N	8		142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4959 X	3795	-0-	-1164	-0-	865	1	2812	3	N	107	172	1		107
03	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	118 785	9 1	3252	3	N	100				207
04	4770 X	29	-0-	-4741	-0-	110 28	9 1	1	9	N	1	173	1		35
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				35
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-				35
07	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-				35

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

02	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	1			N	-0-				111
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-				111
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				111
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				111
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

02	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	700	1	1340	3	N	174	171	1		85
03	2294 X	943	-0-	-1351	-0-	191 663	9 1	182	3	N	89				174
04	2220 X	29	-0-	-2191	-0-	98 26	9 1	3	9	N	3				177
05	2294 X	15	-0-	-2279	-0-	15	3			N	-0-				177
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				177
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				177

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

02	4408 X	3957	-0-	-451	-0-	100	1	3741	3	N	105	172	1		113
03	4712 X	4183	-0-	-529	-0-	116 109	9 1	3953	3	N	110	167	1		56
04	4560 X	4299	-0-	-261	-0-	121 110	9 1	4073	3	N	105				161
05	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	116 132	9 1	4072	3	N	90				251
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	99 133	9 1	4354	3	N	93				344
*07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	102 140	9 1	4454	3	N	93				437
						102	9								

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

02	8236 X	7755	-0-	-481	-0-	7726	3	29	9	N	26	128	1		5
03	8835 X	8005	-0-	-830	-0-	7985	3	20	9	N	18				23
04	8550 X	7852	-0-	-698	-0-	7833	3	19	9	N	17				40
05	8835 X	7999	-0-	-836	-0-	7984	3	15	9	N	14				54
06	8100 X	7646	-0-	-454	-0-	7635	3	11	9	N	10				64
07	8277 X	8174	-0-	-103	-0-	8167	3	7	9	N	6				70

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
VIRGINIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269076	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8793 - 12638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7482 X	7177	-0-	-305	-0-	7132 3	45 9	N	41	183 1		32
03		8246 X	7513	-0-	-733	-0-	7469 3	44 9	N	40			72
04		7980 X	7069	-0-	-911	-0-	7032 3	37 9	N	34			106
05		8246 X	6393	-0-	-1853	-0-	6364 3	29 9	N	26			132
06		7800 X	4746	-0-	-3054	-0-	4725 3	21 9	N	19			151
07		7657 X	1605	-0-	-6052	-0-	1594 3	11 9	N	10			161

VIRGINIA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269083	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8462 - 12576	
02		9715 X	8274	-0-	-1441	-0-	8239 3	35 9	N	32	163 1		3
03		10230 X	8516	-0-	-1714	-0-	8487 3	29 9	N	26			29
04		9180 X	8257	-0-	-923	-0-	8234 3	23 9	N	21			50
05		9145 X	8753	-0-	-392	-0-	8734 3	19 9	N	17			67
06		8850 X	8660	-0-	-190	-0-	8649 3	11 9	N	10			77
*07		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9930 3	8 9	N	7			84

HARDY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269087	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	8503 - 12543	
02		4437 X	3921	-0-	-516	-0-	3818 3	103 9	N	94	167 1	1 8	100
03		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4172 3	112 9	N	102	152 1		50
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4171 3	138 9	N	125	1 8		174
05		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4214 3	108 9	N	98			272
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4156 3	31 9	N	28	1 8		299
07		4464 X	4211	-0-	-253	-0-	4130 3	81 9	N	74			373

SADIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269152	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7750 - 12285	
02		4060 X	3549	-0-	-511	-0-	39 1	3427 3	N	75			110
							83 9						
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	38 1	4298 3	N	67			177
							74 9						
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	35 1	4198 3	N	49			226
							54 9						
05		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	35 1	4533 3	N	48			274
							53 9						
06		4260 X	3725	-0-	-535	-0-	36 1	3663 3	N	24			298
							26 9						
07		4433 X	2846	-0-	-1587	-0-	42 1	2785 3	N	17			315
							19 9						

SADIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269153	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7695 - 11540	
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	48 1	2136 3	N	21			73
							23 9						
03		2356 X	1872	-0-	-484	-0-	55 1	1772 3	N	41			114
							45 9						
04		2280 X	1844	-0-	-436	-0-	55 1	1771 3	N	16			130
							18 9						
05		2356 X	1643	-0-	-713	-0-	56 1	1585 3	N	2			132
							2 9						
06		2280 X	1634	-0-	-646	-0-	47 1	1587 3	N	-0-			132
07		2356 X	2331	-0-	-25	-0-	51 1	2194 3	N	78			210
							86 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HARDY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269154	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8885	-	12705
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5129 3	96 9	N	87	154 1	1 8	1 8	74	
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5420 3	131 9	N	119	165 1	1 8	1 8	27	
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5398 3	123 9	N	112				139	
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5315 3	118 9	N	107				246	
06	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5022 3	108 9	N	98	1 8			343	
*07	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5431 3	124 9	N	113				456	

WADE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269155	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7303	-	11080
02	5104 X	4083	-0-	-1021	-0-	196 1	3876 3	N	10	1 8			30	
03	5456 X	4555	-0-	-901	-0-	217 1	4327 3	N	10	2 8			38	
04	5070 X	3942	-0-	-1128	-0-	480 1	3451 3	N	10	1 8			47	
05	5053 X	4453	-0-	-600	-0-	620 1	3827 3	N	5				52	
06	4890 X	4132	-0-	-758	-0-	600 1	3523 3	N	8	2 8			58	
07	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	555 1	3932 3	N	4				62	

KELLY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269157	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8066	-	11793
02	7395 X	6580	-0-	-815	-0-	136 1	6392 3	N	47	98 1	1 8	1 8	25	
03	7905 X	7818	-0-	-87	-0-	90 1	7673 3	N	50	3 8			72	
04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8092 3	51 9	N	46				118	
05	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8276 3	35 9	N	32				150	
06	7560 X	7231	-0-	-329	-0-	7185 3	46 9	N	42	1 8			191	
07	7905 X	7614	-0-	-291	-0-	7573 3	41 9	N	37				228	

KEARBY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269160	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8454	-	13100
02	9860 X	8726	-0-	-1134	-0-	8697 3	29 9	N	26				85	
03	10044 X	9196	-0-	-848	-0-	9172 3	24 9	N	22				107	
04	9690 X	8803	-0-	-887	-0-	8783 3	20 9	N	18				125	
05	9796 X	9151	-0-	-645	-0-	9136 3	15 9	N	14				139	
06	9210 X	8618	-0-	-592	-0-	8609 3	9 9	N	8				147	
07	9331 X	8908	-0-	-423	-0-	8900 3	8 9	N	7				154	

KEARBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269164	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8311	-	13090
02	10556 X	8655	-0-	-1901	-0-	8629 3	26 9	N	24				114	
03	10447 X	8935	-0-	-1512	-0-	8915 3	20 9	N	18				132	
04	8790 X	8177	-0-	-613	-0-	8166 3	11 9	N	10				142	
05	9238 X	8898	-0-	-340	-0-	8881 3	17 9	N	15				157	
06	8940 X	8415	-0-	-525	-0-	8404 3	11 9	N	10				167	
07	9238 X	8491	-0-	-747	-0-	8485 3	6 9	N	5				172	

KEARBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269168	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8503	-	13415
02	8207 X	6988	-0-	-1219	-0-	6966 3	22 9	N	20				72	
03	8773 X	7632	-0-	-1141	-0-	7619 3	13 9	N	12				84	
04	7830 X	7166	-0-	-664	-0-	7157 3	9 9	N	8				92	
05	8091 X	7295	-0-	-796	-0-	7287 3	8 9	N	7				99	
06	7560 X	6760	-0-	-800	-0-	6754 3	6 9	N	5				104	
07	7626 X	7317	-0-	-309	-0-	7316 3	1 9	N	1				105	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2175 X	831	-0-	-1344	-0-	416	1	401	3	N	13	72 1	76
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	494	1	1568	3	N	24	3 8	97
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	217	1	646	3	N	-0-		97
05	1550 X	866	-0-	-684	-0-	217	1	646	3	N	3		100
06	2010 X	1525	-0-	-485	-0-	600	1	918	3	N	6	2 8	104
07	2077 X	747	-0-	-1330	-0-	599	1	146	3	N	2		106

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

02	5945 X	4904	-0-	-1041	-0-	5	1	4892	3	N	6	2 8	41
03	6355 X	4465	-0-	-1890	-0-	347	1	4103	3	N	14	2 8	53
04	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	98	1	6212	3	N	12	1 8	64
05	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	116	1	6072	3	N	7		71
06	5070 X	3830	-0-	-1240	-0-	216	1	3613	3	N	1	1 8	71
07	6541 X	2948	-0-	-3593	-0-	148	1	2800	3	N	-0-		71

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

02	9570 X	8146	-0-	-1424	-0-	8134	3	12	9	N	11	3 8	74
03	8959 X	8589	-0-	-370	-0-	8570	3	19	9	N	17	3 8	88
04	8730 X	8453	-0-	-277	-0-	8430	3	23	9	N	21	2 8	107
05	9021 X	8749	-0-	-272	-0-	8728	3	21	9	N	19		126
06	8730 X	8133	-0-	-597	-0-	8110	3	23	9	N	21	3 8	144
07	8742 X	7376	-0-	-1366	-0-	63	1	7296	3	N	15		159

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4536	3	32	9	N	29		77
03	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5820	3	24	9	N	22		99
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3962	3	19	9	N	17		116
05	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4008	3	18	9	N	16		132
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4101	3	15	9	N	14		146
*07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4208	3	15	9	N	14		160

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

02	12325 X	10781	-0-	-1544	-0-	10760	3	21	9	N	19	1 8	41
03	13175 X	11783	-0-	-1392	-0-	11763	3	20	9	N	18	1 8	58
04	12450 X	11114	-0-	-1336	-0-	11092	3	22	9	N	20	1 8	77
05	12555 X	11524	-0-	-1031	-0-	11505	3	19	9	N	17		94
06	11460 X	11243	-0-	-217	-0-	11222	3	21	9	N	19	1 8	112
07	11780 X	10914	-0-	-866	-0-	10895	3	19	9	N	17		129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NOLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269284	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	7380 - 11408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6177 X	2678	-0-	-3499	-0-	2654 3	24 9	N	22			99
03		6603 X	2771	-0-	-3832	-0-	2742 3	29 9	N	26			125
04		6390 X	1812	-0-	-4578	-0-	1791 3	21 9	N	19			144
05		6231 X	2893	-0-	-3338	-0-	2870 3	23 9	N	21			165
06		4860 X	3181	-0-	-1679	-0-	3158 3	23 9	N	21			186
07		2852 X	2777	-0-	-75	-0-	2763 3	14 9	N	13			199

HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 - 12448	
02		4292 X	3033	-0-	-1259	-0-	3003 3	30 9	N	27	1 8		101
03		4588 X	3095	-0-	-1493	-0-	3072 3	23 9	N	21	1 8		121
04		4380 X	3034	-0-	-1346	-0-	3012 3	22 9	N	20			141
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3273 3	21 9	N	19			160
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3172 3	19 9	N	17	1 8		176
07		3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3214 3	12 9	N	11			187

KINSLER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269327	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7080 - 11305	
02		3973 X	3968	-0-	-5	-0-	123 1	3808 3	N	34			80
							37 9						
03		4185 X	3697	-0-	-488	-0-	130 1	3531 3	N	33			113
							36 9						
04		3720 X	3531	-0-	-189	-0-	127 1	3373 3	N	28			141
							31 9						
05		4247 X	3516	-0-	-731	-0-	129 1	3358 3	N	26			167
							29 9						
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	109 1	4491 3	N	23			190
							25 9						
*07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	114 1	5021 3	N	24			214
							26 9						

HARPER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269399	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7644 - 12080	
02		3712 X	3094	-0-	-618	-0-	563 1	2480 3	N	46	2 8		72
							51 9						
03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	273 1	4396 3	N	8	3 8		77
							9 9						
04		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	502 1	3762 3	N	8	2 8		83
							9 9						
05		4216 X	3392	-0-	-824	-0-	494 1	2892 3	N	5			88
							6 9						
06		4530 X	3834	-0-	-696	-0-	384 1	3418 3	N	29	2 8		115
							32 9						
07		4681 X	2471	-0-	-2210	-0-	459 1	2012 3	N	-0-			115

WHITESIDE F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269403	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8210 - 12410	
02		6177 X	3421	-0-	-2756	-0-	375 1	2864 3	N	165	147 1	19 8	24
							182 9						
03		6603 X	5923	-0-	-680	-0-	429 1	5216 3	N	253	155 1	24 8	98
							278 9						
04		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			98
05		5208 X	47	-0-	-5161	-0-	47 3		N	-0-			98
06		5730 X	2	-0-	-5728	-0-	2 3		N	-0-			98
07		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5684 X	3278	-0-	-2406	-0-	386	1	2874	3	N	16	6	8	91
03	6076 X	4692	-0-	-1384	-0-	570	1	4076	3	N	42	7	8	126
04	5880 X	5407	-0-	-473	-0-	610	1	4763	3	N	31	4	8	153
05	6076 X	5993	-0-	-83	-0-	601	1	5367	3	N	23			176
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	516	1	5263	3	N	25	5	8	196
07	5580 X	3723	-0-	-1857	-0-	520	1	3186	3	N	15			211

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945														
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	329	1	3342	3	N	12	1	8	22
03	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	204	1	4064	3	N	14	2	8	34
04	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	200	1	3762	3	N	8			42
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	229	1	3518	3	N	3			45
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	262	1	3073	3	N	4			49
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	216	1	3236	3	N	6			55

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187														
02	957 X	403	-0-	-554	-0-	399	1	4	9	N	4			78
03	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	293	1	8721	3	N	126	175	1	29
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9384	3	75	9	N	68			97
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	125	1	7872	3	N	58			155
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	810	1	5155	3	N	60			215
*07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	837	1	4027	3	N	52			267

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290														
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	377	1	5497	3	N	35			84
03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	403	1	5494	3	N	30			114
04	5040 X	4938	-0-	-102	-0-	390	1	4518	3	N	27			141
05	5208 X	4974	-0-	-234	-0-	403	1	4543	3	N	25			166
06	5040 X	4774	-0-	-266	-0-	390	1	4359	3	N	23			189
07	5208 X	5031	-0-	-177	-0-	403	1	4604	3	N	22			211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269748	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8544 - 13283
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10933 X	10512	-0-	-421	-0-	10479	3	33 9	N	30		67
03	11656 X	10768	-0-	-888	-0-	10746	3	22 9	N	20		87
04	11040 X	10458	-0-	-582	-0-	10422	3	36 9	N	33		120
05	11222 X	9389	-0-	-1833	-0-	9357	3	32 9	N	29		149
06	10860 X	9891	-0-	-969	-0-	9891	3		N	-0-		149
07	11222 X	10055	-0-	-1167	-0-	10049	3	6 9	N	5		154

PENTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269749	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8411 - 13205
02	8990 X	8202	-0-	-788	-0-	8202	3		N	-0-		46
03	9610 X	8837	-0-	-773	-0-	8836	3	1 9	N	1		47
04	8790 X	8640	-0-	-150	-0-	8626	3	14 9	N	13		60
05	9083 X	8695	-0-	-388	-0-	8676	3	19 9	N	17		77
06	8550 X	8221	-0-	-329	-0-	8219	3	2 9	N	2		79
07	8928 X	8636	-0-	-292	-0-	8635	3	1 9	N	1		80

HUDSPETH G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269750	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8447 - 12220
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4312	3	19 9	N	17	87 1	15
03	4619 X	4522	-0-	-97	-0-	4503	3	19 9	N	17		32
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4517	3	19 9	N	17	1 8	48
05	4619 X	4573	-0-	-46	-0-	4563	3	10 9	N	9		57
06	4470 X	4341	-0-	-129	-0-	4326	3	15 9	N	14		71
07	4681 X	4310	-0-	-371	-0-	4302	3	8 9	N	7		78

HUDSPETH H UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269751	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8384 - 12675
02	5452 X	3742	-0-	-1710	-0-	3719	3	23 9	N	21	102 1	8
03	5828 X	3821	-0-	-2007	-0-	3799	3	22 9	N	20	1 8	27
04	5640 X	3628	-0-	-2012	-0-	3614	3	14 9	N	13		40
05	5115 X	3801	-0-	-1314	-0-	3799	3	2 9	N	2		42
06	4410 X	4039	-0-	-371	-0-	4026	3	13 9	N	12		54
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4200	3	9 9	N	8		62

HUDSPETH I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269752	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8417 - 12700
02	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8448	3	86 9	N	78	1 8	138
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7805	3	94 9	N	85	165 1	56
04	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7044	3	96 9	N	87		143
05	8618 X	7093	-0-	-1525	-0-	7032	3	61 9	N	55		198
06	8340 X	7324	-0-	-1016	-0-	7271	3	53 9	N	48	1 8	245
07	8618 X	8193	-0-	-425	-0-	8130	3	63 9	N	57		302

WINSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269869	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8595 - 13239
02	10585 X	9881	-0-	-704	-0-	9859	3	22 9	N	20	1 8	104
03	10912 X	10278	-0-	-634	-0-	10264	3	14 9	N	13		117
04	10560 X	9728	-0-	-832	-0-	9714	3	14 9	N	13		130
05	10912 X	9960	-0-	-952	-0-	9949	3	11 9	N	10		140
06	10560 X	9702	-0-	-858	-0-	9693	3	9 9	N	8		148
07	10571 X	9814	-0-	-757	-0-	9808	3	6 9	N	5		153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8555 X	4432	-0-	-4123	-0-	210	1	4192	3	N	27		92
						30	9						
03	9145 X	4937	-0-	-4208	-0-	164	1	4745	3	N	25		117
						28	9						
04	8850 X	4855	-0-	-3995	-0-	5	1	4825	3	N	23		140
						25	9						
05	6913 X	4436	-0-	-2477	-0-	127	1	4294	3	N	14		154
						15	9						
06	4770 X	4425	-0-	-345	-0-	254	1	4170	3	N	1		155
						1	9						
07	5022 X	4635	-0-	-387	-0-	297	1	4325	3	N	12		167
						13	9						

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

02	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6972	3	107	9	N	97	161 1	1 8	109
03	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7824	3	106	9	N	96	1 8		204
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6701	3	96	9	N	87	171 1		120
05	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6358	3	85	9	N	77			197
06	5190 X	4069	-0-	-1121	-0-	4010	3	59	9	N	54			251
07	5363 X	2875	-0-	-2488	-0-	2833	3	42	9	N	38			289

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

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

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	33	1	7321	3	N	24	1 8		92
						26	9							
03	7998 X	6274	-0-	-1724	-0-	292	1	5962	3	N	18	1 8		109
						20	9							
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8	1	8357	3	N	20			129
						22	9							
05	7998 X	6468	-0-	-1530	-0-	6454	3	14	9	N	13			142
06	7620 X	6502	-0-	-1118	-0-	6491	3	11	9	N	10	1 8		151
07	8680 X	7962	-0-	-718	-0-	7953	3	9	9	N	8			159

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

02	7076 X	6402	-0-	-674	-0-	6379	3	23	9	N	21			72
03	7564 X	6855	-0-	-709	-0-	6834	3	21	9	N	19			91
04	7320 X	6727	-0-	-593	-0-	6714	3	13	9	N	12			103
05	7471 X	6741	-0-	-730	-0-	6727	3	14	9	N	13			116
06	7110 X	6126	-0-	-984	-0-	6118	3	8	9	N	7			123
07	6944 X	6625	-0-	-319	-0-	6612	3	13	9	N	12			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ROXY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270309	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8398 - 12577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6902 X	6386	-0-	-516	-0-	6353 3	33 9	N	30			91
03		7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6728 3	20 9	N	18			109
04		6990 X	6507	-0-	-483	-0-	6488 3	19 9	N	17			126
05		7223 X	7197	-0-	-26	-0-	7182 3	15 9	N	14			140
06		6990 X	5832	-0-	-1158	-0-	77 1	5743 3	N	11	1 8		150
							12 9						
07		6820 X	6445	-0-	-375	-0-	27 1	6411 3	N	6			156
							7 9						

ROXY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270311	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8312 - 12775	
02		8613 X	7357	-0-	-1256	-0-	7315 3	42 9	N	38	1 8		89
03		8618 X	7460	-0-	-1158	-0-	7448 3	12 9	N	11			100
04		8130 X	7875	-0-	-255	-0-	7863 3	12 9	N	11	1 8		110
05		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8291 3	8 9	N	7			117
06		7650 X	7072	-0-	-578	-0-	7064 3	8 9	N	7			124
07		8153 X	7234	-0-	-919	-0-	7231 3	3 9	N	3			127

ROXY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270320	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8646 - 12885	
02		1914 X	1322	-0-	-592	-0-	841 1	412 3	N	63	177 1	2 8	32
							69 9						
03		2046 X	1953	-0-	-93	-0-	899 1	964 3	N	82	3 8		111
							90 9						
04		1920 X	885	-0-	-1035	-0-	846 1	39 9	N	35	1 8		145
05		1953 X	1696	-0-	-257	-0-	813 1	880 3	N	3			148
							3 9						
06		1890 X	1425	-0-	-465	-0-	776 1	645 3	N	4	2 8		150
							4 9						
07		1953 X	1798	-0-	-155	-0-	872 1	926 3	N	-0-			150

TOWNSEND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270328	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7505 - 11350	
02		4495 X	3831	-0-	-664	-0-	125 1	3676 3	N	27	106 1		10
							30 9						
03		4805 X	3793	-0-	-1012	-0-	171 1	3594 3	N	25			35
							28 9						
04		4650 X	2739	-0-	-1911	-0-	579 1	2146 3	N	13			48
							14 9						
05		4805 X	2620	-0-	-2185	-0-	620 1	1981 3	N	17			65
							19 9						
06		4650 X	3018	-0-	-1632	-0-	289 1	2694 3	N	32			97
							35 9						
07		4092 X	3242	-0-	-850	-0-	239 1	2969 3	N	31			128
							34 9						

TOWNSEND A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270330	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7551 - 11176	
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	455 1	602 3	N	26	75 1		28
							29 9						
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	436 1	954 3	N	28			56
							31 9						
04		570 N	28	-0-	-542	-0-	11 1	17 3	N	-0-			56
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			56
06		1380 N	314	-0-	-1066	-0-	311 1	3 9	N	3			59
*07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	381 1	363 3	N	1			60
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KNOX C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270342	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8343 - 12182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7569 X	6965	-0-	-604	-0-	227 1	6708 3	N	27			40
							30 9						
03		8184 X	7119	-0-	-1065	-0-	7097 3	22 9	N	20			60
04		7920 X	6972	-0-	-948	-0-	6953 3	19 9	N	17			77
05		8184 X	6922	-0-	-1262	-0-	6909 3	13 9	N	12			89
06		7200 X	7097	-0-	-103	-0-	7086 3	11 9	N	10			99
07		7440 X	7333	-0-	-107	-0-	7326 3	7 9	N	6			105

HARTMAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270375	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8385 - 12269	
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3651 3	13 9	N	12			36
03		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3836 3	8 9	N	7			43
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3582 3	11 9	N	10			53
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3549 3	3 9	N	3			56
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3387 3	52 9	N	47			103
*07		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3464 3	4 9	N	4			107

LARSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270377	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7567 - 11100	
02		5510 X	5040	-0-	-470	-0-	5029 3	11 9	N	10			26
03		5859 X	3367	-0-	-2492	-0-	456 1	2898 3	N	12			38
							13 9						
04		5520 X	4571	-0-	-949	-0-	550 1	4013 3	N	7			45
							8 9						
05		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	256 1	5623 3	N	13			58
							14 9						
06		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5284 3	12 9	N	11	1 8		68
07		5394 X	5355	-0-	-39	-0-	5344 3	11 9	N	10			78

HARTMAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270379	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8833 - 12812	
02		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	13926 3	177 9	N	161	174 1		131
03		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	14685 3	196 9	N	178	158 1		151
04		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13860 3	193 9	N	175	163 1		163
05		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	13969 3	183 9	N	166			329
06		14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	13913 3	188 9	N	171			500
*07		14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14274 3	201 9	N	183			683

HARTMAN C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270383	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	9257 - 12076	
02		7917 X	7811	-0-	-106	-0-	7750 3	61 9	N	55			164
03		8463 X	8200	-0-	-263	-0-	8119 3	81 9	N	74	156 1		82
04		8100 X	7614	-0-	-486	-0-	19 1	7529 3	N	60			142
							66 9						
05		8339 X	8208	-0-	-131	-0-	8143 3	65 9	N	59			201
06		8070 X	7653	-0-	-417	-0-	7581 3	72 9	N	65			266
07		8339 X	7930	-0-	-409	-0-	7855 3	75 9	N	68			334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARTMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270385		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3857 X	3354	-0-	-503	-0-	35	1	3304	3	N	14	37
						15	9					
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	7	1	4322	3	N	13	50
						14	9					
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4070	3	17	9	N	15	65
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3999	3	4	9	N	4	69
06	4200 X	3798	-0-	-402	-0-	3795	3	3	9	N	3	72
07	4340 X	3784	-0-	-556	-0-	3776	3	8	9	N	7	79

HARTMAN D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270386		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557			
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7965	3	33	9	N	30	120
03	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8152	3	35	9	N	32	152
04	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7671	3	22	9	N	20	172
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7684	3	29	9	N	26	198
06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7534	3	41	9	N	37	235
*07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7789	3	39	9	N	35	270

KNOX D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270406		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444			
02	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	85	1	7250	3	N	50	94
						55	9					
03	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8081	3	62	9	N	56	149
04	7170 X	6740	-0-	-430	-0-	6687	3	53	9	N	48	197
05	7905 X	7099	-0-	-806	-0-	7047	3	52	9	N	47	244
06	7890 X	7276	-0-	-614	-0-	7225	3	51	9	N	46	289
07	8153 X	7426	-0-	-727	-0-	7380	3	46	9	N	42	331

ROXY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270420		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701			
02	7772 X	6827	-0-	-945	-0-	6816	3	11	9	N	10	89
03	8122 X	6983	-0-	-1139	-0-	6981	3	2	9	N	2	91
04	7740 X	4038	-0-	-3702	-0-	4037	3	1	9	N	1	91
05	7409 X	6206	-0-	-1203	-0-	6205	3	1	9	N	1	92
06	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-	92
*07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-	92

GAEDKE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270629		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270630		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165			
02	5046 X	2877	-0-	-2169	-0-	561	1	2310	3	N	5	43
						6	9					
03	4681 X	3317	-0-	-1364	-0-	593	1	2716	3	N	7	50
						8	9					
04	4470 X	1685	-0-	-2785	-0-	581	1	1104	3	N	-0-	50
05	3689 X	2683	-0-	-1006	-0-	603	1	2080	3	N	-0-	50
06	3210 X	3077	-0-	-133	-0-	582	1	2494	3	N	1	51
						1	9					
07	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	600	1	2677	3	N	-0-	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270631		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5597 X	2589	-0-	-3008	-0-	222 1	2355 3	N	11	1 8	97
03	5983 X	1929	-0-	-4054	-0-	232 1	1688 3	N	8	1 8	104
04	4230 X	1954	-0-	-2276	-0-	229 1	1723 3	N	2		106
05	3224 X	2437	-0-	-787	-0-	234 1	2197 3	N	5		111
06	2760 X	2284	-0-	-476	-0-	228 1	2045 3	N	10	1 8	120
07	2759 X	2300	-0-	-459	-0-	235 1	2057 3	N	7		127

DALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270633		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730		
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2304 3	33 9	N	30		137
03	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1691 3	35 9	N	32		169
04	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1598 3	57 9	N	52		221
05	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1657 3	24 9	N	22		243
06	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1574 3	1 9	N	1		244
07	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657 3		N	-0-		244

HERBERT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270635		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810		
02	10556 X	9305	-0-	-1251	-0-	9275 3	30 9	N	27	111 1	3
03	11284 X	9695	-0-	-1589	-0-	9674 3	21 9	N	19		22
04	10920 X	9503	-0-	-1417	-0-	9486 3	17 9	N	15		37
05	10912 X	9970	-0-	-942	-0-	9957 3	13 9	N	12		49
06	9990 X	9506	-0-	-484	-0-	9495 3	11 9	N	10		59
07	9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	8111 3	14 9	N	13		72

SETTLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270637		COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367		
02	5365 X	3525	-0-	-1840	-0-	779 1	2722 3	N	22	2 8	115
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	837 1	3185 3	N	20	1 8	134
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	810 1	3461 3	N	24	1 8	157
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	837 1	3486 3	N	15		172
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	810 1	3860 3	N	13		185
*07	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	819 1	4883 3	N	13		198

MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870		
02	5974 X	5798	-0-	-176	-0-	5729 3	69 9	N	63	99 1	24
03	6386 X	6076	-0-	-310	-0-	5996 3	80 9	N	73		97
04	6060 X	5821	-0-	-239	-0-	5762 3	59 9	N	54		151
05	6262 X	5918	-0-	-344	-0-	5850 3	68 9	N	62		213
06	6030 X	5679	-0-	-351	-0-	5621 3	58 9	N	53		266
07	6200 X	5737	-0-	-463	-0-	5675 3	62 9	N	56		322

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SETTLE C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270639	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8506 - 12546
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	9889 X	9577	-0-	-312	-0-	9556	3	21	9	N	19	74
03	10850 X	10026	-0-	-824	-0-	10012	3	14	9	N	13	87
04	10590 X	9605	-0-	-985	-0-	9591	3	14	9	N	13	100
05	10943 X	10308	-0-	-635	-0-	10298	3	10	9	N	9	109
06	10590 X	9300	-0-	-1290	-0-	9297	3	3	9	N	3	112
07	10230 X	9354	-0-	-876	-0-	9348	3	6	9	N	5	117

SETTLE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270640	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8521 - 12700
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	398	1	2328	3	N	27	124
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	501	1	665	3	N	13	136
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	14	9			N	-0-	136
05	2945 N	13	-0-	-2932	-0-	13	3			N	-0-	136
06	1140 N	122	-0-	-1018	-0-	120	1	2	9	N	2	137
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	1	1	9	N	1	138

WIESE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270689	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7346 - 10911
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	-0-
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	-0-

BRITAIN		WELL #:		4	RRCID ->	270690	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7601 - 8395
02	638 N	632	-0-	-6	-0-	575	3	57	9	N	52	10
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	620	3	54	9	N	49	59
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	602	3	20	9	N	18	77
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	622	3	66	9	N	60	137
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	599	3	46	9	N	42	179
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	616	3	30	9	N	27	206

KNOX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270692	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8042 - 12442
02	8468 X	8341	-0-	-127	-0-	8298	3	43	9	N	39	94
03	9052 X	8421	-0-	-631	-0-	8377	3	44	9	N	40	134
04	8760 X	8284	-0-	-476	-0-	8255	3	29	9	N	26	160
05	9052 X	8051	-0-	-1001	-0-	8010	3	41	9	N	37	197
06	8760 X	8026	-0-	-734	-0-	7994	3	32	9	N	29	226
07	8928 X	8403	-0-	-525	-0-	8374	3	29	9	N	26	252

KNIGHT A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270693	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7839 - 13564
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	34
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	34
04	420 N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-	34
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	34
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	34
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GAEDKE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 270694		COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8689 - 12785	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SALONA C UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 270695		COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7017 - 11520		
02	2407 X	1216	-0-	-1191	-0-	1190	3	26	9	N	24	1	8	91
03	2449 X	1084	-0-	-1365	-0-	1054	3	30	9	N	27			118
04	2100 X	941	-0-	-1159	-0-	154	1	757	3	N	27			145
						30	9							
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	217	1	1869	3	N	49			194
						54	9							
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	206	1	2686	3	N	27	1	8	220
						30	9							
*07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	217	1	3403	3	N	47			267
						52	9							

SALONA C UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 270696		COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7000 - 11477		
02	5307 X	5011	-0-	-296	-0-	4958	3	53	9	N	48	1	8	111
03	5673 X	5420	-0-	-253	-0-	5357	3	63	9	N	57	1	8	167
04	5400 X	5292	-0-	-108	-0-	5244	3	48	9	N	44			211
05	5549 X	5195	-0-	-354	-0-	5147	3	48	9	N	44			255
06	5370 X	4822	-0-	-548	-0-	4779	3	43	9	N	39	1	8	293
07	5456 X	4389	-0-	-1067	-0-	4354	3	35	9	N	32			325

ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 270697		COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7837 - 12650				
02	5568 X	5566	-0-	-2	-0-	135	1	5390	3	N	37	121	1	2	8	19
						41	9									
03	5952 X	4693	-0-	-1259	-0-	137	1	4548	3	N	7	3	8			23
						8	9									
04	5760 X	3099	-0-	-2661	-0-	128	1	2958	3	N	12	1	8			34
						13	9									
05	5952 X	5278	-0-	-674	-0-	132	1	5132	3	N	13					47
						14	9									
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	108	1	5833	3	N	13	1	8			59
						14	9									
*07	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	20	1	13234	3	N	5					64
						6	9									

ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 270698		COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7704 - 12250				
02	4669 X	4218	-0-	-451	-0-	242	1	3973	3	N	3	54	1	3	8	11
						3	9									
03	4991 X	3289	-0-	-1702	-0-	266	1	3017	3	N	5	2	8			14
						6	9									
04	4830 X	3603	-0-	-1227	-0-	249	1	3348	3	N	5	1	8			18
						6	9									
05	4495 X	3572	-0-	-923	-0-	261	1	3310	3	N	1					19
						1	9									
06	4350 X	545	-0-	-3805	-0-	272	1	272	3	N	1	1	8			19
						1	9									
07	4495 X	383	-0-	-4112	-0-	383	1			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9228 3	36 9		N	33	1 8		82
03	9734 X	9723	-0-	-11	-0-	9692 3	31 9		N	28			110
04	9660 X	9303	-0-	-357	-0-	9273 3	30 9		N	27			137
05	9982 X	9157	-0-	-825	-0-	9138 3	19 9		N	17			154
06	9660 X	8511	-0-	-1149	-0-	8494 3	17 9		N	15			169
07	9889 X	8668	-0-	-1221	-0-	8656 3	12 9		N	11			180

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515													
02	3915 X	3890	-0-	-25	-0-	380 1	3432 3		N	71	173 1	4 8	49
						78 9							
03	4185 X	4094	-0-	-91	-0-	393 1	3628 3		N	66	5 8		110
						73 9							
04	4050 X	59	-0-	-3991	-0-	8 1	49 3		N	2			112
						2 9							
05	4185 X	188	-0-	-3997	-0-	141 1	47 9		N	43			155
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	498 1	3593 3		N	19	4 8		170
						21 9							
07	4154 X	3958	-0-	-196	-0-	466 1	3455 3		N	34			204
						37 9							

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786													
02	1189 N	1072	-0-	-117	-0-	1063 3	9 9		N	8			43
03	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1052 3	8 9		N	7			50
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			50
05	1147 N	676	-0-	-471	-0-	659 3	17 9		N	15			65
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1149 3	10 9		N	9			74
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1210 3	11 9		N	10			84

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478													
02	8149 X	7849	-0-	-300	-0-	7831 3	18 9		N	16			81
03	8618 X	8590	-0-	-28	-0-	8576 3	14 9		N	13	1 8		93
04	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9438 3	9 9		N	8			101
05	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9747 3	7 9		N	6			107
06	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	9367 3	3 9		N	3	1 8		109
*07	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9379 3	6 9		N	5			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LUE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270737		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3422 X	3077	-0-	-345	-0-	570 1	2415 3	N	84	155 1	2 8	60
03	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	92 9	637 1	2774 3	N	96	1 8	155
04	3540 X	2991	-0-	-549	-0-	106 9	695 1	2182 3	N	104		259
05	3534 X	1880	-0-	-1654	-0-	114 9	837 1	964 3	N	72		331
06	3390 X	1139	-0-	-2251	-0-	79 9	810 1	299 3	N	27	2 8	356
07	3503 X	976	-0-	-2527	-0-	30 9	837 1	111 3	N	25		381
						28 9						
LUE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270738		COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738			
02	3277 X	2930	-0-	-347	-0-	177 1	2662 3	N	83	164 1	1 8	65
03	3503 X	3169	-0-	-334	-0-	91 9	199 1	2867 3	N	94		159
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	103 9	115 1	3172 3	N	100		259
05	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	110 9	3270 3	110 9	N	100		359
06	3300 X	3097	-0-	-203	-0-	110 9	3011 3	86 9	N	78	1 8	436
*07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3579 3	143 9	143 9	N	130	170 1	396
LINDLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270740		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036			
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2415 3	31 9	N	28	21 1		98
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2374 3	35 9	N	32			130
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2293 3	28 9	N	25			155
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2421 3	9 9	N	8			163
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2261 3	17 9	N	15			178
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1949 3	14 9	N	13			191
LINDLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270741		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940			
02	4901 X	3673	-0-	-1228	-0-	3655 3	18 9	N	16	159 1		14
03	5239 X	3959	-0-	-1280	-0-	3936 3	23 9	N	21			35
04	4860 X	4180	-0-	-680	-0-	4161 3	19 9	N	17			52
05	4588 X	4492	-0-	-96	-0-	4478 3	14 9	N	13			65
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4350 3	13 9	N	12			77
*07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4454 3	20 9	N	18			95
STOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270742		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420			
02	1914 X	1096	-0-	-818	-0-	557 1	487 3	N	47	132 1		10
03	2976 X	1426	-0-	-1550	-0-	52 9	620 1	738 3	N	62		72
04	3540 X	631	-0-	-2909	-0-	68 9	600 1	7 3	N	22		94
05	3658 X	997	-0-	-2661	-0-	24 9	499 1	476 3	N	20		114
06	3540 X	709	-0-	-2831	-0-	22 9	422 1	276 3	N	10		124
07	1426 X	887	-0-	-539	-0-	11 9	458 1	407 3	N	20		144
						22 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SALONA B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270748		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 7097 - 11902						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4436 3	80 9	N		73	82 1	1 8			78
03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4914 3	88 9	N		80	1 8				157
04		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4997 3	88 9	N		80	1 8				236
05		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5073 3	86 9	N		78					314
06		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4819 3	90 9	N		82	1 8				395
07		5270 X	4930	-0-	-340	-0-	4851 3	79 9	N		72					467

KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270749		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8165 - 12890						
02		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6782 3	20 9	N		18	78 1				16
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6382 3	8 9	N		7					23
04		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5902 3	3 9	N		3					26
05		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6377 3	7 9	N		6					32
06		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6439 3	9 9	N		8					40
*07		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6717 3	13 9	N		12					52

DYLAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270750		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7529 - 12830						
02		4321 X	4040	-0-	-281	-0-	288 1	3686 3	N		60					130
03		4371 X	3681	-0-	-690	-0-	334 1	3300 3	N		43					173
04		4170 X	944	-0-	-3226	-0-	351 1	582 3	N		10					183
05		4309 X	496	-0-	-3813	-0-	320 1	159 3	N		15					198
06		4170 X	362	-0-	-3808	-0-	351 1	11 9	N		10					208
07		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N		-0-					208

DYLAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270751		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 8199 - 13284						
02		5249 X	4013	-0-	-1236	-0-	292 1	3679 3	N		38					79
03		6045 X	5185	-0-	-860	-0-	283 1	4856 3	N		42					121
04		5850 X	5781	-0-	-69	-0-	249 1	5480 3	N		47					168
05		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	243 1	5903 3	N		37					205
06		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	177 1	7958 3	N		37					242
*07		13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13516 3	48 9	N		44					286

HARRIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270752		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8864 - 12742						
02		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9158 3	79 9	N		72	110 1	2 8			24
03		9920 X	9692	-0-	-228	-0-	9625 3	67 9	N		61	1 8				84
04		9600 X	8889	-0-	-711	-0-	8823 3	66 9	N		60					144
05		9920 X	9007	-0-	-913	-0-	8942 3	65 9	N		59					203
06		9570 X	9386	-0-	-184	-0-	9336 3	50 9	N		45	1 8				247
07		9889 X	9668	-0-	-221	-0-	9620 3	48 9	N		44					291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CARTER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270988		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 7387 - 11572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	4767	-0-	1867	7400	673	1	4010	3	N	76	174	1	52
03	12341 X	4941	-0-	-7400	-0-	84	9	4082	3	N	67			119
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	74	9	3993	3	N	56			175
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	751	1	4409	3	N	52			227
06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	62	9	4001	3	N	49			276
*07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	728	1	3952	3	N	52			328
						57	9							
FITZGERALD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270993		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 8071 - 12050				
02	1015 N	922	-0-	-93	-0-	562	1	315	3	N	41	4	8	91
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	45	9	708	3	N	49	4	8	136
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	563	1			N	-0-			136
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	54	9			N	-0-			136
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
FITZGERALD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270994		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 8310 - 12129				
02	4089 X	4063	-0-	-26	-0-	277	1	3645	3	N	128	170	1	106
03	4278 X	4112	-0-	-166	-0-	141	9	3656	3	N	118	164	1	59
04	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	326	1	3728	3	N	112			171
05	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	130	9			N	108			279
06	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	104	1	119	9	N	73	1	8	351
07	4340 X	3450	-0-	-890	-0-	123	9	80	9	N	44			395
						342	3	48	9	N				
KATIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271002		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8612 - 12838				
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	287	1	3865	3	N	68			80
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	75	9	4325	3	N	65			145
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	317	1	3594	3	N	51			196
05	4526 X	3643	-0-	-883	-0-	72	9			N	43			239
06	4560 X	3029	-0-	-1531	-0-	390	1	3193	3	N	43			271
07	4712 X	3154	-0-	-1558	-0-	403	1	2605	3	N	32			304
						47	9							
						389	1	2715	3	N	33			
						35	9							
						403	1							
						36	9							
COBB A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271019		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7792 - 12071				
02	7453 X	6515	-0-	-938	-0-	6497	3	18	9	N	16	34	1	119
03	7967 X	7414	-0-	-553	-0-	7405	3	9	9	N	8	1	8	126
04	7710 X	6665	-0-	-1045	-0-	6651	3	14	9	N	13			139
05	6975 X	6848	-0-	-127	-0-	6842	3	6	9	N	5			144
06	7170 X	6486	-0-	-684	-0-	6482	3	4	9	N	4	1	8	147
07	7409 X	6108	-0-	-1301	-0-	6105	3	3	9	N	3			150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARTMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	271995	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	9017 - 13852	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5015 3	67 9	67 9	N	61			71
03	4836 X	4400	-0-	-436	-0-	4333 3	67 9	67 9	N	61			132
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4641 3	54 9	54 9	N	49			181
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6029 3	46 9	46 9	N	42			223
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5523 3	46 9	46 9	N	42			265
*07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5556 3	34 9	34 9	N	31			296

HARTMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	271996	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8190 - 13652	
02	8497 X	7164	-0-	-1333	-0-	7121 3	43 9	43 9	N	39	158 1		17
03	9083 X	8307	-0-	-776	-0-	8272 3	35 9	35 9	N	32			49
04	8400 X	7774	-0-	-626	-0-	7763 3	11 9	11 9	N	10			59
05	8494 X	6924	-0-	-1570	-0-	56 1	6850 3	6850 3	N	16			75
						18 9							
06	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8199 3	18 9	18 9	N	16			91
07	8308 X	8077	-0-	-231	-0-	8073 3	4 9	4 9	N	4			95

HARTMAN		WELL #:		7H	RRCID ->	271997	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8482 - 13812	
02	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30 3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	513	-0-	513	543	494 1	19 9	19 9	N	17			17
04	14B2 EXT	1197	-0-	1197	1740	658 1	429 3	429 3	N	100			117
						110 9							
05	14B2 EXT	968	-0-	968	2708	633 1	237 3	237 3	N	89			206
						98 9							
06	3612 X	904	-0-	-2708	-0-	713 1	151 3	151 3	N	36	170 1		72
						40 9							
*07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	773 1	288 3	288 3	N	27			99
						30 9							

HARTMAN		WELL #:		8H	RRCID ->	271998	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8320 - 13382	
02	2900 N	3569	-0-	669	1344	770 1	2702 3	2702 3	N	88	173 1		18
						97 9							
03	3100 N	4123	-0-	1023	2367	483 1	3560 3	3560 3	N	73			91
						80 9							
04	7808 X	5441	-0-	-2367	-0-	380 1	4985 3	4985 3	N	69			160
						76 9							
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	406 1	5517 3	5517 3	N	53			213
						58 9							
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	435 1	5177 3	5177 3	N	42			255
						46 9							
*07	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	449 1	5686 3	5686 3	N	35			290
						39 9							

HARTMAN		WELL #:		9H	RRCID ->	271999	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8190 - 13382	
02	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6021 3	64 9	64 9	N	58	163 1		30
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6336 3	46 9	46 9	N	42			72
04	5730 X	5399	-0-	-331	-0-	5356 3	43 9	43 9	N	39			111
05	5921 X	5500	-0-	-421	-0-	5471 3	29 9	29 9	N	26			137
06	5730 X	5047	-0-	-683	-0-	5034 3	13 9	13 9	N	12			149
07	5921 X	4986	-0-	-935	-0-	4963 3	23 9	23 9	N	21			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CARTER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272028	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7632 - 11477
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2837 N	2734	-0-	-103	-0-	702	1	1986	3	N	42	114
						46	9					
03	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	710	1	2160	3	N	46	160
						51	9					
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	704	1	2015	3	N	34	194
						37	9					
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	766	1	1788	3	N	42	236
						46	9					
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	622	1	1696	3	N	36	272
						40	9					
07	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	651	1	1451	3	N	30	302
						33	9					

HARTMAN		WELL #:		2	RRCID ->	272030	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7552 - 8163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITAIN		WELL #:		1	RRCID ->	272151	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7504 - 8400
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	716	3	70	9	N	64	42
											45	1
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	767	3	64	9	N	58	100
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	743	3	54	9	N	49	149
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	794	3	54	9	N	49	198
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	754	3	30	9	N	27	225
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	799	3	53	9	N	48	273

BRITAIN		WELL #:		2	RRCID ->	272152	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	7620 - 8454
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITAIN		WELL #:		3	RRCID ->	272153	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7605 - 8596
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FAUST B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272171	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8282 - 12401
02	6177 X	5864	-0-	-313	-0-	5844	3	20	9	N	18	5
											73	1
03	6603 X	5991	-0-	-612	-0-	5977	3	14	9	N	13	18
04	6390 X	5450	-0-	-940	-0-	5437	3	13	9	N	12	30
05	6417 X	5592	-0-	-825	-0-	5582	3	10	9	N	9	39
06	6210 X	5304	-0-	-906	-0-	5298	3	6	9	N	5	44
07	6262 X	5669	-0-	-593	-0-	5666	3	3	9	N	3	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FAUST C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272172	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8441 - 12490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7105 X	6169	-0-	-936	-0-	6096 3	73 9	N	66			148
03	7130 X	6401	-0-	-729	-0-	6353 3	48 9	N	44	177 1		15
04	6690 X	5931	-0-	-759	-0-	5914 3	17 9	N	15			30
05	6820 X	5867	-0-	-953	-0-	5856 3	11 9	N	10			40
06	6480 X	5153	-0-	-1327	-0-	5147 3	6 9	N	5			45
07	6603 X	5895	-0-	-708	-0-	5889 3	6 9	N	5			50

KATIE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272192	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9152 - 12850	
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11119 3	185 9	N	168	158 1		59
03	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12167 3	206 9	N	187	176 1		70
04	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11617 3	200 9	N	182	157 1		95
05	12090 X	11805	-0-	-285	-0-	11608 3	197 9	N	179			274
06	11970 X	11735	-0-	-235	-0-	11556 3	179 9	N	163			437
07	12369 X	11747	-0-	-622	-0-	11572 3	175 9	N	159	177 1		419

HARTMAN		WELL #: 3		RRCID ->	272218	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	7706 - 8305	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-

HARTMAN		WELL #: 11H		RRCID ->	272280	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7980 - 13465	
02	5249 X	4687	-0-	-562	-0-	4674 3	13 9	N	12			89
03	5363 X	3689	-0-	-1674	-0-	3681 3	8 9	N	7			96
04	4740 X	3930	-0-	-810	-0-	3924 3	6 9	N	5			101
05	5022 X	2820	-0-	-2202	-0-	2816 3	4 9	N	4			105
06	4860 X	3894	-0-	-966	-0-	3890 3	4 9	N	4			109
07	5022 X	4863	-0-	-159	-0-	4861 3	2 9	N	2			111

HARTMAN		WELL #: 12H		RRCID ->	272282	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7924 - 13658	
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	263 1	7148 3	N	91	163 1	1 8	91
						100 9						
03	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	359 1	8406 3	N	120	152 1		59
						132 9						
04	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	355 1	8539 3	N	92			151
						101 9						
05	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	11 1	9616 3	N	100			251
						110 9						
06	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9044 3	105 9	N	95			346
07	7440 X	5765	-0-	-1675	-0-	5714 3	51 9	N	46			392

DANGELMAYR A		WELL #: 23		RRCID ->	272324	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7830 - 8475	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HARTMAN		WELL #: 13H		RRCID -> 272325		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	114 1	5602 3	N	40	1 8	146	
03	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	44 9	6911 3	N	42	162 1	26	
04	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	40 1	56 9	N	51		77	
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	46 9	6538 3	N	30		107	
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6777 3	6170 3	N	30		137	
*07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6538 3	6800 3	N	32		169	

MANSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272474		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377			
02	4205 X	3632	-0-	-573	-0-	269 1	3327 3	N	33		113	
03	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	36 9	3922 3	N	31		144	
04	4020 X	3218	-0-	-802	-0-	217 1	2996 3	N	10		154	
05	4154 X	3278	-0-	-876	-0-	34 9	272 1	N	21		175	
06	4050 X	3985	-0-	-65	-0-	11 9	297 1	N	28		203	
07	4185 X	4121	-0-	-64	-0-	272 1	233 1	N	26		229	

ABBEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272544		COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700			
02	7163 X	6829	-0-	-334	-0-	23 9	6731 3	N	89	172 1	72	
03	7595 X	7227	-0-	-368	-0-	30 9	7129 3	N	89		161	
04	7320 X	6996	-0-	-324	-0-	240 1	6889 3	N	97	171 1	87	
05	7533 X	7120	-0-	-413	-0-	28 9	7023 3	N	88		175	
06	7230 X	6630	-0-	-600	-0-	236 1	6541 3	N	81		256	
07	7285 X	6925	-0-	-360	-0-	26 9	6822 3	N	94		350	

ROSCOE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272655		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256			
02	5336 X	4403	-0-	-933	-0-	23 9	4142 3	N	27		84	
03	5673 X	4779	-0-	-894	-0-	30 9	240 1	N	25		109	
04	5010 X	4574	-0-	-436	-0-	28 9	236 1	N	24		133	
05	4805 X	4533	-0-	-272	-0-	26 9	253 1	N	26		159	
06	4650 X	4484	-0-	-166	-0-	29 9	248 1	N	22		181	
07	4774 X	4452	-0-	-322	-0-	24 9	254 1	N	20		201	

PENT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272657		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993			
02	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	151 1	5774 3	N	73	156 1	52	
03	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	80 9	172 1	N	75		127	
04	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	83 9	163 1	N	69		196	
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	76 9	184 1	N	65		261	
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	72 9	185 1	N	58		319	
07	6572 X	6471	-0-	-101	-0-	64 9	180 1	N	52		371	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FITZGERALD		WELL #:		7	RRCID ->	272684	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	6930 - 8030
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
06	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-	

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	272685	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6867 - 8050
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	633	1	N	30	3 8	68	
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	664	1	N	32	4 8	96	
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	33	9	N	-0-		96	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	35	9	N	-0-		96	
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		96	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	

PENT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272742	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7102 - 10908
02	754 X	390	-0-	-364	-0-	358	1	N	27	2 3	87	
03	806 X	553	-0-	-253	-0-	371	1	N	33	146 3	120	
04	780 X	641	-0-	-139	-0-	359	1	N	30	249 3	150	
05	806 X	593	-0-	-213	-0-	362	1	N	31	197 3	181	
06	826 X	826	-0-	-0-	-0-	338	1	N	51	432 3	232	
*07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	311	1	N	56	1329 3	288	

FAUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272771	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8684 - 13193
02	9251 X	8716	-0-	-535	-0-	8599	3	N	106	117 9	172	
03	9889 X	9445	-0-	-444	-0-	9340	3	N	95	105 9	92	
04	9570 X	9076	-0-	-494	-0-	8999	3	N	70	77 9	162	
05	9641 X	9395	-0-	-246	-0-	9303	3	N	84	92 9	246	
06	9180 X	8911	-0-	-269	-0-	8903	3	N	7	8 9	253	
07	9455 X	9224	-0-	-231	-0-	9151	3	N	66	73 9	319	

FAUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272772	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8509 - 13108
02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5865	3	N	32	35 9	117	
03	6572 X	2325	-0-	-4247	-0-	735	1	N	19	1569 3	136	
04	6360 X	2983	-0-	-3377	-0-	870	1	N	-0-	2113 3	136	
05	6572 X	2673	-0-	-3899	-0-	899	1	N	26	1745 3	162	
06	6270 X	3695	-0-	-2575	-0-	450	1	N	30	3212 3	192	
07	6293 X	4609	-0-	-1684	-0-	899	1	N	32	3675 3	224	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
PACIFIC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272933	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6943	-	11308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
02	1943 N	1858	-0-	-85	-0-	1814 3	44 9	N	40	126 1	1 8		35	
03	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	1946 3	48 9	N	44	1 8			78	
04	2070 N	1919	-0-	-151	-0-	1873 3	46 9	N	42				120	
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2161 3	48 9	N	44				164	
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2285 3	48 9	N	44	1 8			207	
*07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2587 3	52 9	N	47				254	

PACIFIC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272934	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	6964	-	11317
02	2871 X	2420	-0-	-451	-0-	2388 3	32 9	N	29	40 1	1 8		53	
03	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2736 3	47 9	N	43				96	
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2665 3	46 9	N	42				138	
05	2852 X	2748	-0-	-104	-0-	2702 3	46 9	N	42				180	
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2791 3	46 9	N	42	1 8			221	
*07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2844 3	45 9	N	41				262	

VOGEL C UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272935	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7794	-	8562
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

DANGELMAYR A		WELL #:		2	RRCID ->	272937	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7380	-	8249
02	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1829 3	94 9	N	85				160	
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1909 3	98 9	N	89	161 1			88	
04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1820 3	55 9	N	50				138	
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2370 3	141 9	N	128				266	
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2214 3	102 9	N	93				359	
*07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2192 3	109 9	N	99				458	

DANGELMAYR A		WELL #:		3	RRCID ->	272939	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	7630	-	8300
02	725 N	681	-0-	-44	-0-	681 3		N	-0-				-0-	
03	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 3		N	-0-				-0-	
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-				-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				-0-	
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-				-0-	
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-				-0-	

DANGELMAYR A		WELL #:		11	RRCID ->	272940	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	7455	-	8275
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	492 3	11 9	N	10				62	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1141 3	14 9	N	13	1 8			74	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-				74	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				74	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				74	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74	

DANGELMAYR A		WELL #:		12	RRCID ->	272941	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	7476	-	8386
02	696 N	689	-0-	-7	-0-	658 3	31 9	N	28	160 1			8	
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	660 3	34 9	N	31	1 8			38	
04	720 N	14	-0-	-706	-0-	14 3		N	-0-				38	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				38	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	776 3	7 9	N	6				44	
*07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	584 3	11 9	N	10				54	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DANGELMAYR A		WELL #:		13	RRCID ->	272942	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	7600 - 8356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANGELMAYR A		WELL #:		16	RRCID ->	272951	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7396 - 8254	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	736	1	62 9	N	56	160 1	1 8	73
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	857	1	46 9	N	42			115
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			115
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			115
06	870 N	441	-0-	-429	-0-	421	1	20 9	N	18			133
*07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	870	1	22 9	N	20			153

DANGELMAYR A		WELL #:		18	RRCID ->	272953	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7400 - 8460	
02	667 N	639	-0-	-28	-0-	603	1	36 9	N	33	1 8		108
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	622	1	32 3	N	37			145
						41	9						
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			145
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			145
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	3	6 9	N	5			150
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			150

DANGELMAYR A		WELL #:		22	RRCID ->	272954	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7420 - 8804	
02	1653 N	1002	-0-	-651	-0-	897	3	105 9	N	95	176 1	3 8	137
03	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	1296	3	152 9	N	138	170 1	3 8	102
04	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1146	3	124 9	N	113	1 8		214
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	49			263
06	1410 N	555	-0-	-855	-0-	553	3	2 9	N	2	1 8		264
07	1302 N	593	-0-	-709	-0-	593	3		N	-0-			264

DANGELMAYR A		WELL #:		24H	RRCID ->	272955	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7859 - 10818	
02	1334 N	1136	-0-	-198	-0-	352	1	727 3	N	52	171 1		37
						57	9						
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	387	1	905 3	N	69	1 8		105
						76	9						
04	1290 N	31	-0-	-1259	-0-	20	1	11 3	N	-0-			105
05	1209 N	771	-0-	-438	-0-	149	1	596 3	N	24			129
						26	9						
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	392	1	1014 3	N	120			249
						132	9						
*07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	400	1	835 3	N	35			284
						39	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DANGELMAYR A		WELL #:		27H	RRCID ->	272956	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8354 -	11045
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2523 N	2206	-0-	-317	-0-	461 1	1588 3	N	143	158 1	4 8	172	
03	2356 N	1535	-0-	-821	-0-	157 9	910 3	N	113	158 1	4 8	123	
04	1890 N	13	-0-	-1877	-0-	501 1	2 9	N	2			125	
05	2356 N	854	-0-	-1502	-0-	124 9	638 3	N	29			154	
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	11 1	1541 3	N	119	2 8		271	
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	184 1	468 3	N	55			326	
						32 9							
						348 1							
						131 9							
						414 1							
						61 9							

DANGELMAYR A		WELL #:		30H	RRCID ->	272957	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	8249 -	11550
02	2001 N	1913	-0-	-88	-0-	224 1	1677 3	N	11	1 8		32	
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	12 9	1749 3	N	10			42	
04	1920 N	19	-0-	-1901	-0-	258 1	14 3	N	-0-			42	
05	2046 N	1520	-0-	-526	-0-	11 9	1516 3	N	2			44	
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	5 1	2197 3	N	6			50	
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2 1	2029 3	N	9			59	
						2 9							
						104 1							
						7 9							
						126 1							
						10 9							

GAEDKE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272958	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	9001 -	12862
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-			N	-0-			-0-	
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-			N	-0-			-0-	
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-			-0-	
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-	
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CHRISTIAN C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272959	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8350 -	13788
02	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	8583 3	28 9	N	25	78 1	1 8	8	
03	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9674 3	22 9	N	20			28	
04	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10148 3	21 9	N	19			47	
05	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10345 3	18 9	N	16			63	
06	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9738 3	13 9	N	12			75	
07	9641 X	9582	-0-	-59	-0-	9573 3	9 9	N	8			83	

DALE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272960	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8793 -	12070
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	839 1	2151 3	N	27			104	
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	30 9	2186 3	N	36			140	
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	899 1	2571 3	N	34			174	
05	3224 X	2424	-0-	-800	-0-	40 9	31 9	N	28			202	
06	3120 X	941	-0-	-2179	-0-	116 1	24 9	N	22			224	
07	3224 X	2343	-0-	-881	-0-	37 9	17 9	N	15			239	
						2393 3							
						917 3							
						2326 3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PACIFIC A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	272962	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6910 - 11305	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2813 X	2752	-0-	-61	-0-	2716 3	36 9	N	33	109 1	2 8	20
03	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2844 3	32 9	N	29	1 8		48
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2973 3	36 9	N	33	1 8		80
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3126 3	33 9	N	30			110
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2933 3	31 9	N	28	2 8		136
*07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3006 3	30 9	N	27			163

HERBERT UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	272963	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8670 - 13310	
02	4553 X	4057	-0-	-496	-0-	4015 3	42 9	N	38	168 1		44
03	4867 X	4812	-0-	-55	-0-	4765 3	47 9	N	43			87
04	4560 X	3346	-0-	-1214	-0-	3307 3	39 9	N	35			122
05	4712 X	930	-0-	-3782	-0-	917 3	13 9	N	12			134
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			134
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			134

DANGELMAYR A		WELL #: 17		RRCID ->	273120	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7350 - 8275	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DALE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273121	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8941 - 12680	
02	3567 X	1454	-0-	-2113	-0-	773 1	595 3	N	78	161 1		154
03	3534 X	2914	-0-	-620	-0-	831 1	1973 3	N	100	170 1		84
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	810 1	1509 3	N	95			179
05	2232 X	2140	-0-	-92	-0-	105 9						
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	836 1	1209 3	N	86			265
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	95 9						
						810 1	2030 3	N	111	165 1		211
						122 9						
						836 1	2296 3	N	90			301
						99 9						

PACIFIC A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273122	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7105 - 11210	
02	3335 X	3331	-0-	-4	-0-	3296 3	35 9	N	32	55 1	2 8	22
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3644 3	35 9	N	32	1 8		53
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3531 3	32 9	N	29	1 8		81
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3587 3	30 9	N	27			108
06	3570 X	3517	-0-	-53	-0-	3491 3	26 9	N	24	1 8		131
07	3689 X	3531	-0-	-158	-0-	3505 3	26 9	N	24			155

HERBERT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273123	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8527 - 12840	
02	8845 X	7833	-0-	-1012	-0-	7815 3	18 9	N	16	61 1		2
03	9455 X	8190	-0-	-1265	-0-	8172 3	18 9	N	16			18
04	8940 X	8266	-0-	-674	-0-	8248 3	18 9	N	16			34
05	8866 X	8632	-0-	-234	-0-	8620 3	12 9	N	11			45
06	8550 X	8192	-0-	-358	-0-	8182 3	10 9	N	9			54
07	8556 X	8544	-0-	-12	-0-	8533 3	11 9	N	10			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GAEDKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273124		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8661 - 13095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 7		RRCID -> 273156		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 7400 - 8225				
02	2900 N	3532	-0-	632	3100	3532	3			N	-0-			-0-
03	7551 X	4451	-0-	-3100	-0-	4451	3			N	-0-			-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4034	3	17	9	N	15			15
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4201	3	22	9	N	20			35
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4245	3	9	9	N	8			43
*07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4513	3	15	9	N	14			57

DANGELMAYR A		WELL #: 26H		RRCID -> 273170		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7809 - 10968				
02	725 N	670	-0-	-55	-0-	430	1	142	3	N	89	1	8	150
						98	9							
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	450	1	270	3	N	98	2	8	246
						108	9							
04	540 N	36	-0-	-504	-0-	21	1	14	3	N	1	170	1	77
						1	9							
05	713 N	421	-0-	-292	-0-	162	1	206	3	N	48			125
						53	9							
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	418	1	501	3	N	108	2	8	231
						119	9							
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	437	1	405	3	N	96			327
						106	9							

STRICKLAND A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273182		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8796 - 12325				
02	2755 X	2030	-0-	-725	-0-	580	1	1410	2	N	36	152	1	2 8 16
						40	9							
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	620	1	2085	2	N	34	2	8	48
						37	9							
04	2640 X	2293	-0-	-347	-0-	600	1	1605	2	N	80	1	8	127
						88	9							
05	2728 X	2662	-0-	-66	-0-	620	1	2017	2	N	23			150
						25	9							
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	600	1	2063	2	N	24	2	8	172
						26	9							
07	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	615	1	1933	2	N	26			198
						29	9							

MONDAY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273193		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7342 - 10030				
02	5133 X	4915	-0-	-218	-0-	184	1	4633	3	N	89	164	1	3 8 34
						98	9							
03	5332 X	4927	-0-	-405	-0-	206	1	4625	3	N	87	4	8	117
						96	9							
04	5160 X	100	-0-	-5060	-0-	1	1	96	3	N	3			120
						3	9							
05	5239 X	3105	-0-	-2134	-0-	43	1	3043	3	N	17			137
						19	9							
06	5070 X	4645	-0-	-425	-0-	224	1	4399	3	N	20	3	8	154
						22	9							
07	5239 X	3773	-0-	-1466	-0-	234	1	3539	3	N	-0-			154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MONDAY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273196	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7704 - 10135
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5510 X	4820	-0-	-690	-0-	307 1	4421 3	N	84	5 8		145
						92 9						
03	5580 X	5403	-0-	-177	-0-	315 1	4980 3	N	98	168 1	6 8	69
						108 9						
04	5400 X	95	-0-	-5305	-0-	2 1	92 3	N	1			70
						1 9						
05	5425 X	5102	-0-	-323	-0-	29 1	5045 3	N	25			95
						28 9						
06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	283 1	5005 3	N	31	4 8		122
						34 9						
*07	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	353 1	5051 3	N	30			152
						33 9						

CAIN RANCH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273211	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8232 - 12222
02	9222 X	8828	-0-	-394	-0-	8797 3	31 9	N	28	1 8		137
03	9827 X	9720	-0-	-107	-0-	9677 3	43 9	N	39	158 1	1 8	17
04	9510 X	9160	-0-	-350	-0-	9136 3	24 9	N	22			39
05	9827 X	9593	-0-	-234	-0-	9556 3	37 9	N	34			73
06	9450 X	8863	-0-	-587	-0-	8829 3	34 9	N	31	1 8		103
07	9734 X	8637	-0-	-1097	-0-	8584 3	53 9	N	48			151

CAIN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273212	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8086 - 12253
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4053 3	9 9	N	8			30
03	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	3270 3	10 9	N	9			39
04	4860 X	3287	-0-	-1573	-0-	3286 3	1 9	N	1			40
05	5022 X	2839	-0-	-2183	-0-	2839 3		N	-0-			40
06	4860 X	4013	-0-	-847	-0-	4013 3		N	-0-			40
07	4340 X	4205	-0-	-135	-0-	4203 3	2 9	N	2			42

UMBERSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273218	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7717 - 12920
02	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	584 1	8539 3	N	54			67
						59 9						
03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	7 1	10964 3	N	42			109
						46 9						
04	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11095 3	39 9	N	35			144
05	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9839 3	25 9	N	23			167
06	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10097 3	24 9	N	22			189
*07	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	10489 3	25 9	N	23			212

WILSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273222	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7704 - 11584
02	3625 X	3578	-0-	-47	-0-	3556 3	22 9	N	20	1 8		151
03	3875 X	3633	-0-	-242	-0-	3613 3	20 9	N	18	148 1		21
04	3750 X	3520	-0-	-230	-0-	3507 3	13 9	N	12			33
05	3844 X	3655	-0-	-189	-0-	3642 3	13 9	N	12			45
06	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3653 3	10 9	N	9			54
*07	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3888 3	11 9	N	10			64

WILSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273223	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7783 - 11741
02	3277 X	3130	-0-	-147	-0-	3113 3	17 9	N	15	170 1	1 8	15
03	3503 X	3391	-0-	-112	-0-	3374 3	17 9	N	15			30
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3330 3	13 9	N	12			42
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3596 3	17 9	N	15			57
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3518 3	21 9	N	19	1 8		75
*07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3725 3	19 9	N	17			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PACIFIC C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273224	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6898 - 11060		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2958 X	2783	-0-	-175	-0-	2722	3	61	9	N	55	87 1	46
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2853	3	59	9	N	54	1 8	99
04	2850 X	2842	-0-	-8	-0-	2786	3	56	9	N	51		150
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2926	3	59	9	N	54		204
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2904	3	55	9	N	50		254
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3159	3	52	9	N	47		301

ROSA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273225	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7908 - 12285		
02	4408 X	3365	-0-	-1043	-0-	3347	3	18	9	N	16		70
03	4712 X	3549	-0-	-1163	-0-	3530	3	19	9	N	17	1 8	86
04	4080 X	3313	-0-	-767	-0-	3313	3			N	-0-		86
05	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-		86
06	3750 X	2992	-0-	-758	-0-	2991	3	1	9	N	1	1 8	86
07	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	3115	3			N	-0-		86

PACIFIC C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273235	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7114 - 11513		
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2456	3	45	9	N	41	81 1	39
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2704	3	51	9	N	46	1 8	84
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2669	3	51	9	N	46		130
05	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	2968	3	55	9	N	50		180
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2305	3	35	9	N	32		212
*07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2607	3	42	9	N	38		250

MCKOWN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273238	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8595 - 12440		
02	6815 X	5674	-0-	-1141	-0-	139	1	5406	3	N	117	168 1	152
						129	9						
03	7006 X	6486	-0-	-520	-0-	127	1	6199	3	N	145	174 1	123
						160	9						
04	6720 X	6260	-0-	-460	-0-	143	1	5975	3	N	129	168 1	84
						142	9						
05	6913 X	6537	-0-	-376	-0-	147	1	6243	3	N	134		218
						147	9						
06	6390 X	6330	-0-	-60	-0-	168	1	6038	3	N	113		331
						124	9						
07	6479 X	6342	-0-	-137	-0-	206	1	5992	3	N	131	334 1	128
						144	9						

VOGEL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273239	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8268 - 12720		
02	2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2225	3	11	9	N	10		56
03	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2344	3	15	9	N	14		70
04	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2488	3	11	9	N	10		80
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2792	3	21	9	N	19		99
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3224	3	19	9	N	17	1 8	115
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3332	3	12	9	N	11		126

VOGEL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273241	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8592 - 13156		
02	8700 X	8552	-0-	-148	-0-	8506	3	46	9	N	42		112
03	9300 X	9014	-0-	-286	-0-	8962	3	52	9	N	47		159
04	9000 X	8728	-0-	-272	-0-	8689	3	39	9	N	35		194
05	9269 X	8701	-0-	-568	-0-	8661	3	40	9	N	36		230
06	8910 X	8108	-0-	-802	-0-	8067	3	41	9	N	37		267
07	9145 X	8223	-0-	-922	-0-	8186	3	37	9	N	34		301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PACKWOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273242	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7911 - 12250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4292 X	3638	-0-	-654	-0-	3608	3	30	9	N	27		75
03	4588 X	3608	-0-	-980	-0-	3593	3	15	9	N	14		89
04	4440 X	3377	-0-	-1063	-0-	3364	3	13	9	N	12		101
05	4278 X	3459	-0-	-819	-0-	3448	3	11	9	N	10		111
06	3930 X	3332	-0-	-598	-0-	3318	3	14	9	N	13		124
07	3875 X	3501	-0-	-374	-0-	3487	3	14	9	N	13		137

PACKWOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273243	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7991 - 12320	
02	5249 X	5111	-0-	-138	-0-	5022	3	89	9	N	81	167 1	5
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5293	3	50	9	N	45		50
04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5135	3	62	9	N	56		106
05	5456 X	4687	-0-	-769	-0-	4661	3	26	9	N	24		130
06	5280 X	5023	-0-	-257	-0-	4969	3	54	9	N	49		179
07	5456 X	4578	-0-	-878	-0-	4532	3	46	9	N	42		221

PACKWOOD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273244	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7872 - 12201	
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3813	3	50	9	N	45		111
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3951	3	26	9	N	24		135
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	3	15	9	N	14		149
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4069	3	50	9	N	45		194
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3712	3	33	9	N	30		224
*07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3930	3	23	9	N	21		245

DMW		WELL #:		3H	RRCID ->	273245	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8553 - 12164	
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6648	3	72	9	N	65		217
03	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7033	3	75	9	N	68	175 1	109
04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6793	3	75	9	N	68	1 8	177
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7284	3	70	9	N	64		241
06	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7181	3	72	9	N	65		306
*07	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7344	3	79	9	N	72		378

SEIBOLD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273246	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8062 - 11949	
02	13775 X	13170	-0-	-605	-0-	13134	3	36	9	N	33	163 1	9
03	14477 X	14018	-0-	-459	-0-	13983	3	35	9	N	32		41
04	13920 X	13509	-0-	-411	-0-	13492	3	17	9	N	15		56
05	14291 X	13894	-0-	-397	-0-	13870	3	24	9	N	22		78
06	13650 X	13539	-0-	-111	-0-	13525	3	14	9	N	13		91
07	14074 X	13833	-0-	-241	-0-	13821	3	12	9	N	11		102

SEIBOLD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273247	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7970 - 11230	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DMW		WELL #:		1H	RRCID ->	273248	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8546 - 12620	
02	3045 X	2087	-0-	-958	-0-	2079	3	8	9	N	7		102
03	3255 X	2896	-0-	-359	-0-	2884	3	12	9	N	11		113
04	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	2759	3	8	9	N	7		120
05	3255 X	1848	-0-	-1407	-0-	1842	3	6	9	N	5		125
06	3150 X	1558	-0-	-1592	-0-	1558	3			N	-0-		125
07	2883 X	2157	-0-	-726	-0-	2147	3	10	9	N	9		134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
VOGEL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273249	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8456 - 13235	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6807	3	74	9	N	67		99
03	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7287	3	106	9	N	96	173 1	22
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7061	3	63	9	N	57	1 8	78
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7231	3	84	9	N	76		154
06	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6869	3	66	9	N	60		214
*07	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6771	3	53	9	N	48		262

VOGEL B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273250	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8418 - 12660	
02	4379 X	4056	-0-	-323	-0-	212	1	3820	3	N	22		68
03	4836 X	4093	-0-	-743	-0-	274	1	3799	3	N	18	1 8	85
04	4680 X	3821	-0-	-859	-0-	268	1	3534	3	N	17		102
05	4836 X	3886	-0-	-950	-0-	279	1	3566	3	N	37		139
06	4560 X	3782	-0-	-778	-0-	248	1	3500	3	N	31		170
*07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	186	1	4421	3	N	38		208

PRIDDY A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273251	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8307 - 11286	
02	9947 X	9853	-0-	-94	-0-	9758	3	95	9	N	86	161 1 1 8	65
03	10633 X	10605	-0-	-28	-0-	10539	3	66	9	N	60		125
04	10290 X	9966	-0-	-324	-0-	9882	3	84	9	N	76		201
05	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10784	3	72	9	N	65		266
06	10290 X	9849	-0-	-441	-0-	9786	3	63	9	N	57		323
07	10602 X	3358	-0-	-7244	-0-	3333	3	25	9	N	23		346

PRIDDY A UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	273252	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7715 - 10120	
02	7830 X	7788	-0-	-42	-0-	7749	3	39	9	N	35	36 1	33
03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8529	3	41	9	N	37		70
04	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8089	3	43	9	N	39		109
05	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	8759	3	14	9	N	13		122
06	8280 X	6505	-0-	-1775	-0-	6497	3	8	9	N	7		129
*07	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11003	3	6	9	N	5		134

VOGEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273254	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8450 - 13145	
02	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6783	3	134	9	N	122		132
03	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7327	3	92	9	N	84	172 1	44
04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7193	3	73	9	N	66		110
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7217	3	63	9	N	57		167
06	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6911	3	62	9	N	56		223
*07	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7004	3	50	9	N	45		268

SEIBOLD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273255	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8108 - 11873	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	170	1	4941	3	N	54	47 1	39
03	5580 X	5264	-0-	-316	-0-	59	9	5056	3	N	5		44
04	5400 X	4975	-0-	-425	-0-	202	1	4956	3	N	13		57
05	5580 X	4953	-0-	-627	-0-	5	1	4807	3	N	10		67
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	14	9	4323	3	N	9		76
07	5518 X	4794	-0-	-724	-0-	135	1	4626	3	N	8		84
						11	9						
						168	1						
						10	9						
						159	1						
						9	9						
FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148													
02	6467 X	4757	-0-	-1710	-0-	4740	3	17	9	N	15		67
03	6758 X	3388	-0-	-3370	-0-	668	1	2714	3	N	5		72
04	5820 X	4888	-0-	-932	-0-	6	9	4457	3	N	12		84
05	5921 X	4691	-0-	-1230	-0-	418	1	4265	3	N	6		90
06	5700 X	4731	-0-	-969	-0-	13	9	4323	3	N	4		94
07	5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	419	1	3329	3	N	1		95
						7	9						
						404	1						
						4	9						
						522	1						
						1	9						
FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788													
02	3190 X	3189	-0-	-1	-0-	686	1	2492	3	N	10		54
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	11	9	4912	3	N	13		67
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	169	1	3418	3	N	8		75
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	14	9	3745	3	N	5		80
06	4710 X	4002	-0-	-708	-0-	392	1	3592	3	N	4		84
*07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	9	9	5126	3	N	3		87
						419	1						
						6	9						
						406	1						
						4	9						
						83	1						
						3	9						
FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702													
02	5655 X	5376	-0-	-279	-0-	5354	3	22	9	N	20		75
03	6014 X	4881	-0-	-1133	-0-	4868	3	13	9	N	12		87
04	5340 X	4526	-0-	-814	-0-	4517	3	9	9	N	8		95
05	5735 X	5077	-0-	-658	-0-	5069	3	8	9	N	7		102
06	5550 X	4693	-0-	-857	-0-	4687	3	6	9	N	5		107
07	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	232	1	4394	3	N	2		109
						2	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BELCHER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273270	COMPL. DATE 11/18/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8374	- 12910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	580 1	2360 3	N	1	1 8	79
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	619 1	2666 3	N	23	1 8	101
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	600 1	2971 3	N	4	1 8	104
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	620 1	2976 3	N	-0-		104
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	586 1	2236 3	N	1	1 8	104
07	2728 X	1768	-0-	-960	-0-	608 1	1158 3	N	2		106
						2 9					

BELCHER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273271	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 8021	- 12504	
02	8758 X	7879	-0-	-879	-0-	7835 3	44 9	N	40		50
03	8618 X	8340	-0-	-278	-0-	8256 3	84 9	N	76		126
04	8250 X	7918	-0-	-332	-0-	7876 3	42 9	N	38		164
05	8525 X	8062	-0-	-463	-0-	8026 3	36 9	N	33		197
06	8250 X	7955	-0-	-295	-0-	7925 3	30 9	N	27	1 8	223
07	8432 X	8411	-0-	-21	-0-	8380 3	31 9	N	28		251

VOGEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273273	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 8554	- 12928	
02	3712 X	2964	-0-	-748	-0-	2 1	2945 3	N	15		97
03	3968 X	3295	-0-	-673	-0-	3275 3	20 9	N	18	1 8	114
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3825 3	19 9	N	17		131
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3678 3	22 9	N	20		151
06	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3148 3	10 9	N	9	1 8	159
07	3968 X	3449	-0-	-519	-0-	3441 3	8 9	N	7		166

VOGEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273274	COMPL. DATE 03/27/2011	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8465	- 12839	
02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	259 1	4664 3	N	11		33
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	334 1	4300 3	N	12	1 8	44
04	4380 X	4215	-0-	-165	-0-	332 1	3871 3	N	11		55
05	4526 X	4141	-0-	-385	-0-	341 1	3783 3	N	15		70
06	4380 X	3803	-0-	-577	-0-	322 1	3471 3	N	9		79
07	4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	434 1	2650 3	N	5		84
						6 9					

VOGEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273276	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8414	- 12490	
02	4727 X	2942	-0-	-1785	-0-	105 1	2817 3	N	18		126
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	12 1	4749 3	N	1	1 8	126
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4699 3	6 9	N	5		131
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4835 3	1 9	N	1		132
06	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4667 3	1 9	N	1	1 8	132
*07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909 3		N	-0-		132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	580	1	3487	3	N	38	62
						42	9				1 8	
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	600	1	3963	3	N	41	101
						45	9				2 8	
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	600	1	3843	3	N	31	131
						34	9				1 8	
05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	620	1	4031	3	N	38	169
						42	9					
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	599	1	3132	3	N	38	205
						42	9				2 8	
*07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	590	1	3194	3	N	39	244
						43	9					
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975												
02	8352 X	7947	-0-	-405	-0-	7921	3	26	9	N	24	106
03	8928 X	8069	-0-	-859	-0-	6	1	8031	3	N	29	134
						32	9					
04	8130 X	7761	-0-	-369	-0-	7739	3	22	9	N	20	154
05	8494 X	7796	-0-	-698	-0-	7775	3	21	9	N	19	173
06	8220 X	7299	-0-	-921	-0-	7264	3	35	9	N	32	204
07	8494 X	7278	-0-	-1216	-0-	30	1	7225	3	N	21	225
						23	9					
AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049												
02	3509 X	2961	-0-	-548	-0-	2953	3	8	9	N	7	86
03	3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3294	3	6	9	N	5	91
04	3420 X	3175	-0-	-245	-0-	3163	3	12	9	N	11	102
05	3441 X	3413	-0-	-28	-0-	3398	3	15	9	N	14	116
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3434	3	7	9	N	6	122
*07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3854	3	10	9	N	9	131
AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089												
02	4437 X	4285	-0-	-152	-0-	4276	3	9	9	N	8	72
03	4867 X	4535	-0-	-332	-0-	4525	3	10	9	N	9	81
04	4710 X	4402	-0-	-308	-0-	4390	3	12	9	N	11	92
05	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	4585	3	9	9	N	8	100
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4484	3	6	9	N	5	105
07	4588 X	3307	-0-	-1281	-0-	3304	3	3	9	N	3	108
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091												
02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7656	3	50	9	N	45	92
03	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8294	3	42	9	N	38	130
04	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8293	3	37	9	N	34	164
05	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8298	3	42	9	N	38	202
06	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8110	3	37	9	N	34	236
*07	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9208	3	17	9	N	15	251

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	100	1	78	3243	3	N	71	151 1	37
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	166	1	57	3461	3	N	52		89
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	166	1	62	3410	3	N	56		145
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	173	1	57	3430	3	N	52		197
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	174	1	50	3065	3	N	45		242
*07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	191	1	46	3175	3	N	42		284
WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583														
02	3277 X	3098	-0-	-179	-0-	193	1	63	2842	3	N	57	156 1	28
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	253	1	70	3252	3	N	64		92
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	239	1	61	3174	3	N	55		147
05	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	242	1	44	3130	3	N	40		187
06	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	219	1	28	2938	3	N	25		212
07	3596 X	3384	-0-	-212	-0-	202	1	57	3125	3	N	52		264
BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730														
02	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	377	1	44	5474	3	N	40	54 1	53
03	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	403	1	37	6486	3	N	34		87
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	390	1	31	5981	3	N	28		115
05	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	403	1	42	6052	3	N	38		153
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	390	1	39	5177	3	N	35		188
*07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	293	1	26	3433	3	N	24		212
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830														
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	580	1	6	1256	3	N	5	2 8	48
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	620	1	11	1473	3	N	10	1 8	57
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	600	1	9	1366	3	N	8	2 8	63
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	620	1	2	1346	3	N	2		65
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	600	1	1	930	3	N	1	1 8	65
*07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	620	1		860	3	N	-0-		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BAILEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273313	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7730 - 12530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	8497 X	7555	-0-	-942	-0-	7532 3	23 9	9	N	21	117 1		49
03	8618 X	7987	-0-	-631	-0-	7972 3	15 9	9	N	14			63
04	8190 X	7783	-0-	-407	-0-	7769 3	14 9	9	N	13			76
05	8463 X	7870	-0-	-593	-0-	7858 3	12 9	9	N	11			87
06	7890 X	7049	-0-	-841	-0-	7045 3	4 9	9	N	4			91
*07	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8978 3	4 9	9	N	4			95

BAILEY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273317	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7968 - 12565	
02	6061 X	5179	-0-	-882	-0-	5165 3	14 9	9	N	13			38
03	6820 X	4934	-0-	-1886	-0-	4911 3	23 9	9	N	21			59
04	6600 X	4740	-0-	-1860	-0-	4726 3	14 9	9	N	13			72
05	6820 X	4971	-0-	-1849	-0-	4961 3	10 9	9	N	9			81
06	5790 X	5109	-0-	-681	-0-	5105 3	4 9	9	N	4			85
07	5549 X	5335	-0-	-214	-0-	5329 3	6 9	9	N	5			90

SHOCKLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273318	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	8136 - 12123	
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4252 3	11 9	9	N	10			64
03	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	4528 3	3 9	9	N	3			67
04	4620 X	4233	-0-	-387	-0-	4229 3	4 9	9	N	4			71
05	4774 X	3530	-0-	-1244	-0-	3530 3			N	-0-			71
06	4410 X	4004	-0-	-406	-0-	4004 3			N	-0-			71
07	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	3854 3			N	-0-			71

SHOCKLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273321	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7760 - 12142	
02	2842 X	955	-0-	-1887	-0-	952 3	3 9	9	N	3			77
03	3038 X	633	-0-	-2405	-0-	371 1	260 3	9	N	2			79
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2982 3	10 9	9	N	9			88
05	2914 X	2875	-0-	-39	-0-	2869 3	6 9	9	N	5			93
06	2820 X	2126	-0-	-694	-0-	2125 3	1 9	9	N	1			94
07	3100 X	1340	-0-	-1760	-0-	1336 3	4 9	9	N	4			98

LUE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273322	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6915 - 11939	
02	4582 X	4264	-0-	-318	-0-	62 1	4092 3	9	N	100	158 1		72
03	4712 X	4337	-0-	-375	-0-	110 9	68 1	9	N	106	1 8		177
04	4560 X	3731	-0-	-829	-0-	117 9	66 1	9	N	73	168 1		82
05	4712 X	4132	-0-	-580	-0-	80 9	76 1	9	N	84			166
06	4410 X	3970	-0-	-440	-0-	92 9	76 1	9	N	99	1 8		264
07	4557 X	3980	-0-	-577	-0-	109 9	83 1	9	N	79			343
						87 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3683 X	2923	-0-	-760	-0-	139	1	2690	3	N	85	175	1	1	8	67
03	3813 X	3279	-0-	-534	-0-	149	1	3034	3	N	87	1	8			153
04	3330 X	3268	-0-	-62	-0-	138	1	3043	3	N	79					232
05	3131 X	2135	-0-	-996	-0-	137	1	1904	3	N	85					317
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	134	1	3199	3	N	85	1	8			401
*07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3382	3	N	85					486

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

02	7772 X	7091	-0-	-681	-0-	7016	3	75	9	N	68	178	1	1	8	33
03	8215 X	8079	-0-	-136	-0-	7999	3	80	9	N	73					106
04	7770 X	7164	-0-	-606	-0-	7107	3	57	9	N	52					158
05	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8216	3	66	9	N	60					218
06	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8565	3	66	9	N	60					278
07	8091 X	7809	-0-	-282	-0-	7758	3	51	9	N	46					324

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	580	1	1	3	N	27	153	1			23
03	837 N	816	-0-	-21	-0-	620	1	183	3	N	12					35
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	600	1	294	3	N	5					40
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	620	1	199	3	N	12					52
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	590	1	297	3	N	19					71
07	930 N	632	-0-	-298	-0-	620	1	12	9	N	11					82

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

02	10759 X	9878	-0-	-881	-0-	9827	3	51	9	N	46	51	1			47
03	11501 X	10076	-0-	-1425	-0-	10044	3	32	9	N	29					76
04	11130 X	10114	-0-	-1016	-0-	10097	3	17	9	N	15					91
05	10943 X	10273	-0-	-670	-0-	10261	3	12	9	N	11					102
06	10320 X	10110	-0-	-210	-0-	10102	3	8	9	N	7					109
07	10571 X	10568	-0-	-3	-0-	10562	3	6	9	N	5					114

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3635	3	15	9	N	14					91
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4189	3	14	9	N	13					104
04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4663	3	17	9	N	15					119
05	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4673	3	13	9	N	12					131
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4531	3	12	9	N	11					142
*07	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4401	3	9	9	N	8					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WHITESIDE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273332	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7812 - 12955	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8201	3	22	9	N	20	1 8	69
03	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8316	3	28	9	N	25		94
04	8040 X	7549	-0-	-491	-0-	7530	3	19	9	N	17		111
05	8804 X	7403	-0-	-1401	-0-	7390	3	13	9	N	12		123
06	8520 X	7149	-0-	-1371	-0-	7143	3	6	9	N	5		128
07	8804 X	8100	-0-	-704	-0-	8092	3	8	9	N	7		135

KNOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273333	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8144 - 13222	
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	774	1	8	9	N	7		77
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	725	1	13	9	N	12		89
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		89
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		89
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

WATSON D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273336	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6940 - 11295	
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	168	1	2596	3	N	71	179 1	47
						78	9						
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	200	1	2931	3	N	96		143
						106	9						
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	195	1	2871	3	N	83		226
						91	9						
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	205	1	2805	3	N	86		312
						95	9						
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	207	1	2595	3	N	81		393
						89	9						
*07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	228	1	2408	3	N	76		469
						84	9						

GAEDKE B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273337	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8465 - 12601	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		2
06	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1480	3	N	1		3
						1	9						
*07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	620	1	6017	3	N	-0-		3

GAEDKE B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	273338	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	8673 - 12534	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LUE C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273344	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6924 - 11835
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	125 1	3315 3	N	59	27 1		132
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	65 9	4531 3	N	70	167 1		35
04	4230 X	2381	-0-	-1849	-0-	129 1	2182 3	N	35			70
05	4371 X	3665	-0-	-706	-0-	77 9	3424 3	N	47			117
06	4590 X	4456	-0-	-134	-0-	160 1	4213 3	N	47			164
07	4743 X	4181	-0-	-562	-0-	39 9	3926 3	N	52			216
						189 1						
						52 9						
						191 1						
						52 9						
						198 1						
						57 9						

CLARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273346	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7884 - 12530
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4251 3	19 9	N	17			127
03	4433 X	3095	-0-	-1338	-0-	3074 3	21 9	N	19			146
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4310 3	20 9	N	18			164
05	4433 X	3019	-0-	-1414	-0-	3011 3	8 9	N	7			171
06	4290 X	3628	-0-	-662	-0-	3622 3	6 9	N	5			176
*07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5205 3	7 9	N	6			182

FREEMAN B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273348	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8695 - 12704
02	8410 X	7741	-0-	-669	-0-	7696 3	45 9	N	41	1 8		129
03	8990 X	7902	-0-	-1088	-0-	7863 3	39 9	N	35			164
04	8700 X	7970	-0-	-730	-0-	7931 3	39 9	N	35			199
05	8370 X	8003	-0-	-367	-0-	7967 3	36 9	N	33			232
06	8100 X	7621	-0-	-479	-0-	7593 3	28 9	N	25			257
07	8277 X	7778	-0-	-499	-0-	7750 3	28 9	N	25			282

SETTLE D UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273349	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8595 - 13480
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	443 1	2091 3	N	45	1 8		54
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	50 9	2241 3	N	24	1 8		77
04	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	371 1	1035 3	N	11			88
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	26 9	991 3	N	18			106
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	128 1	616 3	N	9	1 8		114
*07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	991 3	529 3	N	-0-			114
						344 1						
						10 9						
						522 1						

HAILEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273350	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7296 - 11920
02	4379 X	4295	-0-	-84	-0-	4267 3	28 9	N	25			95
03	4681 X	4615	-0-	-66	-0-	4586 3	29 9	N	26			121
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4465 3	53 9	N	48			169
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4623 3	26 9	N	24			193
06	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4577 3	30 9	N	27			220
07	4681 X	4544	-0-	-137	-0-	4514 3	30 9	N	27			247

CAIN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273360	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	7925 - 13480
02	3538 X	3078	-0-	-460	-0-	3057 3	21 9	N	19			91
03	3782 X	3371	-0-	-411	-0-	3354 3	17 9	N	15			106
04	3660 X	2581	-0-	-1079	-0-	2568 3	13 9	N	12			118
05	3782 X	2977	-0-	-805	-0-	2964 3	13 9	N	12			130
06	3270 X	1777	-0-	-1493	-0-	1771 3	6 9	N	5			135
07	3379 X	3214	-0-	-165	-0-	3203 3	11 9	N	10			145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MARTIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273365	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6998 - 12385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5336 X	4490	-0-	-846	-0-	4435 3	55 9	N	50	122 1		31
03	5704 X	4835	-0-	-869	-0-	4774 3	61 9	N	55			86
04	5520 X	4882	-0-	-638	-0-	4804 3	78 9	N	71			157
05	5301 X	5208	-0-	-93	-0-	5142 3	66 9	N	60			217
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4870 3	63 9	N	57			274
07	5053 X	4947	-0-	-106	-0-	4889 3	58 9	N	53			327

CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273367	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8076 - 13864	
02	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 3		N	-0-			54
03	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11845 3	48 9	N	44	1 8		97
04	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	11674 3	6 9	N	5			102
05	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	11624 3	28 9	N	25			127
06	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	11346 3	24 9	N	22			149
*07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8583 3	14 9	N	13			162

HERBERT UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	273368	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8617 - 12910	
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1780 3	34 9	N	31			63
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540 3	1 9	N	1			64
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			64
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			64
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

BERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273369	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8651 - 11250	
02	754 N	423	-0-	-331	-0-	344 1	79 9	N	72	20 8		177
03	930 N	431	-0-	-499	-0-	366 1	65 9	N	59	176 1	22 8	38
04	510 N	7	-0-	-503	-0-	4 1	3 9	N	3	1 8		40
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			40
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			40
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1		N	-0-			40

SEIBOLD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273370	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8199 - 12106	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAMO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273373	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	8120 - 12593	
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	762 1	13 9	N	12			64
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	797 1	14 9	N	13			77
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	810 1	3 9	N	3			80
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	818 1	1 9	N	1			81
06	780 N	491	-0-	-289	-0-	491 1		N	-0-			81
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054 1	4 9	N	4			85

ALAMO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273375	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8120 - 13022	
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6908 3	34 9	N	31			82
03	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7273 3	35 9	N	32			114
04	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6973 3	20 9	N	18			132
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7049 3	26 9	N	24			156
06	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6868 3	26 9	N	24			180
07	6913 X	6851	-0-	-62	-0-	6826 3	25 9	N	23			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
ALAMO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273376	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7820 - 12860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6583 X	6416	-0-	-167	-0-	6385	3	31	9	N	28				81
03	7037 X	6972	-0-	-65	-0-	6943	3	29	9	N	26				107
04	6780 X	6592	-0-	-188	-0-	6568	3	24	9	N	22				129
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7121	3	21	9	N	19				148
06	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6834	3	17	9	N	15				163
*07	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7019	3	7	9	N	6				169

HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	273377	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7744 - 8313			
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

ROSA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273379	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	8160 - 12405			
02	4553 X	3807	-0-	-746	-0-	189	1	3583	3	N	32	171	1		17
						35	9								
03	4991 X	4517	-0-	-474	-0-	4478	3	39	9	N	35				52
04	4830 X	3077	-0-	-1753	-0-	3052	3	25	9	N	23				75
05	4991 X	1833	-0-	-3158	-0-	837	1	982	3	N	13				88
						14	9								
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4675	3	36	9	N	33				121
*07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4569	3	41	9	N	37				158

JANDON		WELL #:		3	RRCID ->	273380	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7436 - 8871			
02	1276 N	1062	-0-	-214	-0-	312	1	683	3	N	61	166	1		70
						67	9								
03	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	379	1	742	3	N	82				152
						90	9								
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	381	1	861	3	N	84				236
						92	9								
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	291	1	1132	3	N	84				320
						92	9								
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	383	1	1029	3	N	70	1	8		389
						77	9								
07	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	363	1	793	3	N	50				439
						55	9								

ALAMO B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273381	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7714 - 12950			
02	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9721	3	55	9	N	50	63	1		48
03	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10411	3	20	9	N	18				66
04	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10088	3	8	9	N	7				73
05	10385 X	10337	-0-	-48	-0-	10329	3	8	9	N	7				80
06	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10131	3	3	9	N	3				83
*07	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10404	3	2	9	N	2				85

ALAMO B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273382	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7811 - 12915			
02	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7253	3	18	9	N	16				67
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7727	3	19	9	N	17				84
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7494	3	7	9	N	6				90
05	7781 X	7413	-0-	-368	-0-	7410	3	3	9	N	3				93
06	7530 X	7458	-0-	-72	-0-	7457	3	1	9	N	1				94
07	7781 X	6222	-0-	-1559	-0-	6222	3			N	-0-				94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ALAMO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	273383	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7983 - 13200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	334	1	46	9	N	42	115 1	9
03	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-		9
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		9
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		9
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

CLIFFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273388	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	8495 - 12740		
02	841 N	791	-0-	-50	-0-	791	1			N	-0-		17
03	899 N	389	-0-	-510	-0-	336	1	53	9	N	48		65
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		65
05	837 N	26	-0-	-811	-0-	26	3			N	-0-		65
06	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	3			N	-0-		65
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		65

BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	273389	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6910 - 7344		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CJW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273390	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8410 - 12535		
02	3422 X	3275	-0-	-147	-0-	3257	3	18	9	N	16		155
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3917	3	26	9	N	24	170 1	8
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3564	3	22	9	N	20		28
05	3658 X	3150	-0-	-508	-0-	3137	3	13	9	N	12		40
06	3540 X	2328	-0-	-1212	-0-	2326	3	2	9	N	2		42
07	3658 X	3253	-0-	-405	-0-	3253	3			N	-0-		42

CJW UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273391	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8570 - 13045		
02	4147 X	4111	-0-	-36	-0-	4036	3	75	9	N	68	164 1	105
03	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	4059	3	63	9	N	57		162
04	4200 X	4052	-0-	-148	-0-	3982	3	70	9	N	64	159 1	67
05	4402 X	4066	-0-	-336	-0-	3986	3	80	9	N	73		140
06	4260 X	2383	-0-	-1877	-0-	2351	3	32	9	N	29		169
07	4402 X	3306	-0-	-1096	-0-	3265	3	41	9	N	37		206

CJW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	273392	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8325 - 12980		
02	3132 X	2913	-0-	-219	-0-	2873	3	40	9	N	36	172 1	32
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3351	3	44	9	N	40	1 8	71
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3324	3	36	9	N	33		104
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3557	3	35	9	N	32		136
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3757	3	36	9	N	33	1 8	168
*07	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4162	3	39	9	N	35		203

MITCHELL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273393	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7699 - 13040		
02	4176 X	3852	-0-	-324	-0-	3852	3			N	-0-		20
03	4433 X	4102	-0-	-331	-0-	4102	3			N	-0-		20
04	4260 X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			N	-0-		20
05	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	3762	3	1	9	N	1		21
06	4170 X	3611	-0-	-559	-0-	3610	3	1	9	N	1		22
07	4123 X	3752	-0-	-371	-0-	3751	3	1	9	N	1		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
PRIDDY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	273394	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8419 - 11588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	754 N	378	-0-	-376	-0-	317 1	61 9	N	55		2 8			85
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	348 1	614 3	N	55		3 8			137
						61 9								
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-					137
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					137
06	990 N	12	-0-	-978	-0-	12 3		N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					137

PRIDDY UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	273395	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	7602 - 10562	
02	2320 N	2132	-0-	-188	-0-	163 1	1860 3	N	99		158 1			98
						109 9								
03	2418 N	2337	-0-	-81	-0-	177 1	2064 3	N	87		161 1			24
						96 9								
04	2490 N	2200	-0-	-290	-0-	34 1	2097 3	N	63					87
						69 9								
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2295 3	133 9	N	121					208
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2368 3	68 9	N	62					270
*07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2758 3	46 9	N	42					312

MITCHELL A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273396	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7740 - 12611	
02	4205 X	3024	-0-	-1181	-0-	3024 3		N	-0-					40
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 3		N	-0-					40
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4201 3	3 9	N	3					43
05	4123 X	4068	-0-	-55	-0-	4064 3	4 9	N	4					47
06	4440 X	3756	-0-	-684	-0-	3747 3	9 9	N	8					55
07	4588 X	3639	-0-	-949	-0-	3631 3	8 9	N	7					62

HARRIS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273397	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8130 - 12512	
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	580 1	30 9	N	27		65 1	1 8		21
03	744 N	628	-0-	-116	-0-	600 1	28 9	N	25		3 8			43
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-					43
05	651 N	101	-0-	-550	-0-	91 1	10 9	N	9					52
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	590 1	39 9	N	35		2 8			85
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	620 1	9 9	N	8					93

COCHRAN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273398	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8460 - 11512	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					36

AUSTIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	273403	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7707 - 12375	
02	4350 X	3942	-0-	-408	-0-	3934 3	8 9	N	7					90
03	4681 X	3969	-0-	-712	-0-	3966 3	3 9	N	3					93
04	4530 X	3344	-0-	-1186	-0-	3340 3	4 9	N	4					97
05	4681 X	3254	-0-	-1427	-0-	3254 3		N	-0-					97
06	4170 X	3640	-0-	-530	-0-	3640 3		N	-0-					97
*07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4969 3	1 9	N	1					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
AUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273404	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7505 - 12129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6670 X	6120	-0-	-550	-0-	6108 3	12 9	N	11			66
03		6851 X	6506	-0-	-345	-0-	6496 3	10 9	N	9			75
04		6570 X	6501	-0-	-69	-0-	6492 3	9 9	N	8			83
05		6572 X	6366	-0-	-206	-0-	6349 3	17 9	N	15			98
06		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6420 3	4 9	N	4			102
07		6727 X	6141	-0-	-586	-0-	6135 3	6 9	N	5			107

CALHOUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273405	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7945 - 12530	
02		7134 X	5545	-0-	-1589	-0-	5535 3	10 9	N	9			48
03		7750 X	5071	-0-	-2679	-0-	5064 3	7 9	N	6			54
04		7500 X	5026	-0-	-2474	-0-	5020 3	6 9	N	5			59
05		7750 X	5564	-0-	-2186	-0-	5563 3	1 9	N	1			60
06		7410 X	4584	-0-	-2826	-0-	4584 3		N	-0-			60
07		5921 X	4452	-0-	-1469	-0-	4452 3		N	-0-			60

ALEXIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273406	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8253 - 12348	
02		5046 X	4184	-0-	-862	-0-	4172 3	12 9	N	11			44
03		5394 X	4698	-0-	-696	-0-	4689 3	9 9	N	8			52
04		4770 X	4604	-0-	-166	-0-	4589 3	15 9	N	14			66
05		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4947 3	15 9	N	14			80
06		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5905 3	14 9	N	13			93
*07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4787 3	13 9	N	12			105

CAIN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273407	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8113 - 12922	
02		2900 N	3053	-0-	153	153	393 1	2652 3	N	7			56
03		3100 N	4528	-0-	1428	1581	423 1	4097 3	N	7			63
04		3000 N	2670	-0-	-330	1251	416 1	2245 3	N	8			71
05		5304 X	4053	-0-	-1251	-0-	444 1	3598 3	N	10			81
06		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	428 1	1859 3	N	3			84
*07		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	438 1	3089 3	N	2			86

CALHOUN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273408	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7840 - 12681	
02		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5535 3	11 9	N	10	137 1		18
03		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5645 3	37 9	N	34			52
04		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5428 3	13 9	N	12			64
05		5921 X	5553	-0-	-368	-0-	5541 3	12 9	N	11			75
06		5730 X	5586	-0-	-144	-0-	5582 3	4 9	N	4			79
07		5921 X	5821	-0-	-100	-0-	5818 3	3 9	N	3			82

DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273409	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7384 - 12143	
02		4930 X	4672	-0-	-258	-0-	4652 3	20 9	N	18			65
03		5363 X	4672	-0-	-691	-0-	4653 3	19 9	N	17			82
04		5190 X	4457	-0-	-733	-0-	4436 3	21 9	N	19			101
05		5363 X	4598	-0-	-765	-0-	4580 3	18 9	N	16			117
06		4920 X	4469	-0-	-451	-0-	4450 3	19 9	N	17			134
07		4991 X	4504	-0-	-487	-0-	4490 3	14 9	N	13			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DONALD C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273410		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 6894		PERF. 7306 - 12115		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1160 X	1134	-0-	-26	-0-	319 1	806 3	N	8		18	
03	1023 X	334	-0-	-689	-0-	9 9						
04	990 X	337	-0-	-653	-0-	330 1	4 9	N	4		22	
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	334 1	3 9	N	3		25	
06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	373 1	2388 3	N	12		37	
*07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	13 9						
						386 1	1684 3	N	10		47	
						11 9						
						423 1	2036 3	N	17		64	
						19 9						
DONALD E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273411		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7316 - 11925		
02	6554 X	6542	-0-	-12	-0-	145 1	6355 3	N	38		52	
03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	42 9						
04	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	158 1	6926 3	N	40		92	
05	7006 X	6474	-0-	-532	-0-	44 9						
06	6780 X	5532	-0-	-1248	-0-	174 1	6734 3	N	37		129	
07	7006 X	5377	-0-	-1629	-0-	41 9						
						226 1	6215 3	N	30		159	
						33 9						
						313 1	5193 3	N	24		183	
						26 9						
						315 1	5042 3	N	18		201	
						20 9						
DONALD F UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273412		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7484 - 11625		
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	696 1	3946 3	N	17	152 1	24	
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	19 9						
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	741 1	4581 3	N	20		44	
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	22 9						
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	696 1	4526 3	N	19		63	
*07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	21 9						
						673 1	4071 3	N	18		81	
						20 9						
						557 1	4359 3	N	13		94	
						14 9						
						584 1	4512 3	N	14		108	
						15 9						
CHRISTIAN D UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273413		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 8384 - 12788		
02	812 X	533	-0-	-279	-0-	530 1	3 9	N	3		20	
03	651 X	470	-0-	-181	-0-	468 1	2 9	N	2		22	
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		22	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		22	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 1	1 9	N	1		23	
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	778 1	247 3	N	12		35	
						13 9						
BADGER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273414		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7294 - 12250		
02	7511 X	6877	-0-	-634	-0-	6799 3	78 9	N	71	1 8	90	
03	7533 X	7158	-0-	-375	-0-	7095 3	63 9	N	57	1 8	146	
04	7290 X	6784	-0-	-506	-0-	6710 3	74 9	N	67		213	
05	7533 X	6758	-0-	-775	-0-	6675 3	83 9	N	75		288	
06	7230 X	6418	-0-	-812	-0-	6343 3	75 9	N	68		356	
07	7347 X	6857	-0-	-490	-0-	6696 3	161 9	N	146		502	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BADGER E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273415	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7383 - 12499
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4205 X	3638	-0-	-567	-0-	3582	3	56	9	N	51	57
03	4495 X	4100	-0-	-395	-0-	4046	3	54	9	N	49	106
04	4200 X	3922	-0-	-278	-0-	3870	3	52	9	N	47	153
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4118	3	54	9	N	49	202
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4044	3	48	9	N	44	246
*07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4125	3	52	9	N	47	293

BADGER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273419	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7641 - 12205
02	6815 X	6641	-0-	-174	-0-	6588	3	53	9	N	48	64
03	7285 X	6895	-0-	-390	-0-	6837	3	58	9	N	53	116
04	6990 X	6661	-0-	-329	-0-	6610	3	51	9	N	46	162
05	7223 X	6844	-0-	-379	-0-	6802	3	42	9	N	38	200
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6910	3	46	9	N	42	241
07	7099 X	6714	-0-	-385	-0-	6673	3	41	9	N	37	278

BAHAMA D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273421	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7474 - 11525
02	4524 X	4219	-0-	-305	-0-	4207	3	12	9	N	11	3
03	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4592	3	12	9	N	11	14
04	4680 X	4503	-0-	-177	-0-	4495	3	8	9	N	7	21
05	4743 X	4656	-0-	-87	-0-	4647	3	9	9	N	8	29
06	4590 X	4435	-0-	-155	-0-	4425	3	10	9	N	9	38
07	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4404	3	7	9	N	6	44

BAHAMA E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273422	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7384 - 11456
02	5220 X	5002	-0-	-218	-0-	4965	3	37	9	N	34	120
03	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	5287	3	39	9	N	35	154
04	5340 X	5112	-0-	-228	-0-	5076	3	36	9	N	33	187
05	5487 X	5256	-0-	-231	-0-	5221	3	35	9	N	32	219
06	5250 X	5065	-0-	-185	-0-	5033	3	32	9	N	29	248
07	5332 X	5151	-0-	-181	-0-	5125	3	26	9	N	24	272

BAHAMA C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273423	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7340 - 11490
02	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6346	3	19	9	N	17	10
03	6696 X	5722	-0-	-974	-0-	5715	3	7	9	N	6	16
04	6630 X	5324	-0-	-1306	-0-	5321	3	3	9	N	3	19
05	6851 X	5494	-0-	-1357	-0-	5490	3	4	9	N	4	23
06	6630 X	5817	-0-	-813	-0-	5814	3	3	9	N	3	26
07	6789 X	5728	-0-	-1061	-0-	5726	3	2	9	N	2	28

BRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273425	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8618 - 14816
02	8323 X	6705	-0-	-1618	-0-	6671	3	34	9	N	31	132
03	8804 X	8145	-0-	-659	-0-	8093	3	52	9	N	47	8
04	8520 X	7495	-0-	-1025	-0-	7452	3	43	9	N	39	47
05	8804 X	7688	-0-	-1116	-0-	7651	3	37	9	N	34	81
06	7890 X	7109	-0-	-781	-0-	7069	3	40	9	N	36	117
07	8153 X	7758	-0-	-395	-0-	7723	3	35	9	N	32	149

BRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273426	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7834 - 13600
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71	3			N	-0-	31
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	31
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	31
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	3219 X	2949	-0-	-270	-0-	81	1	2795	3	N	66			145	
						73	9								
03	3441 X	3146	-0-	-295	-0-	93	1	2987	3	N	60	1	8	204	
						66	9								
04	3330 X	2815	-0-	-515	-0-	157	1	2577	3	N	74	170	1	108	
						81	9								
05	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	837	1	1935	3	N	75			183	
						83	9								
06	3300 X	2673	-0-	-627	-0-	810	1	1789	3	N	67	1	8	249	
						74	9								
07	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	837	1	1765	3	N	63			312	
						69	9								
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780															
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	1	1	9	N	1	1	8	7	
						269	1			N	-0-			7	
03	279 N	269	-0-	-10	-0-					N	-0-			7	
										N	-0-			7	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			7	
										N	-0-			7	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			7	
										N	-0-			7	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	198	1	72	9	N	65			72	
										N	46			118	
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	311	1	51	9	N					
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778															
02	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	246	1	1750	3	N	155	162	1	2 8	113
						171	9								
03	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	278	1	1454	3	N	121	172	1	3 8	59
						133	9								
04	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	378	1	1193	3	N	153			212	
						168	9								
05	2325 N	72	-0-	-2253	-0-	23	1	47	3	N	2			214	
						2	9								
06	1800 N	881	-0-	-919	-0-	240	1	556	3	N	77			291	
						85	9								
07	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	318	1	1339	3	N	102			393	
						112	9								
BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942															
02	6931 X	5417	-0-	-1514	-0-	566	1	4766	3	N	77	169	1	75	
						85	9								
03	7409 X	5738	-0-	-1671	-0-	595	1	5049	3	N	85			160	
						94	9								
04	5730 X	5273	-0-	-457	-0-	598	1	4588	3	N	79			239	
						87	9								
05	5921 X	5716	-0-	-205	-0-	619	1	5006	3	N	83			322	
						91	9								
06	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	577	1	5205	3	N	35			357	
						39	9								
*07	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	582	1	5558	3	N	101			458	
						111	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
JANDON		WELL #: 4		RRCID -> 273440		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	517	1	896	3	N	72		142
						79	9						
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	504	1	1089	3	N	60	159 1	42
						66	9					1 8	
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	478	1	1284	3	N	87		129
						96	9						
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	342	1	1298	3	N	65		194
						72	9						
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	456	1	1164	3	N	68	1 8	261
						75	9						
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	490	1	1110	3	N	50		311
						55	9						

BARCUS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273441		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730				
02	8265 X	8167	-0-	-98	-0-	8123	3	44	9	N	40	171 1	13
03	8587 X	8090	-0-	-497	-0-	8062	3	28	9	N	25		38
04	8310 X	7743	-0-	-567	-0-	7721	3	22	9	N	20		58
05	8742 X	7625	-0-	-1117	-0-	7600	3	25	9	N	23		81
06	8460 X	7267	-0-	-1193	-0-	7238	3	29	9	N	26		107
07	8742 X	7470	-0-	-1272	-0-	7458	3	12	9	N	11		118

BRAY A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273442		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432				
02	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	3	8	9	N	7		20
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4455	3	4	9	N	4		24
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4393	3	4	9	N	4		28
05	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5093	3	17	9	N	15		43
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4956	3	8	9	N	7		50
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4630	3	3	9	N	3		53

BRAY A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273443		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090				
02	10585 X	8186	-0-	-2399	-0-	8105	3	81	9	N	74	154 1	45
03	11005 X	9110	-0-	-1895	-0-	9012	3	98	9	N	89	1 8	133
04	10320 X	8440	-0-	-1880	-0-	8385	3	55	9	N	50		183
05	10013 X	8901	-0-	-1112	-0-	8833	3	68	9	N	62		245
06	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9315	3	63	9	N	57		302
*07	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10270	3	65	9	N	59		361

DMW		WELL #: 2H		RRCID -> 273453		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544				
02	638 X	472	-0-	-166	-0-	472	3			N	-0-		7
03	651 X	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-		7
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		7
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		7
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		7
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		7

BOYD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273454		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631				
02	7685 X	6560	-0-	-1125	-0-	6546	3	14	9	N	13		67
03	8122 X	7619	-0-	-503	-0-	7601	3	18	9	N	16		83
04	7860 X	7776	-0-	-84	-0-	7758	3	18	9	N	16		99
05	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9895	3	20	9	N	18		117
06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9800	3	21	9	N	19		136
*07	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10110	3	13	9	N	12		148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BOYD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273455	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7902 - 12365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-				-0-

BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273458	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7670 - 12707			
02	5394 X	5374	-0-	-20	-0-	5334	3	40	9	N	36				171
03	5766 X	5720	-0-	-46	-0-	5677	3	43	9	N	39	175	1		35
04	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5546	3	43	9	N	39				74
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5891	3	39	9	N	35				109
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5666	3	36	9	N	33				142
07	5766 X	5753	-0-	-13	-0-	5714	3	39	9	N	35				177

BRIDGES A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273460	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7838 - 11303			
02	3103 X	2142	-0-	-961	-0-	258	1	1870	3	N	13				69
03	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	272	1	2578	3	N	15				84
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	266	1	2501	3	N	17				101
05	2852 X	2712	-0-	-140	-0-	273	1	2425	3	N	13				114
06	2760 X	2017	-0-	-743	-0-	269	1	1735	3	N	12				126
*07	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	279	1	2958	3	N	8				134

BOWEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273461	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	9000 - 12619			
02	6554 X	5792	-0-	-762	-0-	5792	3			N	-0-				102
03	6727 X	6132	-0-	-595	-0-	6132	3			N	-0-				102
04	6510 X	5784	-0-	-726	-0-	5694	3	90	9	N	82				184
05	6293 X	5315	-0-	-978	-0-	5303	3	12	9	N	11				195
06	6000 X	5423	-0-	-577	-0-	5416	3	7	9	N	6				201
07	6200 X	5569	-0-	-631	-0-	5569	3			N	-0-				201

BRIDGES B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273462	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7400 - 11577			
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3692	3	35	9	N	32				157
03	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	3438	3	43	9	N	39				196
04	3720 X	3410	-0-	-310	-0-	3363	3	47	9	N	43	169	1		70
05	3844 X	3299	-0-	-545	-0-	3262	3	37	9	N	34				104
06	3720 X	3378	-0-	-342	-0-	3336	3	42	9	N	38				142
07	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	3412	3	30	9	N	27				169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	282 1 77 9	726 3	N	70		155
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	311 1 76 9	869 3	N	69	158 1	66
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	47 1 77 9	1117 3	N	70		136
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1260 3	64 9	N	58		194
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1258 3	63 9	N	57		251
*07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1247 3	26 9	N	24		275

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3		N	-0-		74
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 3		N	-0-		74
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3884 3	1 9	N	1		75
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3		N	-0-		75
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3		N	-0-		75
*07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3		N	-0-		75

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

02	4031 X	3339	-0-	-692	-0-	3314 3	25 9	N	23		70
03	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	3807 3	23 9	N	21		91
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4144 3	30 9	N	27		118
05	3565 X	3564	-0-	-1	-0-	3544 3	20 9	N	18		136
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3811 3	30 9	N	27		163
07	4309 X	3917	-0-	-392	-0-	3877 3	40 9	N	36		199

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4710 3	18 9	N	16		69
03	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4694 3	19 9	N	17		86
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3836 3	19 9	N	17		103
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4158 3	13 9	N	12		115
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3883 3	11 9	N	10		125
*07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4300 3	11 9	N	10		135

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

02	8874 X	8115	-0-	-759	-0-	8069 3	46 9	N	42	27 1	50
03	9424 X	8764	-0-	-660	-0-	8720 3	44 9	N	40		90
04	9060 X	8477	-0-	-583	-0-	8436 3	41 9	N	37		127
05	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9504 3	35 9	N	32		159
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9299 3	31 9	N	28		187
*07	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9374 3	28 9	N	25		212

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

02	6844 X	5890	-0-	-954	-0-	107 1 21 9	5762 3	N	19	59 1	2 8	52
03	7316 X	5831	-0-	-1485	-0-	145 1 22 9	5664 3	N	20	4 8		68
04	7080 X	6714	-0-	-366	-0-	161 1 20 9	6533 3	N	18	1 8		85
05	6634 X	6129	-0-	-505	-0-	166 1 14 9	5949 3	N	13			98
06	6270 X	6161	-0-	-109	-0-	119 1 21 9	6021 3	N	19	3 8		114
*07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	88 1 14 9	7073 3	N	13			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3393 X	3273	-0-	-120	-0-	349	1	2869	3	N	50			162
03	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	55	9	2890	3	N	47	164	1	45
04	3810 X	3226	-0-	-584	-0-	52	9	2817	3	N	41			86
05	3937 X	3339	-0-	-598	-0-	364	1	2924	3	N	44			130
06	3810 X	3214	-0-	-596	-0-	45	9	2817	3	N	41			171
07	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	367	1	2758	3	N	41			212
						48	9							
						352	1							
						45	9							
						364	1							
						45	9							
COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910														
02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	90	1	6449	3	N	59	3	8	84
03	6975 X	5510	-0-	-1465	-0-	65	9	5333	3	N	53	2	8	135
04	6750 X	5146	-0-	-1604	-0-	119	1	4917	3	N	59	2	8	192
05	6975 X	5980	-0-	-995	-0-	58	9	5729	3	N	49			241
06	6750 X	5772	-0-	-978	-0-	164	1	5426	3	N	58	3	8	296
07	6975 X	5430	-0-	-1545	-0-	65	9	5022	3	N	55			351
						197	1							
						54	9							
						282	1							
						64	9							
						347	1							
						61	9							
CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840														
02	4466 X	4421	-0-	-45	-0-	166	1	4231	3	N	22	71	1	2 8 35
03	4774 X	4213	-0-	-561	-0-	24	9	3890	3	N	26	4	8	57
04	4620 X	3771	-0-	-849	-0-	294	1	3456	3	N	22	1	8	78
05	4712 X	4048	-0-	-664	-0-	29	9	3750	3	N	17			95
06	4560 X	3876	-0-	-684	-0-	291	1	3643	3	N	20	3	8	112
07	4712 X	3032	-0-	-1680	-0-	24	9	2778	3	N	12			124
						211	1							
						19	9							
						22	9							
						241	1							
						13	9							
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802														
02	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	675	1	2652	3	N	62	100	1	4 8 60
03	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	68	9	2707	3	N	64	5	8	119
04	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	605	1	2544	3	N	83	2	8	200
05	3627 X	2612	-0-	-1015	-0-	70	9	1930	3	N	56			256
06	3510 X	2833	-0-	-677	-0-	560	1	2371	3	N	91	4	8	343
07	3627 X	1763	-0-	-1864	-0-	91	9	1382	3	N	62			405
						620	1							
						62	9							
						362	1							
						100	9							
						313	1							
						68	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CLARK A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273671		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8976 - 12685					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5080	3	12	9	N	11				47
03	5084 X	4959	-0-	-125	-0-	4950	3	9	9	N	8				55
04	4920 X	4825	-0-	-95	-0-	4814	3	11	9	N	10				65
05	5084 X	3863	-0-	-1221	-0-	3855	3	8	9	N	7				72
06	4920 X	1026	-0-	-3894	-0-	1026	3			N	-0-				72
07	5084 X	966	-0-	-4118	-0-	966	3			N	-0-				72

CLEMMENT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273672		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 7333 - 11020					
02	2900 N	3220	-0-	320	349	148	1	3058	3	N	13				57
03	3100 N	3659	-0-	559	908	148	1	3491	3	N	18				75
04	4290 X	3382	-0-	-908	-0-	145	1	3224	3	N	12				87
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	3	N	11				98
06	2400 X	1424	-0-	-976	-0-	147	1	1266	3	N	10				108
*07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	126	1	3417	3	N	11				119

CLEMMENT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273673		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 7393 - 10990					
02	3132 X	2663	-0-	-469	-0-	229	1	2417	3	N	15				61
03	3348 X	2819	-0-	-529	-0-	255	1	2543	3	N	19				80
04	3120 X	2280	-0-	-840	-0-	245	1	2014	3	N	19				99
05	2852 X	2349	-0-	-503	-0-	264	1	2081	3	N	4				103
06	2760 X	2120	-0-	-640	-0-	243	1	1848	3	N	26				129
07	2852 X	1505	-0-	-1347	-0-	277	1	1222	3	N	5				134

DDS B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273674		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 8690 - 12060					
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	233	1	2398	3	N	31	1	8		48
03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	246	1	2686	3	N	31	1	8		78
04	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	332	1	2534	3	N	27				105
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	358	1	2584	3	N	27				132
06	2880 N	2600	-0-	-280	-0-	285	1	2290	3	N	23				155
07	3007 N	2744	-0-	-263	-0-	303	1	2416	3	N	23				178

FOSTER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273676		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8266 - 11890					
02	2668 N	428	-0-	-2240	-0-	428	1			N	-0-				40
03	2976 N	899	-0-	-2077	-0-	899	1			N	-0-				40
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				40
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				40
06	870 N	45	-0-	-825	-0-	2	1	43	9	N	39				79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BROWN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273698		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5568 X	3858	-0-	-1710	-0-	256 1	3555 3	N	43	153 1	1 8	11
						47 9						
03	5766 X	4260	-0-	-1506	-0-	246 1	3974 3	N	36	1 8		46
						40 9						
04	4950 X	4296	-0-	-654	-0-	230 1	3980 3	N	78	1 8		123
						86 9						
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	235 1	5400 3	N	65			188
						72 9						
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	200 1	5235 3	N	62	2 8		248
						68 9						
*07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	213 1	4553 3	N	55			303
						61 9						

BROWN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273699		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595			
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	481 1	716 3	N	11	4 8		15
						12 9						
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	484 1	1180 3	N	13	6 8		22
						14 9						
04	1440 N	30	-0-	-1410	-0-	6 1	22 3	N	2			24
						2 9						
05	1302 N	22	-0-	-1280	-0-	22 3		N	-0-			24
06	1620 N	1	-0-	-1619	-0-	1 1		N	-0-			24
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			24

BROWN F UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273701		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962			
02	3161 X	2302	-0-	-859	-0-	2284 3	18 9	N	16	2 8		79
03	3379 X	2810	-0-	-569	-0-	2769 3	41 9	N	37	4 8		112
04	3270 X	2779	-0-	-491	-0-	2740 3	39 9	N	35	2 8		145
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4019 3	40 9	N	36			181
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3048 3	47 9	N	43	3 8		221
*07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3175 3	39 9	N	35			256

FREEMAN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273704		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459			
02	5307 X	4412	-0-	-895	-0-	135 1	4264 3	N	12			139
						13 9						
03	5673 X	4682	-0-	-991	-0-	255 1	4416 3	N	10			149
						11 9						
04	5490 X	4162	-0-	-1328	-0-	258 1	3890 3	N	13			162
						14 9						
05	4960 X	4291	-0-	-669	-0-	265 1	4020 3	N	5			167
						6 9						
06	4710 X	4002	-0-	-708	-0-	261 1	3739 3	N	2			169
						2 9						
07	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	274 1	4021 3	N	3			172
						3 9						

CALAWAY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273715		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583			
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	460 1	317 3	N	-0-			54
03	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 1		N	-0-			54
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	485 1		N	-0-			54
05	682 N	484	-0-	-198	-0-	484 1		N	-0-			54
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 1		N	-0-			54
07	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 1		N	-0-			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BROWN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273720		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 7381		PERF. 7272 - 11642	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	99 1 40 9	4200 3	N	36	2 8	71
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	119 1 75 9	4324 3	N	68	2 8	137
04	4440 X	2690	-0-	-1750	-0-	197 1 20 9	2473 3	N	18	1 8	154
05	4650 X	813	-0-	-3837	-0-	598 1 8 9	207 3	N	7		161
06	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	599 1 11 9	5451 3	N	10	3 8	168
07	4650 X	3009	-0-	-1641	-0-	620 1 6 9	2383 3	N	5		173

WATSON B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273735		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 7059 - 11118	
02	3045 X	2274	-0-	-771	-0-	230 1 89 9	1955 3	N	81	158 1	36
03	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	247 1 100 9	2153 3	N	91		127
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	229 1 101 9	2284 3	N	92		219
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	238 1 108 9	2539 3	N	98		317
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	221 1 98 9	2760 3	N	89		406
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	227 1 88 9	2803 3	N	80		486

SLAGLE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273739		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 8066		PERF. 8487 - 11830	
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	569 1 120 9	1956 3	N	109	173 1	5 8 84
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	607 1 117 9	1769 3	N	106	4 8	186
04	510 N	28	-0-	-482	-0-	28 3		N	-0-	165 1	21
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	3		24
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	870 1	101 9	N	92	2 8	114
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	899 1 4 9	986 3	N	4		118

SLAGLE A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273741		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7262 - 8625	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAGLE A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273743		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7309 - 9000	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

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

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

02	9193 X	9143	-0-	-50	-0-	9045	3	98	9	N	89	142	1				21
03	9765 X	9216	-0-	-549	-0-	9142	3	74	9	N	67						88
04	9450 X	8629	-0-	-821	-0-	8560	3	69	9	N	63						151
05	9765 X	7815	-0-	-1950	-0-	7763	3	52	9	N	47						198
06	9450 X	5932	-0-	-3518	-0-	5874	3	58	9	N	53						251
07	9765 X	4871	-0-	-4894	-0-	827	1	4031	3	N	12						263
						13	9										

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

02	3190 X	3163	-0-	-27	-0-	3157	3	6	9	N	5						23
03	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	2912	3	2	9	N	2						25
04	3300 X	2344	-0-	-956	-0-	2337	3	7	9	N	6						31
05	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	2813	3			N	-0-						31
06	3300 X	2484	-0-	-816	-0-	2483	3	1	9	N	1						32
07	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	3310	3			N	-0-						32

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	841	1	14	9	N	13						55
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	884	1	12	9	N	11						66
04	870 N	15	-0-	-855	-0-	15	1			N	-0-						66
05	899 N	12	-0-	-887	-0-	12	3			N	-0-						66
06	870 N	11	-0-	-859	-0-	11	3			N	-0-						66
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-						66

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

02	5974 X	4933	-0-	-1041	-0-	4911	3	22	9	N	20						64
03	6851 X	4491	-0-	-2360	-0-	4474	3	17	9	N	15						79
04	6630 X	5557	-0-	-1073	-0-	5543	3	14	9	N	13						92
05	6851 X	4933	-0-	-1918	-0-	4923	3	10	9	N	9						101
06	6480 X	6047	-0-	-433	-0-	6038	3	9	9	N	8						109
*07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6602	3	8	9	N	7						116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FARRELL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273751		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	198 1	3478 3	N	17		42
						19 9					
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	217 1	3801 3	N	10		52
						11 9					
04	3990 X	2742	-0-	-1248	-0-	210 1	2523 3	N	8		60
						9 9					
05	4123 X	2042	-0-	-2081	-0-	206 1	1832 3	N	4		64
						4 9					
06	3990 X	1209	-0-	-2781	-0-	75 1	1134 3	N	-0-		64
07	4030 X	707	-0-	-3323	-0-	199 1	508 3	N	-0-		64

HOWARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273752		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619		
02	522 N	499	-0-	-23	-0-	497 1	2 9	N	2		20
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 1		N	-0-		20
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		20
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		20
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BILLY HENDERSON C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273753		COMPL. DATE 08/02/2010			TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473		
02	8932 X	8423	-0-	-509	-0-	8414 3	9 9	N	8	1 8	52
03	9548 X	9021	-0-	-527	-0-	9012 3	9 9	N	8	1 8	59
04	9240 X	8693	-0-	-547	-0-	8691 3	2 9	N	2		61
05	9393 X	8970	-0-	-423	-0-	8968 3	2 9	N	2		63
06	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9146 3		N	-0-		63
07	9021 X	6169	-0-	-2852	-0-	110 1	6059 3	N	-0-		63

BILLY HENDERSON D UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273754		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102		
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	580 1	3533 3	N	32	2 8	116
						35 9					
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	620 1	3693 3	N	34	2 8	148
						37 9					
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	600 1	3550 3	N	30	1 8	177
						33 9					
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	620 1	3441 3	N	28		205
						31 9					
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	541 1	3643 3	N	33	1 8	237
						36 9					
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	510 1	4295 3	N	31		268
						34 9					

BILLY HENDERSON F UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273755		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018		
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	30 1	3287 3	N	27	1 8	171
						30 9					
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	31 1	3667 3	N	24	2 8	193
						26 9					
04	3720 X	2987	-0-	-733	-0-	98 1	2869 3	N	18	1 8	210
						20 9					
05	3844 X	3010	-0-	-834	-0-	118 1	2875 3	N	15		225
						17 9					
06	3720 X	2721	-0-	-999	-0-	116 1	2592 3	N	12		237
						13 9					
07	3720 X	3235	-0-	-485	-0-	60 1	3166 3	N	8		245
						9 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BEWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 273756		COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	7800 - 8464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAMMELL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273757		COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7951 - 12950
02	3538 X	3504	-0-	-34	-0-	3491	3	13	9	N	12	23
03	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	3791	3	21	9	N	19	42
04	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	3506	3	19	9	N	17	59
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3941	3	17	9	N	15	74
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4266	3	14	9	N	13	87
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4361	3	15	9	N	14	101

MCKOWN D UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 273758		COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	8776 - 14450
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	411	1	1391	3	N	91	174 1 12
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	448	1	759	3	N	56	68
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	475	1	1597	3	N	136	204
05	3100 N	8170	-0-	5070	5070	657	1	7428	3	N	77	281
06	3000 N	8777	-0-	5777	10847	528	1	8165	3	N	76	357
*07	3100 N	391	-0-	-2709	8138	357	1	34	9	N	31	388

MCKOWN D UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 273759		COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8720 - 14419
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	372	1	5019	3	N	107	174 1 102
03	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	348	1	8272	3	N	95	197
04	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	335	1	7502	3	N	162	359
05	5146 X	159	-0-	-4987	-0-	159	1			N	-0-	359
06	4980 X	1525	-0-	-3455	-0-	282	1	1211	3	N	29	388
*07	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	480	1	9942	3	N	102	490

GREENWOOD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273760		COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	8108 - 11900
02	5974 X	5532	-0-	-442	-0-	5517	3	15	9	N	14	2 8 123
03	6076 X	5102	-0-	-974	-0-	5093	3	9	9	N	8	1 8 130
04	5850 X	4800	-0-	-1050	-0-	4796	3	4	9	N	4	1 8 133
05	5921 X	5070	-0-	-851	-0-	5066	3	4	9	N	4	137
06	5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5222	3	8	9	N	7	2 8 142
07	5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5490	3	1	9	N	1	143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	88 1	9508 3	N	101	151 1	2 8	86			
03	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	111 9	12091 3	N	90	1 8	175				
04	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	8 1	11152 3	N	110	173 1	1 8	111			
05	12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	99 9	12087 3	N	196		307				
06	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	59 1	11828 3	N	129	1 8	435				
*07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	121 9	7120 3	N	69	168 1	336				

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395															
02	2320 X	2300	-0-	-20	-0-	42 1	1461 3	N	92	173 1	1 8	73			
03	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	216 9	671 3	N	103		176				
04	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	113 9	976 3	N	115	257 1	34				
05	2449 X	1222	-0-	-1227	-0-	811 1	379 3	N	92		126				
06	2370 X	1318	-0-	-1052	-0-	127 9	423 3	N	67	1 8	192				
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	742 1	3826 3	N	88		280				

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843															
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	821 1	3689 3	N	49	21 1	115				
03	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	74 9	4133 3	N	42		157				
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	837 1	3930 3	N	40		197				
05	4867 X	4722	-0-	-145	-0-	46 9	3849 3	N	34		231				
06	4860 X	4463	-0-	-397	-0-	810 1	3622 3	N	28		259				
07	5022 X	4420	-0-	-602	-0-	37 9	3562 3	N	19		278				

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150															
02	2900 N	2967	-0-	67	67	544 1	2387 3	N	33	11 8	114				
03	2959 N	2892	-0-	-67	-0-	36 9	2265 3	N	35	12 8	137				
04	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-	588 1		N	-0-		137				
05	2480 X	19	-0-	-2461	-0-	39 9	1 9	N	1		138				
06	2400 X	456	-0-	-1944	-0-	18 1	13 9	N	12	9 8	141				
07	2480 X	497	-0-	-1983	-0-	443 1	3 9	N	3		144				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DONALD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273765	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7299 - 12214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5369 X	5369	-0-	-0-	87 1	5279 3	N	3			34
03		5522 X	5522	-0-	-0-	88 1	5426 3	N	7			41
04		5161 X	5161	-0-	-0-	5155 3	6 9	N	5			46
05		5631 X	5631	-0-	-0-	837 1	4784 3	N	9			55
06		4950 X	4888	-0-	-62	810 1	4076 3	N	2			57
07		5115 X	5053	-0-	-62	696 1	4357 3	N	-0-			57

BERRY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273766	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8526 - 11850
02		3857 X	3403	-0-	-454	271 1	3077 3	N	50			110
03		3937 X	3459	-0-	-478	302 1	3107 3	N	45			155
04		3810 X	3761	-0-	-49	272 1	3443 3	N	42			197
05		3887 X	3887	-0-	-0-	280 1	3541 3	N	60			257
06		3658 X	3658	-0-	-0-	293 1	3278 3	N	79			336
*07		3884 X	3884	-0-	-0-	317 1	3492 3	N	68			404

WOODS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273767	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7911 - 12722
02		12038 X	12038	-0-	-0-	12010 3	28 9	N	25			105
03		13182 X	13182	-0-	-0-	13163 3	19 9	N	17			122
04		11509 X	11509	-0-	-0-	11484 3	25 9	N	23			145
05		11852 X	11852	-0-	-0-	11833 3	19 9	N	17			162
06		11666 X	11666	-0-	-0-	11647 3	19 9	N	17			179
*07		11381 X	11381	-0-	-0-	11369 3	12 9	N	11			190

HAMILTON B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	273768	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8440 - 12500
02		6900 X	6900	-0-	-0-	6883 3	17 9	N	15	156 1		20
03		7249 X	7249	-0-	-0-	7217 3	32 9	N	29			49
04		7059 X	7059	-0-	-0-	7028 3	31 9	N	28			77
05		7147 X	7147	-0-	-0-	7122 3	25 9	N	23			100
06		6925 X	6925	-0-	-0-	6901 3	24 9	N	22			122
*07		6739 X	6739	-0-	-0-	6720 3	19 9	N	17			139

ENGLISH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273769	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8789 - 12830
02		7359 X	7359	-0-	-0-	74 1	7226 3	N	54			106
03		7368 X	7368	-0-	-0-	7337 3	31 9	N	28			134
04		7040 X	7040	-0-	-0-	7010 3	30 9	N	27			161
05		6045 X	4695	-0-	-1350	4683 3	12 9	N	11			172
06		5850 X	1276	-0-	-4574	1276 3		N	-0-			172
07		6045 X	-0-	-0-	-6045			N	-0-			172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	291	1	4562	3	N	236	340 1	2 8 46
03	5425 X	5281	-0-	-144	-0-	260	9	4726	3	N	234	168 1	3 8 109
04	5250 X	2964	-0-	-2286	-0-	298	1	2070	3	N	37		146
05	5425 X	4114	-0-	-1311	-0-	257	9	3314	3	N	144		290
06	5250 X	4345	-0-	-905	-0-	853	1	3610	3	N	195	171 1	2 8 312
07	5425 X	4693	-0-	-732	-0-	41	9	3947	3	N	205	171 1	346
						642	1						
						158	9						
						520	1						
						215	9						
						520	1						
						226	9						
FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865													
02	6293 X	4389	-0-	-1904	-0-	324	1	4051	3	N	13		72
03	6727 X	4502	-0-	-2225	-0-	14	9	3789	3	N	13		85
04	6510 X	4390	-0-	-2120	-0-	699	1	3853	3	N	7		92
05	6727 X	5066	-0-	-1661	-0-	14	9	4218	3	N	10		102
06	4530 X	3574	-0-	-956	-0-	529	1	2767	3	N	5		107
*07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	8	9	4726	3	N	5		112
						837	1						
						11	9						
						801	1						
						6	9						
						561	1						
						6	9						
FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922													
02	5655 X	5368	-0-	-287	-0-	72	1	5283	3	N	12		12
03	5797 X	5148	-0-	-649	-0-	13	9	4689	3	N	8		20
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	450	1	5642	3	N	5		25
05	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	281	1	13	9	N	12		37
06	5550 X	5222	-0-	-328	-0-	6	9	8	9	N	7		44
07	6138 X	4238	-0-	-1900	-0-	140	1	4095	3	N	3		47
						3	9						
OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381													
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	37	3	2	9	N	2		2
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		2
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HUDSPETH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273774	COMPL. DATE 05/29/2010	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8010	- 13400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	623 1	560 3	N	5	1 8		23
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	606 1	1052 3	N	13	2 8		34
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			34
05	589 N	114	-0-	-475	-0-	114 3		N	-0-			34
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	298 1	957 3	N	11	1 8		44
*07	3100 N	3685	-0-	585	585	428 1	3235 3	N	20			64

STODDARD C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273775	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 7631	- 11937		
02	6003 X	5147	-0-	-856	-0-	5079 3	68 9	N	62	183 1		4
03	5611 X	5393	-0-	-218	-0-	5357 3	36 9	N	33			37
04	5400 X	5244	-0-	-156	-0-	5210 3	34 9	N	31	1 8		67
05	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	5291 3	29 9	N	26			93
06	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	5068 3	26 9	N	24			117
07	5487 X	3017	-0-	-2470	-0-	3015 3	2 9	N	2			119

HAMILTON A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 273776	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF. 8736	- 13170		
02	3190 X	2859	-0-	-331	-0-	400 1	2426 3	N	30			139
03	3410 X	3172	-0-	-238	-0-	408 1	2730 3	N	31			170
04	3300 X	2836	-0-	-464	-0-	431 1	2374 3	N	28			198
05	3379 X	2606	-0-	-773	-0-	511 1	2051 3	N	40			238
06	3060 X	2461	-0-	-599	-0-	486 1	1945 3	N	27			265
07	3162 X	2635	-0-	-527	-0-	490 1	2116 3	N	26			291

HAMILTON A UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 273777	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8335	- 13324		
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	367 1	4570 3	N	15			70
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	411 1	4350 3	N	3			73
04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	355 1	4413 3	N	7			80
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	326 1	4963 3	N	10			90
06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	324 1	4618 3	N	8			98
*07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	327 1	4860 3	N	13			111

HAILEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273787	COMPL. DATE 01/15/2011	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 7179	- 11750		
02	5104 X	4965	-0-	-139	-0-	4930 3	35 9	N	32			102
03	5456 X	5218	-0-	-238	-0-	5177 3	41 9	N	37			139
04	5280 X	4990	-0-	-290	-0-	4954 3	36 9	N	33			172
05	5332 X	5236	-0-	-96	-0-	5184 3	52 9	N	47			219
06	5160 X	5094	-0-	-66	-0-	5055 3	39 9	N	35			254
*07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5329 3	22 9	N	20			274

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FOSTER D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273795	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8528 - 12707		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9587 3	55 9	N		50	1 8		153
03		10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	10157 3	56 9	N		51	163 1	1 8	40
04		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10137 3	64 9	N		58			98
05		7502 X	2877	-0-	-4625	-0-	2856 3	21 9	N		19			117
06		7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			N		-0-			117
*07		15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15515 3	1 9	N		1			118

JENKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273799	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	9020 - 13400		
02		11687 X	11535	-0-	-152	-0-	11476 3	59 9	N		54	172 1		104
03		12493 X	12155	-0-	-338	-0-	12097 3	58 9	N		53			157
04		12090 X	11608	-0-	-482	-0-	11556 3	52 9	N		47			204
05		12462 X	12056	-0-	-406	-0-	12003 3	53 9	N		48			252
06		12060 X	10398	-0-	-1662	-0-	10354 3	44 9	N		40			292
07		12338 X	11957	-0-	-381	-0-	11916 3	41 9	N		37			329

SLAGLE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273800	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8494 - 11720		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WYLIE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8020 - 11884		
02		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	239 1	5696 3	N		65	154 1	7 8	8
							72 9							
03		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	245 1	6368 3	N		65	8 8		65
							72 9							
04		6060 X	5225	-0-	-835	-0-	770 1	4320 3	N		123	4 8		184
							135 9							
05		6262 X	4181	-0-	-2081	-0-	770 1	3376 3	N		32			216
							35 9							
06		6060 X	3848	-0-	-2212	-0-	363 1	3454 3	N		28	7 8		237
							31 9							
07		6262 X	5170	-0-	-1092	-0-	343 1	4782 3	N		41			278
							45 9							

HOWARD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273803	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	7965 - 10180		
02		4176 X	272	-0-	-3904	-0-	262 1	10 9	N		9			17
03		4464 X	293	-0-	-4171	-0-	280 1	13 9	N		12			29
04		4320 X	2794	-0-	-1526	-0-	2793 3	1 9	N		1			30
05		4464 X	1919	-0-	-2545	-0-	261 1	1658 3	N		-0-			30
06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N		-0-			30
07		2883 X	1349	-0-	-1534	-0-	1349 3		N		-0-			30

STARK A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273804	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7415 - 12840		
02		7656 X	7472	-0-	-184	-0-	7439 3	33 9	N		30			77
03		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8260 3	24 9	N		22			99
04		7560 X	7543	-0-	-17	-0-	7508 3	35 9	N		32			131
05		7998 X	7689	-0-	-309	-0-	7656 3	33 9	N		30			161
06		8010 X	7303	-0-	-707	-0-	7279 3	24 9	N		22			183
07		8277 X	7462	-0-	-815	-0-	7439 3	23 9	N		21			204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CAIN C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273814		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7857 - 12590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	448 1	1728 3	N	4			32
						4 9						
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	476 1	2209 3	N	7			39
						8 9						
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	409 1	2000 3	N	5			44
						6 9						
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	454 1	2249 3	N	13			57
						14 9						
06	1920 N	1476	-0-	-444	-0-	418 1	1058 3	N	-0-			57
07	1984 N	777	-0-	-1207	-0-	436 1	341 3	N	-0-			57
BRIGHT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273815		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7470 - 11518		
02	4524 X	3952	-0-	-572	-0-	3946 3	6 9	N	5			67
						4 9						
03	4836 X	4389	-0-	-447	-0-	4383 3	6 9	N	5			72
						5 9						
04	4680 X	4138	-0-	-542	-0-	4132 3	6 9	N	5			77
						6 9						
05	4650 X	4517	-0-	-133	-0-	4514 3	3 9	N	3			80
						3 9						
06	4500 X	4251	-0-	-249	-0-	4251 3		N	-0-			80
						3 9						
07	4402 X	4334	-0-	-68	-0-	4332 3	2 9	N	2			82
						2 9						
COFFMAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273816		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 7183 - 12452		
02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	751 1	3992 3	N	37	149 1	5 8	28
						41 9						
03	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	737 1	5374 3	N	47	6 8		69
						52 9						
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	706 1	6672 3	N	32	3 8		98
						35 9						
05	5115 X	3968	-0-	-1147	-0-	702 1	3244 3	N	20			118
						22 9						
06	5970 X	4065	-0-	-1905	-0-	588 1	3441 3	N	33	4 8		147
						36 9						
07	6324 X	4521	-0-	-1803	-0-	525 1	3968 3	N	25			172
						28 9						
ENGLISH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273817		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 8799 - 12505		
02	6612 X	5568	-0-	-1044	-0-	5517 3	51 9	N	46			100
						5 9						
03	6851 X	5756	-0-	-1095	-0-	5743 3	13 9	N	12			112
						13 9						
04	6630 X	5365	-0-	-1265	-0-	5345 3	20 9	N	18			130
						20 9						
05	6851 X	4875	-0-	-1976	-0-	4863 3	12 9	N	11			141
						12 9						
06	6210 X	4241	-0-	-1969	-0-	4230 3	11 9	N	10			151
						11 9						
*07	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6364 3	9 9	N	8			159
						9 9						
QUEEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273819		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7639		PERF. 7875 - 13630		
02	7511 X	6189	-0-	-1322	-0-	6189 3		N	-0-			8
						6 9						
03	8122 X	6650	-0-	-1472	-0-	6650 3		N	-0-			8
						6 9						
04	7860 X	6589	-0-	-1271	-0-	6585 3	4 9	N	4			12
						4 9						
05	8122 X	7472	-0-	-650	-0-	7408 3	64 9	N	58			70
						64 9						
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7384 3	13 9	N	12			82
						13 9						
*07	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7654 3	12 9	N	11			93
						12 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SALONA A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 273829	COMPL. DATE 05/21/2011	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 7301	- 12154	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	550 1	47	9 8		49	
						52 9					
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	577 1	32	13 8		68	
04	660 N	17	-0-	-643	-0-	17 1	-0-			68	
05	682 N	274	-0-	-408	-0-	257 1	15			83	
06	600 N	365	-0-	-235	-0-	350 1	14	5 8		92	
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	379 1	7			99	
RITZ B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273830	COMPL. DATE 05/09/2011	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8811	- 12622	
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	41 1	18			54	
						20 9					
03	3689 X	2661	-0-	-1028	-0-	101 1	21			75	
						23 9					
04	3570 X	2345	-0-	-1225	-0-	148 1	16			91	
						18 9					
05	3689 X	2337	-0-	-1352	-0-	163 1	14			105	
						15 9					
06	3570 X	2446	-0-	-1124	-0-	159 1	25			130	
						28 9					
07	3689 X	2198	-0-	-1491	-0-	156 1	12			142	
						13 9					
LAWSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273831	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7610	- 12255	
02	5713 X	5664	-0-	-49	-0-	5647 3	15			47	
03	6262 X	5910	-0-	-352	-0-	5898 3	11			58	
04	6060 X	5838	-0-	-222	-0-	5830 3	7			65	
05	6262 X	5951	-0-	-311	-0-	5942 3	8			73	
06	5880 X	5733	-0-	-147	-0-	5723 3	9			82	
07	6045 X	5896	-0-	-149	-0-	5889 3	6			88	
E BENTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273832	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7134	- 11795	
02	5220 X	4953	-0-	-267	-0-	4932 3	19	47 1		66	
03	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	5223 3	22	1 8		87	
04	5400 X	5055	-0-	-345	-0-	5036 3	17			104	
05	5425 X	5194	-0-	-231	-0-	5176 3	16			120	
06	5250 X	5026	-0-	-224	-0-	5008 3	16	1 8		135	
07	5301 X	5141	-0-	-160	-0-	5124 3	15			150	
DYLAN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 273833	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 7894	- 12500	
02	3132 X	2592	-0-	-540	-0-	570 1	36			129	
						40 9					
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	480 1	77			206	
						85 9					
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	572 1	64			270	
						70 9					
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	620 1	57			327	
						63 9					
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	600 1	42			369	
						46 9					
*07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	620 1	45			414	
						50 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DYLAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273834	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	7578 - 12836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	1			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-			22
06	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MITCHELL C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273835	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7984 - 12961		
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3022	3	7	9	N	6			30
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3054	3	3	9	N	3			33
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-			33
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3828	3	3	9	N	3			36
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3475	3	1	9	N	1			37
*07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-			37

GRAY B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273837	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	7181 - 12130		
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3368	3	36	9	N	33			127
03	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3522	3	42	9	N	38			165
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	N	51	156	1	60
05	3596 X	3323	-0-	-273	-0-	3221	3	102	9	N	93			153
06	3480 X	3229	-0-	-251	-0-	3194	3	35	9	N	32			185
07	3596 X	2784	-0-	-812	-0-	2747	3	37	9	N	34			219

MITCHELL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273838	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8055 - 13032		
02	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6423	3	4	9	N	4			34
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1			35
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6306	3	2	9	N	2			37
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-			37
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-			37
*07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-			37

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273839	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7642 - 12845		
02	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	9083	3	32	9	N	29			88
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	10456	3	26	9	N	24			112
04	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10271	3	26	9	N	24			136
05	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	10133	3	26	9	N	24			160
06	10140 X	9456	-0-	-684	-0-	9432	3	24	9	N	22			182
07	10540 X	9524	-0-	-1016	-0-	9496	3	28	9	N	25			207

EDGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273842	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7277 - 11765		
02	5829 X	5644	-0-	-185	-0-	5555	3	89	9	N	81	159	1	54
03	6231 X	6039	-0-	-192	-0-	5944	3	95	9	N	86			140
04	6030 X	5855	-0-	-175	-0-	5774	3	81	9	N	74			214
05	6076 X	5959	-0-	-117	-0-	5874	3	85	9	N	77			291
06	5850 X	5774	-0-	-76	-0-	5690	3	84	9	N	76			367
07	6045 X	5988	-0-	-57	-0-	5904	3	84	9	N	76			443

TUNNICLIFF A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273843	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7873 - 12623		
02	4060 X	838	-0-	-3222	-0-	782	1	56	9	N	51	139	1	17
03	4340 X	847	-0-	-3493	-0-	837	1	10	9	N	9			26
04	4200 X	789	-0-	-3411	-0-	789	1			N	-0-			26
05	3844 X	839	-0-	-3005	-0-	837	1	2	9	N	2			28
06	1860 X	748	-0-	-1112	-0-	744	1	4	9	N	4			32
07	899 X	847	-0-	-52	-0-	837	1	10	9	N	9			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3973 X	3920	-0-	-53	-0-	3906	3 14 9	N	13	80 1	12
03	4247 X	4228	-0-	-19	-0-	4209	3 19 9	N	17		29
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4123	3 13 9	N	12		41
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3 19 9	N	17		58
06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4163	3 12 9	N	11		69
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4416	3 14 9	N	13		82

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

02	7192 X	6922	-0-	-270	-0-	6841	3 81 9	N	74	93 1	39
03	7688 X	7389	-0-	-299	-0-	7326	3 63 9	N	57		96
04	7440 X	7117	-0-	-323	-0-	7047	3 70 9	N	64		160
05	7533 X	7458	-0-	-75	-0-	7386	3 72 9	N	65		225
06	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7474	3 64 9	N	58		283
*07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7777	3 66 9	N	60		343

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

02	3799 X	3325	-0-	-474	-0-	3311	3 14 9	N	13		64
03	3968 X	3436	-0-	-532	-0-	3421	3 15 9	N	14		78
04	3750 X	3575	-0-	-175	-0-	3554	3 21 9	N	19		97
05	3813 X	3561	-0-	-252	-0-	3547	3 14 9	N	13		110
06	3690 X	3113	-0-	-577	-0-	3113	3	N	-0-		110
07	3689 X	3033	-0-	-656	-0-	3033	3	N	-0-		110

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

02	5684 X	5403	-0-	-281	-0-	1 41	1 9 5361	3 N	37		71
03	6045 X	5582	-0-	-463	-0-	5541	3 41 9	N	37		108
04	5850 X	5140	-0-	-710	-0-	5128	3 12 9	N	11		119
05	5797 X	5351	-0-	-446	-0-	5328	3 23 9	N	21		140
06	5580 X	4985	-0-	-595	-0-	4957	3 28 9	N	25		165
07	5766 X	5153	-0-	-613	-0-	5121	3 32 9	N	29		194

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

02	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4195	3 14 9	N	13		93
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4763	3 14 9	N	13		106
04	4110 X	3803	-0-	-307	-0-	3794	3 9 9	N	8		114
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4514	3 11 9	N	10		124
06	4620 X	4587	-0-	-33	-0-	4579	3 8 9	N	7		131
07	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	4577	3 7 9	N	6		137

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

02	11803 X	11441	-0-	-362	-0-	11377	3 64 9	N	58	162 1	13
03	12617 X	11881	-0-	-736	-0-	11851	3 30 9	N	27		40
04	12210 X	11725	-0-	-485	-0-	11688	3 37 9	N	34		74
05	12586 X	11592	-0-	-994	-0-	11564	3 28 9	N	25		99
06	12150 X	11139	-0-	-1011	-0-	11104	3 35 9	N	32		131
07	12245 X	11721	-0-	-524	-0-	11677	3 44 9	N	40		171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7134 X	4944	-0-	-2190	-0-	196	1	4744	3	N	4	36
						4	9				2	8
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	279	1	7576	3	N	14	44
						15	9				6	8
04	8550 X	8325	-0-	-225	-0-	85	1	8227	3	N	12	53
						13	9				3	8
05	8835 X	6177	-0-	-2658	-0-	196	1	5978	3	N	3	56
						3	9					
06	8550 X	5455	-0-	-3095	-0-	206	1	5237	3	N	11	60
						12	9				7	8
07	8618 X	5987	-0-	-2631	-0-	83	1	5887	3	N	15	75
						17	9					

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775												
02	9425 X	8584	-0-	-841	-0-	8572	3	12	9	N	11	64
03	10044 X	8970	-0-	-1074	-0-	8960	3	10	9	N	9	71
04	9540 X	8851	-0-	-689	-0-	8841	3	10	9	N	9	79
05	9858 X	9065	-0-	-793	-0-	9058	3	7	9	N	6	85
06	9270 X	7620	-0-	-1650	-0-	7619	3	1	9	N	1	85
07	9176 X	7332	-0-	-1844	-0-	7330	3	2	9	N	2	87

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800												
02	4321 X	3921	-0-	-400	-0-	114	1	3740	3	N	61	40
						67	9				163	1
03	4247 X	4159	-0-	-88	-0-	121	1	3972	3	N	60	100
						66	9					
04	4110 X	4037	-0-	-73	-0-	123	1	3846	3	N	62	162
						68	9					
05	4247 X	3746	-0-	-501	-0-	123	1	3575	3	N	44	206
						48	9					
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	119	1	3981	3	N	42	248
						46	9					
07	4185 X	4130	-0-	-55	-0-	120	1	3966	3	N	40	288
						44	9					

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735												
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	107	1	2993	3	N	31	98
						34	9					
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	172	1	3207	3	N	29	126
						32	9				1	8
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	180	1	2998	3	N	30	156
						33	9					
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	237	1	2611	3	N	20	176
						22	9					
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	234	1	2535	3	N	18	193
						20	9				1	8
*07	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	255	1	1363	3	N	5	198
						6	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MORRIS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273871		COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4321 X	4106	-0-	-215	-0-	87 1	3956 3	N	57	1 8		181
							63 9						
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	93 1	4463 3	N	116	167 1	1 8	129
							128 9						
04		4470 X	4440	-0-	-30	-0-	399 1	3950 3	N	83	1 8		211
							91 9						
05		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	496 1	3952 3	N	77			288
							85 9						
06		4530 X	4342	-0-	-188	-0-	480 1	3776 3	N	78	1 8		365
							86 9						
07		4681 X	4222	-0-	-459	-0-	496 1	3650 3	N	69			434
							76 9						
TATUM A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273872		COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075				
02		7337 X	5016	-0-	-2321	-0-	5004 3	12 9	N	11			34
							7052 3	22 9	N	20			54
03		7998 X	7074	-0-	-924	-0-	6720 3	14 9	N	13			67
							7534 3	14 9	N	13			80
04		7740 X	6734	-0-	-1006	-0-	7534 3	14 9	N	10			90
							6878 3	11 9	N	10			90
05		7998 X	7548	-0-	-450	-0-	7544 3	10 9	N	9			99
06		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-							
*07		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-							
TATUM A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273873		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285				
02		8671 X	4045	-0-	-4626	-0-	250 1	3784 3	N	10			70
							11 9						
03		8432 X	5588	-0-	-2844	-0-	5569 3	19 9	N	17			87
							7 1	8185 3	N	18			105
04		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	20 9						
							3 1	7988 3	N	19			124
05		8432 X	8012	-0-	-420	-0-	21 9						
							7430 3	14 9	N	13			137
06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7701 3	13 9	N	12			149
07		8494 X	7714	-0-	-780	-0-							
TIPTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273874		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783				
02		10904 X	10037	-0-	-867	-0-	9976 3	61 9	N	55	149 1		22
							10728 3	52 9	N	47			69
03		11656 X	10780	-0-	-876	-0-	10406 3	29 9	N	26			95
							10615 3	33 9	N	30			125
04		10650 X	10435	-0-	-215	-0-	10170 3	37 9	N	34			159
							10484 3	45 9	N	41			200
05		10788 X	10648	-0-	-140	-0-							
06		10440 X	10207	-0-	-233	-0-							
07		10788 X	10529	-0-	-259	-0-							
RITZ A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273876		COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057				
02		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	135 1	1183 3	N	4			15
							4 9						
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	78 1	2842 3	N	-0-			15
							58 1	3083 3	N	5			20
04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	6 9						
							54 1	3288 3	N	3			23
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3 9						
							51 1	3110 3	N	5			28
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	6 9						
							58 1	3229 3	N	10			38
*07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3509 X	2527	-0-	-982	-0-	554	1	1920	3	N	48	112
						53	9					
03	3751 X	2404	-0-	-1347	-0-	620	1	1721	3	N	57	169
						63	9					
04	3540 X	2124	-0-	-1416	-0-	590	1	1495	3	N	35	204
						39	9					
05	3565 X	2445	-0-	-1120	-0-	620	1	1793	3	N	29	233
						32	9					
06	2640 X	2284	-0-	-356	-0-	556	1	1695	3	N	30	263
						33	9					
07	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	582	1	1556	3	N	45	308
						50	9					

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1919	3	3	9	N	3	28
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3080	3	18	9	N	16	43
04	3060 X	2745	-0-	-315	-0-	2728	3	17	9	N	15	58
05	3162 X	2337	-0-	-825	-0-	2325	3	12	9	N	11	69
06	3060 X	2503	-0-	-557	-0-	2495	3	8	9	N	7	76
07	3100 X	2207	-0-	-893	-0-	2206	3	1	9	N	1	77

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1245	3	63	9	N	57	29
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1300	3	128	9	N	116	145
04	1260 N	443	-0-	-817	-0-	401	3	42	9	N	38	182
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	85	267
06	1380 N	620	-0-	-760	-0-	555	3	65	9	N	59	326
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	33	359

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	3	8	9	N	7	46
03	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5763	3	30	9	N	27	72
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5827	3	29	9	N	26	97
05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5787	3	24	9	N	22	119
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5986	3	17	9	N	15	133
*07	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5851	3	22	9	N	20	153

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

02	4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-					N	-0-	3
03	4464 X	3349	-0-	-1115	-0-	248	1	3093	3	N	7	10
						8	9					
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	277	1	4277	3	N	16	26
						18	9					
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	296	1	4027	3	N	15	41
						17	9					
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	282	1	3597	3	N	12	53
						13	9					
07	4681 X	3760	-0-	-921	-0-	304	1	3443	3	N	12	65
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2843	3	64	9	N	58	43	1	49
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2629	3	48	9	N	44			93
04	2970 X	2384	-0-	-586	-0-	2345	3	39	9	N	35			128
05	3100 X	1446	-0-	-1654	-0-	1418	3	28	9	N	25			153
06	3000 X	1745	-0-	-1255	-0-	1702	3	43	9	N	39			192
07	3100 X	1842	-0-	-1258	-0-	1800	3	42	9	N	38			230

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

02	4524 X	4378	-0-	-146	-0-	4345	3	33	9	N	30	127	1	1	8	18
03	4836 X	4602	-0-	-234	-0-	4578	3	24	9	N	22					40
04	4680 X	4407	-0-	-273	-0-	4381	3	26	9	N	24					64
05	4743 X	4396	-0-	-347	-0-	4374	3	22	9	N	20					84
06	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	4218	3	23	9	N	21	1	8			104
07	4681 X	4569	-0-	-112	-0-	4546	3	23	9	N	21					125

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

02	2726 X	2386	-0-	-340	-0-	262	1	2079	3	N	41	157	1			42
03	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	276	1	2309	3	N	42					84
04	2820 X	2526	-0-	-294	-0-	267	1	2217	3	N	38					122
05	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	280	1	2005	3	N	28					150
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	271	1	2414	3	N	26					176
*07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	283	1	2375	3	N	29					205

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

02	5191 X	3867	-0-	-1324	-0-	841	1	3002	3	N	22	167	1			26
03	5084 X	3993	-0-	-1091	-0-	899	1	3051	3	N	39					65
04	4560 X	3703	-0-	-857	-0-	870	1	2794	3	N	35					100
05	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	765	1	3220	3	N	54					154
06	4320 X	4292	-0-	-28	-0-	841	1	3377	3	N	67					221
*07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	769	1	3386	3	N	48					269

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MORRIS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273914	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	8438 - 11660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2929 X	2380	-0-	-549	-0-	265 1	2103 3	N		11			113
03	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	231 1	2336 3	N		15	1 8		127
04	2880 X	2628	-0-	-252	-0-	210 1	2399 3	N		17			144
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	159 1	2947 3	N		15			159
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	156 1	2725 3	N		11	1 8		169
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	148 1	2767 3	N		86			255

SHERRILL A		WELL #:		1	RRCID ->	273940	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7090 - 7418	
02	464 N	453	-0-	-11	-0-	453 3		N		-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N		-0-			-0-
04	450 N	6	-0-	-444	-0-	6 3		N		-0-			-0-
05	496 N	11	-0-	-485	-0-	11 3		N		-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N		-0-			-0-

SHERRILL A		WELL #:		4H	RRCID ->	273941	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7222 - 10018	
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3181 3	32 9	N		29	2 8		61
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3319 3	45 9	N		41	1 8		101
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3292 3	45 9	N		41	1 8		141
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3563 3	56 9	N		51			192
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3512 3	48 9	N		44	1 8		235
*07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3579 3	30 9	N		27			262

PRATER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273942	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	9222 - 11724	
02	2610 X	2508	-0-	-102	-0-	2500 3	8 9	N		7			35
03	2790 X	2037	-0-	-753	-0-	2034 3	3 9	N		3			38
04	2700 X	2039	-0-	-661	-0-	2039 3		N		-0-			38
05	2790 X	1394	-0-	-1396	-0-	1393 3	1 9	N		1			39
06	2700 X	1750	-0-	-950	-0-	1748 3	2 9	N		2			41
07	2666 X	1195	-0-	-1471	-0-	1195 3		N		-0-			41

WELSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273943	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7345 - 11092	
02	3219 X	2263	-0-	-956	-0-	2185 3	78 9	N		71	171 1		70
03	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2739 3	94 9	N		85			155
04	3150 X	2837	-0-	-313	-0-	2745 3	92 9	N		84			239
05	3193 X	2289	-0-	-904	-0-	2214 3	75 9	N		68			307
06	2850 X	2724	-0-	-126	-0-	2652 3	72 9	N		65			372
07	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	2526 3	80 9	N		73			445

GAYLORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273944	COMPL. DATE	01/16/2010	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8320 - 13375	
02	7105 X	7002	-0-	-103	-0-	6946 3	56 9	N		51	28 1		114
03	7688 X	7234	-0-	-454	-0-	7205 3	29 9	N		26			140
04	7440 X	7117	-0-	-323	-0-	7061 3	56 9	N		51			191
05	7688 X	7111	-0-	-577	-0-	7057 3	54 9	N		49			240
06	7440 X	6584	-0-	-856	-0-	6549 3	35 9	N		32			272
07	7471 X	6473	-0-	-998	-0-	6444 3	29 9	N		26			298

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
EDNA A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273945	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7027	-	10870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	226 1	3578 3	N	55				135
							61 9							
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	276 1	3696 3	N	48				183
							53 9							
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	229 1	3964 3	N	40				223
							44 9							
05		3689 X	3048	-0-	-641	-0-	297 1	2737 3	N	13				236
							14 9							
06		3570 X	2160	-0-	-1410	-0-	448 1	1704 3	N	7				243
							8 9							
07		3689 X	2145	-0-	-1544	-0-	436 1	1695 3	N	13				256
							14 9							

SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273946	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8316	-	12172
02		3509 X	2881	-0-	-628	-0-	372 1	2370 3	N	126	173	1	2 8	177
							139 9							
03		3751 X	3317	-0-	-434	-0-	431 1	2735 3	N	137	170	1	2 8	142
							151 9							
04		3630 X	3493	-0-	-137	-0-	107 1	3244 3	N	129	171	1		100
							142 9							
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	214 1	3887 3	N	127				227
							140 9							
06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	417 1	3313 3	N	129	2	8		354
							142 9							
*07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	459 1	3182 3	N	124				478
							136 9							

KETCHUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273947	COMPL. DATE	09/11/2011	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6992	-	11070
02		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	109 1	2635 3	N	59	92	1		44
							65 9							
03		3100 N	3448	-0-	348	348	136 1	3234 3	N	71				115
							78 9							
04		1950 N	83	-0-	-1867	-0-	81 1	2 9	N	2				117
05		2015 N	227	-0-	-1788	-0-	217 1	10 9	N	9				126
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	211 1	4029 3	N	33				159
							36 9							
*07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	180 1	3961 3	N	38				197
							42 9							

KETCHUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273948	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7053	-	11090
02		5568 X	5410	-0-	-158	-0-	5287 3	123 9	N	112	294	1		36
03		6200 X	5540	-0-	-660	-0-	5404 3	136 9	N	124				160
04		6000 X	5378	-0-	-622	-0-	4 1	5264 3	N	100				260
							110 9							
05		6200 X	5338	-0-	-862	-0-	22 1	5222 3	N	85				345
							94 9							
06		5610 X	4220	-0-	-1390	-0-	86 1	4064 3	N	64				409
							70 9							
07		5797 X	3628	-0-	-2169	-0-	138 1	3415 3	N	68				477
							75 9							

NANCY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273949	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265	-	11174
02		3161 X	3098	-0-	-63	-0-	3088 3	10 9	N	9				91
03		3472 X	3447	-0-	-25	-0-	3432 3	15 9	N	14				105
04		3360 X	3103	-0-	-257	-0-	3086 3	17 9	N	15				120
05		3472 X	2691	-0-	-781	-0-	2683 3	8 9	N	7				127
06		3330 X	2262	-0-	-1068	-0-	2254 3	8 9	N	7				134
07		3441 X	2089	-0-	-1352	-0-	2083 3	6 9	N	5				139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KAY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273950	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7122 - 11962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2906 3	31 9	N	28	76 1	4 8	60
03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2937 3	19 9	N	17	5 8		72
04		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1780 3	13 9	N	12	2 8		82
05		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2020 3	9 9	N	8			90
06		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1864 3	13 9	N	12	4 8		98
*07		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2497 3	12 9	N	11			109

POSEY E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273951	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7119 - 12077	
02		3915 X	3157	-0-	-758	-0-	3107 3	50 9	N	45	81 1	2 8	27
03		4185 X	3692	-0-	-493	-0-	3642 3	50 9	N	45	3 8		69
04		3930 X	3607	-0-	-323	-0-	3566 3	41 9	N	37	1 8		105
05		4061 X	3249	-0-	-812	-0-	3214 3	35 9	N	32			137
06		3630 X	3035	-0-	-595	-0-	2998 3	37 9	N	34	2 8		169
07		3720 X	2397	-0-	-1323	-0-	2367 3	30 9	N	27			196

GRAY A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273952	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7314 - 11260	
02		3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3518 3	26 9	N	24			67
03		3875 X	3584	-0-	-291	-0-	3556 3	28 9	N	25			92
04		3750 X	3220	-0-	-530	-0-	3202 3	18 9	N	16			108
05		3875 X	3367	-0-	-508	-0-	3347 3	20 9	N	18			126
06		3660 X	2670	-0-	-990	-0-	2659 3	11 9	N	10			136
07		3782 X	2250	-0-	-1532	-0-	2244 3	6 9	N	5			141

MARCHANT C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273953	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8182 - 12280	
02		3335 X	2858	-0-	-477	-0-	591 1	2209 3	N	53	1 8		171
03		3720 X	2774	-0-	-946	-0-	728 1	2020 3	N	24	170 1	1 8	24
04		3600 X	43	-0-	-3557	-0-	42 3	1 9	N	1	1 8		24
05		3720 X	2326	-0-	-1394	-0-	201 1	2112 3	N	12			36
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	413 1	3264 3	N	39	1 8		74
07		3069 X	447	-0-	-2622	-0-	443 1	4 9	N	4			78

TATUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273954	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8326 - 13100	
02		6960 X	5993	-0-	-967	-0-	5971 3	22 9	N	20			82
03		7440 X	5990	-0-	-1450	-0-	5973 3	17 9	N	15			97
04		7200 X	5064	-0-	-2136	-0-	5055 3	9 9	N	8			105
05		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7025 3	11 9	N	10			115
06		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6631 3	10 9	N	9			124
*07		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	7160 3	6 9	N	5			129

TATUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273957	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8293 - 13065	
02		6554 X	5552	-0-	-1002	-0-	5534 3	18 9	N	16			55
03		6758 X	5440	-0-	-1318	-0-	5423 3	17 9	N	15			70
04		6540 X	3659	-0-	-2881	-0-	560 1	3091 3	N	7			77
05		6758 X	3193	-0-	-3565	-0-	834 1	2357 3	N	2			79
06		6060 X	3032	-0-	-3028	-0-	810 1	2219 3	N	3			82
07		5921 X	3188	-0-	-2733	-0-	837 1	2349 3	N	2			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2267	3	9	9	N	8			54
03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	N	16			70
04	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	N	14			84
05	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1938	3	11	9	N	10			94
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1761	3	86	9	N	78			172
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1758	3	65	9	N	59			231

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

02	8584 X	8216	-0-	-368	-0-	8037	3	179	9	N	163	156	1	39
03	9176 X	8681	-0-	-495	-0-	8492	3	189	9	N	172	1	8	210
04	8700 X	8557	-0-	-143	-0-	8368	3	189	9	N	172	334	1	48
05	8990 X	8598	-0-	-392	-0-	8415	3	183	9	N	166			214
06	8700 X	8328	-0-	-372	-0-	8162	3	166	9	N	151			365
*07	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8725	3	150	9	N	136			501

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	229	1	5843	3	N	45			129
						50	9							
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	237	1	6733	3	N	45			174
						50	9							
04	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	221	1	6456	3	N	37			211
						41	9							
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	202	1	6766	3	N	37			248
						41	9							
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	110	1	7085	3	N	35			283
						39	9							
*07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8207	3	42	9	N	38			321

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

02	6438 X	5570	-0-	-868	-0-	351	1	5169	3	N	45	175	1	30
						50	9							
03	6789 X	5702	-0-	-1087	-0-	372	1	5269	3	N	55			85
						61	9							
04	6030 X	4727	-0-	-1303	-0-	378	1	4303	3	N	42			127
						46	9							
05	6231 X	3445	-0-	-2786	-0-	418	1	3016	3	N	10			137
						11	9							
06	5880 X	3957	-0-	-1923	-0-	490	1	3426	3	N	37			174
						41	9							
07	5952 X	3283	-0-	-2669	-0-	620	1	2638	3	N	23			197
						25	9							

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357 3	10 9	N	9		18
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2535 3	17 9	N	15	1 8	32
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2505 3	11 9	N	10		42
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2816 3	9 9	N	8		50
06	3000 N	3035	-0-	35	35	3027 3	8 9	N	7		57
*07	3100 N	3307	-0-	207	242	3301 3	6 9	N	5		62

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

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

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

02	406 N	320	-0-	-86	-0-	319 1	1 9	N	1		100
03	3100 N	3462	-0-	362	362	498 1	2960 3	N	4		104
04	2909 N	2547	-0-	-362	-0-	501 1	2034 3	N	11		115
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	527 1	761 3	N	7		122
06	570 X	556	-0-	-14	-0-	554 1	2 9	N	2		124
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	562 1		N	-0-		124

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	274 1	3552 3	N	12		20
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	339 1	3739 3	N	17		37
04	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	309 1	5760 3	N	29		66
05	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	310 1	7603 3	N	25		91
06	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	256 1	7794 3	N	21		112
*07	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	275 1	6691 3	N	15		127

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

02	3596 X	3572	-0-	-24	-0-	3554 3	18 9	N	16		75
03	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3727 3	28 9	N	25		100
04	3720 X	3221	-0-	-499	-0-	163 1	3035 3	N	21		121
05	3844 X	3409	-0-	-435	-0-	471 1	2927 3	N	10		131
06	3690 X	3407	-0-	-283	-0-	810 1	2582 3	N	14		145
07	3813 X	3136	-0-	-677	-0-	837 1	2285 3	N	13		158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
SLAGLE B UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	274004	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8229 - 10330
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	2900 N	3093	-0-	193	1191	396 1	2669 3	N	25	4 8		150
03	4176 X	2985	-0-	-1191	-0-	28 9	2535 3	N	24	5 8		169
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	26 9		N	1	160 1		10
05	2356 X	22	-0-	-2334	-0-	12 1	10 3	N	-0-			10
06	2280 X	94	-0-	-2186	-0-	62 1	32 9	N	29			39
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			39

SLAGLE B UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	274005	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8070 - 9350
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	374 1	2116 3	N	21	1 8		46
03	2666 N	2620	-0-	-46	-0-	23 9	2207 3	N	14	1 8		59
04	2610 N	33	-0-	-2577	-0-	15 9		N	-0-			59
05	2697 N	2243	-0-	-454	-0-	33 3	2145 3	N	23			82
06	3000 N	3119	-0-	119	119	73 1	2639 3	N	2	2 8		82
*07	2659 N	2540	-0-	-119	-0-	25 9	8 9	N	7			89

SLAGLE B UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	274006	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7374 - 9120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	274008	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6996 - 11120
02	4437 X	4292	-0-	-145	-0-	4105 3	187 9	N	170	290 1		57
03	4681 X	4431	-0-	-250	-0-	4235 3	196 9	N	178	173 1		62
04	4440 X	4357	-0-	-83	-0-	4183 3	174 9	N	158	166 1		54
05	4588 X	4406	-0-	-182	-0-	4227 3	179 9	N	163			217
06	4440 X	4351	-0-	-89	-0-	4201 3	150 9	N	136			353
07	4588 X	4404	-0-	-184	-0-	4266 3	138 9	N	125			478

HANSEN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274010	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7243 - 11950
02	4437 X	3918	-0-	-519	-0-	3906 3	12 9	N	11			107
03	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	4145 3	15 9	N	14			121
04	4380 X	4146	-0-	-234	-0-	4131 3	15 9	N	14			135
05	4402 X	4221	-0-	-181	-0-	4208 3	13 9	N	12			147
06	4200 X	4082	-0-	-118	-0-	4075 3	7 9	N	6			153
07	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	4211 3	10 9	N	9			162

HAMILTON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274012	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 8423 - 12043
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BOWERS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274016	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9083 - 13140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4089 X	3102	-0-	-987	-0-	320 1	2675 3	N	97	172 1	50
							107 9					
03		3503 X	3311	-0-	-192	-0-	339 1	2863 3	N	99		149
							109 9					
04		3390 X	3343	-0-	-47	-0-	344 1	2897 3	N	93		242
							102 9					
05		3410 X	3350	-0-	-60	-0-	425 1	2802 3	N	112		354
							123 9					
06		3240 X	2950	-0-	-290	-0-	431 1	2457 3	N	56		410
							62 9					
07		3441 X	3364	-0-	-77	-0-	448 1	2844 3	N	65		475
							72 9					

FARRELL C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274018	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8416 - 12291
02		7859 X	6743	-0-	-1116	-0-	6731 3	12 9	N	11	49 1	7
							7430 3	9 9	N	8		15
03		8153 X	7439	-0-	-714	-0-	7430 3	9 9	N	8		15
							7493 3	9 9	N	8		23
04		7890 X	7502	-0-	-388	-0-	7493 3	10 9	N	9		32
							7820 3	3 9	N	3		35
05		7874 X	7830	-0-	-44	-0-	7820 3	4 9	N	4		39
							7388 3					
06		7590 X	7391	-0-	-199	-0-	7388 3					
							7295 3					
07		7750 X	7299	-0-	-451	-0-	7295 3					

BOWERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274020	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8750 - 12720
02		2726 X	2607	-0-	-119	-0-	329 1	2227 3	N	46		90
							51 9					
03		2945 X	2807	-0-	-138	-0-	354 1	2399 3	N	49		139
							54 9					
04		2850 X	2683	-0-	-167	-0-	358 1	2273 3	N	47		186
							52 9					
05		2945 X	2650	-0-	-295	-0-	441 1	2134 3	N	68		254
							75 9					
06		2790 X	2490	-0-	-300	-0-	355 1	2078 3	N	52		306
							57 9					
07		2821 X	2544	-0-	-277	-0-	336 1	2162 3	N	42		348
							46 9					

FARRELL C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274021	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8240 - 12180
02		5858 X	5511	-0-	-347	-0-	5492 3	19 9	N	17		139
							5692 3	17 9	N	15		154
03		6014 X	5709	-0-	-305	-0-	5692 3	17 9	N	15		154
							5532 3	3 9	N	3		172
04		5820 X	5549	-0-	-271	-0-	5532 3	8 9	N	7		179
							5218 3	3 9	N	3		182
05		5952 X	4497	-0-	-1455	-0-	4494 3					
							5887 3					
06		5730 X	5226	-0-	-504	-0-	5218 3					
07		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5887 3					

POSEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274022	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7132 - 11245
02		2900 N	4461	-0-	1561	3711	573 1	3842 3	N	42		104
							46 9					
03		3100 N	3255	-0-	155	3866	270 1	2934 3	N	46		150
							51 9					
04		6738 X	2872	-0-	-3866	-0-	323 1	2482 3	N	61		211
							67 9					
05		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	324 1	2392 3	N	55		266
							61 9					
06		2850 X	2022	-0-	-828	-0-	295 1	1673 3	N	49		315
							54 9					
07		2945 X	1208	-0-	-1737	-0-	295 1	865 3	N	44		359
							48 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MCKOWN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274035		COMPL. DATE 07/14/2011				TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5249 X	4883	-0-	-366	-0-	670 1	4124 3	N	81			205
							89 9						
03		5363 X	4768	-0-	-595	-0-	741 1	3947 3	N	73	171 1		107
							80 9						
04		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	697 1	4099 3	N	77			184
							85 9						
05		5208 X	4910	-0-	-298	-0-	721 1	4110 3	N	72			256
							79 9						
06		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	672 1	4386 3	N	77			333
							85 9						
*07		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	662 1	4738 3	N	78	164 1		247
							86 9						
T&T B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274037		COMPL. DATE 08/17/2010				TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599			
02		5510 X	3040	-0-	-2470	-0-	334 1	2684 3	N	20	3 8		41
							22 9						
03		5890 X	5251	-0-	-639	-0-	568 1	4599 3	N	76	10 8		107
							84 9						
04		5700 X	3187	-0-	-2513	-0-	218 1	2949 3	N	18	4 8		121
							20 9						
05		5890 X	3201	-0-	-2689	-0-	384 1	2785 3	N	29			150
							32 9						
06		5700 X	3033	-0-	-2667	-0-	316 1	2621 3	N	87	12 8		225
							96 9						
07		5239 X	3190	-0-	-2049	-0-	120 1	3028 3	N	38			263
							42 9						
WHITESIDE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274038		COMPL. DATE 03/29/2009				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460			
02		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6618 3	26 9	N	24	1 8		57
03		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6643 3	23 9	N	21			78
04		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6593 3	23 9	N	21			99
05		6603 X	6389	-0-	-214	-0-	6367 3	22 9	N	20			119
06		6390 X	5399	-0-	-991	-0-	5384 3	15 9	N	14	1 8		132
07		6603 X	1551	-0-	-5052	-0-	1548 3	3 9	N	3			135
MAXWELL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274039		COMPL. DATE 02/08/2010				TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730			
02		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5633 3	79 9	N	72	157 1		55
03		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6351 3	88 9	N	80			135
04		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6259 3	83 9	N	75			210
05		6014 X	5641	-0-	-373	-0-	5591 3	50 9	N	45			255
06		5820 X	5504	-0-	-316	-0-	5456 3	48 9	N	44			299
*07		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	325 1	9813 3	N	69			368
							76 9						
WHITESIDE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274041		COMPL. DATE 09/13/2009				TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508			
02		6757 X	6415	-0-	-342	-0-	6389 3	26 9	N	24	1 8		90
03		7068 X	6875	-0-	-193	-0-	6842 3	33 9	N	30	1 8		119
04		6660 X	4747	-0-	-1913	-0-	4723 3	24 9	N	22			141
05		6882 X	6435	-0-	-447	-0-	6407 3	28 9	N	25			166
06		6660 X	5836	-0-	-824	-0-	5824 3	12 9	N	11			177
*07		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7516 3	20 9	N	18			195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FARRELL D UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 274042		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6641 X	6113	-0-	-528	-0-	6084 3	29 9	N	26			84
03	6944 X	6541	-0-	-403	-0-	6527 3	14 9	N	13			97
04	6720 X	6059	-0-	-661	-0-	6045 3	14 9	N	13			110
05	6851 X	6268	-0-	-583	-0-	6258 3	10 9	N	9			119
06	6540 X	6153	-0-	-387	-0-	6146 3	7 9	N	6			125
07	6541 X	6402	-0-	-139	-0-	6398 3	4 9	N	4			129

MILANO		WELL #: 2		RRCID -> 274044		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205			
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2023 3	9 9	N	8			110
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2108 3	7 9	N	6			116
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2057 3	9 9	N	8			124
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098 3	2 9	N	2			126
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2035 3	8 9	N	7			133
*07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2080 3	10 9	N	9			142

EDNA B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274045		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985			
02	2059 N	1943	-0-	-116	-0-	551 1	1360 3	N	29	152 1		43
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	543 1	1678 3	N	25			68
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	574 1	1426 3	N	45			113
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	510 1	1575 3	N	22			135
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	361 1	1924 3	N	32			167
*07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	387 1	1919 3	N	26			193

WALKER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274046		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489			
02	5945 X	5642	-0-	-303	-0-	5617 3	25 9	N	23			75
03	6262 X	6074	-0-	-188	-0-	6039 3	35 9	N	32	1 8		106
04	6030 X	5078	-0-	-952	-0-	5056 3	22 9	N	20			126
05	6076 X	5901	-0-	-175	-0-	5893 3	8 9	N	7			133
06	5880 X	5273	-0-	-607	-0-	5255 3	18 9	N	16			149
07	6076 X	5188	-0-	-888	-0-	5168 3	20 9	N	18			167

WALKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274047		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571			
02	6960 X	4682	-0-	-2278	-0-	4670 3	12 9	N	11			19
03	6944 X	4885	-0-	-2059	-0-	4878 3	7 9	N	6			25
04	6690 X	4331	-0-	-2359	-0-	4324 3	7 9	N	6			31
05	6913 X	5620	-0-	-1293	-0-	5581 3	39 9	N	35			66
06	6450 X	5607	-0-	-843	-0-	5572 3	35 9	N	32			98
*07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6644 3	46 9	N	42			140

CAIN B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274049		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566			
02	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11071 3	65 9	N	59			152
03	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	11731 3	91 9	N	83	175 1		60
04	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11503 3	64 9	N	58			118
05	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	10850 3	63 9	N	57			175
06	10500 X	7426	-0-	-3074	-0-	7403 3	23 9	N	21			196
07	10850 X	8973	-0-	-1877	-0-	8927 3	46 9	N	42			238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
T & T A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274050	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7461 - 12904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1015 N	697	-0-	-318	-0-	658	1	39	9	N	35	8 8	52
03	1116 N	977	-0-	-139	-0-	915	1	62	9	N	56	17 8	91
04	1230 N	8	-0-	-1222	-0-	4	1	4	9	N	4		95
05	744 N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-		95
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		95
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		95

SADLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274051	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7757 - 12502	
02	8323 X	7652	-0-	-671	-0-	7621	3	31	9	N	28	43 1	73
03	8897 X	7956	-0-	-941	-0-	7949	3	7	9	N	6		79
04	8610 X	7449	-0-	-1161	-0-	7445	3	4	9	N	4		83
05	8804 X	7438	-0-	-1366	-0-	7436	3	2	9	N	2		85
06	8340 X	7347	-0-	-993	-0-	7347	3			N	-0-		85
07	8184 X	7337	-0-	-847	-0-	7337	3			N	-0-		85

STEADHAM B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274052	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8445 - 12317	
02	6699 X	5764	-0-	-935	-0-	153	1	5482	3	N	117	158 1	24
						129	9						
03	6975 X	6650	-0-	-325	-0-	97	1	6434	3	N	108		132
						119	9						
04	6750 X	6243	-0-	-507	-0-	106	1	6025	3	N	102		234
						112	9						
05	6975 X	6349	-0-	-626	-0-	116	1	6124	3	N	99		333
						109	9						
06	6450 X	6084	-0-	-366	-0-	103	1	5884	3	N	88		421
						97	9						
07	6665 X	6350	-0-	-315	-0-	113	1	6139	3	N	89		510
						98	9						

STEADHAM A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274053	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8437 - 12232	
02	10759 X	10620	-0-	-139	-0-	10567	3	53	9	N	48	182 1	13
03	11377 X	10985	-0-	-392	-0-	10922	3	63	9	N	57		70
04	10980 X	10721	-0-	-259	-0-	10662	3	59	9	N	54		124
05	11346 X	11063	-0-	-283	-0-	11006	3	57	9	N	52		176
06	10980 X	10620	-0-	-360	-0-	10573	3	47	9	N	43		219
07	11346 X	11035	-0-	-311	-0-	10988	3	47	9	N	43		262

SADLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274054	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7819 - 12500	
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4984	3	12	9	N	11		40
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5443	3	8	9	N	7		47
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5435	3	4	9	N	4		51
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5549	3	1	9	N	1		52
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-		52
*07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			N	-0-		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PAUL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274060		COMPL. DATE 10/03/2011			TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5887 X	5420	-0-	-467	-0-	5287 3	133 9	N	121	175 1		88
03	6293 X	5748	-0-	-545	-0-	5592 3	156 9	N	142	174 1		56
04	5970 X	5510	-0-	-460	-0-	5391 3	119 9	N	108			164
05	5890 X	5628	-0-	-262	-0-	5498 3	130 9	N	118			282
06	5700 X	5464	-0-	-236	-0-	5319 3	145 9	N	132			414
07	5797 X	5399	-0-	-398	-0-	5268 3	131 9	N	119			533

STODDARD D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274061		COMPL. DATE 05/30/2011			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772			
02	5539 X	5342	-0-	-197	-0-	5277 3	65 9	N	59	174 1	1 8	97
03	5828 X	5659	-0-	-169	-0-	5576 3	83 9	N	75			172
04	5640 X	5562	-0-	-78	-0-	5481 3	81 9	N	74	1 8		245
05	5735 X	5632	-0-	-103	-0-	5558 3	74 9	N	67			312
06	5550 X	5394	-0-	-156	-0-	5331 3	63 9	N	57			369
07	5735 X	5572	-0-	-163	-0-	5495 3	77 9	N	70			439

PAUL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274062		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580			
02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4495 3	98 9	N	89	164 1		79
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4859 3	112 9	N	102	177 1		4
04	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4693 3	88 9	N	80			84
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4756 3	80 9	N	73			157
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4374 3	32 9	N	29			186
*07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4342 3	174 9	N	158			344

KNIGHT C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274064		COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942			
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 1	1 9	N	1			92
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	745 1	52 9	N	47			139
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	726 1	21 9	N	19			158
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 1		N	-0-			158
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677 1	2 9	N	2			160
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715 1	4 9	N	4			164

GEORGE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274065		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950			
02	3770 X	3550	-0-	-220	-0-	126 1	3383 3	N	37			156
						41 9						
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	139 1	3909 3	N	50	167 1		39
						55 9						
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	139 1	4047 3	N	56			95
						62 9						
05	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	139 1	3412 3	N	50			145
						55 9						
06	3960 X	3509	-0-	-451	-0-	131 1	3311 3	N	61			206
						67 9						
07	4123 X	3617	-0-	-506	-0-	133 1	3447 3	N	34			240
						37 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3480 X	3455	-0-	-25	-0-	580 1	2860 3	N	14	2 8	76	
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	15 9	618 1	3294 3	N	17	4 8	89
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	19 9	600 1	3125 3	N	21	2 8	108
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	23 9	619 1	3106 3	N	11		119
06	3810 X	3578	-0-	-232	-0-	12 9	600 1	2969 3	N	8	3 8	124
07	3937 X	3640	-0-	-297	-0-	9 9	620 1	3009 3	N	10		134
						11 9						

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750												
02	2001 N	1854	-0-	-147	-0-	156 1	1664 3	N	31	148 1	23	
03	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	34 9	171 1	1774 3	N	30		53
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	33 9	170 1	1737 3	N	82		135
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	90 9	173 1	1898 3	N	47		182
06	1920 N	1876	-0-	-44	-0-	52 9	158 1	1676 3	N	38		220
07	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	42 9	166 1	1854 3	N	50		270
						55 9						

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457												
02	667 N	100	-0-	-567	-0-	58 3	42 9	N	38	5 8	142	
03	1333 N	546	-0-	-787	-0-	525 3	21 9	N	19	8 8	153	
04	1110 N	13	-0-	-1097	-0-	13 3		N	-0-		153	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3		156	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		156	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		156	

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890												
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2857 3	102 9	N	93	159 1	1 8	45
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2644 3	70 9	N	64			109
04	2340 X	2125	-0-	-215	-0-	2068 3	57 9	N	52			161
05	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2859 3	63 9	N	57			218
06	3060 X	3055	-0-	-5	-0-	2993 3	62 9	N	56			274
*07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4398 3	116 9	N	105			379

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788												
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 1		N	-0-			121
03	2046 X	319	-0-	-1727	-0-	307 1	12 9	N	11			132
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	2			134
05	2046 X	13	-0-	-2033	-0-	13 3		N	-0-			134
06	1710 X	21	-0-	-1689	-0-	20 3	1 9	N	1			135
07	372 X	127	-0-	-245	-0-	127 3		N	-0-			135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STODDARD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274071	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7282 - 12068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4337 X	4337	-0-	-0-	203 1	4069 3	N	59	1 8	137
						65 9					
03		4464 X	4464	-0-	-0-	217 1	4168 3	N	72		209
						79 9					
04		4025 X	4025	-0-	-0-	208 1	3751 3	N	60	1 8	268
						66 9					
05		4650 X	4076	-0-	-574	217 1	3815 3	N	40		308
						44 9					
06		4500 X	3646	-0-	-854	204 1	3417 3	N	23		331
						25 9					
07		4650 X	3597	-0-	-1053	214 1	3332 3	N	46		377
						51 9					

KIRK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274074	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8575 - 13359		
02		9338 X	8847	-0-	-491	-0-	8833 3	14 9	N	13	76
							9605 3	21 9	N	19	95
03		9982 X	9626	-0-	-356	-0-	10349 3	55 9	N	50	145
							10801 3		N	-0-	145
04		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	7945 3		N	-0-	145
							11010 3	8 9	N	7	152
05		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-					
06		9660 X	7945	-0-	-1715	-0-					
*07		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-					

KIRK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 274076	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8849 - 13238		
02		10701 X	9694	-0-	-1007	-0-	9664 3	30 9	N	27	138
							10662 3	18 9	N	16	154
03		11253 X	10680	-0-	-573	-0-	9932 3	18 9	N	16	17
							10277 3	14 9	N	13	30
04		10320 X	9950	-0-	-370	-0-	10756 3	10 9	N	9	39
							10357 3	3 9	N	3	42
05		10540 X	10291	-0-	-249	-0-					
06		10766 X	10766	-0-	-0-	-0-					
07		10695 X	10360	-0-	-335	-0-					

RUNNING N UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274083	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8622 - 12215		
02		14B2 EXT	880	-0-	880	1130	872 1	8 9	N	7	7 8
							927 1	24 9	N	22	8
03		14B2 EXT	951	-0-	951	2081	18 1		N	-0-	52
							225 1		N	-0-	52
04		14B2 EXT	18	-0-	18	2099	225 1		N	-0-	52
							526 1	3 9	N	3	52
05		14B2 EXT	225	-0-	225	2324	867 1	11 9	N	10	62
06		2853 X	529	-0-	-2324	-0-					
*07		878 X	878	-0-	-0-	-0-					

RUNNING N UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274084	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8254 - 12100		
02		3161 X	798	-0-	-2363	-0-	781 1	17 9	N	15	15 8
							776 1	2332 3	N	15	15 8
03		3193 X	3125	-0-	-68	-0-	17 9				32
							11 1	42 3	N	-0-	32
04		3090 X	53	-0-	-3037	-0-	200 1		N	-0-	32
							816 1	467 3	N	22	15 8
05		1581 X	200	-0-	-1381	-0-	24 9				39
							858 1	2773 3	N	8	47
06		3030 X	1307	-0-	-1723	-0-	9 9				
*07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
DARLINGTON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274086		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4350 X	2890	-0-	-1460	-0-	220 1	2609 3	N	55	164
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	184 1	4483 3	N	74	165 1
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	161 1	4956 3	N	85	158
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	152 1	4509 3	N	50	208
06	4590 X	4587	-0-	-3	-0-	190 1	4332 3	N	59	267
07	5394 X	5183	-0-	-211	-0-	219 1	4898 3	N	60	327
						61 9				
						81 9				
						94 9				
						55 9				
						65 9				
						66 9				

HENDERSON,BILLY "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 274090		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124

LEETON PHILLIPS C UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 274104		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050		
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1423 3	59 9	N	54	164 1
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1484 3	65 9	N	59	1 8
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	66	201
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	119	320
06	1500 N	1231	-0-	-269	-0-	1172 3	59 9	N	54	374
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1437 3	50 9	N	45	419

IMA WILLIAMS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274106		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189		
02	4466 X	4392	-0-	-74	-0-	4346 3	46 9	N	42	158 1
03	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4585 3	24 9	N	22	41
04	4560 X	4356	-0-	-204	-0-	4334 3	22 9	N	20	61
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5236 3	24 9	N	22	83
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5585 3	17 9	N	15	98
*07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5133 3	19 9	N	17	115

LEETON PHILLIPS B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274107		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950		
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1034 3	63 9	N	57	1 8
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1170 3	67 9	N	61	1 8
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	179
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	2	181
06	1080 N	424	-0-	-656	-0-	381 3	43 9	N	39	220
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1369 3	57 9	N	52	272

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	520	1	2255	3	N	31					84
						34	9									
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	570	1	1786	3	N	29					113
						32	9									
04	3240 X	2473	-0-	-767	-0-	549	1	1878	3	N	42					155
						46	9									
05	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	532	1	2619	3	N	40					195
						44	9									
06	3240 X	2450	-0-	-790	-0-	536	1	1877	3	N	34					229
						37	9									
07	3007 X	510	-0-	-2497	-0-	472	1	28	3	N	9					238
						10	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

02	8352 X	6991	-0-	-1361	-0-	6924	3	67	9	N	61	146	1			37
03	8928 X	7707	-0-	-1221	-0-	7606	3	101	9	N	92					129
04	8640 X	7353	-0-	-1287	-0-	7314	3	39	9	N	35					164
05	8928 X	7548	-0-	-1380	-0-	7523	3	25	9	N	23					187
06	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7752	3	92	9	N	84					271
07	7719 X	7307	-0-	-412	-0-	7287	3	20	9	N	18					289

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	492	1	908	3	N	142	165	1	5	8	55
						156	9									
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	530	1	1438	3	N	164	8	8			211
						180	9									
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	755	1	922	3	N	123	166	1	2	8	166
						135	9									
05	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	671	1	831	3	N	116					282
						128	9									
06	2070 N	805	-0-	-1265	-0-	352	1	354	3	N	90	3	8			369
						99	9									
07	1860 N	10	-0-	-1850	-0-	10	1			N	-0-					369

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CALAWAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274153	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	7155 -	11550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		6641 X	2882	-0-	-3759	-0-	179	1	2675	3	N	25	158 1	26
							28	9						
03		7099 X	4508	-0-	-2591	-0-	229	1	4231	3	N	44		70
							48	9						
04		6870 X	5347	-0-	-1523	-0-	181	1	5108	3	N	53		123
							58	9						
05		6541 X	5498	-0-	-1043	-0-	178	1	5258	3	N	56		179
							62	9						
06		5970 X	5205	-0-	-765	-0-	180	1	4968	3	N	52		231
							57	9						
07		5518 X	4594	-0-	-924	-0-	157	1	4391	3	N	42		273
							46	9						

BARR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274300	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7666 -	11553	
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	430	1	41	9	N	37	115 1	35
							448	1	56	9	N	51		86
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	384	1	44	9	N	40		126
							82							
04		510 N	428	-0-	-82	-0-	384	1	44	9	N	40		126
							458	1	4	3	N	51		177
							56	9						
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	458	1	4	3	N	51		177
							406	1	1769	3	N	55		232
							61	9						
06		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	406	1	1769	3	N	55		232
							463	1	1839	3	N	57		289
							63	9						
*07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	463	1	1839	3	N	57		289
							63	9						

BARR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274301	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7597 -	11388	
02		5220 X	5122	-0-	-98	-0-	378	1	4595	3	N	135		160
							149	9						
03		5580 X	5355	-0-	-225	-0-	411	1	4784	3	N	145	172 1	133
							160	9						
04		5400 X	5109	-0-	-291	-0-	409	1	4547	3	N	139		272
							153	9						
05		5580 X	5355	-0-	-225	-0-	406	1	4795	3	N	140		412
							154	9						
06		5400 X	4834	-0-	-566	-0-	371	1	4316	3	N	134		546
							147	9						
07		5487 X	4473	-0-	-1014	-0-	399	1	3931	3	N	130	176 1	500
							143	9						

A-1		WELL #:		1	RRCID ->	274306	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8455 -	8721	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENTON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274307	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7304 -	11679	
02		5046 X	4614	-0-	-432	-0-	4567	3	47	9	N	43	1 8	67
							4931	3	43	9	N	39	1 8	105
03		5394 X	4974	-0-	-420	-0-	4931	3	43	9	N	39	1 8	105
							4759	3	46	9	N	42		147
04		5010 X	4805	-0-	-205	-0-	4759	3	46	9	N	42		147
							4877	3	39	9	N	35		182
05		5084 X	4916	-0-	-168	-0-	4877	3	39	9	N	35		182
							4629	3	40	9	N	36	1 8	217
06		4830 X	4669	-0-	-161	-0-	4629	3	40	9	N	36	1 8	217
							4699	3	28	9	N	25		242
07		4960 X	4727	-0-	-233	-0-	4699	3	28	9	N	25		242

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BEEBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274308	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7685 - 12615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4292 X	3372	-0-	-920	-0-	3348	3	24	9	N	22		159
03		4712 X	3773	-0-	-939	-0-	3738	3	35	9	N	32		191
04		4560 X	4047	-0-	-513	-0-	3985	3	62	9	N	56		247
05		4712 X	4194	-0-	-518	-0-	4122	3	72	9	N	65		312
06		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3956	3	56	9	N	51		363
07		4185 X	3320	-0-	-865	-0-	3275	3	45	9	N	41		404
BARR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274309	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7577 - 11478		
02		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	378	1	4114	3	N	145	168 1	68
03		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	406	1	4773	3	N	129		197
04		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	142	9	5006	3	N	126		323
05		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	401	1	5858	3	N	131		454
06		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	139	9	5377	3	N	114		568
*07		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	405	1	4882	3	N	106	180 1	494
							144	9						
							369	1						
							125	9						
							398	1						
							117	9						
BIFFLE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274313	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	9125 - 12300		
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	337	1	1662	3	N	67		137
03		2294 N	2162	-0-	-132	-0-	74	9	1718	3	N	65		202
04		2220 N	2047	-0-	-173	-0-	372	1	1616	3	N	61	181 1	82
05		2201 N	2125	-0-	-76	-0-	72	9	1632	3	N	62		144
06		2100 N	2016	-0-	-84	-0-	364	1	1603	3	N	58		202
07		2108 N	1979	-0-	-129	-0-	67	9	1643	3	N	47		249
							425	1						
							68	9						
							349	1						
							64	9						
							284	1						
							52	9						
BIFFLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274314	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	9064 - 13900		
02		2966 X	2764	-0-	-202	-0-	549	1	2022	3	N	175	168 1	204
03		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	193	9	2054	3	N	191	171 1	224
04		2520 X	2374	-0-	-146	-0-	595	1	1650	3	N	154	174 1	204
05		2604 X	1021	-0-	-1583	-0-	210	9	570	3	N	62		266
06		2520 X	523	-0-	-1997	-0-	555	1	2	3	N	43		309
07		2604 X	1009	-0-	-1595	-0-	169	9	350	3	N	47		356
							383	1						
							68	9						
							474	1						
							47	9						
							607	1						
							52	9						
BOWEN		WELL #:		1H	RRCID ->	274315	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8290 - 11810		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOEDECKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274316	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7320 - 10950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	3	14	9	N	13	51
03	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	4000	3	9	9	N	8	57
04	3990 X	3811	-0-	-179	-0-	3802	3	9	9	N	8	64
05	4123 X	2679	-0-	-1444	-0-	2676	3	3	9	N	3	67
06	3990 X	3717	-0-	-273	-0-	3713	3	4	9	N	4	70
07	4092 X	3274	-0-	-818	-0-	3270	3	4	9	N	4	74

BOYD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274317	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7872 - 12198
02	6351 X	5615	-0-	-736	-0-	5611	3	4	9	N	4	4
03	6789 X	5940	-0-	-849	-0-	5938	3	2	9	N	2	6
04	6570 X	5777	-0-	-793	-0-	5774	3	3	9	N	3	9
05	6510 X	5397	-0-	-1113	-0-	5389	3	8	9	N	7	16
06	6180 X	5366	-0-	-814	-0-	5360	3	6	9	N	5	21
07	6014 X	5449	-0-	-565	-0-	5448	3	1	9	N	1	22

BOYD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274318	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7873 - 12180
02	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7596	3	39	9	N	35	31
03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7871	3	14	9	N	13	44
04	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7393	3	28	9	N	25	69
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7591	3	59	9	N	54	123
06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6046	3	46	9	N	42	165
*07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8178	3	11	9	N	10	175

RICHARDSON		WELL #:		2	RRCID ->	274319	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7491 - 8416
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	31
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	31
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	31
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	31
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

BADGER D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274320	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7200 - 12094
02	6583 X	6523	-0-	-60	-0-	6470	3	53	9	N	48	55
03	7130 X	6892	-0-	-238	-0-	6838	3	54	9	N	49	103
04	6900 X	6781	-0-	-119	-0-	6728	3	53	9	N	48	151
05	7130 X	7053	-0-	-77	-0-	7003	3	50	9	N	45	196
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7582	3	45	9	N	41	237
*07	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6974	3	43	9	N	39	276

BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	274321	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7745 - 11265
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	103 1	8217 3	N	23		47
						25 9					
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	126 1	8807 3	N	21		68
						23 9					
04	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	130 1	8469 3	N	14		82
						15 9					
05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	87 1	9074 3	N	9		91
						10 9					
06	8160 X	7686	-0-	-474	-0-	193 1	7482 3	N	10		101
						11 9					
07	8432 X	7982	-0-	-450	-0-	184 1	7784 3	N	13		114
						14 9					

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	425 3	28 9	N	25	128 1	7
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490 3	6 9	N	5		12
04	480 N	5	-0-	-475	-0-	5 3		N	-0-		12
05	496 N	10	-0-	-486	-0-	10 3		N	-0-		12
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		12
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

02	6235 X	4498	-0-	-1737	-0-	404 1	4022 3	N	65	175 1	60
						72 9					
03	5332 X	4118	-0-	-1214	-0-	413 1	3655 3	N	45		105
						50 9					
04	5160 X	60	-0-	-5100	-0-	6 1	54 9	N	49		154
05	4805 X	376	-0-	-4429	-0-	337 1	39 9	N	35		189
06	4650 X	2405	-0-	-2245	-0-	810 1	1576 3	N	17		206
						19 9					
07	4805 X	831	-0-	-3974	-0-	831 1		N	-0-		206

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

02	9367 X	8720	-0-	-647	-0-	8646 3	74 9	N	67		124
03	10354 X	9527	-0-	-827	-0-	9451 3	76 9	N	69	181 1	12
04	10020 X	9325	-0-	-695	-0-	9264 3	61 9	N	55		67
05	10354 X	9270	-0-	-1084	-0-	9212 3	58 9	N	53		120
06	9540 X	9404	-0-	-136	-0-	9339 3	65 9	N	59		179
*07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9814 3	64 9	N	58		237

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

02	10411 X	9912	-0-	-499	-0-	9877 3	35 9	N	32	40 1	72
03	11036 X	10536	-0-	-500	-0-	10506 3	30 9	N	27		99
04	10680 X	10238	-0-	-442	-0-	10210 3	28 9	N	25		124
05	10664 X	10500	-0-	-164	-0-	10477 3	23 9	N	21		145
06	10320 X	9937	-0-	-383	-0-	9918 3	19 9	N	17		162
07	10602 X	10202	-0-	-400	-0-	10183 3	19 9	N	17		179

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	169 1	79
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69 3	117 9	N	106		185
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	132 3	89 9	N	81	171 1	95
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	192 3	122 9	N	111		206
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	156 3	113 9	N	103	168 1	141
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	302 3	109 9	N	99		240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-				5
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				5
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-				5
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				5
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				5

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4469	3	10	9	N	9				24
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4641	3	29	9	N	26				50
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	N	1				51
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4548	3	2	9	N	2				53
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-				53
*07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-				53

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

02	6177 X	4922	-0-	-1255	-0-	604	1	4179	3	N	126	173	1		267
03	6386 X	4664	-0-	-1722	-0-	853	1	3666	3	N	132	169	1		230
04	6240 X	4793	-0-	-1447	-0-	145	9	4176	3	N	150	170	1		210
05	6448 X	4506	-0-	-1942	-0-	466	1	3900	3	N	127				337
06	6240 X	4332	-0-	-1908	-0-	140	9	3585	3	N	119				456
07	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	616	1	4464	3	N	144	174	1		426
						131	9								
						426	1								
						158	9								

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

02	6003 X	5945	-0-	-58	-0-	94	1	5676	3	N	159	181	1		27
03	6417 X	6223	-0-	-194	-0-	175	9	5986	3	N	146				173
04	5910 X	5327	-0-	-583	-0-	76	1	5117	3	N	96	173	1		96
05	6355 X	6265	-0-	-90	-0-	161	9	6025	3	N	140				236
06	6150 X	4939	-0-	-1211	-0-	104	1	4745	3	N	109				345
*07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	106	9	6303	3	N	116				461
						86	1								
						154	9								
						74	1								
						120	9								
						83	1								
						128	9								

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				8
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				8
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PRIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274340	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	7315 - 8780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	3016 X	2868	-0-	-148	-0-	2801 3	67 9	9	N	61	141 1		37
03	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	2971 3	66 9	9	N	60			97
04	3060 X	2912	-0-	-148	-0-	2877 3	35 9	9	N	32			129
05	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	2877 3	3 9	9	N	3			132
06	3000 X	2775	-0-	-225	-0-	2756 3	19 9	9	N	17			149
07	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2967 3	20 9	9	N	18			167

LITTLETON		WELL #:		1	RRCID ->	274342	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7630 - 8594	
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			49
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			49
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

KATIE A UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274343	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	7824 - 8529	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			7
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	521 3			N	-0-			7
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			7
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			7
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

LYNDELL		WELL #:		1	RRCID ->	274344	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	7800 - 8425	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	274345	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7496 - 8456	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	9	N	1			30
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	104 3	8 9	9	N	7			37
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			37
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3			N	-0-			37
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			37
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			37

STEADHAM		WELL #:		1	RRCID ->	274347	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	7745 - 8376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARLES FENOGLIO A		WELL #:		2H	RRCID ->	274365	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7430 - 9782	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CULP		WELL #:		RRCID -> 274366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7430 - 9782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SETTLE		WELL #:		1		RRCID -> 274372		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH		8758		PERF. 7927 - 8674	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250585			N	-0-		-0-				

SETTLE		WELL #:		3		RRCID -> 274373		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		8488		PERF. 7710 - 8368	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221051			N	-0-		-0-				

SICKING		WELL #:		1		RRCID -> 274374		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH		8687		PERF. 7908 - 8552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

HOWARD A UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274376		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH		7801		PERF. 7960 - 12776	
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4001	3	11	9	N	10				59
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4649	3	17	9	N	15				74
04	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4440	3	8	9	N	7				81
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4578	3	3	9	N	3				84
06	4530 X	4374	-0-	-156	-0-	4372	3	2	9	N	2				86
07	4681 X	4145	-0-	-536	-0-	4145	3			N	-0-				86

RON CHEEK		WELL #:		2H		RRCID -> 274378		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH		7960		PERF. 8450 - 11140	
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4350	3	4	9	N	4				99
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4518	3	3	9	N	3				102
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4189	3	76	9	N	69	1	8		170
05	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	3	19	9	N	17				187
06	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3836	3	23	9	N	21				208
*07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4165	3	35	9	N	32				240

BOYD A UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 274382		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH		8160		PERF. 8045 - 12676	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ZOEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274385		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7761 - 11770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7161	3	13	9	N	12	52
03	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7312	3	15	9	N	14	66
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7195	3	7	9	N	6	72
05	7223 X	7120	-0-	-103	-0-	7116	3	4	9	N	4	76
06	6990 X	6898	-0-	-92	-0-	6897	3	1	9	N	1	77
*07	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	N	1	78

LAND & CATTLE		WELL #: 5H		RRCID -> 274386		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 8078 - 11435		
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2145	3	90	9	N	82	160
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1847	3	100	9	N	91	74
04	1740 N	23	-0-	-1717	-0-	22	3	1	9	N	1	75
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-	-	-	-	N	24	99
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2250	3	187	9	N	170	265
*07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1700	3	87	9	N	79	344

JEAN PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274400		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8184 - 12278		
02	5713 X	5219	-0-	-494	-0-	5202	3	17	9	N	15	39
03	6107 X	5711	-0-	-396	-0-	5699	3	12	9	N	11	50
04	5730 X	5214	-0-	-516	-0-	5204	3	10	9	N	9	59
05	5921 X	5306	-0-	-615	-0-	5299	3	7	9	N	6	65
06	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	5065	3	6	9	N	5	70
07	5704 X	5390	-0-	-314	-0-	5384	3	6	9	N	5	75

JEAN PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274402		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8009 - 12686		
02	6003 X	5418	-0-	-585	-0-	5418	3	-	-	N	-0-	28
03	6169 X	5416	-0-	-753	-0-	5371	3	45	9	N	41	69
04	5970 X	5267	-0-	-703	-0-	5238	3	29	9	N	26	95
05	5983 X	5495	-0-	-488	-0-	5466	3	29	9	N	26	121
06	5730 X	5278	-0-	-452	-0-	5258	3	20	9	N	18	139
07	5797 X	5615	-0-	-182	-0-	5601	3	14	9	N	13	152

JEAN PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274404		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8404 - 12515		
02	4727 X	4334	-0-	-393	-0-	4320	3	14	9	N	13	72
03	4960 X	4641	-0-	-319	-0-	4632	3	9	9	N	8	80
04	4590 X	4377	-0-	-213	-0-	4369	3	8	9	N	7	87
05	4712 X	4466	-0-	-246	-0-	4462	3	4	9	N	4	91
06	4530 X	4280	-0-	-250	-0-	4279	3	1	9	N	1	92
07	4650 X	4457	-0-	-193	-0-	4455	3	2	9	N	2	94

BROWN		WELL #: 2H		RRCID -> 274440		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7116 - 11085		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-

HUDSPETH		WELL #: 2		RRCID -> 274445		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7745 - 8320		
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	N	6	6
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	-	-	N	-0-	6
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-	-	-	-	N	-0-	6
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-	-	-	-	N	-0-	6
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	-	-	N	-0-	6
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	-	-	N	-0-	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 274447		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 7958 - 8274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-				-0-

LARUE JACKSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274448		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 7056 - 11167					
02	4901 X	4105	-0-	-796	-0-	4092	3	13	9	N	12	2	8		34
03	4805 X	3885	-0-	-920	-0-	3870	3	15	9	N	14	2	8		46
04	4650 X	4636	-0-	-14	-0-	4513	3	123	9	N	112	1	8		157
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4995	3	32	9	N	29				186
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5085	3	46	9	N	42	2	8		226
*07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5192	3	42	9	N	38				264

LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 274475		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7775 - 8230					
02	1479 N	1181	-0-	-298	-0-	1181	3			N	-0-				63
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				63
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-				63
05	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-				63
06	1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			N	-0-				63
07	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3			N	-0-				63

GRIGGS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274476		COMPL. DATE 09/11/2011		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 7025 - 11400					
02	3973 X	3532	-0-	-441	-0-	83	1	3344	3	N	95	150	1		52
						105	9								
03	4247 X	3826	-0-	-421	-0-	3709	3	117	9	N	106				158
04	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	3354	3	83	9	N	75				233
05	3937 X	3522	-0-	-415	-0-	3419	3	103	9	N	94				327
06	3690 X	2956	-0-	-734	-0-	2859	3	97	9	N	88				415
07	3813 X	2753	-0-	-1060	-0-	2652	3	101	9	N	92				507

GRAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274477		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 7004 - 11290					
02	3712 X	3549	-0-	-163	-0-	210	1	3293	3	N	42	94	1		14
						46	9								
03	3999 X	3706	-0-	-293	-0-	200	1	3459	3	N	43				57
						47	9								
04	3870 X	58	-0-	-3812	-0-	1	1	57	3	N	-0-				57
05	3999 X	191	-0-	-3808	-0-	74	1	115	3	N	2				59
						2	9								
06	3660 X	972	-0-	-2688	-0-	483	1	487	3	N	2				61
						2	9								
07	3782 X	1065	-0-	-2717	-0-	519	1	546	3	N	-0-				61

ROTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274478		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 6865 - 11162					
02	4437 X	3852	-0-	-585	-0-	3796	3	56	9	N	51				113
03	4743 X	4322	-0-	-421	-0-	4238	3	84	9	N	76	173	1		16
04	4530 X	4269	-0-	-261	-0-	4184	3	85	9	N	77				93
05	4557 X	4126	-0-	-431	-0-	4060	3	66	9	N	60				153
06	4170 X	3697	-0-	-473	-0-	3640	3	57	9	N	52				205
07	4402 X	3743	-0-	-659	-0-	3691	3	52	9	N	47				252

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
GRAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274479		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7144 - 11125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	493 N	491	-0-	-2	-0-	489	1	2	9	N	2			24
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	1			N	-0-			24
04	510 N	8	-0-	-502	-0-	2	1	6	3	N	-0-			24
05	527 N	87	-0-	-440	-0-	64	1	23	3	N	-0-			24
06	480 N	30	-0-	-450	-0-	30	1			N	-0-			24
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			24

PEGASUS		WELL #: 1		RRCID -> 274488		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7364 - 7612				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-			-0-

POLSON		WELL #: 1		RRCID -> 274493		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7923		PERF. 7168 - 7480				
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			41
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			41
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			41
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			41
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			41
*07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			41

RONKEN		WELL #: 1		RRCID -> 274494		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 6880 - 7115				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-

SHULTS		WELL #: 1		RRCID -> 274499		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7546 - 7930				
02	1479 N	1179	-0-	-300	-0-	1179	3			N	-0-			99
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	3	2	9	N	2			101
04	1650 N	35	-0-	-1615	-0-	35	3			N	-0-			101
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3			104
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2014	3	3	9	N	3			107
*07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2	9	N	2			109

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 274502		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 7520 - 8140				
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	31135					N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	28035					N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	25035					N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	21935					N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	18935					N	-0-			-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	15835					N	-0-			-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274506		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 8095 - 12969				
02	7105 X	6871	-0-	-234	-0-	6763	3	108	9	N	98	170	1	114
03	7595 X	7119	-0-	-476	-0-	7018	3	101	9	N	92	164	1	42
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7082	3	140	9	N	127			169
05	7440 X	4595	-0-	-2845	-0-	4564	3	31	9	N	28			197
06	7200 X	6964	-0-	-236	-0-	6844	3	120	9	N	109			306
07	7471 X	5076	-0-	-2395	-0-	5032	3	44	9	N	40			346

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	506	3	10	9	N	9		35
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	509	3	12	9	N	11		46
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-		46
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-		46
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1		47
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		47

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

02	1247 N	1156	-0-	-91	-0-	377	1	766	3	N	12	1 8	69
						13	9						
03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	385	1	652	3	N	9		78
						10	9						
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		78
05	1240 N	440	-0-	-800	-0-	440	3			N	-0-		78
06	1020 N	455	-0-	-565	-0-	455	3			N	-0-		78
*07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-		78

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18		56
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	3	31	9	N	28	1 8	83
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2		85
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10		95
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2323	3	20	9	N	18		113
*07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	3	13	9	N	12		125

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	290	3	48	9	N	44		130
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	300	3	66	9	N	60		190
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	302	3	44	9	N	40		230
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6		236
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-		236
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	604	3	12	9	N	11		247

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

02	7540 X	6993	-0-	-547	-0-	209	1	6661	3	N	112	171 1	61
						123	9						
03	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	149	1	7753	3	N	203	177 1	87
						223	9						
04	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	135	1	7612	3	N	100	174 1	13
						110	9						
05	8029 X	6310	-0-	-1719	-0-	267	1	5926	3	N	106		119
						117	9						
06	7860 X	5781	-0-	-2079	-0-	217	1	5450	3	N	104		223
						114	9						
07	8122 X	6252	-0-	-1870	-0-	244	1	5888	3	N	109		332
						120	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CALAWAY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274579	COMPL. DATE 04/17/2014	TOTAL DEPTH 6537	PERF. 7123	- 11375							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9425 X	7563	-0-	-1862	-0-	144	1	7360	3	N	54				132
03	10075 X	7504	-0-	-2571	-0-	151	1	7264	3	N	81	176	1		37
04	9750 X	7156	-0-	-2594	-0-	129	1	6974	3	N	48				85
05	9517 X	7812	-0-	-1705	-0-	173	1	7578	3	N	55				140
06	7830 X	7308	-0-	-522	-0-	179	1	7070	3	N	54				194
07	8091 X	6564	-0-	-1527	-0-	158	1	6358	3	N	44				238

POPE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274592	COMPL. DATE 05/24/2014	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 7198	- 11779							
02	3973 X	3526	-0-	-447	-0-	273	1	3141	3	N	102				195
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	286	1	3920	3	N	122	176	1		141
04	4380 X	3560	-0-	-820	-0-	276	1	3198	3	N	78				219
05	4526 X	3127	-0-	-1399	-0-	268	1	2750	3	N	99				318
06	4380 X	3861	-0-	-519	-0-	256	1	3505	3	N	91				409
07	4340 X	3977	-0-	-363	-0-	280	1	3592	3	N	95				504

BIFFLE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274663	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 8460	PERF. 9170	- 13786							
02	3683 X	2188	-0-	-1495	-0-	362	1	1684	3	N	129	173	1		185
03	3937 X	2332	-0-	-1605	-0-	355	1	1802	3	N	159	171	1		173
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	358	1	1912	3	N	168				341
05	2325 X	1171	-0-	-1154	-0-	233	1	853	3	N	77				418
06	2250 X	1892	-0-	-358	-0-	353	1	1460	3	N	72	340	1		150
07	2542 X	1144	-0-	-1398	-0-	355	1	717	3	N	65				215

BIFFLE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274664	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 9710	- 14026							
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	417	1	1184	3	N	103	174	1		87
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	463	1	1677	3	N	136				223
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	452	1	1472	3	N	112	177	1		158
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	604	1	1305	3	N	111				269
06	2220 N	1608	-0-	-612	-0-	457	1	1075	3	N	69				338
07	2108 N	1784	-0-	-324	-0-	482	1	1201	3	N	92	166	1		264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274681		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	148 1	4937 3	N	48	172 1	56
						53 9					
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	141 1	4797 3	N	27		83
						30 9					
04	5160 X	4781	-0-	-379	-0-	117 1	4636 3	N	25		108
						28 9					
05	5487 X	3888	-0-	-1599	-0-	136 1	3723 3	N	26		134
						29 9					
06	5310 X	3010	-0-	-2300	-0-	159 1	2829 3	N	20		154
						22 9					
07	5487 X	3791	-0-	-1696	-0-	155 1	3612 3	N	22		176
						24 9					

GAFKEN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274685		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084			
02	8613 X	8298	-0-	-315	-0-	440 1	7796 3	N	56	48 1	45
						62 9					
03	9207 X	2519	-0-	-6688	-0-	303 1	2212 3	N	4		49
						4 9					
04	8910 X	7540	-0-	-1370	-0-	492 1	7045 3	N	3		52
						3 9					
05	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	483 1	8758 3	N	59		111
						65 9					
06	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	476 1	8764 3	N	43		154
						47 9					
07	8866 X	8833	-0-	-33	-0-	489 1	8313 3	N	28		182
						31 9					

GAFKEN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274686		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTH ESTATE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274765		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUCAS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274767		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900			
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	46 1	9718 3	N	27	67 1	44
						30 9					
03	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	21 1	10718 3	N	19	1 8	62
						21 9					
04	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10787 3	21 9	N	19		81
05	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	11184 3	26 9	N	24		105
06	10410 X	10235	-0-	-175	-0-	10181 3	54 9	N	49		154
07	11160 X	9641	-0-	-1519	-0-	100 1	9540 3	N	1		155
						1 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LUCAS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274768	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8700 - 13140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5075 X	4857	-0-	-218	-0-	296 1	4485 3	N	69	1 8		70
							76 9						
03		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	325 1	4760 3	N	67	1 8		136
							74 9						
04		4980 X	4752	-0-	-228	-0-	810 1	3895 3	N	43			179
							47 9						
05		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	584 1	4585 3	N	56			235
							62 9						
06		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	244 1	5705 3	N	58			293
							64 9						
*07		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	108 1	6380 3	N	53	172 1		174
							58 9						
WHITESIDE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274773	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8444 - 13370	
02		5278 X	3747	-0-	-1531	-0-	3743 3	4 9	N	4			42
							106 9						
03		5642 X	4832	-0-	-810	-0-	4821 3	11 9	N	10			52
							46 9						
04		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5460 3	2 9	N	2			54
							203 1						
05		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5905 3	8 9	N	7			61
							30 9						
06		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5764 3	6 9	N	5			66
							23 9						
*07		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5893 3	1 9	N	1			67
							31 9						
HUDSPETH C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274775	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8250 - 13810	
02		8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	215 1	8274 3	N	96	171 1	1 8	-0-
							106 9						
03		8463 X	8392	-0-	-71	-0-	293 1	8053 3	N	42			42
							46 9						
04		8250 X	7744	-0-	-506	-0-	203 1	7516 3	N	23			65
							25 9						
05		9176 X	7810	-0-	-1366	-0-	261 1	7519 3	N	27			92
							30 9						
06		8880 X	7274	-0-	-1606	-0-	289 1	6962 3	N	21	1 8		112
							23 9						
07		9176 X	8083	-0-	-1093	-0-	471 1	7581 3	N	28			140
							31 9						
RUTH ESTATE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274776	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8850 - 12761	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MATTIE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274777	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7746 - 12242	
02		7569 X	7440	-0-	-129	-0-	7297 3	143 9	N	130	211 1		11
							7811 3						147
03		8091 X	7961	-0-	-130	-0-	7811 3	150 9	N	136			147
							7456 3						266
04		7830 X	7587	-0-	-243	-0-	7456 3	131 9	N	119			266
							7654 3						395
05		8029 X	7796	-0-	-233	-0-	7654 3	142 9	N	129			395
							7367 3						533
06		7710 X	7519	-0-	-191	-0-	7367 3	152 9	N	138			533
							7484 3						650
07		7967 X	7613	-0-	-354	-0-	7484 3	129 9	N	117			650

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
VOGEL D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274780		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE	
02	9106 X	8871	-0-	-235	-0-	8841 3	30 9	N	27	167 1	1 8	2	21
03	9734 X	9402	-0-	-332	-0-	9380 3	22 9	N	20	1 8		21	21
04	9420 X	9058	-0-	-362	-0-	9034 3	24 9	N	22			43	43
05	9672 X	9037	-0-	-635	-0-	9015 3	22 9	N	20			63	63
06	9240 X	8579	-0-	-661	-0-	8561 3	18 9	N	16	1 8		78	78
07	9486 X	8779	-0-	-707	-0-	8766 3	13 9	N	12			90	90

STENNIS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274789		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828					
02	5974 X	5507	-0-	-467	-0-	145 1	5333 3	N	26	2 8		61	61
03	6293 X	6176	-0-	-117	-0-	96 1	6054 3	N	24	2 8		83	83
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	26 9	6020 3	N	26	1 8		108	108
05	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	66 1	5464 3	N	17			125	125
06	5970 X	5207	-0-	-763	-0-	19 9	5102 3	N	16	2 8		139	139
07	6324 X	5375	-0-	-949	-0-	18 9	5238 3	N	12			151	151

WIESE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274791		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-

BADGER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274797		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200					
02	6612 X	6411	-0-	-201	-0-	6355 3	56 9	N	51	1 8		55	55
03	7068 X	6720	-0-	-348	-0-	6657 3	63 9	N	57			112	112
04	6840 X	6521	-0-	-319	-0-	6456 3	65 9	N	59			171	171
05	7037 X	4648	-0-	-2389	-0-	4617 3	31 9	N	28			199	199
06	6630 X	3097	-0-	-3533	-0-	3084 3	13 9	N	12			211	211
*07	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7140 3	52 9	N	47			258	258

LAND & CATTLE		WELL #: 3		RRCID -> 274800		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	6

WHITESIDE E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274801		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738					
02	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4620 3	86 9	N	78			95	95
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4753 3	89 9	N	81	156 1		20	20
04	4830 X	4411	-0-	-419	-0-	4352 3	59 9	N	54			74	74
05	5022 X	4539	-0-	-483	-0-	4473 3	66 9	N	60			134	134
06	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	4340 3	66 9	N	60			194	194
07	5022 X	4511	-0-	-511	-0-	4431 3	80 9	N	73			267	267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
TUNNICLIFF B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274803	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7551 - 12491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10237 X	9483	-0-	-754	-0-	9458 3	25 9	N	23	72 1		25
03		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10313 3	24 9	N	22			47
04		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10324 3	12 9	N	11			58
05		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10724 3	14 9	N	13			71
06		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10432 3	14 9	N	13			84
07		10695 X	10647	-0-	-48	-0-	10639 3	8 9	N	7			91

MARCHANT A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274804	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8466 - 13036	
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4936 3	74 9	N	67	3 8		106
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5258 3	20 9	N	18	3 8		121
04		1050 X	67	-0-	-983	-0-	67 3		N	-0-			121
05		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	28 1	2005 3	N	5			126
							6 9						
06		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	263 1	3444 3	N	10	3 8		133
							11 9						
*07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	210 1	3569 3	N	-0-			133

BRANDON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274805	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8608 - 12685	
02		6409 X	6164	-0-	-245	-0-	6141 3	23 9	N	21			172
03		6820 X	6550	-0-	-270	-0-	6495 3	55 9	N	50			222
04		6600 X	6374	-0-	-226	-0-	6293 3	81 9	N	74	174 1		122
05		6820 X	3474	-0-	-3346	-0-	94 1	3374 3	N	5			127
							6 9						
06		6390 X	3677	-0-	-2713	-0-	73 1	3583 3	N	19			146
							21 9						
07		6603 X	2938	-0-	-3665	-0-	252 1	2686 3	N	-0-			146

TUNNICLIFF B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274808	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7741 - 12494	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JANDON		WELL #:		2	RRCID ->	274811	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7206 - 8600	
02		1102 N	915	-0-	-187	-0-	476 1	385 3	N	49	3 8		112
							54 9						
03		1271 N	533	-0-	-738	-0-	502 1	12 3	N	17	1 8		128
							19 9						
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			128
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	29			157
06		510 N	413	-0-	-97	-0-	272 1	119 3	N	20	3 8		174
							22 9						
*07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	504 1	396 3	N	-0-			174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
JANDON		WELL #:		1	RRCID ->	274812	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7317 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	365 1	666 3	N	25	1 8		97
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28 9	397 1	N	22	1 8		118
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	24 9		N	-0-			118
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			118
06	1050 N	758	-0-	-292	-0-	148 1	595 3	N	14			132
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	15 9	395 1	N	22			154
						24 9						

FOSTER B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274813	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8389 - 12228
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITESIDE E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274814	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8652 - 13160
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6056 3	55 9	N	50	160 1		57
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6049 3	57 9	N	52			109
04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5875 3	55 9	N	50			159
05	6541 X	6062	-0-	-479	-0-	6004 3	58 9	N	53			212
06	6330 X	5782	-0-	-548	-0-	5730 3	52 9	N	47			259
07	6541 X	5878	-0-	-663	-0-	5853 3	25 9	N	23			282

WHITESIDE D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274818	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	8323 - 13120
02	6032 X	4878	-0-	-1154	-0-	4865 3	13 9	N	12			52
03	6448 X	5600	-0-	-848	-0-	5588 3	12 9	N	11			63
04	5400 X	5348	-0-	-52	-0-	5346 3	2 9	N	2			65
05	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400 3		N	-0-			65
06	5430 X	5179	-0-	-251	-0-	5179 3		N	-0-			65
07	5611 X	5244	-0-	-367	-0-	5244 3		N	-0-			65

BRYANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274835	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8345 - 12770
02	6931 X	6311	-0-	-620	-0-	6289 3	22 9	N	20			90
03	7161 X	6631	-0-	-530	-0-	6612 3	19 9	N	17			107
04	6870 X	6365	-0-	-505	-0-	6348 3	17 9	N	15			122
05	6975 X	6429	-0-	-546	-0-	6420 3	9 9	N	8			130
06	6600 X	5966	-0-	-634	-0-	5957 3	9 9	N	8			138
07	6758 X	6457	-0-	-301	-0-	6453 3	4 9	N	4			142

DEEN RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274836	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7360 - 11658
02	5423 X	5140	-0-	-283	-0-	60 1	5076 3	N	4			98
03	5797 X	5369	-0-	-428	-0-	4 9	50 1	N	6			104
04	5220 X	4894	-0-	-326	-0-	7 9	51 1	N	5			109
05	5487 X	4987	-0-	-500	-0-	6 9	82 1	N	4			113
06	5310 X	5115	-0-	-195	-0-	4 9	64 1	N	3			116
07	5487 X	5346	-0-	-141	-0-	3 9	64 1	N	2			118
						2 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9601	3	19	9	N	17			89
03	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	10416	3	11	9	N	10			99
04	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9722	3	11	9	N	10			109
05	10292 X	9896	-0-	-396	-0-	9889	3	7	9	N	6			115
06	10080 X	9334	-0-	-746	-0-	9328	3	6	9	N	5			120
07	10416 X	9518	-0-	-898	-0-	9514	3	4	9	N	4			124

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

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

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

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

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

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

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1			52
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			52
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2			54
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			54
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	3	9	9	N	8			62
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1703	3	9	9	N	8			70

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275181	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7405 - 11571	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	3	N	91	149 1	18
						100	9						
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	184	1	4352	3	N	66		84
						73	9						
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	176	1	4064	3	N	90		174
						99	9						
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	196	1	3982	3	N	87		261
						96	9						
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	196	1	3959	3	N	74		335
						81	9						
*07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	194	1	4315	3	N	94		429
						103	9						

KATIE C UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275186	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	7369 - 8292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	531	3	2 9	N	2			7
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3		N	-0-			7
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			7
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			7
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MCKINLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275189	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7504 - 11915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7685 X	6034	-0-	-1651	-0-	388	1	5603	3	N	39	113 1	32
						43	9						
03	8215 X	5355	-0-	-2860	-0-	442	1	4860	3	N	48		80
						53	9						
04	7800 X	5377	-0-	-2423	-0-	489	1	4844	3	N	40		120
						44	9						
05	7626 X	6070	-0-	-1556	-0-	493	1	5526	3	N	46		166
						51	9						
06	7080 X	5555	-0-	-1525	-0-	528	1	4993	3	N	31		197
						34	9						
07	6448 X	5241	-0-	-1207	-0-	536	1	4671	3	N	31		228
						34	9						

MCKINLEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275190	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7302 - 11610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	524	1	3395	3	N	22		75
						24	9						
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	377	1	4984	3	N	24		99
						26	9						
04	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	391	1	4850	3	N	21		120
						23	9						
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	394	1	4995	3	N	21		141
						23	9						
06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	264	1	5124	3	N	14		155
						15	9						
07	5425 X	392	-0-	-5033	-0-	389	1	3 9	N	3			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7656 X	7072	-0-	-584	-0-	358	1	6691	3	N	21			55
03	8184 X	6199	-0-	-1985	-0-	437	1	5740	3	N	20			75
04	8040 X	6121	-0-	-1919	-0-	310	1	5794	3	N	15			90
05	8308 X	6289	-0-	-2019	-0-	317	1	5926	3	N	42			132
06	8040 X	5631	-0-	-2409	-0-	208	1	5351	3	N	65			197
*07	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	151	1	8321	3	N	13			210

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934														
02	4843 X	2296	-0-	-2547	-0-	342	1	1899	3	N	50	59	1	56
03	5177 X	2992	-0-	-2185	-0-	463	1	2482	3	N	43			99
04	5010 X	4122	-0-	-888	-0-	490	1	3581	3	N	46			145
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	532	1	3032	3	N	42			187
06	2910 X	2841	-0-	-69	-0-	680	1	2120	3	N	37			224
*07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	636	1	3702	3	N	41			265

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571														
02	2929 X	2646	-0-	-283	-0-	493	1	2086	3	N	61	168	1	33
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	557	1	2747	3	N	77			110
04	3030 X	2961	-0-	-69	-0-	541	1	2355	3	N	59			169
05	3131 X	2948	-0-	-183	-0-	592	1	2284	3	N	65			234
06	3030 X	3000	-0-	-30	-0-	561	1	2361	3	N	71			305
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	570	1	2958	3	N	65			370

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268														
02	2610 X	1976	-0-	-634	-0-	494	1	1438	3	N	40			91
03	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	555	1	1521	3	N	49			140
04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	539	1	1649	3	N	55			195
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	590	1	1676	3	N	59			254
06	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	558	1	1671	3	N	50			304
*07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	570	1	1958	3	N	52			356

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HENCY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 275207	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 7479	- 11441		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	635 1	74 9	N	67	106		
03	775 N	703	-0-	-72	-0-	624 1	79 9	N	72	178		
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	596 1	73 9	N	66	244		
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	554 1	61 9	N	55	299		
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	535 1	380 3	N	61	360		
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	597 1	58 9	N	53	413		

BANDIT A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID -> 275257	COMPL. DATE 04/27/2014	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8911	- 13715		
02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	377 1	5351 3	N	295	341 1	1 8	119
03	6572 X	6432	-0-	-140	-0-	325 9	403 1	N	293	169 1		243
04	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	322 9	390 1	N	298	336 1		205
05	6572 X	5974	-0-	-598	-0-	328 9	403 1	N	258			463
06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	284 9	389 1	N	243	512 1		194
*07	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	267 9	403 1	N	268			462
						295 9						

BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID -> 275259	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 9079	- 13697		
02	9135 X	9005	-0-	-130	-0-	8941 3	64 9	N	58	162 1	1 8	27
03	9765 X	9338	-0-	-427	-0-	9275 3	63 9	N	57	2 8		82
04	9690 X	9212	-0-	-478	-0-	9125 3	87 9	N	79			161
05	10013 X	9475	-0-	-538	-0-	9399 3	76 9	N	69			230
06	9690 X	8992	-0-	-698	-0-	8918 3	74 9	N	67			297
07	9641 X	9422	-0-	-219	-0-	9371 3	51 9	N	46			343

BENGAL A ALLOCATION		WELL #:		2H	RRCID -> 275260	COMPL. DATE 05/29/2014	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 9011	- 13723		
02	9019 X	7875	-0-	-1144	-0-	7796 3	79 9	N	72	154 1	1 8	81
03	9393 X	8421	-0-	-972	-0-	8341 3	80 9	N	73	1 8		153
04	8910 X	7708	-0-	-1202	-0-	7617 3	91 9	N	83	1 8		235
05	9021 X	8239	-0-	-782	-0-	8161 3	78 9	N	71			306
06	8310 X	7793	-0-	-517	-0-	7714 3	79 9	N	72			378
07	8432 X	7880	-0-	-552	-0-	7807 3	73 9	N	66	159 1		285

QUEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275329	COMPL. DATE 04/24/2010	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7772	- 13917		
02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	377 1	3595 3	N	44	156 1		25
03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	48 9	390 1	N	54			79
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	59 9	336 1	N	55			134
05	4309 X	2213	-0-	-2096	-0-	61 9	403 1	N	31			165
06	4560 X	1910	-0-	-2650	-0-	34 9	390 1	N	18			183
07	4712 X	1920	-0-	-2792	-0-	20 9	397 1	N	12			195
						13 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HOWARD A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275330	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	8080 - 12708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5771 X	5145	-0-	-626	-0-	5115 3	30 9	N	27			81
03		6169 X	4754	-0-	-1415	-0-	4742 3	12 9	N	11			92
04		5970 X	5060	-0-	-910	-0-	5058 3	2 9	N	2			94
05		6169 X	5232	-0-	-937	-0-	5220 3	12 9	N	11			105
06		5970 X	4596	-0-	-1374	-0-	4594 3	2 9	N	2			107
07		5487 X	4718	-0-	-769	-0-	4714 3	4 9	N	4			111

BENTON C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275367	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7444 - 11932	
02		6960 X	6621	-0-	-339	-0-	6595 3	26 9	N	24	139 1		25
03		7440 X	6950	-0-	-490	-0-	6916 3	34 9	N	31			56
04		7200 X	6606	-0-	-594	-0-	6577 3	29 9	N	26			82
05		7409 X	6580	-0-	-829	-0-	6550 3	30 9	N	27			109
06		7140 X	6334	-0-	-806	-0-	6310 3	24 9	N	22			131
07		7068 X	6896	-0-	-172	-0-	6868 3	28 9	N	25			156

WILCOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275371	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8400 - 12780	
02		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6244 3	1 9	N	1			23
03		6262 X	5097	-0-	-1165	-0-	5095 3	2 9	N	2			25
04		6420 X	4442	-0-	-1978	-0-	4440 3	2 9	N	2			27
05		6665 X	4835	-0-	-1830	-0-	4835 3		N	-0-			27
06		6450 X	4520	-0-	-1930	-0-	4520 3		N	-0-			27
07		6665 X	4594	-0-	-2071	-0-	4594 3		N	-0-			27

GREENWOOD B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275409	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7968 - 14580	
02		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	113 1	9993 3	N	22			153
							24 9						
03		9765 X	9284	-0-	-481	-0-	157 1	9070 3	N	52	1 8		204
							57 9						
04		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	153 1	9130 3	N	63	171 1	1 8	95
							69 9						
05		10106 X	9346	-0-	-760	-0-	168 1	9097 3	N	74			169
							81 9						
06		9780 X	8551	-0-	-1229	-0-	190 1	8299 3	N	56	1 8		224
							62 9						
07		10106 X	8165	-0-	-1941	-0-	190 1	7909 3	N	60			284
							66 9						

FAUST A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275456	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8702 - 12961	
02		8497 X	4633	-0-	-3864	-0-	841 1	3789 3	N	3			95
							3 9						
03		8432 X	7814	-0-	-618	-0-	135 1	7675 3	N	4			99
							4 9						
04		8160 X	7266	-0-	-894	-0-	7254 3	12 9	N	11			110
05		7967 X	7074	-0-	-893	-0-	7055 3	19 9	N	17			127
06		7560 X	6441	-0-	-1119	-0-	18 1	6393 3	N	27			154
							30 9						
07		7812 X	7323	-0-	-489	-0-	7287 3	36 9	N	33			187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	108 1	3681 3	N	52			119
						57 9						
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	186 1	4040 3	N	49			168
						54 9						
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	179 1	3996 3	N	35			203
						39 9						
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	122 1	4105 3	N	45			248
						50 9						
06	4140 X	2779	-0-	-1361	-0-	54 1	2716 3	N	8			256
						9 9						
*07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	166 1	4387 3	N	40			296
						44 9						

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

02	3219 X	2964	-0-	-255	-0-	2951 3	13 9	N	12			21
03	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3162 3	24 9	N	22			43
04	3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3137 3	6 9	N	5			48
05	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3208 3	29 9	N	26			74
06	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3014 3	11 9	N	10			84
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3676 3	28 9	N	25			109

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	783 1	3228 3	N	51			141
						56 9						
03	3875 X	3153	-0-	-722	-0-	784 1	2329 3	N	36			177
						40 9						
04	3750 X	3077	-0-	-673	-0-	810 1	2217 3	N	45	173 1		49
						50 9						
05	3875 X	3029	-0-	-846	-0-	837 1	2142 3	N	45			94
						50 9						
06	3750 X	2956	-0-	-794	-0-	810 1	2093 3	N	48			142
						53 9						
07	3875 X	2838	-0-	-1037	-0-	837 1	1947 3	N	49			191
						54 9						

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

02	5336 X	4139	-0-	-1197	-0-	370 1	3653 3	N	105	166 1	1 8	99
						116 9						
03	5704 X	4184	-0-	-1520	-0-	377 1	3695 3	N	102	2 8		199
						112 9						
04	5520 X	5126	-0-	-394	-0-	854 1	4133 3	N	126	165 1		160
						139 9						
05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	636 1	4711 3	N	104			264
						114 9						
06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	435 1	4355 3	N	98	1 8		361
						108 9						
07	5301 X	4523	-0-	-778	-0-	434 1	4003 3	N	78			439
						86 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2088 N	1848	-0-	-240	-0-	1828	3	20	9	N	18					97
03		2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1904	3	17	9	N	15					112
04		2010 N	1745	-0-	-265	-0-	1731	3	14	9	N	13					125
05		1984 N	915	-0-	-1069	-0-	907	3	8	9	N	7					132
06		1860 N	897	-0-	-963	-0-	897	3			N	-0-					132
07		1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1548	3			N	-0-					132

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

02		667 N	599	-0-	-68	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04		690 N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06		660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	359	1	993	3	N	145	163	1	1	8	86
03		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	392	1	1247	3	N	154		2	8		238
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	3	N	160		1	8		397
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	265	1	1622	3	N	144					541
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	323	1	1343	3	N	57	171	1	2	8	425
*07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	337	1	1411	3	N	104					529

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

02		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	139	1	6803	3	N	52					67
03		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	57	9	174	1	7056	3	57				124
04		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	63	9	3	1	7108	3	38				162
05		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	42	9	4	1	7568	3	54				216
06		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	59	9	2	1	7390	3	50				266
*07		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	55	9	7441	3	48	9	44				310

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
MARKEN		WELL #:		1	RRCID -> 275617			COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH	8557	PERF. 7930	- 8360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #:		1	RRCID -> 275623			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7729	- 8341		
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					1
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SICKING		WELL #:		2	RRCID -> 275626			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8032	- 8520		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON		WELL #:		7H	RRCID -> 275637			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7285	- 10465		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275640			COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH	7519	PERF. 8129	- 12008		
02	6003 X	5254	-0-	-749	-0-	5248	3	6	9	N	5					71
03	6231 X	5426	-0-	-805	-0-	5416	3	10	9	N	9					80
04	5580 X	5199	-0-	-381	-0-	5191	3	8	9	N	7					87
05	5766 X	5616	-0-	-150	-0-	5608	3	8	9	N	7					94
06	5580 X	5532	-0-	-48	-0-	5529	3	3	9	N	3					97
*07	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5653	3	8	9	N	7					104

STARR C UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 275643			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8355	- 12980		
02	7250 X	7012	-0-	-238	-0-	6994	3	18	9	N	16					61
03	7440 X	7366	-0-	-74	-0-	7359	3	7	9	N	6					67
04	7110 X	7037	-0-	-73	-0-	7023	3	14	9	N	13					80
05	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7595	3	18	9	N	16					96
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7347	3	17	9	N	15					111
07	7502 X	7437	-0-	-65	-0-	7425	3	12	9	N	11					122

SOUTH HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 275651			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7027	- 12300		
02	5800 X	5367	-0-	-433	-0-	5295	3	72	9	N	65					203
03	6200 X	5822	-0-	-378	-0-	5737	3	85	9	N	77	174	1			106
04	5880 X	5617	-0-	-263	-0-	5537	3	80	9	N	73					179
05	5983 X	5437	-0-	-546	-0-	5369	3	68	9	N	62					241
06	5640 X	5368	-0-	-272	-0-	5294	3	74	9	N	67					308
07	5828 X	5779	-0-	-49	-0-	5696	3	83	9	N	75					383

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
UMBERSON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275652		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275706		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882	
02	1334 N	1333	-0-	-1	-0-	290 1	1003 3	N	36 175 1 1 8 57
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	307 1	1183 3	N	41 2 8 96
04	1440 N	74	-0-	-1366	-0-	45 9	54 3	N	1 97
05	1426 N	794	-0-	-632	-0-	19 1	607 3	N	1 9 116
06	1500 N	641	-0-	-859	-0-	166 1	126 3	N	21 9 62 178
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	447 1	3 9	N	68 9 3 181

SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275707		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802	
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	396 1	1785 3	N	53 4 8 136
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	58 9	1973 3	N	398 1 5 8 15
04	660 N	33	-0-	-627	-0-	59 9	32 3	N	1 1 15
05	682 N	117	-0-	-565	-0-	110 1	7 9	N	6 21
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	388 1	2284 3	N	57 5 8 73
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	63 9	1820 3	N	378 1 49 122

SOUTH MONDAY B UNIT		WELL #: 6FM		RRCID -> 275712		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300	
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3211 3	106 9	N	96 155 1 1 8 74
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3495 3	103 9	N	94 1 8 167
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3480 3	90 9	N	82 1 8 248
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4840 3	108 9	N	98 346
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3881 3	97 9	N	88 1 8 433
*07	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4791 3	74 9	N	67 500

STARK B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275713		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760	
02	7569 X	4412	-0-	-3157	-0-	4272 3	140 9	N	127 172 1 95
03	7967 X	6898	-0-	-1069	-0-	6749 3	149 9	N	135 166 1 64
04	7620 X	7476	-0-	-144	-0-	7366 3	110 9	N	100 164
05	7812 X	7789	-0-	-23	-0-	7605 3	184 9	N	167 331
06	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7376 3	219 9	N	199 530
07	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	7384 3	213 9	N	194 172 1 552

BILLY HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 275715		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BILLY HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID ->	275717	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7272	- 10392	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LUCAS A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275754	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8550	- 12550
02	2320	X	2306	-0-	-14	-0-	441 42 9	1823 3	N	38	108 1	2 8	13	
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	491 13 9	1772 3	N	12	2 8		23	
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	1	1 8		23	
05	2542	X	1192	-0-	-1350	-0-	253 23 9	916 3	N	21			44	
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	566 51 9	2952 3	N	46	1 8		89	
07	2480	X	602	-0-	-1878	-0-	576 1	26 9	N	24			113	

GARY SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	275756	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7740	- 8256
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STENNIS A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275779	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7637	- 12712
02	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	313 61 9	6874 3	N	55	114 1	4 8	17	
03	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	316 47 9	6039 3	N	43	5 8		55	
04	6360	X	4446	-0-	-1914	-0-	376 30 9	4040 3	N	27	2 8		80	
05	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	387 28 9	5789 3	N	25			105	
06	6360	X	5440	-0-	-920	-0-	387 40 9	5013 3	N	36	4 8		137	
07	6572	X	3541	-0-	-3031	-0-	385 28 9	3128 3	N	25			162	

HAMMER A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	275957	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7349	- 11780
02	5162	X	4229	-0-	-933	-0-	114 106 9	4009 3	N	96			140	
03	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	98 94 9	4076 3	N	85	170 1		55	
04	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	116 101 9	3940 3	N	92			147	
05	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	115 105 9	4122 3	N	95			242	
06	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	75 86 9	4020 3	N	78			320	
*07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	62 96 9	4615 3	N	87	342 1		65	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		7685 X	7466	-0-	-219	-0-	7292 3	174 9	N	158	173 1		46
03		8773 X	7983	-0-	-790	-0-	7 1	7705 3	N	246	171 1		121
							271 9						
04		8490 X	7536	-0-	-954	-0-	7315 3	221 9	N	201	170 1		152
05		8773 X	7204	-0-	-1569	-0-	2 1	6996 3	N	187			339
							206 9						
06		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8082 3	202 9	N	184			523
*07		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8380 3	202 9	N	184	334 1		373

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346													
02		5945 X	4977	-0-	-968	-0-	84 1	4766 3	N	115			132
							127 9						
03		5673 X	5097	-0-	-576	-0-	94 1	4863 3	N	127	169 1		90
							140 9						
04		5520 X	5284	-0-	-236	-0-	94 1	5044 3	N	133			223
							146 9						
05		5704 X	3967	-0-	-1737	-0-	100 1	3747 3	N	109			332
							120 9						
06		5520 X	101	-0-	-5419	-0-	98 1	3 9	N	3			335
07		5456 X	157	-0-	-5299	-0-	155 1	2 9	N	2	309 1		28

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466													
02		7511 X	7300	-0-	-211	-0-	78 1	7102 3	N	109	171 1		90
							120 9						
03		7099 X	5538	-0-	-1561	-0-	131 1	5324 3	N	75			165
							83 9						
04		6390 X	5450	-0-	-940	-0-	111 1	5271 3	N	62			227
							68 9						
05		7812 X	5310	-0-	-2502	-0-	209 1	5022 3	N	72			299
							79 9						
06		7560 X	4902	-0-	-2658	-0-	187 1	4639 3	N	69			368
							76 9						
07		7812 X	5055	-0-	-2757	-0-	188 1	4798 3	N	63			431
							69 9						

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218													
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	546 1	3 9	N	3			25
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589 1	4 9	N	4			29
04		600 N	6	-0-	-594	-0-	6 1		N	-0-			29
05		589 N	236	-0-	-353	-0-	236 1		N	-0-			29
06		570 N	36	-0-	-534	-0-	36 1		N	-0-			29
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			29

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292													
02		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	235 1	7907 3	N	103			110
							113 9						
03		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	248 1	7860 3	N	127	168 1		69
							140 9						
04		4320 X	77	-0-	-4243	-0-	4 1	73 3	N	-0-			69
05		4464 X	160	-0-	-4304	-0-	160 1		N	-0-			69
06		4320 X	31	-0-	-4289	-0-	27 1	4 9	N	4			73
07		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STOUT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276137		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	23 1	30	34 1		31		
						33 9						
03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6616 3	19			50		
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7089 3	27			77		
05	6851 X	6329	-0-	-522	-0-	111 1	17			94		
						19 9						
06	6630 X	5445	-0-	-1185	-0-	178 1	9			103		
						10 9						
07	7130 X	5689	-0-	-1441	-0-	162 1	19			122		
						21 9						
SANDMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276371		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425			
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	544 3	63	159 1		38		
						102 9						
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	562 3	52			90		
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	573 3	46			136		
05	651 N	639	-0-	-12	-0-	594 3	41			177		
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	578 3	36			213		
07	651 N	606	-0-	-45	-0-	559 3	43			256		
						81 9						
BARR A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276409		COMPL. DATE 03/22/2014			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553			
02	2436 X	1674	-0-	-762	-0-	377 1	93	56 1		81		
						102 9						
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	410 1	97			178		
						107 9						
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	407 1	74			252		
						81 9						
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	406 1	93			345		
						102 9						
06	3690 X	2501	-0-	-1189	-0-	370 1	80			425		
						88 9						
07	3813 X	2287	-0-	-1526	-0-	399 1	77			502		
						85 9						
JUMONVILLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276553		COMPL. DATE 06/01/2014			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964			
02	1740 X	1029	-0-	-711	-0-	207 1	76			176		
						84 9						
03	1302 X	1084	-0-	-218	-0-	222 1	69	171 1		74		
						76 9						
04	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	194 1	50			124		
						55 9						
05	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	191 1	59			183		
						65 9						
06	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	178 1	59			242		
						65 9						
07	1550 X	974	-0-	-576	-0-	182 1	40			282		
						44 9						
VOGEL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276589		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229			
02	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8668 3	29	1 8		83		
03	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9281 3	34			117		
04	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	8989 3	40	1 8		156		
05	9300 X	9103	-0-	-197	-0-	9060 3	39			195		
06	9030 X	8553	-0-	-477	-0-	8521 3	29			224		
07	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	8876 3	26			250		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VOGEL C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276590	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8360 - 12115
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8033 X	8008	-0-	-25	-0-	7983	3	25	9	N	23	72
03	8587 X	8167	-0-	-420	-0-	8134	3	33	9	N	30	102
04	8310 X	7885	-0-	-425	-0-	7848	3	37	9	N	34	136
05	8587 X	8090	-0-	-497	-0-	8087	3	3	9	N	3	139
06	8280 X	7825	-0-	-455	-0-	7822	3	3	9	N	3	142
07	8556 X	8030	-0-	-526	-0-	8030	3			N	-0-	142

EMBRY		WELL #:		1	RRCID ->	276616	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	7353 - 8160
P&A	COND											
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019 - P/A 12/13/2019												

JUMONVILLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276661	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6932 - 10918
02	2755 X	2310	-0-	-445	-0-	195	1	1970	3	N	132	191
						145	9					
03	3193 X	3003	-0-	-190	-0-	191	1	2622	3	N	173	193
						190	9					
04	3090 X	3057	-0-	-33	-0-	184	1	2715	3	N	144	337
						158	9					
05	3193 X	2862	-0-	-331	-0-	194	1	2469	3	N	181	518
						199	9					
06	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	172	1	2171	3	N	165	341
						182	9					
07	3162 X	1921	-0-	-1241	-0-	198	1	1545	3	N	162	503
						178	9					

GWEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276699	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6933 - 10889
02	4727 X	1611	-0-	-3116	-0-	155	1	1381	3	N	68	39
						75	9					
03	5053 X	2812	-0-	-2241	-0-	177	1	2592	3	N	39	78
						43	9					
04	4590 X	2899	-0-	-1691	-0-	159	1	2704	3	N	33	111
						36	9					
05	3906 X	3163	-0-	-743	-0-	162	1	2967	3	N	31	142
						34	9					
06	3090 X	2886	-0-	-204	-0-	158	1	2662	3	N	60	202
						66	9					
07	3007 X	2332	-0-	-675	-0-	167	1	2135	3	N	27	229
						30	9					

JUMONVILLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276728	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	7243 - 10605
02	3625 X	3121	-0-	-504	-0-	79	1	2980	3	N	56	90
						62	9					
03	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	106	1	2911	3	N	56	146
						62	9					
04	3450 X	2551	-0-	-899	-0-	141	1	2360	3	N	45	191
						50	9					
05	3565 X	2487	-0-	-1078	-0-	153	1	2280	3	N	49	240
						54	9					
06	3450 X	2489	-0-	-961	-0-	144	1	2293	3	N	47	287
						52	9					
07	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	136	1	2885	3	N	46	333
						51	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TANDY BOWEN		WELL #: 2		RRCID -> 276731		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7415 - 8068		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1416 3	55 9	N	50	114 1		12
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1641 3	114 9	N	104	1 8		115
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1470 3	36 9	N	33			148
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1293 3	41 9	N	37			185
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1273 3	26 9	N	24			209
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1137 3	33 9	N	30			239

NIELSEN		WELL #: 1		RRCID -> 276734		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 7606 - 8221		
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
*07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-

SHAFER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276736		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 8066 - 11920		
02	4321 X	4076	-0-	-245	-0-	4069 3	7 9	N	6			32
03	4619 X	4416	-0-	-203	-0-	4407 3	9 9	N	8			40
04	4470 X	4298	-0-	-172	-0-	4285 3	13 9	N	12			52
05	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	4353 3	9 9	N	8			60
06	4260 X	4150	-0-	-110	-0-	4142 3	8 9	N	7			67
07	4433 X	4234	-0-	-199	-0-	4226 3	8 9	N	7			74

LUCAS STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 276759		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8449 - 11447		
02	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7067 3	22 9	N	20			92
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7496 3	20 9	N	18	1 8		109
04	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7308 3	10 9	N	9			118
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7336 3	18 9	N	16			134
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6862 3	11 9	N	10			144
*07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6920 3	13 9	N	12			156

HUDSPETH A		WELL #: 1		RRCID -> 276769		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7814 - 8290		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276817		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7604 - 8148		
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2363 3	4 9	N	4			23
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-			23
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2496 3	26 9	N	24			47
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2609 3	11 9	N	10			57
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2543 3	13 9	N	12			69
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2537 3	12 9	N	11			80

OBN PAYNE RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 276818		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 7995 - 8893		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	4669 X	3966	-0-	-703	-0-	477	1	3461	3	N	25				37
03	4123 X	4111	-0-	-12	-0-	395	1	3686	3	N	27				64
04	3990 X	3776	-0-	-214	-0-	302	1	3449	3	N	23				87
05	4247 X	3844	-0-	-403	-0-	350	1	3466	3	N	25				112
06	4110 X	1718	-0-	-2392	-0-	353	1	1337	3	N	25				137
07	4247 X	2996	-0-	-1251	-0-	336	1	2631	3	N	26				163
BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625															
02	3074 X	2874	-0-	-200	-0-	446	1	2395	3	N	30				144
03	3286 X	2145	-0-	-1141	-0-	401	1	1720	3	N	22				166
04	3180 X	8	-0-	-3172	-0-	4	1	4	9	N	4	168	1		2
05	3286 X	439	-0-	-2847	-0-	276	1	163	3	N	-0-				2
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	563	1	3249	3	N	-0-				2
*07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	3	N	1				3
BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-				-0-
BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607															
02	2900 N	13	-0-	-2887	50260	13	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	20	-0-	-3080	47180	20	3			N	-0-				-0-
04	3000 N	18	-0-	-2982	44198	18	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	41098					N	-0-				-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	38098					N	-0-				-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	34998					N	-0-				-0-
LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638															
02	3132 X	1552	-0-	-1580	-0-	360	1	1153	3	N	35				85
03	3348 X	2245	-0-	-1103	-0-	405	1	1793	3	N	43				128
04	3240 X	2308	-0-	-932	-0-	371	1	1889	3	N	44				172
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	379	1	3915	3	N	50				222
06	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	346	1	5571	3	N	52				274
*07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	302	1	4471	3	N	35				309

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LOWERY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277075	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6891 - 11580					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	115	1	6360	3	N	33	136
						36	9					
03	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	113	1	6640	3	N	40	176
						44	9					
04	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	118	1	6272	3	N	40	216
						44	9					
05	6975 X	6393	-0-	-582	-0-	116	1	6241	3	N	33	249
						36	9					
06	6750 X	5231	-0-	-1519	-0-	129	1	5074	3	N	25	274
						28	9					
07	6975 X	5159	-0-	-1816	-0-	209	1	4918	3	N	29	303
						32	9					

LOWERY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277076	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 7153 - 11624					
02	5133 X	4734	-0-	-399	-0-	101	1	4627	3	N	5	58
						6	9					
03	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	102	1	4519	3	N	18	76
						20	9					
04	5250 X	4482	-0-	-768	-0-	92	1	4389	3	N	1	77
						1	9					
05	5425 X	4536	-0-	-889	-0-	117	1	4416	3	N	3	80
						3	9					
06	5250 X	4651	-0-	-599	-0-	125	1	4502	3	N	22	102
						24	9					
07	5053 X	4780	-0-	-273	-0-	109	1	4647	3	N	22	124
						24	9					

HAMILTON E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277105	COMPL. DATE 12/28/2013	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 9041 - 13187					
02	8642 X	8124	-0-	-518	-0-	8041	3	83	9	N	75	23 1 90
03	9238 X	8720	-0-	-518	-0-	8639	3	81	9	N	74	164
04	8820 X	8514	-0-	-306	-0-	8445	3	69	9	N	63	227
05	9114 X	8798	-0-	-316	-0-	8721	3	77	9	N	70	297
06	8820 X	8456	-0-	-364	-0-	8408	3	48	9	N	44	341
*07	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9026	3	57	9	N	52	393

DARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277167	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH 6563	PERF. 7133 - 11604					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277338	COMPL. DATE 08/05/2014	TOTAL DEPTH 6583	PERF. 6996 - 10897					
02	5075 X	4377	-0-	-698	-0-	140	1	4161	3	N	69	116 1 34
						76	9					
03	5425 X	4415	-0-	-1010	-0-	149	1	4200	3	N	60	94
						66	9					
04	5250 X	4110	-0-	-1140	-0-	152	1	3891	3	N	61	155
						67	9					
05	5301 X	4003	-0-	-1298	-0-	147	1	3795	3	N	55	210
						61	9					
06	4800 X	1617	-0-	-3183	-0-	280	1	1307	3	N	27	237
						30	9					
07	4681 X	694	-0-	-3987	-0-	363	1	303	3	N	25	262
						28	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4002 X	3378	-0-	-624	-0-	454	1	2832	3	N	84			145
						92	9							
03	4154 X	3602	-0-	-552	-0-	468	1	3049	3	N	77			222
						85	9							
04	3960 X	3312	-0-	-648	-0-	493	1	2623	3	N	178	166	1	234
						196	9							
05	4092 X	3292	-0-	-800	-0-	537	1	2611	3	N	131			365
						144	9							
06	3960 X	3107	-0-	-853	-0-	516	1	2518	3	N	66			431
						73	9							
07	3596 X	582	-0-	-3014	-0-	572	1	10	9	N	9			440

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

02	5046 X	2673	-0-	-2373	-0-	2653	3	20	9	N	18			234
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	43	172	1	105
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	36			141
05	4991 X	1359	-0-	-3632	-0-	1359	3			N	-0-			141
06	4560 X	1573	-0-	-2987	-0-	1555	3	18	9	N	16			157
07	2852 X	1430	-0-	-1422	-0-	1428	3	2	9	N	2			159

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

02	5423 X	4138	-0-	-1285	-0-	4123	3	15	9	N	14			40
03	5518 X	5065	-0-	-453	-0-	5028	3	37	9	N	34			74
04	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9460	3	42	9	N	38	1	8	111
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5612	3	31	9	N	28			139
06	4890 X	4526	-0-	-364	-0-	4508	3	18	9	N	16	1	8	154
07	7471 X	3250	-0-	-4221	-0-	3242	3	8	9	N	7			161

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

02	8700 X	8174	-0-	-526	-0-	8108	3	66	9	N	60			105
03	9145 X	8797	-0-	-348	-0-	8733	3	64	9	N	58	1	8	162
04	8610 X	8395	-0-	-215	-0-	8332	3	63	9	N	57			219
05	8897 X	8566	-0-	-331	-0-	8511	3	55	9	N	50			269
06	8610 X	8069	-0-	-541	-0-	8019	3	50	9	N	45			314
07	8804 X	8596	-0-	-208	-0-	8550	3	46	9	N	42			356

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	329	1	4066	3	N	72			157
						79	9							
03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	369	1	4351	3	N	79			236
						87	9							
04	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	303	1	4372	3	N	81	173	1	144
						89	9							
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	299	1	4479	3	N	83			227
						91	9							
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	294	1	4305	3	N	77			304
						85	9							
*07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	264	1	4575	3	N	77			381
						85	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5423 X	4653	-0-	-770	-0-	28	1	4614	3	N	10		81
						11	9						
03	5797 X	4929	-0-	-868	-0-	36	1	4864	3	N	26		107
						29	9						
04	5610 X	4559	-0-	-1051	-0-	45	1	4489	3	N	23		130
						25	9						
05	4960 X	4190	-0-	-770	-0-	58	1	4128	3	N	4		134
						4	9						
06	4800 X	4274	-0-	-526	-0-	49	1	4216	3	N	8		142
						9	9						
07	4960 X	2553	-0-	-2407	-0-	63	1	2490	3	N	-0-		142
NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451													
02	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	3	70	9	N	64		174
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5666	3	40	9	N	36		210
04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5619	3	42	9	N	38		248
05	5983 X	4059	-0-	-1924	-0-	4027	3	32	9	N	29		277
06	5790 X	2509	-0-	-3281	-0-	2488	3	21	9	N	19		296
*07	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6206	3	57	9	N	52		348
REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898													
02	4379 X	4031	-0-	-348	-0-	461	1	3545	3	N	23		91
						25	9						
03	4836 X	4195	-0-	-641	-0-	437	1	3744	3	N	13		104
						14	9						
04	4680 X	3940	-0-	-740	-0-	402	1	3523	3	N	14	1 8	117
						15	9						
05	4836 X	4091	-0-	-745	-0-	297	1	3782	3	N	11		128
						12	9						
06	4380 X	4327	-0-	-53	-0-	482	1	3834	3	N	10	1 8	137
						11	9						
*07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	484	1	4333	3	N	6		143
						7	9						
REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853													
02	5481 X	5088	-0-	-393	-0-	322	1	4720	3	N	42	1 8	66
						46	9						
03	5859 X	5142	-0-	-717	-0-	400	1	4721	3	N	19	2 8	83
						21	9						
04	5220 X	4951	-0-	-269	-0-	406	1	4522	3	N	21	1 8	103
						23	9						
05	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	295	1	4431	3	N	15		118
						17	9						
06	5250 X	5098	-0-	-152	-0-	319	1	4759	3	N	18	1 8	135
						20	9						
07	5425 X	4978	-0-	-447	-0-	340	1	4624	3	N	13		148
						14	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	561	1	1180	3	N	56	155 1	32
						62	9						
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	550	1	1639	3	N	60		92
						66	9						
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		92
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		92
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

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

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		59
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		59
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		59
05	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-		59
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-		59
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-		-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

02	5394 X	3953	-0-	-1441	-0-	223	1	3682	3	N	44	1 8	107
						48	9						
03	5766 X	4496	-0-	-1270	-0-	268	1	4175	3	N	48	1 8	154
						53	9						
04	5580 X	4467	-0-	-1113	-0-	267	1	4072	3	N	116	1 8	269
						128	9						
05	5022 X	4187	-0-	-835	-0-	293	1	3770	3	N	113		382
						124	9						
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	578	1	3923	3	N	10	1 8	391
						11	9						
07	4619 X	4039	-0-	-580	-0-	620	1	3412	3	N	6		397
						7	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HAMILTON F		WELL #:		1H	RRCID ->	277580	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8799 - 13635	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	9802 X	8527	-0-	-1275	-0-	8305	3	222	9	N	202	173 1	78
03	10788 X	8116	-0-	-2672	-0-	35	1	7859	3	N	202	173 1	107
04	10440 X	9025	-0-	-1415	-0-	222	9	8839	3	N	169	172 1	104
05	10788 X	9536	-0-	-1252	-0-	9308	3	228	9	N	207		311
06	10290 X	9305	-0-	-985	-0-	9082	3	223	9	N	203		514
*07	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9269	3	211	9	N	192	170 1	536

FREEMAN A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277630	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8579 - 12929	
02	1972 X	489	-0-	-1483	-0-	430	1	59	9	N	54	169 1	43
03	2697 X	1529	-0-	-1168	-0-	365	1	1072	3	N	84	1 8	127
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	92	9	342	1	N	89	1 8	215
05	3100 N	3135	-0-	35	35	98	9	355	1	N	94		309
06	2991 N	2956	-0-	-35	-0-	103	9	339	1	N	93		402
*07	3100 N	3230	-0-	130	130	102	9	346	1	N	90		492
						99	9						

BERRY A UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277631	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8066 - 8560	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	411	3	40	9	N	36	1 8	171
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	434	3	15	9	N	14	169 1	15
04	450 N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-	1 8	15
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		15
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		15

RICHARDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	277632	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8488 - 13428	
02	4611 X	4471	-0-	-140	-0-	555	1	3903	3	N	12	96 1	28
03	4929 X	4825	-0-	-104	-0-	13	9	564	1	N	30		58
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	33	9	581	1	N	5		63
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	6	9	620	1	N	10		73
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	11	9	600	1	N	32		105
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	35	9	620	1	N	16		121
						18	9						

KRAMER C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277633	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7232 - 11621	
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	410	1	4037	3	N	29		130
03	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	32	9	403	1	N	65	162 1	33
04	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	72	9	386	1	N	20		53
05	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	22	9	407	1	N	19		72
06	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	21	9	396	1	N	16		88
*07	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	18	9	384	1	N	11		99
						12	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MOSELEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277634		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 7670 - 8165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

POLSON		WELL #: 2		RRCID -> 277635		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7196 - 7584		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILCOX UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277637		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 8340 - 12695		
02	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6179	3	48 9	N	44	142 1	7
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6062	3	39 9	N	35		42
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5720	3	33 9	N	30		72
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5722	3	28 9	N	25		97
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5594	3	14 9	N	13		110
*07	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6994	3	19 9	N	17		127

ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277638		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 7429 - 11337		
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2695	3	23 9	N	21	1 8	65
03	2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2679	3	20 9	N	18	1 8	82
04	2730 N	2455	-0-	-275	-0-	2442	3	13 9	N	12	1 8	93
05	2821 N	2718	-0-	-103	-0-	2693	3	25 9	N	23		116
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2627	3	26 9	N	24	1 8	139
*07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2730	3	25 9	N	23		162

PERRYMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277639		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 7430 - 7941		
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1214	3	25 9	N	23		110
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1158	3	34 9	N	31	1 8	140
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1071	3	35 9	N	32		172
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	3	30 9	N	27		199
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22 9	N	20		219
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	3	28 9	N	25		244

MCCALL STOREY		WELL #: 1H		RRCID -> 277643		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 9351 - 10444		
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	627	3	9 9	N	8	1 8	102
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	601	3	3 9	N	3		105
04	690 N	290	-0-	-400	-0-	288	3	2 9	N	2		107
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	3	1 9	N	1		108
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2561	3	19 9	N	17	4 8	121
*07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2560	3	12 9	N	11		132

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 277672		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6702 - 7124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53515			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53515			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53515			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53515			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53515			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	53515			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

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

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

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

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

02		10759 X	9219	-0-	-1540	-0-	9092	3	127	9	N	115	156	1			34
03		10974 X	10120	-0-	-854	-0-	9992	3	128	9	N	116		1	8		149
04		10320 X	10309	-0-	-11	-0-	10141	3	168	9	N	153	161	1		1	140
05		10664 X	9374	-0-	-1290	-0-	9249	3	125	9	N	114					254
06		10320 X	9035	-0-	-1285	-0-	1	1	8931	3	N	94					348
07		10664 X	9598	-0-	-1066	-0-	103	9	9467	3	N	119	334	1			133

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

02		9686 X	9172	-0-	-514	-0-	9147	3	25	9	N	23					169
03		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10343	3	21	9	N	19					188
04		9900 X	9770	-0-	-130	-0-	9755	3	15	9	N	14	172	1			30
05		10106 X	9929	-0-	-177	-0-	9917	3	12	9	N	11					41
06		10020 X	9593	-0-	-427	-0-	9578	3	15	9	N	14					55
07		10354 X	10175	-0-	-179	-0-	10149	3	26	9	N	24					79

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KNOX UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	277954	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	7510 - 8150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROSS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278411	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	9299 - 13328
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	435 1	2726 3	N	32			131
						35 9						
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4027 3	31 9	N	28			159
04	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	2701 3	167 9	N	152			311
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4085 3	107 9	N	97			408
06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3834 3	57 9	N	52			460
*07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3617 3	67 9	N	61	341 1		180

CROSS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278413	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8824 - 12663
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	322 1	1687 3	N	12			129
						13 9						
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2314 3	150 9	N	136	166 1		99
04	3000 N	3224	-0-	224	224	3020 3	204 9	N	185			284
05	3100 N	3111	-0-	11	235	2986 3	125 9	N	114			398
06	3000 N	2802	-0-	-198	37	2683 3	119 9	N	108			506
07	3007 X	1591	-0-	-1416	-0-	1517 3	74 9	N	67	343 1		230

RUTH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	278502	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	7660 - 8662
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019												

KENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	278503	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	8265 - 11693
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	777 1	2022 3	N	5			30
						6 9						
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	816 1	1811 3	N	11	1 8		40
						12 9						
04	1230 N	751	-0-	-479	-0-	750 1	1 9	N	1			41
05	1271 N	655	-0-	-616	-0-	294 1	353 3	N	7			48
						8 9						
06	1230 N	800	-0-	-430	-0-	797 1	3 9	N	3			51
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	655 1	1400 3	N	8			59
						9 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6322 X	2341	-0-	-3981	-0-	188	1	2022	3	N	119	170	1	53
						131	9							
03	6758 X	3330	-0-	-3428	-0-	211	1	2932	3	N	170	172	1	51
						187	9							
04	5700 X	933	-0-	-4767	-0-	286	1	482	3	N	150	172	1	29
						165	9							
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	308	1	4589	3	N	220			249
						242	9							
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	294	1	4339	3	N	202	167	1	284
						222	9							
*07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	304	1	4583	3	N	199			483
						219	9							
CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296														
02	4292 X	4067	-0-	-225	-0-	129	1	3916	3	N	20			53
						22	9							
03	4588 X	4384	-0-	-204	-0-	126	1	4229	3	N	26			79
						29	9							
04	4800 X	4080	-0-	-720	-0-	131	1	3926	3	N	21			100
						23	9							
05	4960 X	4134	-0-	-826	-0-	130	1	3986	3	N	16			116
						18	9							
06	4800 X	3488	-0-	-1312	-0-	147	1	3330	3	N	10			126
						11	9							
07	4371 X	3409	-0-	-962	-0-	162	1	3233	3	N	13			139
						14	9							
CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437														
02	4002 X	3542	-0-	-460	-0-	235	1	3273	3	N	31			77
						34	9							
03	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	195	1	4075	3	N	28			105
						31	9							
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	209	1	4146	3	N	33			138
						36	9							
05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4226	3	N	29			167
						32	9							
06	4170 X	3946	-0-	-224	-0-	159	1	3758	3	N	26			193
						29	9							
07	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	166	1	4023	3	N	27			220
						30	9							
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398														
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	171	1	2500	3	N	31	109	1	41
						34	9							
03	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	245	1	2169	3	N	47			88
						52	9							
04	2460 X	2326	-0-	-134	-0-	240	1	2063	3	N	21			109
						23	9							
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	216	1	3392	3	N	27			136
						30	9							
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	204	1	4067	3	N	28			164
						31	9							
*07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	190	1	4057	3	N	30			194
						33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
LEETON PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 278754		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 7683 - 8285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEETON PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278755		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7354 - 8078				
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	750	3	88	9	N	80	169	1	2 8 19
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	804	3	63	9	N	57	2	8	74
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			74
05	496 N	52	-0-	-444	-0-	52	3			N	-0-			74
06	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
SOUTH MONDAY C UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 278756		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7574 - 8396				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
CARMONY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278781		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 6875 - 11584				
02	3712 X	2802	-0-	-910	-0-	216	1	2549	3	N	34			105
						37	9							
03	3968 X	2676	-0-	-1292	-0-	288	1	2358	3	N	27			132
						30	9							
04	3840 X	3355	-0-	-485	-0-	261	1	3059	3	N	32			164
						35	9							
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	276	1	2793	3	N	25			189
						28	9							
06	2910 X	2717	-0-	-193	-0-	294	1	2391	3	N	29			218
						32	9							
07	3472 X	2777	-0-	-695	-0-	292	1	2457	3	N	25			243
						28	9							
EVELYN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278785		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7545 - 12430				
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	68	1	3499	3	N	41			115
						45	9							
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	76	1	3657	3	N	39			154
						43	9							
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	75	1	3616	3	N	33			187
						36	9							
05	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	108	1	3129	3	N	16			203
						18	9							
06	3600 X	2194	-0-	-1406	-0-	151	1	2034	3	N	8			211
						9	9							
07	3720 X	2977	-0-	-743	-0-	164	1	2784	3	N	26			237
						29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4466 X	3002	-0-	-1464	-0-	177	1	2778	3	N	43		80
						47	9						
03	4774 X	3336	-0-	-1438	-0-	177	1	3127	3	N	29		109
						32	9						
04	4620 X	3412	-0-	-1208	-0-	169	1	3225	3	N	16		125
						18	9						
05	3565 X	3352	-0-	-213	-0-	156	1	3178	3	N	16		141
						18	9						
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	111	1	4000	3	N	16		157
						18	9						
*07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	137	1	3994	3	N	18		175
						20	9						

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600													
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	132	1	3599	3	N	23		97
						25	9						
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	150	1	3662	3	N	23		120
						25	9						
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	14		134
						15	9						
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	139	1	3488	3	N	14		148
						15	9						
06	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	128	1	3519	3	N	16		164
						18	9						
*07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	101	1	4055	3	N	18		182
						20	9						

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239													
02	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12451	3	18	9	N	16	1 8	60
03	12648 X	12372	-0-	-276	-0-	12352	3	20	9	N	18	1 8	77
04	12240 X	10730	-0-	-1510	-0-	10719	3	11	9	N	10		87
05	12648 X	10863	-0-	-1785	-0-	10850	3	13	9	N	12		99
06	12240 X	10437	-0-	-1803	-0-	10427	3	10	9	N	9	1 8	107
07	12648 X	10565	-0-	-2083	-0-	10559	3	6	9	N	5		112

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525													
02	4930 X	2129	-0-	-2801	-0-	313	1	1810	3	N	5		94
						6	9						
03	5456 X	3637	-0-	-1819	-0-	394	1	3228	3	N	14		108
						15	9						
04	5280 X	3729	-0-	-1551	-0-	398	1	3303	3	N	25		133
						28	9						
05	5456 X	1250	-0-	-4206	-0-	384	1	852	3	N	13		146
						14	9						
06	4650 X	779	-0-	-3871	-0-	779	1			N	-0-		146
07	3844 X	452	-0-	-3392	-0-	452	1			N	-0-		146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	204	1	9418	3	N	19					115
03	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	21	9	10962	3	N	8					123
04	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	53	1	19	9	N	17					140
05	10199 X	3119	-0-	-0-	-7080	8713	3	2570	3	N	19					159
06	9870 X	1558	-0-	-0-	-8312	528	1	1351	3	N	45					204
07	10199 X	2825	-0-	-0-	-7374	21	9	2490	3	N	13					217
						50	9									
						321	1									
						14	9									
ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532																
02	3335 X	3250	-0-	-0-	-85	577	1	2650	3	N	21					146
03	3906 X	3831	-0-	-0-	-75	23	9	3186	3	N	23					169
04	3780 X	3572	-0-	-0-	-208	620	1	2947	3	N	23					192
05	3906 X	3469	-0-	-0-	-437	25	9	2835	3	N	17					209
06	3720 X	3416	-0-	-0-	-304	615	1	2794	3	N	20					229
07	3844 X	3487	-0-	-0-	-357	19	9	2845	3	N	20					249
						600	1									
						22	9									
						620	1									
						22	9									
ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530																
02	4669 X	969	-0-	-0-	-3700	246	1	705	3	N	16					104
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	18	9	6063	3	N	94	165	1			33
04	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	180	1	6736	3	N	76					109
05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	103	9	6763	3	N	68					177
06	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	90	1	5143	3	N	38					215
07	4991 X	4676	-0-	-0-	-315	84	9	4408	3	N	51					266
						88	1									
						75	9									
						103	1									
						42	9									
						212	1									
						56	9									
CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456																
02	3335 X	480	-0-	-0-	-2855	400	1	17	3	N	57	133	1			49
03	3565 X	2336	-0-	-0-	-1229	63	9	1776	3	N	131					180
04	3450 X	50	-0-	-0-	-3400	416	1	43	3	N	1	165	1			16
05	2015 X	71	-0-	-0-	-1944	144	9									16
06	2250 X	-0-	-0-	-0-	-2250	6	1									16
07	2325 X	169	-0-	-0-	-2156	1	9									16
						71	1			N	-0-					
						-0-				N	-0-					
						169	1			N	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FRIEDERICH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279026	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6986 - 10955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		6554 X	5261	-0-	-1293	-0-	140 1	4825 3	N	269	338 1	140
							296 9					
03		7006 X	5593	-0-	-1413	-0-	150 1	5278 3	N	150		290
							165 9					
04		5700 X	5403	-0-	-297	-0-	148 1	5099 3	N	142	171 1	261
							156 9					
05		5611 X	5481	-0-	-130	-0-	150 1	5173 3	N	144		405
							158 9					
06		5430 X	4990	-0-	-440	-0-	135 1	4720 3	N	123		528
							135 9					
07		5611 X	4959	-0-	-652	-0-	134 1	4690 3	N	123	343 1	308
							135 9					

COOPER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279076	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8811 - 12462
02		580 N	494	-0-	-86	-0-	398 1	96 9	N	87		106
03		620 N	429	-0-	-191	-0-	429 1		N	-0-		106
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		106
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		106
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106

FRIEDERICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279078	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7380 - 11546
02		4147 X	3924	-0-	-223	-0-	210 1	3404 3	N	282	343 1	221
							310 9					
03		4619 X	3916	-0-	-703	-0-	222 1	3419 3	N	250	335 1	136
							275 9					
04		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	220 1	4049 3	N	227	173 1	190
							250 9					
05		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	219 1	4241 3	N	272		462
							299 9					
06		4080 X	3903	-0-	-177	-0-	236 1	3423 3	N	222	521 1	163
							244 9					
07		4681 X	4065	-0-	-616	-0-	263 1	3521 3	N	255	337 1	81
							281 9					

SIMPSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279116	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7680 - 11541
02		4147 X	3244	-0-	-903	-0-	404 1	2671 3	N	154	159 1	106
							169 9					
03		4371 X	3950	-0-	-421	-0-	423 1	3348 3	N	163		269
							179 9					
04		4200 X	3314	-0-	-886	-0-	406 1	2762 3	N	133	336 1	66
							146 9					
05		3472 X	2642	-0-	-830	-0-	439 1	2072 3	N	119		185
							131 9					
06		3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	424 1	2193 3	N	131		316
							144 9					
07		3937 X	2944	-0-	-993	-0-	409 1	2397 3	N	125		441
							138 9					

CANNAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279139	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8837 - 12926
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1		N	-0-		18
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	427 1	8 9	N	7		25
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		25
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		25
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	325 1	2947 3			N	414	509 1		109
						455 9								
03	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	345 1	2914 3			N	428	340 1		197
						471 9								
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	250 1	4122 3			N	430	354 1		273
						473 9								
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	235 1	4014 3			N	395			668
						435 9								
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	230 1	3906 3			N	380	838 1		210
						418 9								
07	4650 X	4329	-0-	-321	-0-	237 1	3655 3			N	397			607
						437 9								
MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713														
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	220 1	3940 3			N	69	178 1		70
						76 9								
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	325 1	3687 3			N	69			139
						76 9								
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	340 1	2923 3			N	58			197
						64 9								
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	284 1	4089 3			N	70			267
						77 9								
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	190 1	4309 3			N	57			324
						63 9								
*07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	253 1	2580 3			N	52			376
						57 9								
MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878														
02	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	153 1	5497 3			N	20			50
						22 9								
03	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	103 1	5892 3			N	22			72
						24 9								
04	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	59 1	6127 3			N	27			99
						30 9								
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	64 1	6649 3			N	19			118
						21 9								
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	37 1	6195 3			N	10			128
						11 9								
*07	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	38 1	6689 3			N	10			138
						11 9								
MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026														
02	7685 X	7587	-0-	-98	-0-	7567 3	20 9			N	18			48
03	9610 X	9047	-0-	-563	-0-	9007 3	40 9			N	36			84
04	9300 X	8146	-0-	-1154	-0-	8105 3	41 9			N	37			121
05	9610 X	8160	-0-	-1450	-0-	8140 3	20 9			N	18			139
06	8910 X	7781	-0-	-1129	-0-	7751 3	30 9			N	27			166
07	9052 X	8418	-0-	-634	-0-	8388 3	30 9			N	27			193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5278 X	4516	-0-	-762	-0-	206	1	4237	3	N	66			155
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	73	9	4919	3	N	45	176	1	24
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	50	9	4559	3	N	60			84
05	4836 X	3837	-0-	-999	-0-	193	1	3508	3	N	52			136
06	4980 X	2757	-0-	-2223	-0-	66	9	2351	3	N	37			173
07	5146 X	3014	-0-	-2132	-0-	272	1	2712	3	N	42			215
						57	9							
						365	1							
						41	9							
						256	1							
						46	9							
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244														
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	270	1	2846	3	N	370	355	1	128
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	407	9	3149	3	N	393	341	1	180
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	281	1	3461	3	N	346	336	1	190
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	432	9	3920	3	N	345			535
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	274	1	3538	3	N	333	665	1	203
*07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	381	9	3388	3	N	332			535
						293	1							
						380	9							
						286	1							
						366	9							
						296	1							
						365	9							
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860														
02	3654 X	2248	-0-	-1406	-0-	230	1	1580	3	N	398	510	1	168
03	4836 X	3918	-0-	-918	-0-	438	9	3230	3	N	400	171	1	397
04	4680 X	4004	-0-	-676	-0-	248	1	3438	3	N	304	511	1	190
05	4836 X	4129	-0-	-707	-0-	440	9	3493	3	N	350			540
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	232	1	3423	3	N	313	501	1	352
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	334	9	3853	3	N	297	170	1	479
						251	1							
						385	9							
						230	1							
						344	9							
						223	1							
						327	9							
HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473														
02	4785 X	3537	-0-	-1248	-0-	210	1	3214	3	N	103	168	1	68
03	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	113	9	3175	3	N	110			178
04	4410 X	3661	-0-	-749	-0-	234	1	3337	3	N	78			256
05	4557 X	4113	-0-	-444	-0-	121	9	3724	3	N	119			375
06	4410 X	3908	-0-	-502	-0-	238	1	3563	3	N	89			464
*07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	86	9	4257	3	N	140			604
						258	1							
						131	9							
						247	1							
						98	9							
						171	1							
						154	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CARMONY D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279942	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH 6588	PERF. 6876	- 10714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5104 X	3896	-0-	-1208	-0-	164 1	3690 3	N	38			86
03	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	42 9	3470 3	N	32			118
04	3960 X	1942	-0-	-2018	-0-	195 1	1612 3	N	29			147
05	4154 X	2088	-0-	-2066	-0-	35 9	1799 3	N	25			172
06	4020 X	2134	-0-	-1886	-0-	298 1	1854 3	N	25			197
07	4154 X	2477	-0-	-1677	-0-	32 9	2211 3	N	27			224
						261 1						
						28 9						
						252 1						
						28 9						
						236 1						
						30 9						

HUTTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279943	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 6904	PERF. 7362	- 11163				
02	4321 X	3566	-0-	-755	-0-	740 1	2818 3	N	7			84
03	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	8 9	3737 3	N	5			89
04	4320 X	4027	-0-	-293	-0-	398 1	3638 3	N	5			94
05	4464 X	4182	-0-	-282	-0-	6 9	3809 3	N	5			99
06	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	383 1	3392 3	N	1			100
07	4154 X	4074	-0-	-80	-0-	6 9	3621 3	N	-0-			100
						412 1						
						1 9						
						453 1						

COOPER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279944	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8894	- 13356				
02	2697 X	271	-0-	-2426	-0-	267 1	4 9	N	4			7
03	2883 X	320	-0-	-2563	-0-	314 1	6 9	N	5			12
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	6 9		N	-0-			12
05	1209 X	172	-0-	-1037	-0-	172 1		N	-0-			12
06	630 X	158	-0-	-472	-0-	158 1		N	-0-			12
*07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	454 1	7 9	N	6			18

POTTER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279945	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH 6772	PERF. 7368	- 11398				
02	4901 X	2355	-0-	-2546	-0-	496 1	1850 3	N	8			163
03	5022 X	4592	-0-	-430	-0-	9 9	4151 3	N	16			179
04	5220 X	3822	-0-	-1398	-0-	423 1	3364 3	N	19			198
05	5394 X	480	-0-	-4914	-0-	18 9	8 9	N	7			205
06	5220 X	645	-0-	-4575	-0-	437 1		N	-0-			205
07	4588 X	383	-0-	-4205	-0-	21 9		N	-0-			205
						472 1						
						645 1						
						383 1						

GREGORY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 279981	COMPL. DATE 12/24/2013	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 7335	- 11443				
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	319 1	5038 3	N	30	5 8		78
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	33 9	5223 3	N	30	7 8		101
04	5280 X	88	-0-	-5192	-0-	320 1	67 3	N	16	1 8		116
05	5456 X	36	-0-	-5420	-0-	33 9			-0-			116
06	5280 X	378	-0-	-4902	-0-	3 1	7 9	N	6	2 8		120
07	5456 X	3297	-0-	-2159	-0-	18 9	2909 3	N	10			130
						36 1						
						371 1						
						377 1						
						11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GREGORY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279986	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7224 - 10877	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	6641 X	6162	-0-	-479	-0-	58 1	6093 3	N	10	2 8		42	
03	6665 X	6315	-0-	-350	-0-	11 9	6225 3	N	6	3 8		45	
04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	83 1	8144 3	N	5	1 8		49	
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	7 9			3			52	
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	2 1	3 9	N	5	3 8		54	
07	8432 X	7280	-0-	-1152	-0-	6 9	6 9	N	-0-			54	
						18 1	7262 3	N					

MALIBU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279996	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7589 - 11933	
02	9744 X	8627	-0-	-1117	-0-	8619 3	8 9	N	7			19	
03	10416 X	9020	-0-	-1396	-0-	9008 3	12 9	N	11			30	
04	10080 X	8672	-0-	-1408	-0-	8658 3	14 9	N	13			43	
05	10416 X	9511	-0-	-905	-0-	9503 3	8 9	N	7			50	
06	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10260 3	9 9	N	8			58	
*07	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	105 1	10461 3	N	8			66	
						9 9							

BLAKE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279997	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	7191 - 11160	
02	2639 X	697	-0-	-1942	-0-	253 1	426 3	N	16	150 1		36	
03	3131 X	1430	-0-	-1701	-0-	18 9	983 3	N	-0-			36	
04	3030 X	21	-0-	-3009	-0-	447 1	16 3	N	-0-			36	
05	3131 X	2063	-0-	-1068	-0-	5 1	1879 3	N	-0-			36	
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	184 1	3364 3	N	4			40	
*07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	359 1	4 9	N	1			41	
						4 9	1665 3	N					
						1 9							

MALIBU UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279999	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7915 - 12194	
02	8381 X	4201	-0-	-4180	-0-	580 1	3512 3	N	99			264	
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	109 9	4183 3	N	139	183 1	1 8	219	
04	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	620 1	4391 3	N	84	171 1		132	
05	4588 X	4150	-0-	-438	-0-	153 9	3449 3	N	74			206	
06	4800 X	1447	-0-	-3353	-0-	600 1	810 3	N	34			240	
07	5239 X	499	-0-	-4740	-0-	81 9	8 9	N	7			247	
						37 9							
						491 1							

BLAKE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280003	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	7170 - 11187	
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	262 1	4431 3	N	48	158 1		20	
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	53 9	3378 3	N	56			76	
04	1770 X	62	-0-	-1708	-0-	237 1	59 3	N	-0-			76	
05	1829 X	971	-0-	-858	-0-	62 9	740 3	N	7			83	
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	3 1	1888 3	N	37			120	
07	1829 X	863	-0-	-966	-0-	223 1	24 9	N	22			142	
						8 9							
						692 1							
						41 9							
						839 1							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CURRY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280006		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 7510 - 11309					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3531	3	30	9	N	27	65	1		51
03	4402 X	2932	-0-	-1470	-0-	2903	3	29	9	N	26				77
04	4530 X	2908	-0-	-1622	-0-	2886	3	22	9	N	20				97
05	4681 X	3257	-0-	-1424	-0-	3232	3	25	9	N	23				120
06	4530 X	3052	-0-	-1478	-0-	3029	3	23	9	N	21				141
07	3813 X	3091	-0-	-722	-0-	3069	3	22	9	N	20				161

GILMORE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280008		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7419 - 12082					
02	3944 X	2688	-0-	-1256	-0-	556	1	2079	3	N	48				147
03	3844 X	3420	-0-	-424	-0-	837	1	2522	3	N	55	165	1		37
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	801	1	3823	3	N	66				103
05	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	836	1	3930	3	N	55				158
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	159	1	5454	3	N	66				224
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	430	1	5644	3	N	75				299

KATIE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280011		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8800 - 11280					
02	4234 X	3884	-0-	-350	-0-	357	1	3377	3	N	136	166	1		230
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4224	3	N	151	338	1		43
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	333	1	4049	3	N	164				207
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	308	1	3812	3	N	85	167	1		125
06	4590 X	24	-0-	-4566	-0-	22	1	2	9	N	2				127
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				127

SIGMON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7369 - 11748					
02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	226	1	5796	3	N	45				138
03	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	214	1	6828	3	N	38				176
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	211	1	6675	3	N	40				216
05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	196	1	6280	3	N	23				239
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	198	1	6832	3	N	40				279
07	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	212	1	6346	3	N	43				322

SLOSS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280073		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6894		PERF. 7591 - 11600					
02	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	8692	3	15	9	N	14				30
03	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	9135	3	11	9	N	10				40
04	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8760	3	9	9	N	8				48
05	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9141	3	2	9	N	2				50
06	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8803	3	8	9	N	7				57
*07	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-				57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SLOSS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280075	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7467 - 11843
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6322 X	5380	-0-	-942	-0-	53 1	5255 3	N	65	173 1		104
						72 9						
03	6727 X	5749	-0-	-978	-0-	66 1	5591 3	N	84			188
						92 9						
04	6270 X	5125	-0-	-1145	-0-	6 1	5042 3	N	70	171 1		87
						77 9						
05	5766 X	5334	-0-	-432	-0-	428 1	4827 3	N	72			159
						79 9						
06	5580 X	5378	-0-	-202	-0-	279 1	5013 3	N	78			237
						86 9						
07	5766 X	5593	-0-	-173	-0-	266 1	5246 3	N	74			311
						81 9						
SLOSS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280076	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7533 - 11044
02	5162 X	4837	-0-	-325	-0-	17 1	4788 3	N	29			148
						32 9						
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5512 3	32 9	N	29			177
						5263 3	24 9	N	22			199
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	114 1	4469 3	N	16			215
						18 9						
05	5177 X	4601	-0-	-576	-0-	111 1	4522 3	N	31			246
						34 9						
06	5370 X	4667	-0-	-703	-0-	117 1	4625 3	N	11			257
						12 9						
KUNKEL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280091	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	7069 - 10964
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	336 1	1365 3	N	107	170 1		25
						118 9						
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	360 1	1810 3	N	97			122
						107 9						
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	339 1	1792 3	N	89			211
						98 9						
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	326 1	3045 3	N	106			317
						117 9						
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	317 1	2790 3	N	94			411
						103 9						
*07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	332 1	2724 3	N	89			500
						98 9						
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280244	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8554 - 12543
02	6148 X	4619	-0-	-1529	-0-	557 1	4010 3	N	47	4 8		146
						52 9						
03	6262 X	4977	-0-	-1285	-0-	605 1	4313 3	N	54	166 1	4 8	30
						59 9						
04	5940 X	4584	-0-	-1356	-0-	801 1	3747 3	N	33	1 8		62
						36 9						
05	5580 X	4845	-0-	-735	-0-	620 1	4190 3	N	32			94
						35 9						
06	5400 X	4595	-0-	-805	-0-	600 1	3951 3	N	40	3 8		131
						44 9						
07	4991 X	4558	-0-	-433	-0-	620 1	3910 3	N	25			156
						28 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6583 X	6526	-0-	-57	-0-	6421 3	105 9	N	95	163 1	94
03	7037 X	7001	-0-	-36	-0-	6900 3	101 9	N	92	1 8	185
04	7020 X	6798	-0-	-222	-0-	6690 3	108 9	N	98	170 1	113
05	7254 X	6915	-0-	-339	-0-	6816 3	99 9	N	90		203
06	7020 X	6642	-0-	-378	-0-	6556 3	86 9	N	78	1 8	280
07	7037 X	6502	-0-	-535	-0-	6399 3	103 9	N	94		374

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	75 1	7581 3	N	49		54
03	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	54 9	29 1	N	75		129
04	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	83 9	139 1	N	58		187
05	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	64 9	9405 3	N	65		252
06	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9339 3	68 9	N	62		314
*07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10281 3	61 9	N	55		369

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

02	5829 X	2215	-0-	-3614	-0-	311 1	1835 3	N	63	179 1	99
03	5487 X	2220	-0-	-3267	-0-	69 9	326 1	N	70		169
04	4080 X	2809	-0-	-1271	-0-	77 9	329 1	N	61		230
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	67 9	345 1	N	70		300
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	77 9	332 1	N	141		441
*07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	155 9	337 1	N	103		544
						113 9					

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4455 3	75 9	N	68	172 1	79
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	418 1	3328 3	N	54		133
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	59 9	427 1	N	54		187
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	59 9	470 1	N	58		245
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	64 9	398 1	N	56		301
*07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	62 9	384 1	N	35		336
						39 9					

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

02	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	173 1	5010 3	N	24		82
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	26 9	171 1	N	19		101
04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	21 9	164 1	N	28		129
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	31 9	228 1	N	11		140
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	12 9	211 1	N	10		150
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	11 9	222 1	N	9		159
						10 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PUTNAM C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280959	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6968 - 11064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

PUTNAM C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	281133	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6982 - 11328
02	3190 X	2049	-0-	-1141	-0-	598 1	1354 3	N	88	151 1		52
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	625 1	2255 3	N	96			148
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	106 9	2600 3	N	92			240
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	524 1	3328 3	N	95			335
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	101 9	2955 3	N	78			413
07	3348 X	2102	-0-	-1246	-0-	464 1	1561 3	N	65			478

HOGG A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282687	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6977 - 11045
02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	159 1	5357 3	N	25			189
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	28 9	6386 3	N	77			266
04	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	149 1	6374 3	N	18			284
05	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	85 9	6537 3	N	60			344
06	6420 X	5306	-0-	-1114	-0-	130 1	5132 3	N	23			367
07	6727 X	1245	-0-	-5482	-0-	20 9	912 3	N	-0-			367

MARSHALL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283610	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	11211 - 11278
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283705	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	11345 - 11411
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GOLIGHTLY		WELL #: 1		RRCID -> 283797		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-			-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	N	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3	N	-0-			-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-

MARSHALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283845		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVERETT UNIT		WELL #: 2FM		RRCID -> 283865		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283941		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUGHAN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 283985		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390				
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BIFFLE E UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284073		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284205		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KECK		WELL #:		1	RRCID ->	286079	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8174 - 8238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	696 N	235	-0-	-461	-0-	235 2			N	-0-			-0-
03	620 N	185	-0-	-435	-0-	185 2			N	-0-			-0-
04	420 N	4	-0-	-416	-0-	4 2			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-

KUNKEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286573	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7071 - 11081	
02	6351 X	5878	-0-	-473	-0-	135 1	5631 3		N	102			152
						112 9							
03	6510 X	6343	-0-	-167	-0-	149 1	6089 3		N	95	171 1		76
						105 9							
04	6300 X	6045	-0-	-255	-0-	142 1	5813 3		N	82			158
						90 9							
05	6510 X	5918	-0-	-592	-0-	165 1	5658 3		N	86			244
						95 9							
06	6240 X	5727	-0-	-513	-0-	161 1	5481 3		N	77			321
						85 9							
07	6355 X	5953	-0-	-402	-0-	167 1	5702 3		N	76			397
						84 9							

EXCEL OIL & GAS, INC.		WELL #:		256865	RRCID ->	236441	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8744 - 9078	
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	161 2	15 9		N	14	170 1		72
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	137 2	33 9		N	30			102
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	132 2	39 9		N	35			137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	26	166 1		28
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			28

EXPRO ENGINEERING, INC.		WELL #:		257082	RRCID ->	249600	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9687 - 13337	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG-HUGGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	249660	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	10487 - 10769	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UD-DALLAS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254444	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EXPRO ENGINEERING, INC.		//CONT.// 257082											
BUFFALO RUN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 257254		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
LYONS		WELL #: 1 H		RRCID -> 210270		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460					
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE, J. C.		WELL #: 1H		RRCID -> 221643		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701					
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-

LINTNER WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 223778		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825					
02	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	290	1	5793	2	N	-0-		-0-
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	310	1	6372	2	N	-0-		-0-
04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	300	1	6305	2	N	-0-		-0-
05	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	310	1	6384	2	N	-0-		-0-
06	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	300	1	6304	2	N	-0-		-0-
*07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	280	1	6291	2	N	-0-		-0-

CRAIG-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 227999		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052					
02	1740 N	1280	-0-	-460	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
*07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-

WHITE, J. C.		WELL #: 2H		RRCID -> 230415		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303					
02	1508 N	1435	-0-	-73	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
DECLLEVA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231528	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7841 - 10861
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	8207 X	7247	-0-	-960	-0-	7247	2	N	-0-			-0-
03	8773 X	7303	-0-	-1470	-0-	7301	2	N	2	2 8		-0-
04	8490 X	5615	-0-	-2875	-0-	5615	2	N	-0-			-0-
05	8773 X	7107	-0-	-1666	-0-	7107	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7006	-0-	-1184	-0-	7006	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	7090	-0-	-660	-0-	7090	2	N	-0-			-0-

RED OAK RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	231809	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6600 - 7944
02	5974 X	4171	-0-	-1803	-0-	4171	2	N	-0-			153
03	6386 X	4530	-0-	-1856	-0-	4530	2	N	-0-			153
04	6060 X	3538	-0-	-2522	-0-	3538	2	N	-0-			153
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5453	2	N	14			167
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2	N	-0-			167
*07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5663	2	N	5			172

LINTNER WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	235846	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8180 - 9887
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DECLLEVA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	237355	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8055 - 10036
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6601	2	N	2	2 8		-0-
04	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2	N	-0-			-0-
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2	N	-0-			-0-
06	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2	N	-0-			-0-
*07	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-			-0-

DECLLEVA		WELL #:		2H	RRCID ->	237361	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8150 - 10841
02	4785 X	4692	-0-	-93	-0-	4692	2	N	-0-			-0-
03	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5512	2	N	2	2 8		-0-
04	5940 X	5222	-0-	-718	-0-	5222	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5773	-0-	-365	-0-	5773	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5501	-0-	-439	-0-	5501	2	N	-0-			-0-
*07	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2	N	-0-			-0-

DECLLEVA A		WELL #:		1H	RRCID ->	237893	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7850 - 10516
02	11136 X	10505	-0-	-631	-0-	10505	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	11220	-0-	-684	-0-	11220	2	N	-0-			-0-
04	11520 X	10877	-0-	-643	-0-	10877	2	N	-0-			-0-
05	11563 X	10960	-0-	-603	-0-	10960	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	10630	-0-	-230	-0-	10630	2	N	-0-			-0-
07	11253 X	10632	-0-	-621	-0-	10632	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
JOBLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	257890	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7746 - 10542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7076 X	6975	-0-	-101	-0-	6975	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	7357	-0-	-207	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
04	7320 X	7038	-0-	-282	-0-	7038	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	7255	-0-	-309	-0-	7255	2		N	-0-			-0-
06	7320 X	4540	-0-	-2780	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-				N	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC				263924									
HAYTER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	191559	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5103 - 5240		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEFUR, R. V.		WELL #:		2	RRCID ->	196422	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8135 - 9792		
02	2900 N	4007	-0-	1107	1107	4007	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2548	-0-	-552	555	2548	2		N	-0-			-0-
04	2726 N	2171	-0-	-555	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2153	-0-	-761	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEFUR, R. V.		WELL #:		1	RRCID ->	197127	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7620 - 7880		
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

GLENN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	197286	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7925 - 8071		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNE, FREDDY		WELL #:		1	RRCID ->	199833	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8194 - 10342		
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 200193		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6050 - 6172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENSMORE		WELL #: 1		RRCID -> 200334		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6076 - 6196					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 201749		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 8160 - 10253					
02	4437 X	4277	-0-	-160	-0-	4277	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-				-0-
04	4500 X	4448	-0-	-52	-0-	4448	2			N	-0-				-0-
05	4650 X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-				-0-
06	4470 X	4144	-0-	-326	-0-	4144	2			N	-0-				-0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT				-0-

TRUSSELL, SPENCER L.		WELL #: 1		RRCID -> 201811		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7860 - 10440					
02	9193 X	8823	-0-	-370	-0-	8823	2			N	-0-				-0-
03	9765 X	9173	-0-	-592	-0-	9173	2			N	-0-				-0-
04	9450 X	8952	-0-	-498	-0-	8952	2			N	-0-				-0-
05	9703 X	8985	-0-	-718	-0-	8985	2			N	-0-				-0-
06	9150 X	8686	-0-	-464	-0-	8686	2			N	-0-				-0-
07	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE COMANCHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 202232		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 8250 - 10314					
02	2784 X	2712	-0-	-72	-0-	2712	2			N	-0-				-0-
03	2976 X	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	2139	-0-	-741	-0-	2139	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	1527	-0-	-1449	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
06	2310 N	921	-0-	-1389	-0-	921	2			N	-0-				-0-
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				-0-

SMELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 202293		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6344 - 6541					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATLAS, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 203357		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 8305 - 10080					
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	1128	-0-	-162	-0-	1128	2			N	-0-				-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
GLOVER, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 204273		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11948 X	11097	-0-	-851	-0-	11097 2		N	-0-	-0-
03	12710 X	11669	-0-	-1041	-0-	11669 2		N	-0-	-0-
04	12300 X	11373	-0-	-927	-0-	11373 2		N	-0-	-0-
05	12586 X	11448	-0-	-1138	-0-	11448 2		N	-0-	-0-
06	11940 X	10786	-0-	-1154	-0-	10786 2		N	-0-	-0-
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			N	NO RPT	-0-

GOFORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 204895		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962		
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		Y	-0-	20
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3878 3	47 9	Y	43	63
04	3780 X	3704	-0-	-76	-0-	3704 3		Y	-0-	63
05	3906 X	3841	-0-	-65	-0-	3793 3	48 9	Y	44	107
*06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-	107
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT	107

DAVID, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 204970		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005		
02	3712 X	3572	-0-	-140	-0-	3572 2		N	-0-	-0-
03	3968 X	3625	-0-	-343	-0-	3625 2		N	-0-	-0-
04	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3677 2		N	-0-	-0-
05	3937 X	3555	-0-	-382	-0-	3555 2		N	-0-	-0-
06	3750 X	3326	-0-	-424	-0-	3326 2		N	-0-	-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT	-0-

BEDINGER-NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 205720		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750		
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-	37
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1826 3	63 9	N	57	94
04	1980 N	1627	-0-	-353	-0-	1627 3		N	-0-	94
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	94	94
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-	94
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT	94

M & J BAR NONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206857		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 207178		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892		
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-	-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-
05	992 N	857	-0-	-135	-0-	857 2		N	-0-	-0-
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	866 2		N	-0-	-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYLE, OTICE		WELL #: 1		RRCID -> 207428		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600		
02	3335 X	3071	-0-	-264	-0-	3071 2		N	-0-	-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2		N	-0-	-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-	-0-
05	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466 2		N	-0-	-0-
06	3330 X	3156	-0-	-174	-0-	3156 2		N	-0-	-0-
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
GATLIN, WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 207980		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	3490 2	N	-0-		-0-
04	3480 X	3081	-0-	-399	-0-	3081 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3532	-0-	-653	-0-	3532 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3472	-0-	-578	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT		-0-

BARR, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 209515		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923		
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2	N	-0-		-0-
03	5084 X	4935	-0-	-149	-0-	4935 2	N	-0-		-0-
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 2	N	-0-		-0-
05	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4696 2	N	-0-		-0-
06	4770 X	4437	-0-	-333	-0-	4437 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDINGER-NORTH		WELL #: 2 H		RRCID -> 211000		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878		
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		62
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	110	121 9	172
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		172
05	3100 N	6386	-0-	3286	-0-	6197 3	Y	172	189 9	172
*06	3000 N	1188	-0-	-1812	-0-	1474	Y	-0-		172
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1040	Y	NO RPT		172

MAHANAY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 212134		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEIKOFF, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 212194		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967		
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2	N	-0-		-0-
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-		-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2	N	-0-		-0-
*06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-		N	NO RPT		-0-

GOFORTH		WELL #: 2		RRCID -> 212591		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608		
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3	Y	-0-		20
03	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3107 3	Y	130	143 9	150
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3	Y	-0-		150
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3	Y	-0-		150
*06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3	Y	-0-		150
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		Y	NO RPT		150

SANDEFUR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212856		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225		
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
*06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
CROW, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 212939		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8600 - 10194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4060 X	3454	-0-	-606	-0-	3454 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	4256	-0-	-22	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4131	-0-	-39	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4063 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3652	-0-	-278	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			-0-

TRULOVE, LARRY		WELL #: 1		RRCID -> 213020		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 8177		PERF. 8500 - 10084		
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		N	-0-			-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-			-0-
*06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURG		WELL #: 1		RRCID -> 213194		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7665 - 9422		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 213298		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7352 - 9765		
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4627	-0-	-116	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4546	-0-	-44	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4511	-0-	-232	-0-	4511 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4256	-0-	-334	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES-EDWARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213346		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 6600 - 8385		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

BRANDENBURG, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 213359		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 8334 - 10170		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALDRIDGE, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 213606		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7880 - 7900		
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
*06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
QUATTLEBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 213787		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
04	930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2	N	-0-		-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 2	N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 213876		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670		
02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 2	N	-0-		-0-
03	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2	N	-0-		-0-
04	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 2	N	-0-		-0-
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2	N	-0-		-0-
*06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693 2	N	-0-		-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

GLADYS DIKE		WELL #: 1		RRCID -> 214316		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005		
02	3509 X	3379	-0-	-130	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
03	3751 X	3461	-0-	-290	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	3277	-0-	-353	-0-	3277 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3419	-0-	-332	-0-	3419 2	N	-0-		-0-
06	3510 X	3094	-0-	-416	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 214611		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645		
02	3074 X	2910	-0-	-164	-0-	2910 2	N	-0-		-0-
03	3255 X	3056	-0-	-199	-0-	3056 2	N	-0-		-0-
04	3060 X	3037	-0-	-23	-0-	3037 2	N	-0-		-0-
05	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	3041 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2960	-0-	-70	-0-	2960 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD, INEZ		WELL #: 1		RRCID -> 214612		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
*06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLANAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 214620		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749		
02	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009 2	N	-0-		-0-
03	8122 X	8074	-0-	-48	-0-	8074 2	N	-0-		-0-
04	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 2	N	-0-		-0-
05	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224 2	N	-0-		-0-
06	7860 X	7745	-0-	-115	-0-	7745 2	N	-0-		-0-
07	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTARAS		WELL #: 1 H		RRCID -> 214953		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955		
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2	N	-0-		-0-
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-		-0-
*06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
RAWDON, HAROLD T.		WELL #: 1		RRCID -> 215339		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8200 - 10373	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TINDLE, BUFORD		WELL #: 1		RRCID -> 215368		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 7854		PERF. 8201 - 9022	
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-		-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2	N	-0-		-0-
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

M & J BAR NONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 215430		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6175 - 8385	
02	2900 N	2987	-0-	87	87	2780	3	207 9	N	188	180 1 200
03	3100 N	3137	-0-	37	124	2964	3	173 9	N	157	357
04	2967 X	2843	-0-	-124	-0-	2843	3		N	-0-	357
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-	357
*06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-	357
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT	357

SYLVESTER		WELL #: 1		RRCID -> 215970		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8542 - 10043	
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	-0-
04	1410 N	825	-0-	-585	-0-	825	2		N	-0-	-0-
05	1085 N	848	-0-	-237	-0-	848	2		N	-0-	-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2		WELL #: 1		RRCID -> 215997		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8500 - 10583	
02	3683 X	3207	-0-	-476	-0-	3207	2		N	-0-	-0-
03	3875 X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2		N	-0-	-0-
04	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	3623	2		N	-0-	-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-	-0-
*06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-	-0-
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT	-0-

CRABTREE, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 215998		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 7900 - 10403	
02	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2		N	-0-	-0-
03	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2		N	-0-	-0-
04	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-	-0-
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2		N	-0-	-0-
*06	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2		N	-0-	-0-
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				N	NO RPT	-0-

PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 216409		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 9303 - 10713	
02	2581 X	2561	-0-	-20	-0-	2561	2		N	-0-	-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-	-0-
04	2910 X	2728	-0-	-182	-0-	2728	2		N	-0-	-0-
05	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2		N	-0-	-0-
06	2910 X	2408	-0-	-502	-0-	2408	2		N	-0-	-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MATTHEWS, DON		WELL #: 1		RRCID -> 216551		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8965 - 10402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	406 X	317	-0-	-89	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	325	2	N	-0-		-0-	
04	390 X	322	-0-	-68	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
05	403 X	325	-0-	-78	-0-	325	2	N	-0-		-0-	
06	360 X	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 1		RRCID -> 216574		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 6757 - 9482		
02	4147 X	2868	-0-	-1279	-0-	2868	3	N	-0-		-0-	
03	4340 X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	3	N	-0-		-0-	
04	3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3172	3	N	-0-		-0-	
05	3503 X	2943	-0-	-560	-0-	2943	3	N	-0-		-0-	
06	3180 X	2355	-0-	-825	-0-	2355	3	N	-0-		-0-	
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCCARVER, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 216594		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7854		PERF. 8230 - 10632		
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	N	-0-		-0-	
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2	N	-0-		-0-	
04	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2	N	-0-		-0-	
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2	N	-0-		-0-	
*06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-		-0-	
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

SNODGRESS, RANDAL		WELL #: 1 H		RRCID -> 216603		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 7368		PERF. 7600 - 9403		
02	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2	N	-0-		-0-	
03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2	N	-0-		-0-	
04	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2	N	-0-		-0-	
05	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2	N	-0-		-0-	
*06	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2	N	-0-		-0-	
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUL		WELL #: 1		RRCID -> 216631		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8458 - 10702		
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2	N	-0-		-0-	
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-		-0-	
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-		-0-	
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	-0-		-0-	
*06	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-		-0-	
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAMP MCMULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216632		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8216 - 10232		
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-	
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		-0-	
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		-0-	
05	558 N	328	-0-	-230	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #: 1 H		RRCID -> 216641		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8090 - 11184		
02	6380 X	5495	-0-	-885	-0-	5495	2	N	-0-		-0-	
03	7285 X	5314	-0-	-1971	-0-	5314	2	N	-0-		-0-	
04	7050 X	4735	-0-	-2315	-0-	4735	2	N	-0-		-0-	
05	5859 X	4040	-0-	-1819	-0-	4040	2	N	-0-		-0-	
*06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2	N	-0-		-0-	
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
WEST, RONALD LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 216642		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3219 X	3066	-0-	-153	-0-	3066	2	N	-0-	-0-	
03	3441 X	3057	-0-	-384	-0-	3057	2	N	-0-	-0-	
04	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	3015	2	N	-0-	-0-	
05	3286 X	3003	-0-	-283	-0-	3003	2	N	-0-	-0-	
06	3180 X	2836	-0-	-344	-0-	2836	2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILFONG		WELL #: 1		RRCID -> 216643		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274			
02	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2	N	-0-	-0-	
03	5394 X	4998	-0-	-396	-0-	4998	2	N	-0-	-0-	
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2	N	-0-	-0-	
05	5394 X	5322	-0-	-72	-0-	5322	2	N	-0-	-0-	
06	5220 X	4654	-0-	-566	-0-	4654	2	N	-0-	-0-	
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLEN, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 216645		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114			
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	-0-	
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-	-0-	
*06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-	-0-	
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 216647		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304			
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3	N	-0-	-0-	
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-	-0-	
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-	-0-	
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-	-0-	
*06	3000 N	3268	-0-	268	268	3268	3	N	-0-	-0-	
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEAN, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 216648		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367			
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-	-0-	
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	1776	2	N	-0-	-0-	
06	1800 N	656	-0-	-1144	-0-	656	2	N	-0-	-0-	
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	-0-	

DARINO, VINCENT		WELL #: 1		RRCID -> 217136		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404			
02	4379 X	4271	-0-	-108	-0-	4271	2	N	-0-	-0-	
03	4681 X	4396	-0-	-285	-0-	4396	2	N	-0-	-0-	
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-	-0-	
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-	-0-	
06	4500 X	3962	-0-	-538	-0-	3962	2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	-0-	

KEY		WELL #: 1		RRCID -> 217138		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634			
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-	-0-	
04	1830 N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2	N	-0-	-0-	
05	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
DONEGAL HILLS		WELL #: 1		RRCID -> 217760		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7133 - 9433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3165 3	18 9	Y	16	60
03		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3077 3	109 9	Y	99	159
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3350 3	7 9	Y	6	165
05		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3734 3	35 9	Y	32	197
*06		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3526 3	20 9	Y	18	215
07		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT	215

RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217761		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 6720 - 9605	
02		6322 X	5411	-0-	-911	-0-	5411 3		Y	-0-	86
03		6758 X	5997	-0-	-761	-0-	5881 3	116 9	Y	105	191
04		6240 X	5623	-0-	-617	-0-	5527 3	96 9	Y	87	278
05		6169 X	5797	-0-	-372	-0-	5797 3		Y	-0-	278
*06		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 3		Y	-0-	278
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT	278

DAVESTATES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217769		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 6580 - 9435	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

JOHNSON WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217778		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8940 - 10100	
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-	-0-
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-	-0-
05		1984 N	1883	-0-	-101	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
06		1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1853 2		N	-0-	-0-
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT	-0-

GIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217780		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7790 - 10420	
02		4321 X	4203	-0-	-118	-0-	4203 2		N	-0-	-0-
03		4588 X	4564	-0-	-24	-0-	4564 2		N	-0-	-0-
04		4440 X	4409	-0-	-31	-0-	4409 2		N	-0-	-0-
05		4588 X	4509	-0-	-79	-0-	4509 2		N	-0-	-0-
06		4410 X	4326	-0-	-84	-0-	4326 2		N	-0-	-0-
07		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT	-0-

LINVILLE WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217788		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7728 - 8663	
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-	-0-
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	-0-
05		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-	-0-
06		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582 2		N	-0-	-0-
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	-0-

WINTERMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217795		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 8345 - 10235	
02		3045 X	2576	-0-	-469	-0-	2576 2		N	-0-	-0-
03		3255 X	3044	-0-	-211	-0-	3044 2		N	-0-	-0-
04		3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2718 2		N	-0-	-0-
05		3069 X	3030	-0-	-39	-0-	3030 2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2965	-0-	-5	-0-	2965 2		N	-0-	-0-
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
REAGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217802		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8060 - 10130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4530 X	4388	-0-	-142	-0-	4388	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	4583	-0-	-253	-0-	4583	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4409	-0-	-271	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		-0-

O'REAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217806		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 8025 - 10580	
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217807		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8580 - 9850	
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		-0-

FINIS SHIPMAN		WELL #: 1		RRCID -> 218153		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 8000 - 9953	
02	10846 X	10247	-0-	-599	-0-	10247	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11346 X	10475	-0-	-871	-0-	10475	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10800 X	10513	-0-	-287	-0-	10513	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11129 X	10293	-0-	-836	-0-	10293	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10590 X	9759	-0-	-831	-0-	9759	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE		WELL #: 1		RRCID -> 218181		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 8188 - 9843	
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	2970	-0-	-68	-0-	2970	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2895	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2234	-0-	-706	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-

CRYER, DONALD LEE		WELL #: 1		RRCID -> 218222		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7731		PERF. 7812 - 10014	
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2640 N	2459	-0-	-181	-0-	2459	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	2421	-0-	-245	-0-	2421	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2490 N	2469	-0-	-21	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		-0-

UYVALER, AHMET		WELL #: 1 H		RRCID -> 218543		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 7646		PERF. 7894 - 9392	
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3813 X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3690 X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
ALDI, CYNTHIA		WELL #: 1		RRCID -> 218548		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 7550 - 9331
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2842 X	2802	-0-	-40	-0-	2802 2	N	-0-		-0-
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2	N	-0-		-0-
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-		-0-
05	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786 2	N	-0-		-0-
06	2910 X	1995	-0-	-915	-0-	1995 2	N	-0-		-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		-0-

ENGLAND, DENA		WELL #: 1 H		RRCID -> 218554		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8000 - 10282
02	4002 X	3886	-0-	-116	-0-	3886 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	4006	-0-	-272	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3918	-0-	-162	-0-	3918 2	N	-0-		-0-
05	4216 X	3856	-0-	-360	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
06	4020 X	3632	-0-	-388	-0-	3632 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218558		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7780 - 8972
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIGHTFOOT, LLETA		WELL #: 1H		RRCID -> 218564		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 8799 - 11234
02	5626 X	5623	-0-	-3	-0-	5623 2	N	-0-		-0-
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2	N	-0-		-0-
04	6060 X	5619	-0-	-441	-0-	5619 2	N	-0-		-0-
05	6262 X	5658	-0-	-604	-0-	5658 2	N	-0-		-0-
06	5970 X	5588	-0-	-382	-0-	5588 2	N	-0-		-0-
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 219368		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8630 - 11032
02	6467 X	6119	-0-	-348	-0-	6119 2	N	-0-		-0-
03	6913 X	6042	-0-	-871	-0-	6042 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5867	-0-	-493	-0-	5867 2	N	-0-		-0-
05	6541 X	6437	-0-	-104	-0-	6437 2	N	-0-		-0-
06	6330 X	6001	-0-	-329	-0-	6001 2	N	-0-		-0-
07	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEELER, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 219395		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8108 - 9894
02	3045 X	2899	-0-	-146	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
03	3379 X	2895	-0-	-484	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2666	-0-	-604	-0-	2666 2	N	-0-		-0-
05	3348 X	2248	-0-	-1100	-0-	2248 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	1685	-0-	-1465	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT		-0-

VAN ES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219986		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8055 - 10440
02	4147 X	4075	-0-	-72	-0-	4075 2	N	-0-		-0-
03	4433 X	4294	-0-	-139	-0-	4294 2	N	-0-		-0-
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499 2	N	-0-		-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-		-0-
*06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2	N	-0-		-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
PORTERFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	220009	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8065 - 9635
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		3029 2		N	-0-		-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3211 2		N	-0-		-0-
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		3066 2		N	-0-		-0-
05	3007 X	2947	-0-	-60	-0-		2947 2		N	-0-		-0-
06	2910 X	2765	-0-	-145	-0-		2765 2		N	-0-		-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINDALE		WELL #:		1H	RRCID ->	220184	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8025 - 8835
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726 2		N	-0-		-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804 2		N	-0-		-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758 2		N	-0-		-0-
05	1860 N	1640	-0-	-220	-0-		1640 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1579	-0-	-161	-0-		1579 2		N	-0-		-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		-0-

MHB		WELL #:		1 H	RRCID ->	220186	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8400 - 10790
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984 2		N	-0-		-0-
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021 2		N	-0-		-0-
04	2100 N	1920	-0-	-180	-0-		1920 2		N	-0-		-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2262 2		N	-0-		-0-
*06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910 2		N	-0-		-0-
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT		-0-

PITTS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	222359	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6845 - 8828
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON, OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	222360	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7703 - 9660
02	2726 X	2510	-0-	-216	-0-		2510 2		N	-0-		-0-
03	2883 X	2345	-0-	-538	-0-		2345 2		N	-0-		-0-
04	2790 X	2496	-0-	-294	-0-		2496 2		N	-0-		-0-
05	2697 X	2467	-0-	-230	-0-		2467 2		N	-0-		-0-
06	2610 X	48	-0-	-2562	-0-		48 2		N	-0-		-0-
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	222361	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8395 - 9725
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	222364	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6629 - 7919
02	3306 X	2951	-0-	-355	-0-		2951 3		N	-0-		-0-
03	3534 X	2985	-0-	-549	-0-		2985 3		N	-0-		-0-
04	3420 X	2926	-0-	-494	-0-		2926 3		N	-0-		-0-
05	3348 X	2985	-0-	-363	-0-		2985 3		N	-0-		-0-
06	3210 X	2838	-0-	-372	-0-		2838 3		N	-0-		-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924										
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-	-0-
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-
*05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-	-0-
*06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174										
02		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-	-0-
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 2	N	-0-	-0-
04		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011 2	N	-0-	-0-
05		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307 2	N	-0-	-0-
*06		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 2	N	-0-	-0-
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-		N	NO RPT	-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084										
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2	N	-0-	-0-
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	-0-	-0-
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2	N	-0-	-0-
05		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2	N	-0-	-0-
*06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	N	-0-	-0-
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675										
02		4727 X	2989	-0-	-1738	-0-	2989 2	N	-0-	-0-
03		4991 X	2886	-0-	-2105	-0-	2886 2	N	-0-	-0-
04		4590 X	3015	-0-	-1575	-0-	3015 2	N	-0-	-0-
05		3441 X	3243	-0-	-198	-0-	3243 2	N	-0-	-0-
*06		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2	N	-0-	-0-
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420										
02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2	N	-0-	-0-
03		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-	-0-
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-	-0-
05		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-	-0-
06		1860 X	18	-0-	-1842	-0-	18 2	N	-0-	-0-
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT	-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
SKILES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 223540		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6385 - 8190	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3150 3	17 9	N	15		129
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3239 3	284 9	N	258	131 1	256
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3		N	-0-		256
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-		256
*06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3		N	-0-		256
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		256

SHIPP, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 223543		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7502 - 9274	
02	4292 X	4163	-0-	-129	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
03	4588 X	4526	-0-	-62	-0-	4526 2		N	-0-		-0-
04	4440 X	4163	-0-	-277	-0-	4163 2		N	-0-		-0-
05	4557 X	4294	-0-	-263	-0-	4294 2		N	-0-		-0-
06	4320 X	4037	-0-	-283	-0-	4037 2		N	-0-		-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 1		RRCID -> 223544		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 7031 - 9003	
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3		N	-0-		-0-
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 3		N	-0-		-0-
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074 3		N	-0-		-0-
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3		N	-0-		-0-
*06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024 3		N	-0-		-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #: 1		RRCID -> 223554		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7496		PERF. 7805 - 9804	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223884		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8507 - 9862	
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-		-0-
*06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 223996		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6610 - 7725	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223997		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8380 - 10590	
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-		-0-
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-		-0-
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-		-0-
05	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
*06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-		-0-
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
MASTIN SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224000		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3016 X	2082	-0-	-934	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	
03	3224 X	1615	-0-	-1609	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	
04	3360 X	1227	-0-	-2133	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	
05	3472 X	2618	-0-	-854	-0-	2618	2	N	-0-	-0-	
06	3360 X	2632	-0-	-728	-0-	2632	2	N	-0-	-0-	
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBARD, LARRY		WELL #: 1		RRCID -> 224489		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445			
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-	-0-	
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2	N	-0-	-0-	
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-	-0-	
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-	-0-	
*06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-	-0-	
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRAZIER, RICKY		WELL #: 1		RRCID -> 224492		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROOF DRUG		WELL #: 1		RRCID -> 224493		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655			
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-	-0-	
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-	-0-	
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-	-0-	
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-	-0-	
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-	
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	-0-	

LITTLE PLACE		WELL #: 1		RRCID -> 224494		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166			
02	2523 X	1539	-0-	-984	-0-	1539	3	N	-0-	-0-	
03	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	2487	3	N	-0-	-0-	
04	2490 X	1829	-0-	-661	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	
05	2542 X	1715	-0-	-827	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	
06	2400 X	1812	-0-	-588	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHAFFER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 224498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213			
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEORGE LAND CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224499		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325			
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-	-0-	
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-	-0-	
04	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	
05	2480 N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2	N	-0-	-0-	
06	2370 N	1281	-0-	-1089	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
LAIN, TOMMY		WELL #: 1		RRCID -> 224500		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7486		PERF. 7880 - 9385	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3223	-0-	223	223	3223 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2980	-0-	-20	203	2980 2	N	-0-			-0-
05	3683 X	3480	-0-	-203	-0-	3480 2	N	-0-			-0-
*06	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2	N	-0-			-0-
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 224504		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7908 - 10603	
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-			-0-
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-			-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2	N	-0-			-0-
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2	N	-0-			-0-
*06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2	N	-0-			-0-
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 224505		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6650 - 8301	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKEY, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 224508		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 7199 - 9303	
02	10382 X	8489	-0-	-1893	-0-	8489 3	N	-0-			-0-
03	10788 X	9474	-0-	-1314	-0-	9474 3	N	-0-			-0-
04	9450 X	8831	-0-	-619	-0-	8831 3	N	-0-			-0-
05	9765 X	9048	-0-	-717	-0-	9048 3	N	-0-			-0-
06	9360 X	9041	-0-	-319	-0-	9041 3	N	-0-			-0-
07	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKEY, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 224513		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6689 - 8683	
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 3	N	-0-			-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3	N	-0-			-0-
04	4410 X	3953	-0-	-457	-0-	3953 3	N	-0-			-0-
05	4557 X	3039	-0-	-1518	-0-	3039 3	N	-0-			-0-
06	4410 X	3163	-0-	-1247	-0-	3163 3	N	-0-			-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-		N	NO RPT			-0-

HICKEY, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 224514		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6690 - 8687	
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3	N	-0-			-0-
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502 3	N	-0-			-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3	N	-0-			-0-
05	4185 X	3512	-0-	-673	-0-	3512 3	N	-0-			-0-
06	4350 X	3784	-0-	-566	-0-	3784 3	N	-0-			-0-
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTIN NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224538		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8255 - 10300	
02	2900 N	2969	-0-	69	69	2969 2	N	-0-			-0-
03	2930 N	2861	-0-	-69	-0-	2861 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	2843 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	2713 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2423	-0-	-487	-0-	2423 2	N	-0-			-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924														
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2		58
03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2539	3	50	9	N	45		103
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-		103
05		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2513	3	89	9	N	81		184
06		2490 N	2452	-0-	-38	-0-	2413	3	39	9	N	35		219
07		2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT		219

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413														
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-		-0-
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-		-0-
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-		-0-
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-		-0-
*06		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-		-0-
07		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488														
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-		-0-
04		1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-		-0-
06		1440 N	1300	-0-	-140	-0-	1300	2			N	-0-		-0-
07		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645														
02		2407 X	2111	-0-	-296	-0-	2111	3			N	-0-		55
03		2325 X	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-		55
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2935	3	52	9	N	47		102
05		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-		102
*06		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-		102
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT		102

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504														
02		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2402	3	17	9	N	15	41 1	50
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2621	3	164	9	N	149		199
04		2520 N	2489	-0-	-31	-0-	2489	3			N	-0-		199
05		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2572	3	28	9	N	25		224
*06		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-	62 1	162
07		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		162

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180														
02		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-		-0-
03		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-		-0-
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-		-0-
05		3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-		-0-
06		2970 X	2515	-0-	-455	-0-	2515	2			N	-0-		-0-
07		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805														
02		2755 X	591	-0-	-2164	-0-	591	2			N	-0-		-0-
03		2821 X	1042	-0-	-1779	-0-	1042	2			N	-0-		-0-
04		2580 X	1005	-0-	-1575	-0-	1005	2			N	-0-		-0-
05		2573 X	410	-0-	-2163	-0-	410	2			N	-0-		-0-
06		1230 X	200	-0-	-1030	-0-	200	2			N	-0-		-0-
07		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224575		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5570 - 7372	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		78
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	37		115
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		115
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		115
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

TREW, PHILIP		WELL #: 1		RRCID -> 224757		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7807 - 9379	
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
*06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 224758		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8225 - 9702	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
04	630 N	453	-0-	-177	-0-	453	2	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #: 1		RRCID -> 225283		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6555 - 9486	
02	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5669	2	N	129		196
03	6076 X	5938	-0-	-138	-0-	5914	2	N	22	181 1	37
04	5910 X	5706	-0-	-204	-0-	5706	2	N	-0-		37
05	6200 X	5914	-0-	-286	-0-	5914	2	N	-0-		37
06	6000 X	5759	-0-	-241	-0-	5759	2	N	-0-		37
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		37

EDWARDS, C. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225410		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 6051		PERF. 6405 - 8657	
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	N	10		127
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	85		212
04	3630 X	3548	-0-	-82	-0-	3459	3	N	81	146 1	147
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3	N	-0-		147
*06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3	N	-0-		147
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		147

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 225412		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 6200 - 7852	
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	3	N	20		149
03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6404	3	N	40		189
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6047	3	N	77		266
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3	N	-0-	114 1	152
*06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3	N	-0-		152
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		152

NICKELSON, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 225416		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7866 - 8988	
02	3335 X	2880	-0-	-455	-0-	2880	2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3068	-0-	-497	-0-	3068	2	N	-0-		-0-
04	3300 X	3047	-0-	-253	-0-	3047	2	N	-0-		-0-
05	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
ELLISON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225419		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 8225 - 9545		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-	
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		-0-	
04	2730 N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2	N	-0-		-0-	
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-		-0-	
06	2640 N	2636	-0-	-4	-0-	2636	2	N	-0-		-0-	
07	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 225420		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7793 - 10184		
02	3654 X	3142	-0-	-512	-0-	3142	2	N	-0-		-0-	
03	3844 X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2	N	-0-		-0-	
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-		-0-	
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-		-0-	
06	3240 X	3118	-0-	-122	-0-	3118	2	N	-0-		-0-	
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOYLE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 225421		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7955 - 9755		
02	4408 X	4099	-0-	-309	-0-	4099	2	N	-0-		-0-	
03	4619 X	4096	-0-	-523	-0-	4096	2	N	-0-		-0-	
04	4470 X	4118	-0-	-352	-0-	4118	2	N	-0-		-0-	
05	4557 X	3913	-0-	-644	-0-	3913	2	N	-0-		-0-	
06	4290 X	3788	-0-	-502	-0-	3788	2	N	-0-		-0-	
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 225426		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 6184		PERF. 6370 - 9063		
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-			N	-0-		-0-	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON CENTRAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225427		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 8210 - 10655		
02	3683 X	3522	-0-	-161	-0-	3522	2	N	-0-		-0-	
03	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2	N	-0-		-0-	
04	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2	N	-0-		-0-	
05	3844 X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2	N	-0-		-0-	
06	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2	N	-0-		-0-	
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		-0-	

ISBELL		WELL #: 2		RRCID -> 225428		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7443 - 9173		
02	7975 X	7681	-0-	-294	-0-	7681	2	N	-0-		-0-	
03	8525 X	7678	-0-	-847	-0-	7678	2	N	-0-		-0-	
04	8250 X	7237	-0-	-1013	-0-	7237	2	N	-0-		-0-	
05	8525 X	7393	-0-	-1132	-0-	7393	2	N	-0-		-0-	
06	8250 X	6510	-0-	-1740	-0-	6510	2	N	-0-		-0-	
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT		-0-	

EBERHART, JUANITA		WELL #: 1		RRCID -> 226619		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7895 - 9503		
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-		-0-	
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-		-0-	
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-		-0-	
05	2573 N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2	N	-0-		-0-	
*06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-		-0-	
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
FINCHER, CALCIN		WELL #: 1		RRCID -> 226622		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7682 - 8875		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3758	-0-	658	658	3758	2	N	-0-		-0-	
04	2938 N	2280	-0-	-658	-0-	2280	2	N	-0-		-0-	
05	2666 N	2031	-0-	-635	-0-	2031	2	N	-0-		-0-	
06	2640 X	2024	-0-	-616	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 4		RRCID -> 226630		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6705 - 9063		
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-		-0-	
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-		-0-	
04	2790 N	2397	-0-	-393	-0-	2397	3	N	-0-		-0-	
05	2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2780	3	N	-0-		-0-	
06	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2656	3	N	-0-		-0-	
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHURMAN, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 226632		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 7750 - 8292		
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUILLES, DERRELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 226634		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 7230 - 8732		
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	5		42	
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	147		189	
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-		189	
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-		189	
*06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-		189	
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		189	

JACKSON, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 226641		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 7154 - 9094		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIS, SID		WELL #: 1		RRCID -> 226700		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8250 - 10453		
02	6409 X	6099	-0-	-310	-0-	6099	2	N	-0-		-0-	
03	6820 X	6225	-0-	-595	-0-	6225	2	N	-0-		-0-	
04	6720 X	5974	-0-	-746	-0-	5974	2	N	-0-		-0-	
05	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2	N	-0-		-0-	
*06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2	N	-0-		-0-	
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		-0-	

WESTERN LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 226985		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 5928		PERF. 6180 - 8982		
02	6728 X	6021	-0-	-707	-0-	5970	3	N	46	173	1	36
03	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	6994	3	N	288			324
04	6810 X	6658	-0-	-152	-0-	6658	3	N	-0-			324
05	6851 X	6811	-0-	-40	-0-	6811	3	N	-0-			324
*06	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6703	3	N	228	175	1	377
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			377

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 3		RRCID -> 226993		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAHAM, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 226994		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUBAKER, ABNER		WELL #: 1		RRCID -> 226995		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654		
02	4379 X	3638	-0-	-741	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4060	-0-	-652	-0-	4060 2	N	-0-		-0-
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2	N	-0-		-0-
05	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2	N	-0-		-0-
*06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 2	N	-0-		-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 5		RRCID -> 227416		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433		
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
03	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
04	1590 X	1488	-0-	-102	-0-	1488 3	N	-0-		-0-
05	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
*06	3000 N	3662	-0-	662	-0-	3662 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 6		RRCID -> 227421		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940		
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 3	N	-0-		-0-
03	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616 3	N	-0-		-0-
04	8610 X	7339	-0-	-1271	-0-	7339 3	N	-0-		-0-
05	8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559 3	N	-0-		-0-
06	8130 X	7562	-0-	-568	-0-	7562 3	N	-0-		-0-
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-		N	NO RPT		-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 227422		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127		
02	6032 X	4823	-0-	-1209	-0-	4823 3	N	-0-		-0-
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6084 3	N	97		97
04	6060 X	5967	-0-	-93	-0-	5920 3	N	43		140
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316 3	N	-0-		140
*06	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098 3	N	-0-		140
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-		N	NO RPT		140

RAWDON, HAROLD T.		WELL #: 2		RRCID -> 227423		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156		
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	N	-0-		-0-
03	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
*06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2	N	-0-		-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
GROGAN-BARBEE		WELL #: 1		RRCID -> 227424		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 6850 - 7953		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	808	3			N	-0-	88
03	1369	N	1369	-0-	-0-	1293	3	76	9	N	69	115
04	903	N	903	-0-	-0-	833	3	70	9	N	64	179
05	94	N	94	-0-	-0-	94	3			N	-0-	179
06	90	N	5	-0-	-85	5	3			N	-0-	179
07	93	N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT	179

PARNELL		WELL #: 4		RRCID -> 227425		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7907 - 10746		
02	7134	X	7112	-0-	-22	7112	2			N	-0-	-0-
03	7223	X	7167	-0-	-56	7167	2			N	-0-	-0-
04	6960	X	6884	-0-	-76	6884	2			N	-0-	-0-
05	7595	X	6077	-0-	-1518	6077	2			N	-0-	-0-
06	7350	X	6237	-0-	-1113	6237	2			N	-0-	-0-
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595					N	NO RPT	-0-

MILLER, MONTY		WELL #: 1		RRCID -> 227426		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7664 - 9544		
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TINDLE, BUFORD		WELL #: 3		RRCID -> 227428		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8150 - 9352		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHIPMAN, FINIS		WELL #: 2		RRCID -> 227431		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7860 - 9121		
02	989	N	989	-0-	-0-	989	2			N	-0-	-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	-0-
04	1050	N	992	-0-	-58	992	2			N	-0-	-0-
05	1054	N	968	-0-	-86	968	2			N	-0-	-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	891	2			N	-0-	-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023					N	NO RPT	-0-

RAY GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 227433		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6750 - 9454		
02	2987	X	2500	-0-	-487	2500	3			Y	-0-	38
03	3162	X	2304	-0-	-858	2260	3	44	9	Y	40	78
04	3060	X	2287	-0-	-773	2201	3	86	9	Y	78	156
05	2976	X	2734	-0-	-242	2734	3			Y	-0-	156
*06	2826	X	2826	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-	156
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666					Y	NO RPT	156

RAWDON, HAROLD T.		WELL #: 3		RRCID -> 227434		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8150 - 9770		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
TINDLE, BUFORD		WELL #: 2		RRCID -> 227435		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	180	N	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UYSALER, AHMET		WELL #: 2		RRCID -> 227436		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863				
02	1563	N	1563	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-	
03	2325	N	2325	-0-	-0-	2325	2	N	-0-		-0-	
04	2430	N	1936	-0-	-494	1936	2	N	-0-		-0-	
05	2124	N	2124	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		-0-	
*06	1587	N	1587	-0-	-0-	1587	2	N	-0-		-0-	
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015			N	NO RPT		-0-	

UYSALER, AHMET		WELL #: 3		RRCID -> 227437		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139				
02	3556	X	3556	-0-	-0-	3556	2	N	-0-		-0-	
03	3954	X	3954	-0-	-0-	3954	2	N	-0-		-0-	
04	3539	X	3539	-0-	-0-	3539	2	N	-0-		-0-	
05	4073	X	4073	-0-	-0-	4073	2	N	-0-		-0-	
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	3949	2	N	-0-		-0-	
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922			N	NO RPT		-0-	

BAILEY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 227602		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133				
02	4176	X	4075	-0-	-101	4068	3	7 9	N	6	44	
03	4340	X	4295	-0-	-45	4254	3	41 9	N	37	81	
04	4896	X	4896	-0-	-0-	4768	3	128 9	N	116	197	
05	4495	X	4194	-0-	-301	4170	3	24 9	N	22	219	
06	4350	X	3926	-0-	-424	3926	3		N	-0-	219	
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743				N	NO RPT	219	

DONEGAL HILLS		WELL #: 3		RRCID -> 227605		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012				
02	3625	X	3528	-0-	-97	3528	3		N	-0-	72	
03	3875	X	3841	-0-	-34	3784	3	57 9	N	52	124	
04	3750	X	3737	-0-	-13	3662	3	75 9	N	68	192	
05	3875	X	3790	-0-	-85	3790	3		N	-0-	192	
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	3635	3	17 9	N	15	207	
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720				N	NO RPT	207	

BOYD, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 227614		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312				
02	4611	X	4552	-0-	-59	4552	2		N	-0-	-0-	
03	4929	X	4193	-0-	-736	4193	2		N	-0-	-0-	
04	4578	X	4578	-0-	-0-	4578	2		N	-0-	-0-	
05	4867	X	3791	-0-	-1076	3791	2		N	-0-	-0-	
06	4710	X	3569	-0-	-1141	3569	2		N	-0-	-0-	
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867				N	NO RPT	-0-	

GRANT FAMILY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227617		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003				
02	2900	N	2313	-0-	-587	928	2295	3	18 9	N	16	115
03	2696	X	1768	-0-	-928		1667	3	101 9	N	92	207
04	1590	X	1427	-0-	-163		1214	3	213 9	N	194	264
05	1643	X	1263	-0-	-380		1263	3		N	-0-	264
06	1590	X	1376	-0-	-214		1376	3		N	-0-	264
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643				N	NO RPT	264	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
JEFF MCCARVER		WELL #: 2		RRCID -> 227618		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7890 - 10381	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2	N	-0-			-0-
03	7099 X	6095	-0-	-1004	-0-	6095 2	N	-0-			-0-
04	6870 X	5462	-0-	-1408	-0-	5462 2	N	-0-			-0-
05	6944 X	6694	-0-	-250	-0-	6694 2	N	-0-			-0-
06	6720 X	5901	-0-	-819	-0-	5901 2	N	-0-			-0-
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 227630		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 7325 - 8940	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REINECK, KURT		WELL #: 1		RRCID -> 227633		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7248 - 8645	
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2	N	-0-			-0-
03	5549 X	5517	-0-	-32	-0-	5517 2	N	-0-			-0-
04	5490 X	5178	-0-	-312	-0-	5178 2	N	-0-			-0-
05	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	5248 2	N	-0-			-0-
06	5400 X	4700	-0-	-700	-0-	4700 2	N	-0-			-0-
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH MUSTANG LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 227635		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 7945 - 10865	
02	5655 X	4843	-0-	-812	-0-	4843 2	N	-0-			-0-
03	6045 X	4775	-0-	-1270	-0-	4775 2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4433	-0-	-967	-0-	4433 2	N	-0-			-0-
05	5580 X	4483	-0-	-1097	-0-	4483 2	N	-0-			-0-
06	5400 X	3909	-0-	-1491	-0-	3909 2	N	-0-			-0-
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		N	NO RPT			-0-

ELROD, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 227636		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7606 - 9458	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1027	-0-	-1403	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			-0-
06	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT			-0-

CRABTREE, GARY		WELL #: 2		RRCID -> 227637		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7549 - 9929	
02	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2	N	-0-			-0-
03	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538 2	N	-0-			-0-
04	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2	N	-0-			-0-
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2	N	-0-			-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-		N	-0-			-0-
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT			-0-

PARNELL		WELL #: 2		RRCID -> 227641		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8060 - 9921	
02	5307 X	4406	-0-	-901	-0-	4406 2	N	-0-			-0-
03	5363 X	5051	-0-	-312	-0-	5051 2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4945	-0-	-125	-0-	4945 2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4632	-0-	-607	-0-	4632 2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4374	-0-	-516	-0-	4374 2	N	-0-			-0-
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 227646		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENNON, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 227650		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198		
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3	N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 3		RRCID -> 227651		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170		
02	6670 X	3771	-0-	-2899	-0-	3771 3	N	-0-		-0-
03	6789 X	2318	-0-	-4471	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
04	6540 X	2998	-0-	-3542	-0-	2998 3	N	-0-		-0-
05	6448 X	1075	-0-	-5373	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
06	6240 X	1610	-0-	-4630	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT		-0-

PARNELL		WELL #: 3		RRCID -> 227655		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328		
02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	3074 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3295	-0-	-115	-0-	3295 2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2689	-0-	-611	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
05	3379 X	2656	-0-	-723	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
06	3270 X	3122	-0-	-148	-0-	3122 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-		N	NO RPT		-0-

HURT, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 227657		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335		
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2	N	-0-		-0-
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-		-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-		-0-
*06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 227658		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823		
02	7511 X	6538	-0-	-973	-0-	6538 2	N	-0-		-0-
03	8029 X	7000	-0-	-1029	-0-	7000 2	N	-0-		-0-
04	7740 X	6823	-0-	-917	-0-	6823 2	N	-0-		-0-
05	7936 X	6717	-0-	-1219	-0-	6717 2	N	-0-		-0-
06	7410 X	6202	-0-	-1208	-0-	6202 2	N	-0-		-0-
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-		N	NO RPT		-0-

BARKER-SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 227659		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293		
02	3219 X	1710	-0-	-1509	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
03	2914 X	2262	-0-	-652	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
04	1950 X	1683	-0-	-267	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
05	1829 X	1684	-0-	-145	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
SPRINGER, BILLY JACK		WELL #: 1		RRCID -> 227666		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2	N	-0-	-0-	
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-	-0-	
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-	-0-	
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-	-0-	
*06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2	N	-0-	-0-	
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROSPECT CO		WELL #: 1H		RRCID -> 228257		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030			
02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2	N	-0-	-0-	
03	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2	N	-0-	-0-	
04	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2	N	-0-	-0-	
05	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2	N	-0-	-0-	
*06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2	N	-0-	-0-	
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 228421		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250			
02	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3	N	-0-	-0-	
03	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3	N	-0-	-0-	
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3	N	-0-	-0-	
05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3	N	-0-	-0-	
*06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3	N	-0-	-0-	
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 228422		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710			
02	6380 X	5870	-0-	-510	-0-	5870	3	N	-0-	-0-	
03	6758 X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3	N	-0-	-0-	
04	6360 X	5684	-0-	-676	-0-	5684	3	N	-0-	-0-	
05	6541 X	5701	-0-	-840	-0-	5701	3	N	-0-	-0-	
06	6330 X	5877	-0-	-453	-0-	5877	3	N	-0-	-0-	
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALL, BRENDA		WELL #: 1		RRCID -> 228423		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082			
02	3103 X	3075	-0-	-28	-0-	3075	2	N	-0-	-0-	
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-	-0-	
04	3330 X	3258	-0-	-72	-0-	3258	2	N	-0-	-0-	
05	3441 X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	
06	3330 X	3049	-0-	-281	-0-	3049	2	N	-0-	-0-	
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHAW, ROBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 228425		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023			
02	2900 N	3781	-0-	881	1846	3781	2	N	-0-	-0-	
03	5627 X	3781	-0-	-1846	-0-	3781	2	N	-0-	-0-	
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	-0-	-0-	
*05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	N	-0-	-0-	
*06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	N	-0-	-0-	
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT	-0-	

MITCHELL, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 228427		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097			
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2834	3	8 9	N	7	55
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	2982	3	197 9	N	179	234
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3		N		234
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3		N		234
*06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N		234
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
ALLEN, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 228428		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
*06	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-		-0-
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT		-0-

WYATT, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 228430		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602				
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-		-0-
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-		-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-		-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
*06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

REILLY BEAR CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 228465		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853				
02	2668 X	2629	-0-	-39	-0-	2629	3		Y	-0-		134
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2783	3	11 9	Y	10		144
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3		Y	-0-		144
05	2821 N	2794	-0-	-27	-0-	2794	3		Y	-0-		144
*06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		Y	-0-		144
07	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-				Y	NO RPT		144

BOURG		WELL #: 2		RRCID -> 228468		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397				
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-		-0-
03	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-		-0-
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-		-0-
05	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-		-0-
*06	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2		N	-0-		-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT		-0-

RAWDON, HAROLD T.		WELL #: 4		RRCID -> 228473		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORGAN, EDMUND		WELL #: 1		RRCID -> 228474		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TARVER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 228478		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289				
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-		-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-		-0-
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-		-0-
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2		N	-0-		-0-
*06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-		-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
WAKEFIELD, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 228479		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3625 X	3455	-0-	-170	-0-	3426 3	29 9	N	26	89
03	3844 X	3404	-0-	-440	-0-	3302 3	102 9	N	93	182
04	3780 X	3357	-0-	-423	-0-	3267 3	90 9	N	82	174
05	3906 X	3455	-0-	-451	-0-	3455 3		N	-0-	174
06	3780 X	3127	-0-	-653	-0-	3127 3		N	-0-	174
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT	174

CRABTREE, GARY		WELL #: 6		RRCID -> 228482		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917		
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-	-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		N	-0-	-0-
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		N	-0-	-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2		N	-0-	-0-
*06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028 2		N	-0-	-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-

GOODNIGHT, SELMA		WELL #: 1		RRCID -> 228483		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142		
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-	-0-
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N	-0-	-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-	-0-
05	4309 X	3260	-0-	-1049	-0-	3260 2		N	-0-	-0-
06	4230 X	2967	-0-	-1263	-0-	2967 2		N	-0-	-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT	-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 228507		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	85
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	149
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 9		RRCID -> 228509		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST & WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 228511		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745		
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835 3		N	-0-	-0-
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589 3		N	-0-	-0-
04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 3		N	-0-	-0-
05	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499 3		N	-0-	-0-
*06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 3		N	-0-	-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT	-0-

SPLIT RAIL		WELL #: 1		RRCID -> 229416		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592		
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1560 3	1 9	N	1	148
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1556 3	232 9	N	211	241
04	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	1475 3		N	-0-	241
05	1674 N	236	-0-	-1438	-0-	236 3		N	-0-	241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	241
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HARRIS FAMILY GU		WELL #: 1		RRCID -> 229432		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	4605	-0-	1505	1505	4605 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3804	-0-	804	2309	3804 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3669	-0-	569	2878	3669 2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	3484	-0-	484	3362	3484 2	N	-0-		-0-
07	899 X	NO RPT	-0-	-899	2463		N	NO RPT		-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229436		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542		
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 3	N	-0-		138
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3415 3	N	82	90 9	220
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3255 3	N	69	76 9	289
05	3410 X	1834	-0-	-1576	-0-	1834 3	N	-0-		289
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	83	140 1	232
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-		N	NO RPT		232

ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 229502		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303		
02	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738 2	N	-0-		-0-
03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 2	N	-0-		-0-
04	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542 2	N	-0-		-0-
05	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436 2	N	-0-		-0-
*06	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2	N	-0-		-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMAHON		WELL #: 3		RRCID -> 229561		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377		
02	6728 X	6255	-0-	-473	-0-	6255 3	N	-0-		-0-
03	7192 X	6803	-0-	-389	-0-	6803 3	N	-0-		-0-
04	6900 X	6641	-0-	-259	-0-	6641 3	N	-0-		-0-
05	6975 X	6619	-0-	-356	-0-	6619 3	N	-0-		-0-
06	6690 X	6356	-0-	-334	-0-	6356 3	N	-0-		-0-
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE-HICKMAN "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 229634		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284		
02	9599 X	9291	-0-	-308	-0-	9291 3	N	-0-		-0-
03	11036 X	9215	-0-	-1821	-0-	9071 3	N	131	144 9	131
04	10680 X	8799	-0-	-1881	-0-	8799 3	N	-0-		131
05	11036 X	9034	-0-	-2002	-0-	9034 3	N	-0-		131
06	10680 X	9159	-0-	-1521	-0-	9159 3	N	-0-		131
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-		N	NO RPT		131

TINDALL, CATHY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229649		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351		
02	5742 X	4572	-0-	-1170	-0-	4572 2	N	-0-		-0-
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 2	N	-0-		-0-
04	6180 X	5409	-0-	-771	-0-	5409 2	N	-0-		-0-
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526 2	N	-0-		-0-
*06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310 2	N	-0-		-0-
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMAHON		WELL #: 1		RRCID -> 229652		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769		
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 3	N	-0-		-0-
03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3	N	-0-		-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884 3	N	-0-		-0-
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3	N	-0-		-0-
*06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3	N	-0-		-0-
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MAHAFFEY, SUE		WELL #: 7 H		RRCID -> 229654		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6482		PERF. 6710 - 8912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4166	-0-	-701	-0-	4166 3		N	-0-			-0-
04	4710 X	3733	-0-	-977	-0-	3733 3		N	-0-			-0-
05	4867 X	3894	-0-	-973	-0-	3894 3		N	-0-			-0-
06	4710 X	3984	-0-	-726	-0-	3984 3		N	-0-			-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 230074		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 7701 - 9783		
02	6960 X	6686	-0-	-274	-0-	6686 2		N	-0-			-0-
03	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243 2		N	-0-			-0-
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6410	-0-	-751	-0-	6410 2		N	-0-			-0-
06	7020 X	6366	-0-	-654	-0-	6366 2		N	-0-			-0-
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT			-0-

GATLIN SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230429		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8640 - 10295		
02	2842 X	2809	-0-	-33	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	3361	-0-	-59	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2934	-0-	-600	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 230718		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 7909 - 9649		
02	14B2 EXT	7369	-0-	7369	-0-	7369 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	10108	-0-	10108	-0-	10108 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	8129	-0-	8129	-0-	8129 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7375	-0-	7375	-0-	7375 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6670	-0-	6670	-0-	6670 2		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39746		N	NO RPT			-0-

PBM RAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 230897		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6960 - 8223		
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1585 3	123 9	N	112			112
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			112
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			112
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			112
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			112

SHIPLEY, KAREN GU		WELL #: 1		RRCID -> 231117		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7517 - 9324		
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4104	-0-	-794	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	3752	-0-	-1078	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
05	4991 X	3010	-0-	-1981	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
06	4560 X	3312	-0-	-1248	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 231119		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6640 - 8791		
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-			-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		N	-0-			-0-
04	3090 X	2901	-0-	-189	-0-	2901 3		N	-0-			-0-
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2314	-0-	-776	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
SHERMAN HUDSON GU		WELL #: 1		RRCID -> 231122		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	N	4	183
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2009	3	157	9	N	143	326
04	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-	326
05	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3			N	-0-	326
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1863	3	117	9	N	106	286
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	286

HAYTER, A. L. GU		WELL #: 2		RRCID -> 231124		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553				
02	2900 N	3230	-0-	330	1175	3230	3			N	-0-	73
03	3100 N	3099	-0-	-1	1174	2898	3	201	9	N	183	256
04	3851 X	2677	-0-	-1174	-0-	2677	3			N	-0-	256
05	2170 X	1947	-0-	-223	-0-	1947	3			N	-0-	256
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-	256
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT	256

MCMAHON		WELL #: 2		RRCID -> 231125		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782				
02	2639 X	2481	-0-	-158	-0-	2481	3			N	-0-	-0-
03	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2536	3			N	-0-	-0-
04	2670 X	2518	-0-	-152	-0-	2518	3			N	-0-	-0-
05	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	2479	3			N	-0-	-0-
*06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-	-0-
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	-0-

GARY CRABTREE		WELL #: 4		RRCID -> 231126		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301				
02	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-	-0-
03	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-	-0-
04	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-	-0-
05	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2			N	-0-	-0-
*06	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-	-0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 2		RRCID -> 231130		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 231137		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893				
02	8439 X	8099	-0-	-340	-0-	8099	3			N	-0-	21
03	9021 X	8780	-0-	-241	-0-	8669	3	111	9	N	101	122
04	8790 X	8376	-0-	-414	-0-	8376	3			N	-0-	122
05	9083 X	8638	-0-	-445	-0-	8638	3			N	-0-	122
06	8640 X	8368	-0-	-272	-0-	8368	3			N	-0-	122
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT	122

CHARLES BEDINGER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 231176		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903				
02	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			Y	-0-	71
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			Y	-0-	71
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-			37	9	Y	34	105
05	6014 X	1713	-0-	-4301	-0-	1645	3	68	9	Y	62	167
*06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	175
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT	175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
ISBELL, ALTON		WELL #: 1		RRCID -> 231185		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEDINGER-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 231198		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803		
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3	Y	-0-		44
03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9207 3	Y	96		140
04	4920 X	3962	-0-	-958	-0-	3958 3	Y	4		144
05	5084 X	1872	-0-	-3212	-0-	1872 3	Y	-0-		144
*06	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1278 3	Y	1	109 1	36
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-		Y	NO RPT		36

MCMAHON		WELL #: 6		RRCID -> 231200		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103		
02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3	N	-0-		-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3	N	-0-		-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 3	N	-0-		-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 3	N	-0-		-0-
06	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3227 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT		-0-

DOWNING, WINONA GU		WELL #: 1		RRCID -> 231253		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876		
02	6351 X	5001	-0-	-1350	-0-	5001 2	N	-0-		-0-
03	6417 X	5674	-0-	-743	-0-	5674 2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5889	-0-	-321	-0-	5889 2	N	-0-		-0-
05	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2	N	-0-		-0-
*06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 2	N	-0-		-0-
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-		N	NO RPT		-0-

BARKER-SIMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 231257		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281		
02	3509 X	3496	-0-	-13	-0-	3496 3	N	-0-		-0-
03	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375 3	N	-0-		-0-
04	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3467 3	N	-0-		-0-
05	3875 X	3499	-0-	-376	-0-	3499 3	N	-0-		-0-
*06	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 3	N	-0-		-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-		N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231260		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOLES, VERDIA GU		WELL #: 1		RRCID -> 231268		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
WESTHOFF, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 231597		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 5777		PERF. 6360 - 7602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2135 3	10 9	N	9		120
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2220 3	68 9	N	62		182
04	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	2194 3		N	-0-		182
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-		182
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-		182
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		182

CRABTREE, GARY		WELL #: 5		RRCID -> 231600		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 7559 - 9581	
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		N	-0-		-0-
03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 2		N	-0-		-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-		-0-
*06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-		-0-
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 9		RRCID -> 231608		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6660 - 7442	
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
03	3658 X	1298	-0-	-2360	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
04	3540 X	2322	-0-	-1218	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
05	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	3341 3		N	-0-		-0-
*06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3		N	-0-		-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 5		RRCID -> 231609		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6650 - 8080	
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		N	-0-		-0-
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
05	2232 N	1836	-0-	-396	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 8		RRCID -> 231610		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6636 - 9480	
02	4176 X	2937	-0-	-1239	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
03	4216 X	3164	-0-	-1052	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
04	3780 X	3090	-0-	-690	-0-	3090 3		N	-0-		-0-
05	3720 X	3309	-0-	-411	-0-	3309 3		N	-0-		-0-
06	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	3182 3		N	-0-		-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWELL, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 231622		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 6403		PERF. 6570 - 9191	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 7		RRCID -> 231630		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 6652		PERF. 6800 - 9341	
02	8816 X	7037	-0-	-1779	-0-	7037 3		N	-0-		-0-
03	9424 X	8019	-0-	-1405	-0-	8019 3		N	-0-		-0-
04	8940 X	7786	-0-	-1154	-0-	7786 3		N	-0-		-0-
05	8742 X	8162	-0-	-580	-0-	8162 3		N	-0-		-0-
06	7650 X	7281	-0-	-369	-0-	7281 3		N	-0-		-0-
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 6		RRCID -> 231638		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SOUTHERN BAPTIST		WELL #: 1		RRCID -> 231639		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	451	-0-	-1199	-0-	451 2	N	-0-	-0-
05	589 N	60	-0-	-529	-0-	60 2	N	-0-	-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT	-0-

HES		WELL #: 1		RRCID -> 231830		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807	
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2	N	-0-	-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2	N	-0-	-0-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2	N	-0-	-0-
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-	-0-
*06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2	N	-0-	-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 4		RRCID -> 231835		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652	
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814 3	N	-0-	-0-
03	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 3	N	-0-	-0-
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 3	N	-0-	-0-
05	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	3988 3	N	-0-	-0-
06	4050 X	3273	-0-	-777	-0-	3273 3	N	-0-	-0-
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-		N	NO RPT	-0-

HARRIS FAMILY LP		WELL #: 1		RRCID -> 231837		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284	
02	7395 X	6793	-0-	-602	-0-	6793 2	N	-0-	-0-
03	7719 X	6799	-0-	-920	-0-	6799 2	N	-0-	-0-
04	7500 X	6676	-0-	-824	-0-	6676 2	N	-0-	-0-
05	7750 X	6767	-0-	-983	-0-	6767 2	N	-0-	-0-
06	7260 X	6305	-0-	-955	-0-	6305 2	N	-0-	-0-
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 3		RRCID -> 231860		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOYD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 231862		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579	
02	2755 X	2410	-0-	-345	-0-	2410 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2859 2	N	-0-	-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-	-0-
05	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	2673 2	N	-0-	-0-
*06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2	N	-0-	-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
E. D. HUTSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231863		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-		-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-		-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-		-0-
05	682 N	514	-0-	-168	-0-	514 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 231864		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452			
02	3596 X	2728	-0-	-868	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
03	3565 X	2807	-0-	-758	-0-	2807 2		N	-0-		-0-
04	3450 X	3086	-0-	-364	-0-	3086 2		N	-0-		-0-
05	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
06	3090 X	2903	-0-	-187	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, BOB		WELL #: 5		RRCID -> 231868		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 231870		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALENTINE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 231872		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235			
02	8990 X	8722	-0-	-268	-0-	8722 2		N	-0-		-0-
03	9610 X	9038	-0-	-572	-0-	9038 2		N	-0-		-0-
04	9300 X	8983	-0-	-317	-0-	8983 2		N	-0-		-0-
05	9610 X	8926	-0-	-684	-0-	8926 2		N	-0-		-0-
06	9180 X	8440	-0-	-740	-0-	8440 2		N	-0-		-0-
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, BOB		WELL #: 8		RRCID -> 231874		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231878		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701			
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 2		N	-0-		-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 2		N	-0-		-0-
04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2		N	-0-		-0-
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		N	-0-		-0-
*06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		N	-0-		-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
DONEGAL HILLS		WELL #: 4		RRCID -> 232351		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 3		Y	-0-	73
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2522 3	52 9	Y	47	120
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2633 3	28 9	Y	25	145
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3		Y	-0-	145
*06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		Y	-0-	145
07	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT	145

BAILEY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 232445		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	209
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	209

WEST, BOB		WELL #: 9		RRCID -> 233048		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAND, MAIREAD		WELL #: 1		RRCID -> 233051		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893		
02	9193 X	8756	-0-	-437	-0-	8756 2		N	-0-	-0-
03	9796 X	8987	-0-	-809	-0-	8987 2		N	-0-	-0-
04	9300 X	8906	-0-	-394	-0-	8906 2		N	-0-	-0-
05	9393 X	8952	-0-	-441	-0-	8952 2		N	-0-	-0-
06	9060 X	8465	-0-	-595	-0-	8465 2		N	-0-	-0-
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST, BOB		WELL #: 6		RRCID -> 233052		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 233063		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586		
02	3248 X	3006	-0-	-242	-0-	3006 2		N	-0-	-0-
03	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	3004 2		N	-0-	-0-
04	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	2974 2		N	-0-	-0-
05	3255 X	2941	-0-	-314	-0-	2941 2		N	-0-	-0-
06	3120 X	2839	-0-	-281	-0-	2839 2		N	-0-	-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	-0-

CROW, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 233070		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711		
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-	-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-	-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
WOOLLEY, LARRY		WELL #: 1		RRCID -> 233086		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8016 - 10127		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4263 X	3639	-0-	-624	-0-	3639	2		N	-0-		-0-
03	4557 X	3734	-0-	-823	-0-	3734	2		N	-0-		-0-
04	4320 X	3581	-0-	-739	-0-	3581	2		N	-0-		-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		N	-0-		-0-
*06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-		-0-
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		-0-

BONTKE TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233779		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8164 - 9945		
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-		-0-
03	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-		-0-
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-		-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-		-0-
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-		-0-
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT		-0-

RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 233860		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7500 - 9115		
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-		-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
05	2418 N	2401	-0-	-17	-0-	2401	2		N	-0-		-0-
*06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-		-0-
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT		-0-

BARKER-SIMPSON		WELL #: 2		RRCID -> 233865		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 6385 - 8441		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARR, DANNY		WELL #: 5		RRCID -> 233890		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 8116 - 11287		
02	4959 X	4592	-0-	-367	-0-	4592	2		N	-0-		-0-
03	5301 X	3251	-0-	-2050	-0-	3251	2		N	-0-		-0-
04	5130 X	1841	-0-	-3289	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	2384	-0-	-2824	-0-	2384	2		N	-0-		-0-
*06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-		-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-				N	NO RPT		-0-

BARR, DANNY		WELL #: 4		RRCID -> 233891		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7983 - 10364		
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-		-0-
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-		-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-		-0-
*06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-		-0-
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		-0-

BARR, DANNY		WELL #: 2		RRCID -> 233894		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 7984 - 10365		
02	3103 X	3055	-0-	-48	-0-	3055	2		N	-0-		-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-		-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-		-0-
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-		-0-
06	3270 X	2970	-0-	-300	-0-	2970	2		N	-0-		-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
BARR, DANNY		WELL #: 3		RRCID -> 233896		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3712 X	3511	-0-	-201	-0-	3511	2		N	-0-		-0-
03	3906 X	3535	-0-	-371	-0-	3535	2		N	-0-		-0-
04	3690 X	3142	-0-	-548	-0-	3142	2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3707	-0-	-106	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
06	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3411	2		N	-0-		-0-
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 234591		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742				
02	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3		N	-0-		-0-
03	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3		N	-0-		-0-
04	8130 X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3		N	-0-		-0-
05	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3		N	-0-		-0-
*06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3		N	-0-		-0-
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 8		RRCID -> 234614		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772				
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-		-0-
03	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-		-0-
04	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-		-0-
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3		N	-0-		-0-
*06	3000 N	3015	-0-	15	15	3015	3		N	-0-		-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		-0-

GROGAN-BARBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234622		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742				
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2741	3	18 9	N	16		160
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2714	3	201 9	N	183	143 1	200
04	2790 X	2579	-0-	-211	-0-	2579	3		N	-0-		200
05	2883 X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3		N	-0-		200
06	2790 X	2599	-0-	-191	-0-	2599	3		N	-0-		200
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		200

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 6		RRCID -> 234623		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087				
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3		N	-0-		-0-
03	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	2892	3		N	-0-		-0-
04	3090 X	2203	-0-	-887	-0-	2203	3		N	-0-		-0-
05	3503 X	859	-0-	-2644	-0-	859	3		N	-0-		-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-		-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 8		RRCID -> 234632		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552				
02	2987 X	1588	-0-	-1399	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
03	2697 X	1225	-0-	-1472	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3		N	-0-		-0-
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3		N	-0-		-0-
*06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-		-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #: 9		RRCID -> 234634		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003				
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3		N	-0-		-0-
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3		N	-0-		-0-
04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3		N	-0-		-0-
05	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-		-0-
*06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-		-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
LITTLE PLACE		WELL #:		2	RRCID ->	234635	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 6616 -	7806
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2523 X	2468	-0-	-55	-0-	2468 3		N	-0-			-0-
03	2635 X	2305	-0-	-330	-0-	2305 3		N	-0-			-0-
04	2670 X	1940	-0-	-730	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
05	2759 X	1527	-0-	-1232	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	1502	-0-	-1048	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE PLACE		WELL #:		5	RRCID ->	234636	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6432	PERF. 6940 -	8592
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNON, ALFRED		WELL #:		5	RRCID ->	235094	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6746 -	8578
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELTON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	235099	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8090 -	8901
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNON, ALFRED		WELL #:		2	RRCID ->	235100	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6860 -	8112
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3		N	-0-			-0-
05	310 N	79	-0-	-231	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANSOM, CINDY		WELL #:		1	RRCID ->	235101	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 8753 -	12538
02	5858 X	4467	-0-	-1391	-0-	4467 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	4709	-0-	-1367	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
04	5280 X	4962	-0-	-318	-0-	4962 2		N	-0-			-0-
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2		N	-0-			-0-
*06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	235104	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7495 -	9957
02	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164 2		N	-0-			-0-
03	10540 X	10373	-0-	-167	-0-	10373 2		N	-0-			-0-
04	10740 X	9570	-0-	-1170	-0-	9570 2		N	-0-			-0-
05	11098 X	10153	-0-	-945	-0-	10153 2		N	-0-			-0-
06	10740 X	9231	-0-	-1509	-0-	9231 2		N	-0-			-0-
07	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 235113		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2	N	-0-		-0-
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2	N	-0-		-0-
04	6150 X	4996	-0-	-1154	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
05	6355 X	4562	-0-	-1793	-0-	4562	2	N	-0-		-0-
06	6090 X	4881	-0-	-1209	-0-	4881	2	N	-0-		-0-
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWELL, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 235121		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLIFFORD, T GU		WELL #: 1		RRCID -> 235156		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227			
02	2900 N	2838	-0-	-62	834	2838	2	N	-0-		-0-
03	3690 X	2856	-0-	-834	-0-	2856	2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2755	-0-	-5	-0-	2755	2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 235159		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442			
02	3567 X	3386	-0-	-181	-0-	3386	3	N	-0-		2
03	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3530	3	N	136		138
04	3780 X	3403	-0-	-377	-0-	3403	3	N	-0-		138
05	3906 X	3491	-0-	-415	-0-	3491	3	N	-0-		138
06	3630 X	3328	-0-	-302	-0-	3328	3	N	-0-		138
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		138

HOWELL, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 235174		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 6		RRCID -> 235176		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655			
02	2842 X	2671	-0-	-171	-0-	2671	3	N	-0-		27
03	3782 X	3044	-0-	-738	-0-	2894	3	N	136		163
04	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	3410	3	N	-0-		163
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3	N	-0-		163
*06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3	N	-0-		163
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		163

JURASCHEK, GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 235178		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515			
02	2755 X	2656	-0-	-99	-0-	2656	2	N	-0-		-0-
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2869	-0-	-11	-0-	2869	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2416	-0-	-498	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
*06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-		-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
BOYD, BILLY		WELL #: 9		RRCID -> 235179		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNON, ALFRED		WELL #: 3		RRCID -> 235181		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 235183		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390			
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCAFFITY, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 235189		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072			
02	3161 X	2976	-0-	-185	-0-	2976	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3379 X	3003	-0-	-376	-0-	3003	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3240 X	2663	-0-	-577	-0-	2663	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	3148	-0-	-200	-0-	3148	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3240 X	2644	-0-	-596	-0-	2644	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 9		RRCID -> 235190		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220			
02	6264 X	5052	-0-	-1212	-0-	5052	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7936 X	4985	-0-	-2951	-0-	4985	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7740 X	5306	-0-	-2434	-0-	5306	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7998 X	6614	-0-	-1384	-0-	6614	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7740 X	6369	-0-	-1371	-0-	6369	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNON, ALFRED		WELL #: 4		RRCID -> 235192		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 3		RRCID -> 235193		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318			
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
BRITE		WELL #: 1		RRCID -> 235245		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 5744		PERF. 6130 - 8450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2425 3	29 9	N	26	98
03		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2766 3	95 9	N	86	184
04		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2561 3	105 9	N	95	279
05		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-	279
*06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1234 3	59 9	N	54	159
07		2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT	159

BEDINGER-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 236149		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 6960 - 9062	
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4464 3	36 9	N	33	89
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4795 3	91 9	N	83	172
04		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3		N	-0-	172
05		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4592 3	123 9	N	112	284
*06		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4449 3	353 9	Y	321	194
07		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT	194

DEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236569		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 8175 - 10700	
02		4524 X	4456	-0-	-68	-0-	4456 2		N	-0-	-0-
03		4836 X	4561	-0-	-275	-0-	4561 2		N	-0-	-0-
04		4650 X	4464	-0-	-186	-0-	4464 2		N	-0-	-0-
05		4774 X	4499	-0-	-275	-0-	4499 2		N	-0-	-0-
06		4620 X	4172	-0-	-448	-0-	4172 2		N	-0-	-0-
07		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			N	NO RPT	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 4		RRCID -> 236596		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 6750 - 9222	
02		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-	-0-
03		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-	-0-
04		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-	-0-
05		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3		N	-0-	-0-
*06		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
07		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 10		RRCID -> 236601		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6818 - 9412	
02		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-	-0-
03		1891 X	1889	-0-	-2	-0-	1889 3		N	-0-	-0-
04		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-	-0-
05		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-	-0-
06		1830 X	1733	-0-	-97	-0-	1733 3		N	-0-	-0-
07		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	-0-

KENNON, ALFRED		WELL #: 6		RRCID -> 236612		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 6628 - 8862	
02		6148 X	5110	-0-	-1038	-0-	5110 3		N	-0-	-0-
03		5921 X	5206	-0-	-715	-0-	5206 3		N	-0-	-0-
04		5520 X	4929	-0-	-591	-0-	4929 3		N	-0-	-0-
05		5704 X	5344	-0-	-360	-0-	5344 3		N	-0-	-0-
*06		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698 3		N	-0-	-0-
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			N	NO RPT	-0-

KENNON, ALFRED		WELL #: 7		RRCID -> 236613		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6618 - 8972	
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639 3		N	-0-	-0-
03		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3		N	-0-	-0-
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 3		N	-0-	-0-
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 3		N	-0-	-0-
06		3270 X	234	-0-	-3036	-0-	234 3		N	-0-	-0-
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 13		RRCID -> 236618		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

GRAVELCO GU		WELL #: 1		RRCID -> 236690		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222		
02	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5458 3	N	9	142	
03	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	5991 3	N	265	300	
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3	N	-0-	300	
05	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943 3	N	-0-	300	
*06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3	N	-0-	300	
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-		N	NO RPT	300	

GLENN, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 236693		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005		
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2	N	-0-	-0-	
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079 2	N	-0-	-0-	
04	5490 X	5353	-0-	-137	-0-	5353 2	N	-0-	-0-	
05	6262 X	5398	-0-	-864	-0-	5398 2	N	-0-	-0-	
06	6060 X	5686	-0-	-374	-0-	5686 2	N	-0-	-0-	
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCMAHON		WELL #: 4		RRCID -> 236694		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278		
02	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8965 3	N	-0-	-0-	
03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731 3	N	-0-	-0-	
04	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133 3	N	-0-	-0-	
05	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123 3	N	-0-	-0-	
*06	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281 3	N	-0-	-0-	
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT	-0-	

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 7		RRCID -> 236789		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465		
02	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634 3	N	-0-	-0-	
03	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 3	N	-0-	-0-	
04	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415 3	N	-0-	-0-	
05	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441 3	N	-0-	-0-	
*06	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485 3	N	-0-	-0-	
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT	-0-	

DONEGAL HILLS		WELL #: 2		RRCID -> 237171		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874		
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-	-0-	
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	112	112	
04	2250 N	2135	-0-	-115	-0-	2124 3	N	10	122	
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2221 3	N	37	159	
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3	N	-0-	159	
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT	159	

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 237172		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407		
02	5162 X	5023	-0-	-139	-0-	4999 3	N	22	30	
03	6014 X	5802	-0-	-212	-0-	5667 3	N	123	153	
04	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 3	N	-0-	153	
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648 3	N	-0-	153	
*06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 3	N	-0-	153	
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-		N	NO RPT	153	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
WEST, BOB		WELL #:		7	RRCID ->	237182	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6722 - 8980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAULINE HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	237237	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8477 - 10578	
02	3828 X	3572	-0-	-256	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3707	-0-	-385	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	3104	-0-	-166	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3096	-0-	-594	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	237242	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7553 - 9812	
02	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2		N	-0-			-0-
03	9269 X	6684	-0-	-2585	-0-	6684	2		N	-0-			-0-
04	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2		N	-0-			-0-
05	9269 X	9021	-0-	-248	-0-	9021	2		N	-0-			-0-
06	8970 X	8384	-0-	-586	-0-	8384	2		N	-0-			-0-
07	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, BILLY		WELL #:		10	RRCID ->	237380	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8115 - 12017	
02	7888 X	6368	-0-	-1520	-0-	6368	2		N	-0-			-0-
03	7812 X	6154	-0-	-1658	-0-	6154	2		N	-0-			-0-
04	7560 X	6435	-0-	-1125	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
05	6851 X	6570	-0-	-281	-0-	6570	2		N	-0-			-0-
06	6630 X	6405	-0-	-225	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR, DANNY		WELL #:		8	RRCID ->	237384	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8214 - 10021	
02	6061 X	4689	-0-	-1372	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
03	6479 X	6371	-0-	-108	-0-	6371	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	5858	-0-	-412	-0-	5858	2		N	-0-			-0-
05	6479 X	5856	-0-	-623	-0-	5856	2		N	-0-			-0-
06	6270 X	5057	-0-	-1213	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, DAVID RAY		WELL #:		4	RRCID ->	237394	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7878 - 9533	
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
03	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3935	-0-	-685	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY		WELL #:		4	RRCID ->	237399	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8199 - 12262	
02	11571 X	10894	-0-	-677	-0-	10894	2		N	-0-			-0-
03	12276 X	11819	-0-	-457	-0-	11819	2		N	-0-			-0-
04	11790 X	11547	-0-	-243	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
05	12183 X	10142	-0-	-2041	-0-	10142	2		N	-0-			-0-
06	11790 X	10650	-0-	-1140	-0-	10650	2		N	-0-			-0-
07	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HOWELL, CHARLES		WELL #: 6		RRCID -> 237422		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 12		RRCID -> 237468		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 2		RRCID -> 237488		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762		
02	1798 X	1650	-0-	-148	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3	N	-0-		-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
*06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 10		RRCID -> 237698		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207		
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-		-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-		-0-
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-

SNODGRESS, RANDAL		WELL #: 2		RRCID -> 237728		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588		
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2	N	-0-		-0-
03	6045 X	4995	-0-	-1050	-0-	4995 2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5530	-0-	-320	-0-	5530 2	N	-0-		-0-
05	6014 X	5777	-0-	-237	-0-	5777 2	N	-0-		-0-
*06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2	N	-0-		-0-
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 4		RRCID -> 237802		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167		
02	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3	N	-0-		-0-
04	3300 X	2640	-0-	-660	-0-	2640 3	N	-0-		-0-
05	3410 X	2505	-0-	-905	-0-	2505 3	N	-0-		-0-
06	3300 X	2719	-0-	-581	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 12		RRCID -> 237803		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077		
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 3	N	-0-		-0-
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696 3	N	-0-		-0-
04	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 3	N	-0-		-0-
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326 3	N	-0-		-0-
*06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 3	N	-0-		-0-
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
WEST, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 237806		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES		WELL #: 7		RRCID -> 237809		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #: 1		RRCID -> 237810		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903								
02	8642 X	7960	-0-	-682	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
03	9827 X	7004	-0-	-2823	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	9780 X	6932	-0-	-2848	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
05	10106 X	9610	-0-	-496	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
*06	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			N	-0-					-0-
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 14		RRCID -> 237811		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768								
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB		WELL #: 4		RRCID -> 237813		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 5		RRCID -> 237814		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 15		RRCID -> 237815		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
WEST, BOB		WELL #: 11		RRCID -> 237816		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6720 - 9314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 8		RRCID -> 237817		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 6489		PERF. 6775 - 8737				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYLOR-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 237822		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6615 - 10400				
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-			-0-
03	5456 X	5326	-0-	-130	-0-	5326	3			N	-0-			-0-
04	5370 X	5049	-0-	-321	-0-	5049	3			N	-0-			-0-
05	5766 X	5678	-0-	-88	-0-	5678	3			N	-0-			-0-
06	5580 X	5447	-0-	-133	-0-	5447	3			N	-0-			-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 17		RRCID -> 237823		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 8686 - 11112				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 18		RRCID -> 237825		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 6585 - 10370				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 11		RRCID -> 238196		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6497 - 8137				
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3574	-0-	474	-0-	3574	3			N	-0-			-0-
04	3390 X	2916	-0-	-474	-0-	2916	3			N	-0-			-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
*06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-

FAXEL		WELL #: 3		RRCID -> 238344		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 6880 - 7965				
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	521	3	28	9	Y	25	58	1	44
03	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1460	3	144	9	Y	131			175
04	3480 X	804	-0-	-2676	-0-	707	3	97	9	Y	88	47	1	216
05	3596 X	1364	-0-	-2232	-0-	1364	3			Y	-0-			216
*06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-			216
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 16		RRCID -> 238374		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARR, DANNY		WELL #: 6		RRCID -> 238446		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121	
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2	N	-0-
03	6262 X	6064	-0-	-198	-0-	6064	2	N	-0-
04	6360 X	6015	-0-	-345	-0-	6015	2	N	-0-
05	6634 X	6125	-0-	-509	-0-	6125	2	N	-0-
06	6420 X	5243	-0-	-1177	-0-	5243	2	N	-0-
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 238448		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468	
02	5336 X	5261	-0-	-75	-0-	5261	2	N	-0-
03	5704 X	5026	-0-	-678	-0-	5026	2	N	-0-
04	5940 X	4849	-0-	-1091	-0-	4849	2	N	-0-
05	6138 X	5117	-0-	-1021	-0-	5117	2	N	-0-
06	5940 X	4801	-0-	-1139	-0-	4801	2	N	-0-
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT

SCARBERRY FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 238449		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762	
02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2	N	-0-
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2	N	-0-
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2	N	-0-
06	3990 X	3212	-0-	-778	-0-	3212	2	N	-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT

RICHARDSON, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 238473		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677	
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-
03	2480 X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2	N	-0-
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-
05	2480 N	2189	-0-	-291	-0-	2189	2	N	-0-
*06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT

CAIN, OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 238475		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710	
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-
04	2460 N	2326	-0-	-134	-0-	2326	2	N	-0-
05	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	2283	2	N	-0-
06	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT

BARR, DANNY		WELL #: 7		RRCID -> 238476		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463	
02	2900 X	2833	-0-	-67	-0-	2833	2	N	-0-
03	3224 X	2813	-0-	-411	-0-	2813	2	N	-0-
04	3120 X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2	N	-0-
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	N	-0-
*06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2	N	-0-
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
NICKELSON, GARY		WELL #: 3		RRCID -> 238479		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2	N	-0-	-0-	
03	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	-0-	-0-	
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2	N	-0-	-0-	
05	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2	N	-0-	-0-	
*06	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2	N	-0-	-0-	
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTTRY FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 238480		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOWELL, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 238484		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTTRY FAMILY		WELL #: 13		RRCID -> 238485		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238491		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979			
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-	-0-	
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-	-0-	
04	4170 X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2	N	-0-	-0-	
05	4309 X	3438	-0-	-871	-0-	3438	2	N	-0-	-0-	
06	3840 X	3207	-0-	-633	-0-	3207	2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT	-0-	

HES		WELL #: 2		RRCID -> 238496		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313			
02	4292 X	3791	-0-	-501	-0-	3791	2	N	-0-	-0-	
03	4526 X	3852	-0-	-674	-0-	3852	2	N	-0-	-0-	
04	4230 X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2	N	-0-	-0-	
05	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	3814	2	N	-0-	-0-	
06	3930 X	3668	-0-	-262	-0-	3668	2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENCKEN, BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 238498		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293			
02	2900 N	2962	-0-	62	159	2962	3	N	-0-	8	
03	3378 X	3219	-0-	-159	-0-	3030	3	N	172	180	
04	2850 X	2755	-0-	-95	-0-	2755	3	N	-0-	180	
05	2945 X	2574	-0-	-371	-0-	2574	3	N	-0-	180	
06	2850 X	2385	-0-	-465	-0-	2385	3	N	-0-	180	
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT	180	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924													
MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	-0-	7311	2		N	-0-		-0-
03	7812 X	7514	-0-	-298	-0-	-0-	7514	2		N	-0-		-0-
04	7560 X	7323	-0-	-237	-0-	-0-	7323	2		N	-0-		-0-
05	7812 X	7255	-0-	-557	-0-	-0-	7255	2		N	-0-		-0-
06	7560 X	6840	-0-	-720	-0-	-0-	6840	2		N	-0-		-0-
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342													
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3	15 9	Y	14	101 1	45
03	2945 X	1722	-0-	-1223	-0-	-0-	1683	3	39 9	Y	35		80
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-				Y	44		124
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-				Y	101		225
*06	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3	1 9	Y	1	105 1	121
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-				Y	NO RPT		121

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242													
02	6554 X	5392	-0-	-1162	-0-	-0-	5392	2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6194	-0-	-812	-0-	-0-	6194	2		N	-0-		-0-
04	6720 X	5136	-0-	-1584	-0-	-0-	5136	2		N	-0-		-0-
05	6479 X	6039	-0-	-440	-0-	-0-	6039	2		N	-0-		-0-
06	6270 X	5938	-0-	-332	-0-	-0-	5938	2		N	-0-		-0-
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768													
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-		-0-
03	8122 X	7526	-0-	-596	-0-	-0-	7526	2		N	-0-		-0-
04	7860 X	6342	-0-	-1518	-0-	-0-	6342	2		N	-0-		-0-
05	8122 X	6399	-0-	-1723	-0-	-0-	6399	2		N	-0-		-0-
06	7680 X	6594	-0-	-1086	-0-	-0-	6594	2		N	-0-		-0-
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414													
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	3628	3		N	-0-		-0-
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	-0-	5138	3		N	-0-		-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	4024	3		N	-0-		-0-
05	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	-0-	8357	3		N	-0-		-0-
*06	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	-0-	12579	3		N	-0-		-0-
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491													
02	3712 X	3075	-0-	-637	-0-	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
03	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	-0-	3154	2		N	-0-		-0-
04	3330 X	3159	-0-	-171	-0-	-0-	3159	2		N	-0-		-0-
05	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	-0-	3310	2		N	-0-		-0-
06	3210 X	2873	-0-	-337	-0-	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 19		RRCID -> 239051		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 2	N	-0-		-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2	N	-0-		-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	-0-		-0-
05	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
*06	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2	N	-0-		-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 5		RRCID -> 239052		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217		
02	1450 X	779	-0-	-671	-0-	779 3	N	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		-0-
05	837 N		-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 6		RRCID -> 239053		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142		
02	3683 X	431	-0-	-3252	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03	3937 X		-0-	-3937	-0-		N	-0-		-0-
04	2430 X	1372	-0-	-1058	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
05	465 X		-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
06	450 X		-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 239057		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685		
02	5539 X	5513	-0-	-26	-0-	5513 2	N	-0-		-0-
03	5921 X	5419	-0-	-502	-0-	5419 2	N	-0-		-0-
04	5760 X	5060	-0-	-700	-0-	5060 2	N	-0-		-0-
05	5952 X	4899	-0-	-1053	-0-	4899 2	N	-0-		-0-
06	5700 X	4553	-0-	-1147	-0-	4553 2	N	-0-		-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 8		RRCID -> 239070		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288		
02	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-		-0-
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
06	2640 N	2397	-0-	-243	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
07	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #: 8		RRCID -> 239073		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037		
02	2088 X	1749	-0-	-339	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
03	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
06	2070 X	1835	-0-	-235	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTONE		WELL #: 2		RRCID -> 239082		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470		
02	4263 X	3544	-0-	-719	-0-	3544 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	3659 2	N	-0-		-0-
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-		-0-
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565 2	N	-0-		-0-
*06	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2	N	-0-		-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PITTS, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 239083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PITTS, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 239085		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	7774	-0-	7774	7774	7774	3	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7774			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7774			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7774			N	NO RPT	-0-	

BOYD, BILLY		WELL #: 7		RRCID -> 239090		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996			
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-	-0-	
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-	-0-	
04	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-	-0-	
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-	-0-	
06	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	2496	2	N	-0-	-0-	
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLLINGSWORTH, GARY		WELL #: 3		RRCID -> 239092		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672			
02	6322 X	6252	-0-	-70	-0-	6252	2	N	-0-	-0-	
03	7130 X	6267	-0-	-863	-0-	6267	2	N	-0-	-0-	
04	6900 X	6503	-0-	-397	-0-	6503	2	N	-0-	-0-	
05	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2	N	-0-	-0-	
*06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2	N	-0-	-0-	
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATLIN, WINSTON		WELL #: 3		RRCID -> 239093		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961			
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-	-0-	
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	-0-	
04	2610 N	2431	-0-	-179	-0-	2431	2	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2499	-0-	-136	-0-	2499	2	N	-0-	-0-	
*06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-	-0-	
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	-0-	

MENCHACA, NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 239098		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072			
02	3045 X	2811	-0-	-234	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	
03	3255 X	3211	-0-	-44	-0-	3211	2	N	-0-	-0-	
04	3150 X	2845	-0-	-305	-0-	2845	2	N	-0-	-0-	
05	3193 X	483	-0-	-2710	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
06	2910 X	4	-0-	-2906	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUZYKA, MARTHA		WELL #: 3		RRCID -> 239099		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071			
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-	-0-	
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-	-0-	
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-	-0-	
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-	-0-	
*06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-	-0-	
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
THOMAS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 239100		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-		-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-		-0-
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-		-0-
*06	3000	N	3281	-0-	281	281	3281 2	N	-0-		-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 239165		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633			
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025 2	N	-0-		-0-
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494 2	N	-0-		-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922 2	N	-0-		-0-
05	8153	X	7764	-0-	-389	-0-	7764 2	N	-0-		-0-
06	7890	X	7659	-0-	-231	-0-	7659 2	N	-0-		-0-
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-		N	NO RPT		-0-

PITTS, CHARLES		WELL #: 8		RRCID -> 239212		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REILLY BEAR CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 239216		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342			
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	Y	-0-		83
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287 3	Y	1		84
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	46		130
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-		Y	-0-		130
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3	Y	-0-		130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		130

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 7		RRCID -> 239226		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002			
02	6264	X	5881	-0-	-383	-0-	5881 3	N	-0-		2
03	6479	X	6461	-0-	-18	-0-	6305 3	N	142		144
04	6330	X	6035	-0-	-295	-0-	6014 3	N	19		163
05	6541	X	6167	-0-	-374	-0-	6167 3	N	-0-		163
06	6240	X	5943	-0-	-297	-0-	5943 3	N	-0-		163
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-		N	NO RPT		163

PITTS, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 239227		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUZYKA, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 239235		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522			
02	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865 2	N	-0-		-0-
03	6541	X	4838	-0-	-1703	-0-	4838 2	N	-0-		-0-
04	6750	X	6099	-0-	-651	-0-	6099 2	N	-0-		-0-
05	6975	X	5589	-0-	-1386	-0-	5589 2	N	-0-		-0-
06	6750	X	4351	-0-	-2399	-0-	4351 2	N	-0-		-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
PITTS, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 239237		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 6766 - 9010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 239503		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6724 - 9222				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 239921		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6698 - 9032				
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2539	3	14	9	N	13		111
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2648	3	81	9	N	74		185
04	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2573	3			N	-0-		185
05	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2637	3	17	9	N	15		200
*06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-		200
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		200

MUZYKA, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 240104		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7905 - 9132				
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-		-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-		-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-		-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-		-0-
*06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-		-0-
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		-0-

GATLIN, WINSTON		WELL #: 7		RRCID -> 240137		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 8271 - 12582				
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-		-0-
03	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	4710	2			N	-0-		-0-
04	6270	X	3896	-0-	-2374	-0-	3896	2			N	-0-		-0-
05	6479	X	4183	-0-	-2296	-0-	4183	2			N	-0-		-0-
06	6270	X	3611	-0-	-2659	-0-	3611	2			N	-0-		-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT		-0-

LITTLE PLACE		WELL #: 6		RRCID -> 240141		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 6587 - 7887				
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-		-0-
03	4061	X	3971	-0-	-90	-0-	3971	3			N	-0-		-0-
04	4290	X	4104	-0-	-186	-0-	4104	3			N	-0-		-0-
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-		-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-		-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT		-0-

JAMES CONN IV		WELL #: 2		RRCID -> 240143		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8125 - 11849				
02	6960	X	3553	-0-	-3407	-0-	3553	2			N	-0-		-0-
03	7440	X	3801	-0-	-3639	-0-	3801	2			N	-0-		-0-
04	6840	X	151	-0-	-6689	-0-	151	2			N	-0-		-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-		-0-
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-		-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
MCNEELY		WELL #: 5		RRCID -> 240145		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7713 - 10386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2		N	-0-			-0-	
03	7130	X	7117	-0-	-13	-0-	7117	2		N	-0-			-0-	
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2		N	-0-			-0-	
05	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2		N	-0-			-0-	
06	7200	X	6646	-0-	-554	-0-	6646	2		N	-0-			-0-	
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 11		RRCID -> 240150		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6665 - 8995					
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3		N	-0-			-0-	
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3		N	-0-			-0-	
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3		N	-0-			-0-	
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3		N	-0-			-0-	
*06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3		N	-0-			-0-	
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-				N	NO RPT			-0-	

SNODGRESS, RANDAL		WELL #: 6		RRCID -> 240152		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7539 - 10618					
02	6873	X	6216	-0-	-657	-0-	6216	2		N	-0-			-0-	
03	7254	X	6118	-0-	-1136	-0-	6118	2		N	-0-			-0-	
04	6690	X	5665	-0-	-1025	-0-	5665	2		N	-0-			-0-	
05	6851	X	5756	-0-	-1095	-0-	5756	2		N	-0-			-0-	
06	6480	X	5177	-0-	-1303	-0-	5177	2		N	-0-			-0-	
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-				N	NO RPT			-0-	

SNODGRESS, RANDAL		WELL #: 3		RRCID -> 240154		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7579 - 10317					
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-	
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-	
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-	
05	3379	X	2566	-0-	-813	-0-	2566	2		N	-0-			-0-	
06	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	3137	2		N	-0-			-0-	
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-	

REILLY BEAR CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 240225		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 7220 - 9457					
02	2726	X	2497	-0-	-229	-0-	2497	3		Y	-0-	83	1	30	
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		Y	-0-			30	
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		Y	-0-			30	
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2756	3	125	9	Y	114		144	
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2342	3	9	9	Y	8	80	1	72
07	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			72	

HICKEY, BILLY		WELL #: 4		RRCID -> 240279		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6740 - 10312					
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3		N	-0-			-0-	
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3		N	-0-			-0-	
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3		N	-0-			-0-	
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3		N	-0-			-0-	
*06	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3		N	-0-			-0-	
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-	

RIVE ENTERPRISES		WELL #: 7		RRCID -> 240282		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 6650 - 9580					
02	8613	X	5911	-0-	-2702	-0-	5911	3		N	-0-			-0-	
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3		N	-0-			-0-	
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	3		N	-0-			-0-	
05	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3		N	-0-			-0-	
06	6120	X	5343	-0-	-777	-0-	5343	3		N	-0-			-0-	
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
MAHAFFEY, SUE		WELL #: 12		RRCID -> 240303		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-	-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 3		N	-0-	-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 3		N	-0-	-0-
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3		N	-0-	-0-
*06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	-0-

GATLIN, WINSTON		WELL #: 5		RRCID -> 240308		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542		
02	3770 X	3635	-0-	-135	-0-	3635 2		N	-0-	-0-
03	4030 X	3828	-0-	-202	-0-	3828 2		N	-0-	-0-
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-	-0-
05	3999 X	3501	-0-	-498	-0-	3501 2		N	-0-	-0-
06	3840 X	3148	-0-	-692	-0-	3148 2		N	-0-	-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT	-0-

RAY GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 240509		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054		
02	3248 X	3182	-0-	-66	-0-	3182 3		Y	-0-	50
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3475 3	124 9	Y	113	163
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3318 3	89 9	Y	81	244
05	3503 X	3422	-0-	-81	-0-	3422 3		Y	-0-	244
*06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		Y	-0-	244
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT	244

MANNING 4M FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 240513		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861		
02	8323 X	7648	-0-	-675	-0-	7648 2		N	-0-	-0-
03	8897 X	7661	-0-	-1236	-0-	7661 2		N	-0-	-0-
04	8520 X	6584	-0-	-1936	-0-	6584 2		N	-0-	-0-
05	8401 X	7453	-0-	-948	-0-	7453 2		N	-0-	-0-
06	8010 X	6599	-0-	-1411	-0-	6599 2		N	-0-	-0-
07	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 6		RRCID -> 240525		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093		
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2		N	-0-	-0-
03	5332 X	5060	-0-	-272	-0-	5060 2		N	-0-	-0-
04	5430 X	4109	-0-	-1321	-0-	4109 2		N	-0-	-0-
05	5611 X	4540	-0-	-1071	-0-	4540 2		N	-0-	-0-
06	5430 X	4303	-0-	-1127	-0-	4303 2		N	-0-	-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 5		RRCID -> 240526		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091		
02	3857 X	3622	-0-	-235	-0-	3622 2		N	-0-	-0-
03	4030 X	3895	-0-	-135	-0-	3895 2		N	-0-	-0-
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-	-0-
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 2		N	-0-	-0-
*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-	-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVID, WILLIAM		WELL #: 5		RRCID -> 240529		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445		
02	8700 X	8572	-0-	-128	-0-	8572 2		N	-0-	-0-
03	9145 X	8854	-0-	-291	-0-	8854 2		N	-0-	-0-
04	9000 X	8689	-0-	-311	-0-	8689 2		N	-0-	-0-
05	9300 X	8669	-0-	-631	-0-	8669 2		N	-0-	-0-
06	9000 X	8002	-0-	-998	-0-	8002 2		N	-0-	-0-
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
VODINE KENNY		WELL #: 1		RRCID -> 240532		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6641 X	6301	-0-	-340	-0-	6301 2	N	-0-		-0-
03	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 2	N	-0-		-0-
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2	N	-0-		-0-
05	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433 2	N	-0-		-0-
06	6510 X	6433	-0-	-77	-0-	6433 2	N	-0-		-0-
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-		N	NO RPT		-0-

SANSONE, GLENNA GU		WELL #: 1		RRCID -> 240534		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453		
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3	Y	-0-		134
03	3627 X	3302	-0-	-325	-0-	3302 3	Y	-0-		134
04	3510 X	876	-0-	-2634	-0-	876 3	Y	-0-		134
05	3627 X	2197	-0-	-1430	-0-	2197 3	Y	-0-		134
*06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3404 3	Y	29		163
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT		163

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 15		RRCID -> 240535		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 14		RRCID -> 240536		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152		
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1176	-0-	-250	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 7		RRCID -> 240568		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600		
02	4176 X	3003	-0-	-1173	-0-	3003 3	N	-0-		-0-
03	4464 X	2924	-0-	-1540	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
04	3660 X	3265	-0-	-395	-0-	3265 3	N	-0-		-0-
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 3	N	-0-		-0-
*06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-		N	NO RPT		-0-

GATLIN, WINSTON		WELL #: 4		RRCID -> 240679		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908		
02	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 2	N	-0-		-0-
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2	N	-0-		-0-
04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 2	N	-0-		-0-
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2	N	-0-		-0-
*06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2	N	-0-		-0-
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-		N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 11		RRCID -> 240699		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 3		RRCID -> 240724		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	8033 X	7515	-0-	-518	-0-	7515	3	N	-0-
03	8587 X	7848	-0-	-739	-0-	7848	3	N	-0-
04	8100 X	7786	-0-	-314	-0-	7786	3	N	-0-
05	8153 X	7688	-0-	-465	-0-	7688	3	N	-0-
06	7770 X	7259	-0-	-511	-0-	7259	3	N	-0-
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			N	NO RPT

RIVE ENTERPRISES		WELL #: 8		RRCID -> 240902		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053	
02	7714 X	6376	-0-	-1338	-0-	6376	3	N	-0-
03	8742 X	8470	-0-	-272	-0-	8470	3	N	-0-
04	8460 X	6407	-0-	-2053	-0-	6407	3	N	-0-
05	8618 X	7540	-0-	-1078	-0-	7540	3	N	-0-
*06	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	3	N	-0-
07	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT

RIVE ENTERPRISES		WELL #: 4		RRCID -> 240922		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674	
02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3	N	-0-
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3	N	-0-
04	6420 X	5806	-0-	-614	-0-	5806	3	N	-0-
05	6634 X	5061	-0-	-1573	-0-	5061	3	N	-0-
06	6420 X	3954	-0-	-2466	-0-	3954	3	N	-0-
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT

JAMES CONN IV		WELL #: 1		RRCID -> 240926		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607	
02	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-
03	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2	N	-0-
04	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2	N	-0-
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-
*06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2	N	-0-
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT

BAILEY RANCH GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240956		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920	
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-			N	-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	138
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3749	3	Y	205
*06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3	Y	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BAILEY RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240993		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762	
02	8961 X	6628	-0-	-2333	-0-	6626	3	2 9	Y 2
03	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8466	3	237 9	Y 215
04	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3		Y -0-
05	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3		Y -0-
*06	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	3		Y -0-
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			Y	NO RPT

RIVE ENTERPRISES		WELL #: 9		RRCID -> 240996		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
RIVE ENTERPRISES		WELL #: 6		RRCID -> 241105		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6473		PERF. 6610 - 10527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355 3		N	-0-		-0-
03	11687 X	10926	-0-	-761	-0-	10926 3		N	-0-		-0-
04	11310 X	11087	-0-	-223	-0-	11087 3		N	-0-		-0-
05	11687 X	10648	-0-	-1039	-0-	10648 3		N	-0-		-0-
06	11310 X	10731	-0-	-579	-0-	10731 3		N	-0-		-0-
07	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNON, ALFRED		WELL #: 8		RRCID -> 241116		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 6493		PERF. 6706 - 8278	
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 3		N	-0-		-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3		N	-0-		-0-
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		N	-0-		-0-
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-		-0-
*06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		N	-0-		-0-
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #: 9		RRCID -> 241118		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6650 - 10392	
02	6583 X	6192	-0-	-391	-0-	6192 3		N	-0-		-0-
03	7037 X	5320	-0-	-1717	-0-	5320 3		N	-0-		-0-
04	6720 X	4172	-0-	-2548	-0-	4172 3		N	-0-		-0-
05	6758 X	4969	-0-	-1789	-0-	4969 3		N	-0-		-0-
06	6420 X	5262	-0-	-1158	-0-	5262 3		N	-0-		-0-
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKY FRAZIER		WELL #: 6		RRCID -> 241175		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6542 - 9280	
02	1856 X	1689	-0-	-167	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3		N	-0-		-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-		-0-
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-		-0-
*06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE PLACE		WELL #: 4		RRCID -> 241182		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 7424 - 8768	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTIN CENTRAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241192		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8495 - 10525	
02	3857 X	3814	-0-	-43	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
03	4123 X	4040	-0-	-83	-0-	4040 2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3723	-0-	-267	-0-	3723 2		N	-0-		-0-
05	4123 X	3723	-0-	-400	-0-	3723 2		N	-0-		-0-
06	3990 X	3523	-0-	-467	-0-	3523 2		N	-0-		-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		-0-

GATLIN, WINSTON		WELL #: 6		RRCID -> 241250		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 8039 - 12102	
02	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2		N	-0-		-0-
03	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2		N	-0-		-0-
04	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281 2		N	-0-		-0-
05	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2		N	-0-		-0-
*06	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874 2		N	-0-		-0-
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
RIVE ENTERPRISES		WELL #: 5		RRCID -> 241320		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6467 - 9498					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-				-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-				-0-
04	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	1562	3		N	-0-				-0-
05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	3		N	-0-				-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT				-0-

KEITH, ELAINE		WELL #: 1		RRCID -> 242677		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7764 - 11525					
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2		N	-0-				-0-
03	8277	X	8219	-0-	-58	-0-	8219	2		N	-0-				-0-
04	8130	X	7128	-0-	-1002	-0-	7128	2		N	-0-				-0-
05	8587	X	8145	-0-	-442	-0-	8145	2		N	-0-				-0-
06	8310	X	7649	-0-	-661	-0-	7649	2		N	-0-				-0-
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				N	NO RPT				-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #: 4		RRCID -> 242831		COMPL. DATE 03/12/2019		TOTAL DEPTH 7563		PERF. 7804 - 11874					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLAS, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 242832		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8115 - 12317					
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2		N	-0-				-0-
03	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2		N	-0-				-0-
04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2		N	-0-				-0-
05	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2		N	-0-				-0-
*06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2		N	-0-				-0-
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLAS, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 242833		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8121 - 11964					
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2		N	-0-				-0-
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2		N	-0-				-0-
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2		N	-0-				-0-
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2		N	-0-				-0-
*06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2		N	-0-				-0-
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				N	NO RPT				-0-

ATLAS, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 242835		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8044 - 11323					
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2		N	-0-				-0-
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2		N	-0-				-0-
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2		N	-0-				-0-
05	7688	X	6856	-0-	-832	-0-	6856	2		N	-0-				-0-
06	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	6888	2		N	-0-				-0-
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-				N	NO RPT				-0-

MATTHEWS, BURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 242837		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 7327 - 9475					
02	145	X	39	-0-	-106	-0-	39	2		N	-0-				-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
MAHAFFEY, SUE		WELL #: 13		RRCID -> 243129		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6815 X	6246	-0-	-569	-0-	6246 3	N	-0-	-0-	
03	6944 X	6008	-0-	-936	-0-	6008 3	N	-0-	-0-	
04	6870 X	6338	-0-	-532	-0-	6338 3	N	-0-	-0-	
05	7099 X	7049	-0-	-50	-0-	7049 3	N	-0-	-0-	
*06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	7320 3	N	-0-	-0-	
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-		N	NO RPT	-0-	

PETTY, DELORES		WELL #: 1		RRCID -> 243145		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122		
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-	-0-	
03	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2	N	-0-	-0-	
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302 2	N	-0-	-0-	
05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2	N	-0-	-0-	
*06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2	N	-0-	-0-	
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-		N	NO RPT	-0-	

HALLMAN, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 243146		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898		
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 2	N	-0-	-0-	
03	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 2	N	-0-	-0-	
04	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143 2	N	-0-	-0-	
05	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 2	N	-0-	-0-	
*06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 2	N	-0-	-0-	
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-		N	NO RPT	-0-	

HALLMAN, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 243147		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119		
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	36	-0-	-264	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	

REEVES, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 243165		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782		
02	2900 N	2230	-0-	-670	1943	2219 3	11 9 Y	10	98 1	28
03	3644 X	1701	-0-	-1943	-0-	1625 3	76 9 Y	69		97
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1165 3	6 9 Y	5		102
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1207 3	13 9 Y	12		114
*06	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y		114
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-		Y	NO RPT		114

REEVES, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 243169		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622		
02	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6323 3	37 9 Y	34	79 1	38
03	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6945 3	46 9 Y	42		80
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7231 3	158 9 Y	144	80 1	144
05	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392 3		Y		144
*06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6957 3	40 9 Y	36		180
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-		Y	NO RPT		180

CARLOCK, ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 243170		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934		
02	8642 X	6113	-0-	-2529	-0-	6113 2	N	-0-	-0-	
03	7626 X	6305	-0-	-1321	-0-	6305 2	N	-0-	-0-	
04	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 2	N	-0-	-0-	
05	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863 2	N	-0-	-0-	
*06	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 2	N	-0-	-0-	
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
JACKSON, A. D.		WELL #: 1		RRCID -> 243172		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7511 X	4224	-0-	-3287	-0-	4224 2	N	-0-		-0-
03	6913 X	5392	-0-	-1521	-0-	5392 2	N	-0-		-0-
04	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2	N	-0-		-0-
05	6045 X	5784	-0-	-261	-0-	5784 2	N	-0-		-0-
06	5520 X	5025	-0-	-495	-0-	5025 2	N	-0-		-0-
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #: 3		RRCID -> 243173		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ATLAS, J. J.		WELL #: 9		RRCID -> 243176		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447		
02	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5607 2	N	-0-		-0-
03	6231 X	4948	-0-	-1283	-0-	4948 2	N	-0-		-0-
04	6600 X	5436	-0-	-1164	-0-	5436 2	N	-0-		-0-
05	6820 X	5680	-0-	-1140	-0-	5680 2	N	-0-		-0-
06	6600 X	5405	-0-	-1195	-0-	5405 2	N	-0-		-0-
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 243299		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372		
02	4466 X	4	-0-	-4462	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	N	-0-		-0-
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2	N	-0-		-0-
*06	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2	N	-0-		-0-
07	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 243301		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132		
02	10237 X	8480	-0-	-1757	-0-	8480 2	N	-0-		-0-
03	10292 X	9873	-0-	-419	-0-	9873 2	N	-0-		-0-
04	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665 2	N	-0-		-0-
05	9393 X	6273	-0-	-3120	-0-	6273 2	N	-0-		-0-
06	9540 X	6017	-0-	-3523	-0-	6017 2	N	-0-		-0-
07	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-		N	NO RPT		-0-

ABSHIRE, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 243304		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897		
02	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2	N	-0-		-0-
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340 2	N	-0-		-0-
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2	N	-0-		-0-
05	6138 X	5266	-0-	-872	-0-	5266 2	N	-0-		-0-
*06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-		N	NO RPT		-0-

PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 243314		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662		
02	3306 X	3122	-0-	-184	-0-	3079 3	43 9	N	39	213
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3429 3	55 9	N	50	76
04	3360 X	3344	-0-	-16	-0-	3307 3	37 9	N	34	110
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3427 3	180 9	N	164	274
*06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-	157
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
WEST & WEST		WELL #:		3	RRCID ->	243325	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6840 - 9506			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5626 X	5505	-0-	-121	-0-	5505	3			N	-0-				-0-
03	6014 X	5934	-0-	-80	-0-	5934	3			N	-0-				-0-
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-				-0-
05	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-				-0-
*06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-				-0-
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY, BILLY		WELL #:		9	RRCID ->	243355	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6642 - 9068			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTER, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	243376	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	6700 - 8103			
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3702	3	56 9	Y	51	51 1				74
03	3565 X	3477	-0-	-88	-0-	3413	3	64 9	Y	58					132
04	3420 X	2993	-0-	-427	-0-	2970	3	23 9	Y	21	51 1				102
05	3565 X	3436	-0-	-129	-0-	3378	3	58 9	Y	53					155
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		Y	-0-	51 1				104
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT					104

MATTHEWS, BURLEY		WELL #:		2	RRCID ->	243379	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7505 - 9652			
02	5510 X	4863	-0-	-647	-0-	4863	2			N	-0-				-0-
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-				-0-
04	4890 X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-				-0-
05	5208 X	5013	-0-	-195	-0-	5013	2			N	-0-				-0-
06	5040 X	4384	-0-	-656	-0-	4384	2			N	-0-				-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				-0-

KEITH, ELAINE		WELL #:		2	RRCID ->	243511	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	1137 - 11871			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

BARTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	243540	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8468 - 11035			
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-				-0-
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-				-0-
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-				-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-				-0-
*06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-				-0-
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	243613	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7516 - 10726			
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-				-0-
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-				-0-
04	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-				-0-
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-				-0-
06	4530 X	4347	-0-	-183	-0-	4347	2			N	-0-				-0-
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
SHERROD, FRANCES		WELL #:		2	RRCID ->	243620	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7818 - 11013				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST & WEST		WELL #:		2	RRCID ->	243634	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6705 - 10919				
02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3		N	-0-	-0-				
03	8618 X	7371	-0-	-1247	-0-	7371	3		N	-0-	-0-				
04	8340 X	6294	-0-	-2046	-0-	6294	3		N	-0-	-0-				
05	8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	6381	3		N	-0-	-0-				
06	8130 X	5766	-0-	-2364	-0-	5766	3		N	-0-	-0-				
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT	-0-				

NICKELSON, GARY		WELL #:		2	RRCID ->	243650	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7785 - 9124				
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-	-0-				
03	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2		N	-0-	-0-				
04	3660 X	3551	-0-	-109	-0-	3551	2		N	-0-	-0-				
05	3782 X	3435	-0-	-347	-0-	3435	2		N	-0-	-0-				
06	3660 X	3105	-0-	-555	-0-	3105	2		N	-0-	-0-				
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT	-0-				

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	243881	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7564 - 10982				
02	5365 X	5108	-0-	-257	-0-	5108	2		N	-0-	-0-				
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-	-0-				
04	5550 X	5238	-0-	-312	-0-	5238	2		N	-0-	-0-				
05	5580 X	5445	-0-	-135	-0-	5445	2		N	-0-	-0-				
06	5550 X	4959	-0-	-591	-0-	4959	2		N	-0-	-0-				
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT	-0-				

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		10	RRCID ->	243905	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 7194 - 8652				
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-	-0-				
03	3038 X	2145	-0-	-893	-0-	2145	3		N	-0-	-0-				
04	2940 X	1787	-0-	-1153	-0-	1787	3		N	-0-	-0-				
05	3038 X	2272	-0-	-766	-0-	2272	3		N	-0-	-0-				
06	2940 X	2207	-0-	-733	-0-	2207	3		N	-0-	-0-				
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT	-0-				

MAYFIELD		WELL #:		3	RRCID ->	244072	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7535 - 10252				
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-	-0-				
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-	-0-				
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-	-0-				
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-	-0-				
*06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-	-0-				
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT	-0-				

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	244088	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7503 - 11027				
02	8845 X	8243	-0-	-602	-0-	8243	2		N	-0-	-0-				
03	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2		N	-0-	-0-				
04	8670 X	8232	-0-	-438	-0-	8232	2		N	-0-	-0-				
05	8959 X	8481	-0-	-478	-0-	8481	2		N	-0-	-0-				
06	8670 X	8199	-0-	-471	-0-	8199	2		N	-0-	-0-				
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				N	NO RPT	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 3		RRCID -> 244122		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7681 - 11540	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1740 X	1094	-0-	-646	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
03	1860 X	1478	-0-	-382	-0-	1478	2	N	-0-		-0-
04	1800 X	915	-0-	-885	-0-	915	2	N	-0-		-0-
05	1643 X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
06	1440 X	115	-0-	-1325	-0-	115	2	N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKELSON, GARY		WELL #: 5		RRCID -> 244135		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7781		PERF. 7852 - 8946	
02	3480 X	2513	-0-	-967	-0-	2513	2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	1459	-0-	-1901	-0-	1459	2	N	-0-		-0-
05	3472 X	989	-0-	-2483	-0-	989	2	N	-0-		-0-
06	2940 X	1234	-0-	-1706	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-

ABSHIRE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 244284		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8111 - 10873	
02	12180 X	6919	-0-	-5261	-0-	6919	2	N	-0-		-0-
03	11470 X	6752	-0-	-4718	-0-	6752	2	N	-0-		-0-
04	9090 X	6045	-0-	-3045	-0-	6045	2	N	-0-		-0-
05	7409 X	4288	-0-	-3121	-0-	4288	2	N	-0-		-0-
06	7170 X	3779	-0-	-3391	-0-	3779	2	N	-0-		-0-
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT		-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 1		RRCID -> 244290		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7620 - 10407	
02	10324 X	6924	-0-	-3400	-0-	6924	2	N	-0-		-0-
03	11036 X	7750	-0-	-3286	-0-	7750	2	N	-0-		-0-
04	8910 X	8804	-0-	-106	-0-	8804	2	N	-0-		-0-
05	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2	N	-0-		-0-
*06	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2	N	-0-		-0-
07	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT		-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 2		RRCID -> 244385		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7555 - 11086	
02	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2	N	-0-		-0-
03	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2	N	-0-		-0-
04	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2	N	-0-		-0-
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2	N	-0-		-0-
*06	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2	N	-0-		-0-
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 21		RRCID -> 244387		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 6695 - 9169	
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3	N	-0-		-0-
03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3	N	-0-		-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3	N	-0-		-0-
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3	N	-0-		-0-
*06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		-0-
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 22		RRCID -> 244388		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6685 - 9255	
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-		-0-
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	N	-0-		-0-
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-		-0-
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 20		RRCID -> 244552		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3	N	-0-	-0-	
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-	-0-	
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-	-0-	
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3	N	-0-	-0-	
*06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3	N	-0-	-0-	
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	

NICKELSON, GARY		WELL #: 4		RRCID -> 244597		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773			
02	4495 X	1985	-0-	-2510	-0-	1985	2	N	-0-	-0-	
03	4898 X	3041	-0-	-1857	-0-	3041	2	N	-0-	-0-	
04	4740 X	3722	-0-	-1018	-0-	3722	2	N	-0-	-0-	
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-	-0-	
*06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-	-0-	
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON EAST UNIT 1H ST		WELL #: 1		RRCID -> 244763		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041			
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-	-0-	
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	1914	2	N	-0-	-0-	
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOFORTH		WELL #: 3		RRCID -> 244819		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701			
02	5162 X	4206	-0-	-956	-0-	4206	3	Y	-0-	-0-	
03	5518 X	5247	-0-	-271	-0-	5111	3	Y	124	124	
04	5340 X	4666	-0-	-674	-0-	4624	3	Y	38	162	
05	5208 X	4635	-0-	-573	-0-	4635	3	Y	-0-	162	
*06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4442	3	Y	10	172	
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT	172	

MANNINGS 4M FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 244886		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693			
02	6815 X	4674	-0-	-2141	-0-	4674	2	N	-0-	-0-	
03	7285 X	6168	-0-	-1117	-0-	6168	2	N	-0-	-0-	
04	7020 X	5459	-0-	-1561	-0-	5459	2	N	-0-	-0-	
05	7254 X	5656	-0-	-1598	-0-	5656	2	N	-0-	-0-	
06	7020 X	5558	-0-	-1462	-0-	5558	2	N	-0-	-0-	
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLEN ROOF		WELL #: 1		RRCID -> 245074		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440			
02	3915 X	3078	-0-	-837	-0-	3078	3	N	-0-	-0-	
03	4154 X	3622	-0-	-532	-0-	3622	3	N	-0-	-0-	
04	3600 X	3134	-0-	-466	-0-	3134	3	N	-0-	-0-	
05	3720 X	3471	-0-	-249	-0-	3471	3	N	-0-	-0-	
06	3600 X	3383	-0-	-217	-0-	3383	3	N	-0-	-0-	
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 245082		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120			
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-	-0-	
03	2759 X	2742	-0-	-17	-0-	2742	2	N	-0-	-0-	
04	3120 X	2724	-0-	-396	-0-	2724	2	N	-0-	-0-	
05	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2	N	-0-	-0-	
06	3120 X	2613	-0-	-507	-0-	2613	2	N	-0-	-0-	
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
LITTLE PLACE		WELL #: 3		RRCID -> 245117		COMPL. DATE 09/05/2070		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6868 - 8820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3	N	-0-			-0-
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3	N	-0-			-0-
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3	N	-0-			-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-			-0-
*06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3	N	-0-			-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 245305		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7972 - 10444	
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-			-0-
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2	N	-0-			-0-
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2	N	-0-			-0-
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-			-0-
*06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
07	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT			-0-

HES		WELL #: 4		RRCID -> 245307		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8122 - 13085	
02	5829 X	5500	-0-	-329	-0-	5500 2	N	-0-			-0-
03	6231 X	5507	-0-	-724	-0-	5507 2	N	-0-			-0-
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5792	-0-	-98	-0-	5792 2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5192	-0-	-508	-0-	5192 2	N	-0-			-0-
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 245308		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7462 - 10638	
02	9947 X	9040	-0-	-907	-0-	9040 2	N	-0-			-0-
03	10633 X	8734	-0-	-1899	-0-	8734 2	N	-0-			-0-
04	9150 X	6739	-0-	-2411	-0-	6739 2	N	-0-			-0-
05	9672 X	8798	-0-	-874	-0-	8798 2	N	-0-			-0-
06	9360 X	9066	-0-	-294	-0-	9066 2	N	-0-			-0-
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-		N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 7		RRCID -> 245309		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7180 - 8623	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HES		WELL #: 5		RRCID -> 245310		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8195 - 12977	
02	7279 X	6447	-0-	-832	-0-	6447 2	N	-0-			-0-
03	7781 X	6571	-0-	-1210	-0-	6571 2	N	-0-			-0-
04	7590 X	6891	-0-	-699	-0-	6891 2	N	-0-			-0-
05	7843 X	6856	-0-	-987	-0-	6856 2	N	-0-			-0-
06	7470 X	6318	-0-	-1152	-0-	6318 2	N	-0-			-0-
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-		N	NO RPT			-0-

WITTMAN, ROBERT		WELL #: 7		RRCID -> 245312		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 8174 - 10661	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

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

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-					-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-					-0-
04	4620 X	4360	-0-	-260	-0-	-0-	4360	2		N	-0-					-0-
05	4774 X	4239	-0-	-535	-0-	-0-	4239	2		N	-0-					-0-
06	4320 X	3631	-0-	-689	-0-	-0-	3631	2		N	-0-					-0-
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	3	11 9	N	10					74
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	3	124 9	N	113					187
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-					187
05	3100 N	3124	-0-	24	-0-	24	3124	3		N	-0-					187
*06	2916 N	2892	-0-	-24	-0-	-0-	2884	3	8 9	N	7					194
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-				N	NO RPT					194

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

02	3045 X	2999	-0-	-46	-0-	-0-	2999	3		N	-0-					3
03	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	-0-	3072	3	149 9	N	135					138
04	3270 X	2857	-0-	-413	-0-	-0-	2857	3		N	-0-					138
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-	3869	3	7 9	N	6					144
*06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-					144
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-				N	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 246013		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		-0-		2
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2922 3	160 9	145		147
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3		-0-		147
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3		-0-		147
06	2940 X	2841	-0-	-99	-0-	2841 3		-0-		147
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			NO RPT		147

BENNETT, DONALD		WELL #: 8		RRCID -> 246088		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKEY, BILLY		WELL #: 6		RRCID -> 246089		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCPHERSON, RONNY		WELL #: 1		RRCID -> 246091		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCPHERSON, RONNY		WELL #: 3		RRCID -> 246099		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #: 6		RRCID -> 246106		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKEY, BILLY		WELL #: 8		RRCID -> 246119		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
MCPHERSON, RONNY		WELL #: 2		RRCID -> 246120		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY RANCH GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342							
02	3944 X	3008	-0-	-936	-0-	3008	3			N	-0-				50
03	4216 X	2900	-0-	-1316	-0-	2591	3	309	9	N	281				331
04	5070 X	3537	-0-	-1533	-0-	3537	3			N	-0-				331
05	5239 X	3791	-0-	-1448	-0-	3427	3	364	9	Y	331				331
06	5070 X	3480	-0-	-1590	-0-	3480	3			Y	-0-				331
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				331

REESE, J. MURIEL		WELL #: 1		RRCID -> 246127		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKEY, BILLY		WELL #: 7		RRCID -> 246136		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880							
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-				-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-				-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

BEDINGER-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 246138		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228							
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-				26
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1916	3	164	9	N	149				175
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-				175
05	2015 N	1467	-0-	-548	-0-	1270	3	197	9	Y	179				179
*06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2255	3	45	9	Y	41				220
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT				220

RIVE ENTERPRISES		WELL #: 3		RRCID -> 246155		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485							
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-				-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-				-0-
04	3690 X	2323	-0-	-1367	-0-	2323	3			N	-0-				-0-
05	3906 X	2054	-0-	-1852	-0-	2054	3			N	-0-				-0-
06	3780 X	2499	-0-	-1281	-0-	2499	3			N	-0-				-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #: 3		RRCID -> 246166		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908							
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-				-0-
03	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-				-0-
04	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	3			N	-0-				-0-
05	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-				-0-
*06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-				-0-
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PENT, ARNOLD		WELL #: 7		RRCID -> 246440		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6920 - 9082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
03	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
05	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
*06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-

PENT, ARNOLD		WELL #: 3		RRCID -> 246445		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6775 - 9537	
02	9019 X	2755	-0-	-6264	-0-	2755 3	N	-0-			-0-
03	9641 X	3053	-0-	-6588	-0-	3053 3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	2904 3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690 3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2282	-0-	-598	-0-	2282 3	N	-0-			-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT			-0-

PENT, ARNOLD		WELL #: 9		RRCID -> 246446		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 7610 - 9493	
02	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-			-0-
03	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3	N	-0-			-0-
04	2460 X	2167	-0-	-293	-0-	2167 3	N	-0-			-0-
05	2542 X	1645	-0-	-897	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
06	2460 X	1602	-0-	-858	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 246449		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 7616 - 10931	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOPER		WELL #: 5		RRCID -> 246534		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 7408 - 9826	
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-			-0-
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-			-0-
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2	N	-0-			-0-
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2	N	-0-			-0-
*06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 2	N	-0-			-0-
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT			-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #: 7		RRCID -> 246731		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6742 - 9876	
02	7047 X	6192	-0-	-855	-0-	6192 3	N	-0-			-0-
03	7688 X	6302	-0-	-1386	-0-	6302 3	N	-0-			-0-
04	7590 X	5515	-0-	-2075	-0-	5515 3	N	-0-			-0-
05	7843 X	6641	-0-	-1202	-0-	6641 3	N	-0-			-0-
06	6720 X	5820	-0-	-900	-0-	5820 3	N	-0-			-0-
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-		N	NO RPT			-0-

CARLOCK, ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 246774		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 7793 - 10390	
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2	N	-0-			-0-
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2	N	-0-			-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	-0-			-0-
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-			-0-
*06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 2	N	-0-			-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
JACKSON, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 246775		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7862 - 9920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2	N	-0-			-0-
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2	N	-0-			-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2	N	-0-			-0-
*06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 15		RRCID -> 246831		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6600 - 9194		
02	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3	N	-0-			-0-
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3	N	-0-			-0-
04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3	N	-0-			-0-
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3	N	-0-			-0-
06	6510 X	6427	-0-	-83	-0-	6427	3	N	-0-			-0-
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT			-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #: 2		RRCID -> 246864		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 6608 - 9858		
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
05	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #: 4		RRCID -> 246920		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6457		PERF. 6600 - 9602		
02	1827 X	1820	-0-	-7	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
04	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
05	1953 X	363	-0-	-1590	-0-	363	3	N	-0-			-0-
*06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 246926		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7722 - 11072		
02	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2	N	-0-			-0-
03	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2	N	-0-			-0-
04	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2	N	-0-			-0-
05	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
06	330 X	30	-0-	-300	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLAS, J. J.		WELL #: 3R		RRCID -> 246927		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8059 - 12338		
02	7482 X	6095	-0-	-1387	-0-	6095	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	5919	-0-	-2141	-0-	5919	2	N	-0-			-0-
04	7800 X	5385	-0-	-2415	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	5158	-0-	-2592	-0-	5158	2	N	-0-			-0-
06	7260 X	4690	-0-	-2570	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHORN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 247026		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7605 - 9872		
02	2697 X	2567	-0-	-130	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
04	2760 N	2729	-0-	-31	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
*06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//	263924								
WHITEHORN, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	247032	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7710 - 10202	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2670 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2386	-0-	-464	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
05		2821 X	2151	-0-	-670	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
06		2580 X	2191	-0-	-389	-0-	2191 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST JOHNSON SWD		WELL #:	1	RRCID ->	247220	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	8579	PERF. 7719 - 8579	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	14	RRCID ->	247556	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 7000 - 9244	
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3	N	-0-		-0-
03		4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073 3	N	-0-		-0-
04		4200 X	3783	-0-	-417	-0-	3783 3	N	-0-		-0-
05		4371 X	3699	-0-	-672	-0-	3699 3	N	-0-		-0-
06		4230 X	3581	-0-	-649	-0-	3581 3	N	-0-		-0-
07		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:	2	RRCID ->	247604	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 6585 - 10682	
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
*06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-

FRAZIER, RICKY		WELL #:	5	RRCID ->	247614	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6728 - 9442	
02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3	N	-0-		-0-
03		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3	N	-0-		-0-
04		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3	N	-0-		-0-
05		2201 N	1896	-0-	-305	-0-	1896 3	N	-0-		-0-
06		2130 N	1457	-0-	-673	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
07		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL TOP RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	247625	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 6761 - 9750	
02		4756 X	4454	-0-	-302	-0-	4454 3	N	-0-		-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3	N	-0-		-0-
04		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 3	N	-0-		-0-
05		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3	N	-0-		-0-
*06		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3	N	-0-		-0-
07		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		N	NO RPT		-0-

MOERTLE, LAWRENCE		WELL #:	1	RRCID ->	247775	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7680 - 9001	
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-		-0-
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
*06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	N	-0-		-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #: 3		RRCID -> 247887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 6385 - 8382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	1856 X	1371	-0-	-485	-0-	1317 3	54	9	N	49				52
03	1829 X	1195	-0-	-634	-0-	1173 3	22	9	N	20		55	1	17
04	1260 X	1124	-0-	-136	-0-	1124 3			N	-0-				17
05	1457 X	1244	-0-	-213	-0-	1244 3			N	-0-				17
06	1410 X	475	-0-	-935	-0-	475 3			N	-0-				17
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT				17

WAKEFIELD, SANDRA		WELL #: 4		RRCID -> 247919		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5980 - 8384				
02	6090 X	5713	-0-	-377	-0-	5681 3	32	9	Y	29		187	1	73
03	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 3			Y	-0-				73
04	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7422 3	235	9	Y	214		145	1	142
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749 3			Y	-0-				142
*06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170 3			Y	-0-				142
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-				Y	NO RPT				142

WAKEFIELD, SANDRA		WELL #: 3		RRCID -> 248082		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 5846		PERF. 5925 - 8384				
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3			Y	-0-				289
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 3			Y	-0-				289
04	3450 X	2449	-0-	-1001	-0-	2449 3			Y	-0-				289
05	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3395 3	3	9	Y	3				292
*06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3			Y	-0-				292
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT				292

LIGHTFOOT, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 248090		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7720 - 11143				
02	3683 X	3073	-0-	-610	-0-	3073 2			N	-0-				-0-
03	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306 2			N	-0-				-0-
04	3690 X	3359	-0-	-331	-0-	3359 2			N	-0-				-0-
05	3813 X	3637	-0-	-176	-0-	3637 2			N	-0-				-0-
06	3540 X	3475	-0-	-65	-0-	3475 2			N	-0-				-0-
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT				-0-

HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 248120		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6864 - 8142				
02	3248 X	3021	-0-	-227	-0-	3021 3			N	-0-				-0-
03	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	3196 3			N	-0-				-0-
04	3270 X	3078	-0-	-192	-0-	3078 3			N	-0-				-0-
05	3348 X	3057	-0-	-291	-0-	3057 3			N	-0-				-0-
06	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847 3			N	-0-				-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 248371		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 7575 - 10805				
02	4582 X	171	-0-	-4411	-0-	171 2			N	-0-				-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-				-0-
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-				-0-
05	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-				-0-
*06	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2			N	-0-				-0-
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT				-0-

PENT, ARNOLD		WELL #: 4		RRCID -> 248683		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6800 - 9354				
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3			N	-0-				-0-
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3			N	-0-				-0-
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3			N	-0-				-0-
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3			N	-0-				-0-
*06	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			N	-0-				-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PENT, ARNOLD		WELL #: 5		RRCID -> 248685		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7275 - 9519	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-
*06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT

HOOPER		WELL #: 12		RRCID -> 248689		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7388 - 10118	
02	2900 N	2650	-0-	-250	659	2650	2			N	-0-
03	3100 N	3241	-0-	141	800	3241	2			N	-0-
04	3829 X	3029	-0-	-800	-0-	3029	2			N	-0-
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-
*06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT

MORENO, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 248701		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8032 - 10244	
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-
04	1980 N	1862	-0-	-118	-0-	1862	2			N	-0-
05	2077 N	1631	-0-	-446	-0-	1631	2			N	-0-
06	2190 N	1380	-0-	-810	-0-	1380	2			N	-0-
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT

JONES, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 248755		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 7851 - 10698	
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-
*06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

JONES, T.L.		WELL #: 1		RRCID -> 248759		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7825 - 10072	
02	4640 X	4459	-0-	-181	-0-	4459	2			N	-0-
03	4960 X	4247	-0-	-713	-0-	4247	2			N	-0-
04	4770 X	4350	-0-	-420	-0-	4350	2			N	-0-
05	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4249	2			N	-0-
06	4620 X	3357	-0-	-1263	-0-	3357	2			N	-0-
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT

HES		WELL #: 3		RRCID -> 248782		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8291 - 12840	
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-
03	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	3545	2			N	-0-
04	4920 X	3535	-0-	-1385	-0-	3535	2			N	-0-
05	5084 X	3531	-0-	-1553	-0-	3531	2			N	-0-
06	3960 X	3286	-0-	-674	-0-	3286	2			N	-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT

JACKSON, A.D. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 248788		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7965 - 11028	
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-
*06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PENT, ARNOLD		WELL #: 6		RRCID -> 248817		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6873 X	2655	-0-	-4218	-0-	2655	3	N	-0-	-0-	
03	7347 X	2872	-0-	-4475	-0-	2872	3	N	-0-	-0-	
04	2640 X	2614	-0-	-26	-0-	2614	3	N	-0-	-0-	
05	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409	3	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2130	-0-	-660	-0-	2130	3	N	-0-	-0-	
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOPER		WELL #: 6		RRCID -> 248827		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135			
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-	-0-	
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	N	-0-	-0-	
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2	N	-0-	-0-	
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2	N	-0-	-0-	
*06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2	N	-0-	-0-	
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

PENT, ARNOLD		WELL #: 8		RRCID -> 248928		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622			
02	4756 X	2510	-0-	-2246	-0-	2510	3	N	-0-	-0-	
03	5084 X	2730	-0-	-2354	-0-	2730	3	N	-0-	-0-	
04	2640 X	2528	-0-	-112	-0-	2528	3	N	-0-	-0-	
05	2697 X	2464	-0-	-233	-0-	2464	3	N	-0-	-0-	
06	2640 X	2054	-0-	-586	-0-	2054	3	N	-0-	-0-	
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIS, GENE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 249204		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113			
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2	N	-0-	-0-	
03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-	-0-	
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2	N	-0-	-0-	
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2	N	-0-	-0-	
*06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-	-0-	
07	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAHAFFEY, SUE		WELL #: 10		RRCID -> 249206		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812			
02	5974 X	4947	-0-	-1027	-0-	4947	3	N	-0-	-0-	
03	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3	N	-0-	-0-	
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3	N	-0-	-0-	
05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3	N	-0-	-0-	
*06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3	N	-0-	-0-	
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 249229		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061			
02	4611 X	4387	-0-	-224	-0-	4387	2	N	-0-	-0-	
03	4929 X	4538	-0-	-391	-0-	4538	2	N	-0-	-0-	
04	4800 X	4224	-0-	-576	-0-	4224	2	N	-0-	-0-	
05	4960 X	4346	-0-	-614	-0-	4346	2	N	-0-	-0-	
06	4740 X	4152	-0-	-588	-0-	4152	2	N	-0-	-0-	
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 9		RRCID -> 249233		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
PENT, ARNOLD		WELL #: 10		RRCID -> 249234		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-		-0-
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
*06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT		-0-

PENT, ARNOLD		WELL #: 2		RRCID -> 249235		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926		
02	9193 X	2886	-0-	-6307	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
03	9827 X	2693	-0-	-7134	-0-	2693 3	N	-0-		-0-
04	4620 X	3819	-0-	-801	-0-	3819 3	N	-0-		-0-
05	4340 X	3348	-0-	-992	-0-	3348 3	N	-0-		-0-
06	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742 3	N	-0-		-0-
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER		WELL #: 4		RRCID -> 249250		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890		
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2	N	-0-		-0-
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	3038	-0-	-744	-0-	3038 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	2587	-0-	-1073	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-		N	NO RPT		-0-

BARKER-SIMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 249256		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350		
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 11		RRCID -> 249260		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON, A. D. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249264		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923		
02	2784 X	211	-0-	-2573	-0-	211 2	N	-0-		-0-
03	1519 X	853	-0-	-666	-0-	853 2	N	-0-		-0-
04	2520 X	1208	-0-	-1312	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	1200	-0-	-1404	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
06	1170 X	58	-0-	-1112	-0-	58 2	N	-0-		-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-

FEHSE, J. J. GU		WELL #: 2		RRCID -> 249265		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245		
02	5220 X	5077	-0-	-143	-0-	5077 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5446	-0-	-134	-0-	5446 2	N	-0-		-0-
04	5190 X	5187	-0-	-3	-0-	5187 2	N	-0-		-0-
05	5425 X	5394	-0-	-31	-0-	5394 2	N	-0-		-0-
06	5250 X	5155	-0-	-95	-0-	5155 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MADDUX, HENRY GU		WELL #: 4		RRCID -> 249281		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 6060 - 7441		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1905 3	7 9	N	6			29
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2127 3	144 9	N	131			160
04	1980 N	454	-0-	-1526	-0-	454 3		N	-0-			160
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			160
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			160
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			160

ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 10		RRCID -> 249284		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7207 - 11143		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEHSE, J. J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 249286		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 8216 - 11394		
02	6148 X	5757	-0-	-391	-0-	5757 2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6102	-0-	-470	-0-	6102 2		N	-0-			-0-
04	6330 X	5644	-0-	-686	-0-	5644 2		N	-0-			-0-
05	6417 X	6259	-0-	-158	-0-	6259 2		N	-0-			-0-
*06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 2		N	-0-			-0-
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, C. E. GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249288		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 7450 - 10053		
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-			130
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7029 3	29 9	N	26			156
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5827 3	11 9	N	10			166
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 3		N	-0-			166
*06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 3		N	-0-			166
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			166

JONES, T.L.		WELL #: 3		RRCID -> 249312		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 8001 - 10938		
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		N	-0-			-0-
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
*06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 249314		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7890 - 10953		
02	10121 X	9827	-0-	-294	-0-	9827 2		N	-0-			-0-
03	10819 X	9525	-0-	-1294	-0-	9525 2		N	-0-			-0-
04	10470 X	9508	-0-	-962	-0-	9508 2		N	-0-			-0-
05	10726 X	10017	-0-	-709	-0-	10017 2		N	-0-			-0-
06	10380 X	9146	-0-	-1234	-0-	9146 2		N	-0-			-0-
07	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOPER		WELL #: 11		RRCID -> 249315		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 7296		PERF. 7481 - 10118		
02	3103 X	2033	-0-	-1070	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1382	-0-	-1625	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
04	2880 X	957	-0-	-1923	-0-	957 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	853	-0-	-2123	-0-	853 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1335	-0-	-1545	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HOOPER		WELL #: 10		RRCID -> 249316		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2	N	-0-		-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	N	-0-		-0-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	N	-0-		-0-
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 2	N	-0-		-0-
*06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #: 7		RRCID -> 249425		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732		
02	9222 X	8351	-0-	-871	-0-	8351 2	N	-0-		-0-
03	9858 X	5955	-0-	-3903	-0-	5955 2	N	-0-		-0-
04	9660 X	8359	-0-	-1301	-0-	8359 2	N	-0-		-0-
05	9982 X	8746	-0-	-1236	-0-	8746 2	N	-0-		-0-
06	8700 X	7568	-0-	-1132	-0-	7568 2	N	-0-		-0-
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-		N	NO RPT		-0-

SHERROD, FRANCES		WELL #: 5		RRCID -> 249426		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272		
02	6815 X	6026	-0-	-789	-0-	6026 2	N	-0-		-0-
03	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553 2	N	-0-		-0-
04	6660 X	6574	-0-	-86	-0-	6574 2	N	-0-		-0-
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009 2	N	-0-		-0-
06	10200 X	5281	-0-	-4919	-0-	5281 2	N	-0-		-0-
07	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-		N	NO RPT		-0-

LUMBERMEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 249483		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390		
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2	N	-0-		3
03	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-		3
04	1950 X	1686	-0-	-264	-0-	1686 2	N	-0-		3
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2	N	-0-		3
*06	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		3
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		3

LUMBERMEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 249484		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273		
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-		3
03	3751 X	2962	-0-	-789	-0-	2962 2	N	-0-		3
04	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	2389 2	N	-0-		3
05	3751 X	2723	-0-	-1028	-0-	2723 2	N	-0-		3
06	3630 X	2746	-0-	-884	-0-	2746 2	N	-0-		3
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT		3

LUMBERMEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 249485		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268		
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	N	-0-		-0-
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
*06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #: 3		RRCID -> 249487		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732		
02	6293 X	6033	-0-	-260	-0-	6033 2	N	-0-		-0-
03	6634 X	6415	-0-	-219	-0-	6415 2	N	-0-		-0-
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370 2	N	-0-		-0-
05	6448 X	6227	-0-	-221	-0-	6227 2	N	-0-		-0-
06	6240 X	6064	-0-	-176	-0-	6064 2	N	-0-		-0-
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
PENT, ARNOLD		WELL #: 1		RRCID -> 249488		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3	N	-0-		-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530 3	N	-0-		-0-
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3	N	-0-		-0-
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 3	N	-0-		-0-
*06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 3	N	-0-		-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #: 3		RRCID -> 249915		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027		
02	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 3	N	-0-		-0-
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381 3	N	-0-		-0-
04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725 3	N	-0-		-0-
05	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023 3	N	-0-		-0-
*06	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261 3	N	-0-		-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		N	NO RPT		-0-

BOND, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 250022		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398		
02	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389 2	N	-0-		-0-
03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123 2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5761	-0-	-449	-0-	5761 2	N	-0-		-0-
05	6820 X	6289	-0-	-531	-0-	6289 2	N	-0-		-0-
06	6630 X	5808	-0-	-822	-0-	5808 2	N	-0-		-0-
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTON, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 250025		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 250273		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VODINE KENNY		WELL #: 4		RRCID -> 250278		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702		
02	7105 X	7012	-0-	-93	-0-	7012 2	N	-0-		-0-
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621 2	N	-0-		-0-
04	7350 X	7300	-0-	-50	-0-	7300 2	N	-0-		-0-
05	7595 X	7140	-0-	-455	-0-	7140 2	N	-0-		-0-
06	7350 X	6382	-0-	-968	-0-	6382 2	N	-0-		-0-
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, C. E. GU "B"		WELL #: 1		RRCID -> 250282		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653		
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	6		47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	106		153
04	1950 N	1031	-0-	-919	-0-	1031 3	N	-0-		153
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-		N	-0-		153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		153
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 250284		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 7314 - 9862		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250294		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6990 - 9403		
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3		N	-0-	-0-	
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3		N	-0-	-0-	
04	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3		N	-0-	-0-	
05	5208 X	4731	-0-	-477	-0-	4731	3		N	-0-	-0-	
06	5040 X	4487	-0-	-553	-0-	4487	3		N	-0-	-0-	
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT	-0-	

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 250295		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7111 - 9869		
02	7801 X	7361	-0-	-440	-0-	7361	3		N	-0-	-0-	
03	8339 X	7750	-0-	-589	-0-	7750	3		N	-0-	-0-	
04	8070 X	7803	-0-	-267	-0-	7803	3		N	-0-	-0-	
05	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3		N	-0-	-0-	
06	7620 X	7426	-0-	-194	-0-	7426	3		N	-0-	-0-	
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT	-0-	

LUMBERMEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250303		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7117		PERF. 7292 - 9401		
02	3596 X	2330	-0-	-1266	-0-	2330	2		N	-0-	-0-	
03	3844 X	2486	-0-	-1358	-0-	2486	2		N	-0-	-0-	
04	2970 X	1956	-0-	-1014	-0-	1956	2		N	-0-	-0-	
05	3069 X	2009	-0-	-1060	-0-	2009	2		N	-0-	-0-	
06	2970 X	1771	-0-	-1199	-0-	1771	2		N	-0-	-0-	
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT	-0-	

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #: 4		RRCID -> 250304		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 7833 - 10721		
02	4437 X	4063	-0-	-374	-0-	4063	2		N	-0-	-0-	
03	4805 X	3650	-0-	-1155	-0-	3650	2		N	-0-	-0-	
04	5370 X	4190	-0-	-1180	-0-	4190	2		N	-0-	-0-	
05	5549 X	4103	-0-	-1446	-0-	4103	2		N	-0-	-0-	
06	5370 X	4013	-0-	-1357	-0-	4013	2		N	-0-	-0-	
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT	-0-	

B. R. HURD		WELL #: 2		RRCID -> 250305		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 7612 - 12069		
02	4582 X	4461	-0-	-121	-0-	4461	2		N	-0-	-0-	
03	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	4579	2		N	-0-	-0-	
04	4740 X	4417	-0-	-323	-0-	4417	2		N	-0-	-0-	
05	4774 X	4434	-0-	-340	-0-	4434	2		N	-0-	-0-	
06	4620 X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2		N	-0-	-0-	
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT	-0-	

BENNETT, DONALD		WELL #: 10		RRCID -> 250308		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6786 - 8263		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
PEYCO FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 250326		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7853		PERF. 7955 - 10522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	4379 X	4163	-0-	-216	-0-	4163	2			N	-0-			-0-
03	4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4011	-0-	-453	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	3812	-0-	-508	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 250328		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6879 - 10272				
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	540 N	154	-0-	-386	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	558 N	234	-0-	-324	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 250335		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 6289		PERF. 7250 - 10034				
02	6003 X	4103	-0-	-1900	-0-	4047	3	56	9	Y	51	51	1	74
03	6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	5274	3	64	9	Y	58			132
04	5760 X	5156	-0-	-604	-0-	5133	3	23	9	Y	21	51	1	102
05	5952 X	5748	-0-	-204	-0-	5690	3	58	9	Y	53			155
*06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			Y	-0-	51	1	104
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			104

CARTER, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 250336		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 6353		PERF. 6720 - 8843				
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	3	33	9	Y	30	30	1	45
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	3	37	9	Y	34			79
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3185	3	13	9	Y	12	30	1	61
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3164	3	35	9	Y	32			93
*06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-	31	1	62
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			62

BILDERBACK TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 250340		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 5940 - 8440				
02	4234 X	4073	-0-	-161	-0-	4045	3	28	9	N	25			81
03	4526 X	4416	-0-	-110	-0-	4277	3	139	9	N	126			207
04	4290 X	4156	-0-	-134	-0-	4155	3	1	9	N	1	94	1	114
05	4402 X	4282	-0-	-120	-0-	4282	3			N	-0-			114
06	4260 X	4110	-0-	-150	-0-	4110	3			N	-0-			114
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			114

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 49		RRCID -> 250352		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 7037 - 8803				
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-			-0-
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-			-0-
*06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-			-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 9		RRCID -> 250357		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6578 - 8129				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
CLEVELAND FEDERAL		WELL #: 2		RRCID -> 250437		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7917 X	7175	-0-	-742	-0-	7175	3	Y	-0-			50
03	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8232	3	Y	185	204	9	235
04	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3	Y	-0-			235
05	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3	Y	-0-			235
*06	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	3	Y	-0-			235
07	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			Y	NO RPT			235

CLEVELAND FEDERAL		WELL #: 3		RRCID -> 250438		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252				
02	8265 X	7841	-0-	-424	-0-	7841	3	Y	-0-			-0-
03	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	3	Y	-0-			-0-
04	8250 X	8001	-0-	-249	-0-	8001	3	Y	-0-			-0-
05	8525 X	8333	-0-	-192	-0-	8333	3	Y	-0-			-0-
*06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3	Y	-0-			-0-
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATTHEWS, DON		WELL #: 3		RRCID -> 250439		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675				
02	3190 X	2874	-0-	-316	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
*06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, DONALD		WELL #: 12		RRCID -> 250440		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 250450		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDRA WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 250907		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			301
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-			301
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			301
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			301
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			301
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			301

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 250969		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528				
02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3	N	-0-			-0-
03	7874 X	7135	-0-	-739	-0-	7135	3	N	-0-			-0-
04	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	3	N	-0-			-0-
05	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	3	N	-0-			-0-
06	7650 X	7458	-0-	-192	-0-	7458	3	N	-0-			-0-
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924											
STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:		5	RRCID ->	250970	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7868 - 10952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4843 X	4274	-0-	-569	-0-	4274	2			N	-0-				-0-
03	5022 X	4202	-0-	-820	-0-	4202	2			N	-0-				-0-
04	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2			N	-0-				-0-
05	4774 X	4146	-0-	-628	-0-	4146	2			N	-0-				-0-
06	4410 X	3655	-0-	-755	-0-	3655	2			N	-0-				-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT				-0-

LUMBERMEN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	250977	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 7201 - 9709				
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-				10
03	3193 X	2497	-0-	-696	-0-	2383	2	114	9	N	104				114
04	3090 X	2136	-0-	-954	-0-	2097	2	39	9	N	35				149
05	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	2262	2			N	-0-				149
*06	3090 X	2058	-0-	-1032	-0-	2058	2			N	-0-				149
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				149

LUMBERMEN "B"		WELL #:		14	RRCID ->	250978	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7200 - 9783				
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-				14
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1081	2	32	9	N	29				43
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-				43
05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				43
*06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-				43
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				43

JONES, T. L.		WELL #:		6	RRCID ->	251002	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7960 - 10693				
02	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2			N	-0-				-0-
03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-				-0-
04	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-				-0-
05	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-				-0-
*06	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-				-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, T. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251006	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 7860 - 10232				
02	377 X	373	-0-	-4	-0-	373	2			N	-0-				-0-
03	992 X	309	-0-	-683	-0-	309	2			N	-0-				-0-
04	960 X	78	-0-	-882	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	744 X	27	-0-	-717	-0-	27	2			N	-0-				-0-
06	630 X	427	-0-	-203	-0-	427	2			N	-0-				-0-
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

FISCUS, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	251063	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 8100 - 9863				
02	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-				-0-
03	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-				-0-
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-				-0-
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-				-0-
*06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-				-0-
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		1	RRCID ->	251108	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 7500 - 9872				
02	9251 X	8541	-0-	-710	-0-	8541	3			Y	-0-				61
03	9610 X	9334	-0-	-276	-0-	9132	3	202	9	Y	184				245
04	9300 X	8869	-0-	-431	-0-	8869	3			Y	-0-				245
05	9393 X	9207	-0-	-186	-0-	9207	3			Y	-0-				245
*06	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			Y	-0-				245
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT				245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
LUMBERMEN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 251147		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2900 X	2596	-0-	-304	-0-	2596 2		N	-0-	3
03	3100 X	2017	-0-	-1083	-0-	2002 2	15 9	N	14	17
04	2880 X	1728	-0-	-1152	-0-	1653 2	75 9	N	68	85
05	2976 X	1813	-0-	-1163	-0-	1813 2		N	-0-	85
*06	2790 X	1709	-0-	-1081	-0-	1709 2		N	-0-	85
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT	85

LUMBERMEN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 251148		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839		
02	13195 X	11793	-0-	-1402	-0-	11793 2		N	-0-	11
03	14105 X	9348	-0-	-4757	-0-	9348 2		N	-0-	11
04	12900 X	7472	-0-	-5428	-0-	7472 2		N	-0-	11
05	13330 X	7829	-0-	-5501	-0-	7829 2		N	-0-	11
*06	12390 X	7362	-0-	-5028	-0-	7362 2		N	-0-	11
07	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT	11

LUMBERMEN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 251150		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847		
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		N	-0-	1
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-	1
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-	1
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		N	-0-	1
*06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-	1
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	1

LUMBERMEN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 251151		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020		
02	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14322 2		N	-0-	1
03	13826 X	11391	-0-	-2435	-0-	11391 2		N	-0-	1
04	13380 X	8701	-0-	-4679	-0-	8701 2		N	-0-	1
05	13826 X	9704	-0-	-4122	-0-	9704 2		N	-0-	1
06	13380 X	9017	-0-	-4363	-0-	9017 2		N	-0-	1
07	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT	1

LUMBERMEN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 251153		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246		
02	7221 X	6651	-0-	-570	-0-	6651 2		N	-0-	-0-
03	7719 X	5577	-0-	-2142	-0-	5497 2	80 9	N	73	73
04	7470 X	4330	-0-	-3140	-0-	4330 2		N	-0-	73
05	7688 X	4032	-0-	-3656	-0-	4032 2		N	-0-	73
06	7320 X	3655	-0-	-3665	-0-	3655 2		N	-0-	73
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT	73

LUMBERMEN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 251155		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271		
02	13775 X	13492	-0-	-283	-0-	13492 2		N	-0-	7
03	14725 X	10627	-0-	-4098	-0-	10570 2	57 9	N	52	59
04	13290 X	8509	-0-	-4781	-0-	8509 2		N	-0-	59
05	14415 X	9229	-0-	-5186	-0-	9229 2		N	-0-	59
06	13950 X	8518	-0-	-5432	-0-	8518 2		N	-0-	59
07	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-			N	NO RPT	59

LUMBERMEN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251156		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997		
02	8497 X	7223	-0-	-1274	-0-	7223 2		N	-0-	1
03	9083 X	5601	-0-	-3482	-0-	5578 2	23 9	N	21	22
04	8790 X	4575	-0-	-4215	-0-	4575 2		N	-0-	22
05	8928 X	4952	-0-	-3976	-0-	4952 2		N	-0-	22
06	7770 X	4807	-0-	-2963	-0-	4807 2		N	-0-	22
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
RICHARD SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 251206		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8007 - 11137	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5713 X	5570	-0-	-143	-0-	5570	2	N	-0-		-0-
03	6107 X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5673	-0-	-177	-0-	5673	2	N	-0-		-0-
05	5952 X	5610	-0-	-342	-0-	5610	2	N	-0-		-0-
06	5760 X	5285	-0-	-475	-0-	5285	2	N	-0-		-0-
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT		-0-

MATTHEWS, DON		WELL #: 4		RRCID -> 251274		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8149 - 10793	
02	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2	N	-0-		-0-
03	8804 X	8194	-0-	-610	-0-	8194	2	N	-0-		-0-
04	8520 X	7541	-0-	-979	-0-	7541	2	N	-0-		-0-
05	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2	N	-0-		-0-
*06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2	N	-0-		-0-
07	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT		-0-

DON MATTHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 251275		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 8085 - 10767	
02	4756 X	3848	-0-	-908	-0-	3848	2	N	-0-		-0-
03	5084 X	3818	-0-	-1266	-0-	3818	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	3818	-0-	-382	-0-	3818	2	N	-0-		-0-
05	4340 X	983	-0-	-3357	-0-	983	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	1649	-0-	-2461	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 251282		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7700 - 9697	
02	5365 X	5347	-0-	-18	-0-	5347	2	N	-0-		-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2	N	-0-		-0-
04	5460 X	5439	-0-	-21	-0-	5439	2	N	-0-		-0-
05	5704 X	4091	-0-	-1613	-0-	4091	2	N	-0-		-0-
06	5520 X	4835	-0-	-685	-0-	4835	2	N	-0-		-0-
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLS, WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 251285		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7657 - 10182	
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2	N	-0-		-0-
03	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2	N	-0-		-0-
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	N	-0-		-0-
05	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-		-0-
*06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		-0-

LUMBERMEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251288		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7448 - 9830	
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2	N	-0-		-0-
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		-0-
04	2280 X	2217	-0-	-63	-0-	2217	2	N	-0-		-0-
05	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-		-0-
*06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON, AZLEE		WELL #: 7		RRCID -> 251301		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8033 - 11475	
02	4553 X	4252	-0-	-301	-0-	4252	2	N	-0-		-0-
03	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-		-0-
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2	N	-0-		-0-
06	5130 X	4390	-0-	-740	-0-	4390	2	N	-0-		-0-
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
WEBER, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 251303		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6416	X	6416	-0-	-0-	6416	2	N	-0-		-0-
03	6324	X	4424	-0-	-1900	4424	2	N	-0-		-0-
04	6510	X	2193	-0-	-4317	2193	2	N	-0-		-0-
05	6727	X	2361	-0-	-4366	2361	2	N	-0-		-0-
06	6510	X	1143	-0-	-5367	1143	2	N	-0-		-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727			N	NO RPT		-0-

WEBER, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 251308		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432			
02	6231	X	6231	-0-	-0-	6231	2	N	-0-		-0-
03	5828	X	5815	-0-	-13	5815	2	N	-0-		-0-
04	8388	X	8388	-0-	-0-	8388	2	N	-0-		-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	6999	2	N	-0-		-0-
*06	8487	X	8487	-0-	-0-	8487	2	N	-0-		-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014			N	NO RPT		-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 251309		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202			
02	4785	X	3985	-0-	-800	3985	2	N	-0-		-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	4449	2	N	-0-		-0-
04	4860	X	4473	-0-	-387	4473	2	N	-0-		-0-
05	4991	X	4573	-0-	-418	4573	2	N	-0-		-0-
06	4320	X	4175	-0-	-145	4175	2	N	-0-		-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619			N	NO RPT		-0-

WEBER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 251372		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966			
02	3083	X	3083	-0-	-0-	3083	2	N	-0-		-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		-0-
04	6963	X	6963	-0-	-0-	6963	2	N	-0-		-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	7830	2	N	-0-		-0-
*06	5484	X	5484	-0-	-0-	5484	2	N	-0-		-0-
07	465	X	NO RPT	-0-	-465			N	NO RPT		-0-

MATTHEWS, DON		WELL #: 2		RRCID -> 251387		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934			
02	4024	X	4024	-0-	-0-	4024	2	N	-0-		-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	4491	2	N	-0-		-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	4117	2	N	-0-		-0-
05	4293	X	4293	-0-	-0-	4293	2	N	-0-		-0-
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	3759	2	N	-0-		-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108			N	NO RPT		-0-

THELMA JEAN TURNER		WELL #: 1H		RRCID -> 251430		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980			
02	4495	X	4235	-0-	-260	4235	2	N	-0-		-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	5381	2	N	-0-		-0-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	5458	2	N	-0-		-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	5115	2	N	-0-		-0-
06	4830	X	4821	-0-	-9	4821	2	N	-0-		-0-
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991			N	NO RPT		-0-

JONES, T. L.		WELL #: 4		RRCID -> 251943		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886			
02	3393	X	2428	-0-	-965	2428	2	N	-0-		-0-
03	3410	X	3067	-0-	-343	3067	2	N	-0-		-0-
04	3240	X	2501	-0-	-739	2501	2	N	-0-		-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	2390	2	N	-0-		-0-
*06	3572	X	3572	-0-	-0-	3572	2	N	-0-		-0-
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924														
WEST, BOB		WELL #: 10		RRCID -> 252058		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 252059		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU		WELL #: 1		RRCID -> 252210		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853								
02	5771 X	5152	-0-	-619	-0-	5152	3			N	-0-					3
03	5983 X	5456	-0-	-527	-0-	5393	3	63	9	N	57					60
04	6000 X	5897	-0-	-103	-0-	5818	3	79	9	N	72					132
05	6200 X	5756	-0-	-444	-0-	5756	3			N	-0-					132
06	6000 X	5178	-0-	-822	-0-	5178	3			N	-0-					132
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					132

HALLMAN, WILLIAM		WELL #: 5		RRCID -> 252307		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521								
02	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
*06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #: 6		RRCID -> 252308		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537								
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	124 X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120 X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 252309		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928								
02	9570 X	8647	-0-	-923	-0-	8647	3			N	-0-					-0-
03	10230 X	8806	-0-	-1424	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
04	9780 X	8710	-0-	-1070	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
05	9703 X	8711	-0-	-992	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	9030 X	8433	-0-	-597	-0-	8433	3			N	-0-					-0-
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 252311		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858								
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
04	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
*06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HYDE-HICKMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 252312		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. R. HURD		WELL #: 3		RRCID -> 252314		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971				
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-			-0-
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
*06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #: 6		RRCID -> 252316		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042				
02	5307 X	5095	-0-	-212	-0-	5095 2		N	-0-			-0-
03	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770 2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4898	-0-	-442	-0-	4898 2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4887	-0-	-569	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
06	5580 X	4604	-0-	-976	-0-	4604 2		N	-0-			-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLS, WOODY		WELL #: 5		RRCID -> 252317		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3100 N	4661	-0-	1561	-0-	4661 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	5892	-0-	2892	-0-	4453 5892 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3867	-0-	767	-0-	5220 3867 2		N	-0-			-0-
*06	10049 X	4829	-0-	-5220	-0-	4829 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISWELL		WELL #: 5		RRCID -> 252442		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539				
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
*06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

B. R. HURD		WELL #: 1		RRCID -> 252454		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205				
02	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2		N	-0-			-0-
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2		N	-0-			-0-
04	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2		N	-0-			-0-
*06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 2		N	-0-			-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. L.		WELL #: 7		RRCID -> 252457		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
MCLEROY		WELL #: 5		RRCID -> 252458		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 8035 - 9853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-			-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	1112	-0-	-1228	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	76	-0-	-1994	-0-	76 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			-0-

PITTS, CHARLES		WELL #: 6		RRCID -> 252476		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6555 - 8305	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGAN, EDMUND		WELL #: 4		RRCID -> 252529		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7589 - 11042	
02	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228 2	N	-0-			-0-
03	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10596 2	N	-0-			-0-
04	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	11313 2	N	-0-			-0-
05	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516 2	N	-0-			-0-
*06	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130 2	N	-0-			-0-
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES, T. L.		WELL #: 8		RRCID -> 252530		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7890 - 10007	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAL		WELL #: 1		RRCID -> 252649		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 7842		PERF. 7983 - 10032	
02	7076 X	6722	-0-	-354	-0-	6722 2	N	-0-			-0-
03	7533 X	7347	-0-	-186	-0-	7347 2	N	-0-			-0-
04	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2	N	-0-			-0-
05	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7542 2	N	-0-			-0-
06	6960 X	6342	-0-	-618	-0-	6342 2	N	-0-			-0-
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-		N	NO RPT			-0-

HES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 252652		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8225 - 12447	
02	8381 X	7795	-0-	-586	-0-	7795 2	N	-0-			-0-
03	8959 X	7551	-0-	-1408	-0-	7551 2	N	-0-			-0-
04	8700 X	8065	-0-	-635	-0-	8065 2	N	-0-			-0-
05	8990 X	8300	-0-	-690	-0-	8300 2	N	-0-			-0-
06	8580 X	8092	-0-	-488	-0-	8092 2	N	-0-			-0-
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-		N	NO RPT			-0-

BUFFALO ACRES		WELL #: 1		RRCID -> 252653		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7796 - 10052	
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2	N	-0-			-0-
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 2	N	-0-			-0-
04	5700 X	5474	-0-	-226	-0-	5474 2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5274	-0-	-1112	-0-	5274 2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5147	-0-	-1033	-0-	5147 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924													
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7163 X	7019	-0-	-144	-0-	7019	2		N	-0-		-0-
03		8060 X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2		N	-0-		-0-
04		7800 X	7077	-0-	-723	-0-	7077	2		N	-0-		-0-
05		7998 X	6934	-0-	-1064	-0-	6934	2		N	-0-		-0-
06		7530 X	6777	-0-	-753	-0-	6777	2		N	-0-		-0-
07		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873													
02		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		N	-0-		-0-
03		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2		N	-0-		-0-
04		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2		N	-0-		-0-
05		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2		N	-0-		-0-
*06		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2		N	-0-		-0-
07		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742													
02		3712 X	2337	-0-	-1375	-0-	2337	2		N	-0-		-0-
03		3751 X	3380	-0-	-371	-0-	3380	2		N	-0-		-0-
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-		-0-
05		3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2		N	-0-		-0-
06		3270 X	2996	-0-	-274	-0-	2996	2		N	-0-		-0-
07		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262													
02		5626 X	5094	-0-	-532	-0-	5094	2		N	-0-		-0-
03		6014 X	5253	-0-	-761	-0-	5253	2		N	-0-		-0-
04		5820 X	5185	-0-	-635	-0-	5185	2		N	-0-		-0-
05		5890 X	5073	-0-	-817	-0-	5073	2		N	-0-		-0-
06		5280 X	4349	-0-	-931	-0-	4349	2		N	-0-		-0-
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT		-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381													
02		4843 X	4235	-0-	-608	-0-	4235	2		N	-0-		-0-
03		5177 X	4359	-0-	-818	-0-	4359	2		N	-0-		-0-
04		4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2		N	-0-		-0-
05		4960 X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2		N	-0-		-0-
06		4800 X	4186	-0-	-614	-0-	4186	2		N	-0-		-0-
07		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				N	NO RPT		-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501													
02		2175 X	923	-0-	-1252	-0-	923	3		N	-0-		-0-
03		2325 X	1841	-0-	-484	-0-	1841	3		N	-0-		-0-
04		2250 X	1705	-0-	-545	-0-	1705	3		N	-0-		-0-
05		2325 X	1602	-0-	-723	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
06		2010 X	1598	-0-	-412	-0-	1598	3		N	-0-		-0-
07		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012													
02		5597 X	5163	-0-	-434	-0-	5163	2		N	-0-		-0-
03		5487 X	5438	-0-	-49	-0-	5438	2		N	-0-		-0-
04		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-		-0-
05		5518 X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2		N	-0-		-0-
06		5340 X	5214	-0-	-126	-0-	5214	2		N	-0-		-0-
07		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
GARY CRABTREE		WELL #: 3		RRCID -> 253485		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7541 - 12321	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5858 X	3800	-0-	-2058	-0-	3800	2	N	-0-		-0-
03	4743 X	3799	-0-	-944	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
04	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-		-0-
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	-0-		-0-
*06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2	N	-0-		-0-
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		-0-

HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253576		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLEROY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 253736		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8025 - 11655	
02	12122 X	9844	-0-	-2278	-0-	9844	2	N	-0-		-0-
03	12586 X	11311	-0-	-1275	-0-	11311	2	N	-0-		-0-
04	12180 X	11800	-0-	-380	-0-	11800	2	N	-0-		-0-
05	12431 X	11723	-0-	-708	-0-	11723	2	N	-0-		-0-
06	12030 X	10885	-0-	-1145	-0-	10885	2	N	-0-		-0-
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS, MARY		WELL #: 6		RRCID -> 253756		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7543 - 11952	
02	8787 X	8628	-0-	-159	-0-	8628	2	N	-0-		-0-
03	9920 X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	2	N	-0-		-0-
04	9600 X	8263	-0-	-1337	-0-	8263	2	N	-0-		-0-
05	9765 X	8423	-0-	-1342	-0-	8423	2	N	-0-		-0-
06	9210 X	8116	-0-	-1094	-0-	8116	2	N	-0-		-0-
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT		-0-

TALL TIMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 253954		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 8495 - 11142	
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2	N	-0-		-0-
03	4743 X	4581	-0-	-162	-0-	4581	2	N	-0-		-0-
04	4740 X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2	N	-0-		-0-
05	4898 X	4312	-0-	-586	-0-	4312	2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4129	-0-	-491	-0-	4129	2	N	-0-		-0-
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		-0-

ISBELL, ALTON		WELL #: 2		RRCID -> 253975		COMPL. DATE 10/07/2009		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 7358 - 12235	
02	8845 X	7642	-0-	-1203	-0-	7642	2	N	-0-		-0-
03	9455 X	8453	-0-	-1002	-0-	8453	2	N	-0-		-0-
04	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2	N	-0-		-0-
05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2	N	-0-		-0-
06	8190 X	8066	-0-	-124	-0-	8066	2	N	-0-		-0-
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 253986		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 8300 - 12047	
02	6844 X	5848	-0-	-996	-0-	5848	2	N	-0-		-0-
03	7285 X	4423	-0-	-2862	-0-	4423	2	N	-0-		-0-
04	6900 X	2279	-0-	-4621	-0-	2279	2	N	-0-		-0-
05	7006 X	4177	-0-	-2829	-0-	4177	2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6586	-0-	-194	-0-	6586	2	N	-0-		-0-
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
MOORE, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 254123		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7685 X	6977	-0-	-708	-0-	6977 2	N	-0-		-0-
03	7750 X	7301	-0-	-449	-0-	7301 2	N	-0-		-0-
04	7710 X	6838	-0-	-872	-0-	6838 2	N	-0-		-0-
05	7967 X	7223	-0-	-744	-0-	7223 2	N	-0-		-0-
06	7560 X	6666	-0-	-894	-0-	6666 2	N	-0-		-0-
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 254124		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339		
02	4089 X	3844	-0-	-245	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
03	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3908	-0-	-172	-0-	3908 2	N	-0-		-0-
05	4216 X	3729	-0-	-487	-0-	3729 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	3528	-0-	-552	-0-	3528 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-		N	NO RPT		-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 8		RRCID -> 254158		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722		
02	8323 X	7734	-0-	-589	-0-	7734 2	N	-0-		-0-
03	8897 X	7379	-0-	-1518	-0-	7379 2	N	-0-		-0-
04	8490 X	7531	-0-	-959	-0-	7531 2	N	-0-		-0-
05	8618 X	7635	-0-	-983	-0-	7635 2	N	-0-		-0-
06	8190 X	7179	-0-	-1011	-0-	7179 2	N	-0-		-0-
07	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA)		WELL #: 1		RRCID -> 254162		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010		
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2	N	-0-		-0-
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2	N	-0-		-0-
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
*06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-		-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWELL		WELL #: 4		RRCID -> 254575		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516		
02	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685 2	N	-0-		-0-
03	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873 2	N	-0-		-0-
04	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2	N	-0-		-0-
05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2	N	-0-		-0-
*06	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497 2	N	-0-		-0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA)		WELL #: 3		RRCID -> 254746		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351		
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-		-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	N	-0-		-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	N	-0-		-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2	N	-0-		-0-
*06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		-0-

HES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 255594		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537		
02	6670 X	6529	-0-	-141	-0-	6529 2	N	-0-		-0-
03	7161 X	6745	-0-	-416	-0-	6745 2	N	-0-		-0-
04	6930 X	6663	-0-	-267	-0-	6663 2	N	-0-		-0-
05	7068 X	6553	-0-	-515	-0-	6553 2	N	-0-		-0-
06	6840 X	6050	-0-	-790	-0-	6050 2	N	-0-		-0-
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
BOYD, BILLY		WELL #: 2		RRCID -> 255598		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 8155 - 11127	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4031 X	3709	-0-	-322	-0-	3709 2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3936	-0-	-373	-0-	3936 2	N	-0-			-0-
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2	N	-0-			-0-
05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2	N	-0-			-0-
*06	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-			-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		N	NO RPT			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 4		RRCID -> 255653		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 7771 - 12702	
02	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2	N	-0-			-0-
03	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482 2	N	-0-			-0-
04	10410 X	8542	-0-	-1868	-0-	8542 2	N	-0-			-0-
05	10757 X	8813	-0-	-1944	-0-	8813 2	N	-0-			-0-
06	10410 X	7976	-0-	-2434	-0-	7976 2	N	-0-			-0-
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-		N	NO RPT			-0-

CLIFTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 255657		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7543 - 10996	
02	9048 X	8568	-0-	-480	-0-	8568 2	N	-0-			-0-
03	9672 X	8401	-0-	-1271	-0-	8401 2	N	-0-			-0-
04	9360 X	8341	-0-	-1019	-0-	8341 2	N	-0-			-0-
05	9610 X	8261	-0-	-1349	-0-	8261 2	N	-0-			-0-
06	9030 X	7866	-0-	-1164	-0-	7866 2	N	-0-			-0-
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY		WELL #: 2		RRCID -> 255709		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8203 - 11224	
02	4669 X	4012	-0-	-657	-0-	4012 2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3452	-0-	-1322	-0-	3452 2	N	-0-			-0-
04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	6328 2	N	-0-			-0-
05	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2	N	-0-			-0-
*06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 2	N	-0-			-0-
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-		N	NO RPT			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 3		RRCID -> 255798		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7715 - 12211	
02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687 2	N	-0-			-0-
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 2	N	-0-			-0-
04	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108 2	N	-0-			-0-
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479 2	N	-0-			-0-
*06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902 2	N	-0-			-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA)		WELL #: 2		RRCID -> 255872		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	8149 X	7197	-0-	-952	-0-	7197 2	N	-0-			-0-
03	8432 X	6697	-0-	-1735	-0-	6697 2	N	-0-			-0-
04	8040 X	6554	-0-	-1486	-0-	6554 2	N	-0-			-0-
05	8060 X	6833	-0-	-1227	-0-	6833 2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6517	-0-	-1103	-0-	6517 2	N	-0-			-0-
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIS, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 256051		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8310 - 11966	
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2	N	-0-			-0-
04	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	2267 2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2096	-0-	-353	-0-	2096 2	N	-0-			-0-
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 256067		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7961 - 12116	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7163 X	7022	-0-	-141	-0-	7022	2	N	-0-		-0-
03	7657 X	7103	-0-	-554	-0-	7103	2	N	-0-		-0-
04	7410 X	6835	-0-	-575	-0-	6835	2	N	-0-		-0-
05	7502 X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2	N	-0-		-0-
06	7260 X	6765	-0-	-495	-0-	6765	2	N	-0-		-0-
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB		WELL #: 1		RRCID -> 256071		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8474 - 12298	
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3878	-0-	778	778	3878	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2569	-0-	-431	347	2569	2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2074	-0-	-561	-0-	2074	2	N	-0-		-0-
*06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, W. G.		WELL #: 3		RRCID -> 256372		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7959 - 10488	
02	4727 X	4405	-0-	-322	-0-	4405	2	N	-0-		-0-
03	4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2	N	-0-		-0-
04	4830 X	4446	-0-	-384	-0-	4446	2	N	-0-		-0-
05	4836 X	4160	-0-	-676	-0-	4160	2	N	-0-		-0-
06	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	3914	2	N	-0-		-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-

BJORK, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 256394		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 7641 - 10322	
02	13427 X	12634	-0-	-793	-0-	12634	2	N	-0-		-0-
03	14105 X	13059	-0-	-1046	-0-	13059	2	N	-0-		-0-
04	13470 X	12880	-0-	-590	-0-	12880	2	N	-0-		-0-
05	13547 X	12737	-0-	-810	-0-	12737	2	N	-0-		-0-
06	13080 X	11978	-0-	-1102	-0-	11978	2	N	-0-		-0-
07	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 4		RRCID -> 256396		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8344 - 11382	
02	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2	N	-0-		-0-
03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2	N	-0-		-0-
04	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2	N	-0-		-0-
05	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2	N	-0-		-0-
*06	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2	N	-0-		-0-
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLS, WOODY		WELL #: 2		RRCID -> 256429		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7653 - 10563	
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2	N	-0-		-0-
03	6200 X	3184	-0-	-3016	-0-	3184	2	N	-0-		-0-
04	6000 X	2629	-0-	-3371	-0-	2629	2	N	-0-		-0-
05	6200 X	3871	-0-	-2329	-0-	3871	2	N	-0-		-0-
06	6000 X	3609	-0-	-2391	-0-	3609	2	N	-0-		-0-
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT		-0-

WALLS, WOODY		WELL #: 3		RRCID -> 256460		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7768 - 10677	
02	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2	N	-0-		-0-
03	5673 X	4098	-0-	-1575	-0-	4098	2	N	-0-		-0-
04	5490 X	3727	-0-	-1763	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
05	5673 X	4430	-0-	-1243	-0-	4430	2	N	-0-		-0-
06	5490 X	4003	-0-	-1487	-0-	4003	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
WALLS, WOODY		WELL #: 4		RRCID -> 256461		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 7762 - 11382	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2	N	-0-		-0-
03	5890 X	4415	-0-	-1475	-0-	4415	2	N	-0-		-0-
04	5700 X	4186	-0-	-1514	-0-	4186	2	N	-0-		-0-
05	5890 X	4623	-0-	-1267	-0-	4623	2	N	-0-		-0-
06	5700 X	4301	-0-	-1399	-0-	4301	2	N	-0-		-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 3		RRCID -> 256482		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8187 - 11202	
02	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	2	N	-0-		-0-
03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2	N	-0-		-0-
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2	N	-0-		-0-
05	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2	N	-0-		-0-
*06	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2	N	-0-		-0-
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNO CZAJKOWSKI		WELL #: 6		RRCID -> 256489		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 7531 - 10938	
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-		-0-
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2	N	-0-		-0-
04	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2	N	-0-		-0-
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2	N	-0-		-0-
06	5040 X	4899	-0-	-141	-0-	4899	2	N	-0-		-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB		WELL #: 2		RRCID -> 256569		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8533 - 12942	
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-		-0-
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
*06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-		-0-
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #: 2		RRCID -> 256669		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 7815 - 10922	
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2	N	-0-		-0-
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2	N	-0-		-0-
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-		-0-
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-		-0-
*06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-		-0-
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTLE		WELL #: 2		RRCID -> 256670		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 8403		PERF. 8683 - 12574	
02	6438 X	6145	-0-	-293	-0-	6145	2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6183	-0-	-668	-0-	6183	2	N	-0-		-0-
04	6450 X	6253	-0-	-197	-0-	6253	2	N	-0-		-0-
05	6665 X	6456	-0-	-209	-0-	6456	2	N	-0-		-0-
*06	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2	N	-0-		-0-
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMAHON		WELL #: 7		RRCID -> 256708		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 6775 - 9028	
02	5655 X	2846	-0-	-2809	-0-	2846	3	N	-0-		-0-
03	7378 X	2980	-0-	-4398	-0-	2980	3	N	-0-		-0-
04	7560 X	2222	-0-	-5338	-0-	2222	3	N	-0-		-0-
05	7812 X	792	-0-	-7020	-0-	792	3	N	-0-		-0-
06	5520 X	1581	-0-	-3939	-0-	1581	3	N	-0-		-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
ROSS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 256756		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	12383 X	11834	-0-	-549	-0-	11834 2	N	-0-		-0-
03	13206 X	12197	-0-	-1009	-0-	12197 2	N	-0-		-0-
04	12720 X	12007	-0-	-713	-0-	12007 2	N	-0-		-0-
05	13020 X	12055	-0-	-965	-0-	12055 2	N	-0-		-0-
06	12600 X	11428	-0-	-1172	-0-	11428 2	N	-0-		-0-
07	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 256820		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601		
02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6472 3	64 9	N	58	76
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	6956 3	292 9	N	265	341
04	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6697 3	33 9	N	30	371
05	6975 X	6772	-0-	-203	-0-	6772 3		N	-0-	197
*06	6870 X	6330	-0-	-540	-0-	6324 3	6 9	N	5	202
07	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-			N	NO RPT	202

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 7		RRCID -> 256840		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072		
02	8120 X	5982	-0-	-2138	-0-	5982 2		N	-0-	-0-
03	8680 X	6356	-0-	-2324	-0-	6356 2		N	-0-	-0-
04	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2		N	-0-	-0-
05	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196 2		N	-0-	-0-
*06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		N	-0-	-0-
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-			N	NO RPT	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 5H		RRCID -> 256851		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341		
02	6699 X	5893	-0-	-806	-0-	5893 2		N	-0-	-0-
03	7161 X	6448	-0-	-713	-0-	6448 2		N	-0-	-0-
04	6570 X	5666	-0-	-904	-0-	5666 2		N	-0-	-0-
05	6696 X	6095	-0-	-601	-0-	6095 2		N	-0-	-0-
06	6300 X	5723	-0-	-577	-0-	5723 2		N	-0-	-0-
07	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMAHON		WELL #: 8		RRCID -> 256868		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428		
02	8816 X	8138	-0-	-678	-0-	8138 3		N	-0-	-0-
03	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825 3		N	-0-	-0-
04	8730 X	8451	-0-	-279	-0-	8451 3		N	-0-	-0-
05	9021 X	8594	-0-	-427	-0-	8594 3		N	-0-	-0-
06	8730 X	8212	-0-	-518	-0-	8212 3		N	-0-	-0-
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 256874		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647		
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-	-0-
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-	-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-	-0-
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		N	-0-	-0-
*06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N	-0-	-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #: 7		RRCID -> 256876		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102		
02	4872 X	4234	-0-	-638	-0-	4234 2		N	-0-	-0-
03	5115 X	4143	-0-	-972	-0-	4143 2		N	-0-	-0-
04	4920 X	4666	-0-	-254	-0-	4666 2		N	-0-	-0-
05	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	4324 2		N	-0-	-0-
06	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	4065 2		N	-0-	-0-
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
LUMBERMEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 256899		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-		3
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		3
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	1037	2	N	-0-		3
05	1860 N	948	-0-	-912	-0-	948	2	N	-0-		3
*06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		3
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		3

LUMBERMEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 256900		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211			
02	6554 X	5486	-0-	-1068	-0-	5486	2	N	-0-		2
03	7006 X	4598	-0-	-2408	-0-	4598	2	N	-0-		2
04	6720 X	3395	-0-	-3325	-0-	3395	2	N	-0-		2
05	6603 X	3567	-0-	-3036	-0-	3567	2	N	-0-		2
06	5940 X	2931	-0-	-3009	-0-	2931	2	N	-0-		2
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		2

HES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 256946		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141			
02	9309 X	9066	-0-	-243	-0-	9066	2	N	-0-		-0-
03	9703 X	9313	-0-	-390	-0-	9313	2	N	-0-		-0-
04	9360 X	9199	-0-	-161	-0-	9199	2	N	-0-		-0-
05	9703 X	9406	-0-	-297	-0-	9406	2	N	-0-		-0-
06	9390 X	8792	-0-	-598	-0-	8792	2	N	-0-		-0-
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, W. G.		WELL #: 2		RRCID -> 257001		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532			
02	3190 X	2641	-0-	-549	-0-	2641	2	N	-0-		-0-
03	3410 X	2459	-0-	-951	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2637	-0-	-663	-0-	2637	2	N	-0-		-0-
05	3255 X	2673	-0-	-582	-0-	2673	2	N	-0-		-0-
06	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-

FAXEL		WELL #: 4		RRCID -> 257073		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

REEVES, MARTHA		WELL #: 3		RRCID -> 257142		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048			
02	5684 X	5077	-0-	-607	-0-	5025	3	52 9	Y	47	60
03	6076 X	5596	-0-	-480	-0-	5480	3	116 9	Y	105	165
04	5880 X	5501	-0-	-379	-0-	5440	3	61 9	Y	55	149
05	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6316	3	57 9	Y	52	132
*06	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7378	3	22 9	Y	20	152
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			Y	NO RPT		152

REEVES, MARTHA		WELL #: 5		RRCID -> 257282		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708			
02	9454 X	8970	-0-	-484	-0-	8939	3	31 9	Y	28	36
03	10106 X	9336	-0-	-770	-0-	9267	3	69 9	Y	63	99
04	9780 X	9577	-0-	-203	-0-	9541	3	36 9	Y	33	89
05	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11105	3	35 9	Y	32	79
*06	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12804	3	13 9	Y	12	91
07	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-			Y	NO RPT		91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
REEVES, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 257283		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5887 X	4963	-0-	-924	-0-	4911 3	52 9	Y	47	40 1	60	
03	6293 X	5161	-0-	-1132	-0-	5045 3	116 9	Y	105		165	
04	6090 X	5158	-0-	-932	-0-	5097 3	61 9	Y	55	71 1	149	
05	6293 X	5759	-0-	-534	-0-	5702 3	57 9	Y	52	69 1	132	
*06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4329 3	20 9	Y	18		150	
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y	NO RPT		150	

FAXEL		WELL #: 7		RRCID -> 257298		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437			
02	11832 X	9103	-0-	-2729	-0-	8907 3	196 9	Y	178	178 1	146	
03	12648 X	7897	-0-	-4751	-0-	7685 3	212 9	Y	193		339	
04	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8033 3	83 9	Y	75	95 1	319	
05	9734 X	8228	-0-	-1506	-0-	8170 3	58 9	Y	53	92 1	280	
*06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6051 3	51 9	Y	46		326	
07	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			Y	NO RPT		326	

LUMBERMEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 257345		COMPL. DATE 06/30/2010			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669			
02	4321 X	3802	-0-	-519	-0-	3802 2		N	-0-		-0-	
03	4619 X	3220	-0-	-1399	-0-	3220 2		N	-0-		-0-	
04	4290 X	2453	-0-	-1837	-0-	2453 2		N	-0-		-0-	
05	4433 X	2724	-0-	-1709	-0-	2724 2		N	-0-		-0-	
06	4290 X	2721	-0-	-1569	-0-	2721 2		N	-0-		-0-	
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		-0-	

BUSSEY		WELL #: 2		RRCID -> 257404		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580			
02	5771 X	5506	-0-	-265	-0-	5474 3	32 9	Y	29	30 1	104	
03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6036 3	75 9	Y	68	48 1	124	
04	5850 X	5814	-0-	-36	-0-	5748 3	66 9	Y	60		184	
05	5890 X	5887	-0-	-3	-0-	5837 3	50 9	Y	45	75 1	154	
*06	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5838 3	4 9	Y	4	46 1	112	
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		112	

FAXEL		WELL #: 6		RRCID -> 257424		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635			
02	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7397 3	63 9	Y	57	57 1	47	
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6382 3	67 9	Y	61		108	
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6671 3	26 9	Y	24	30 1	102	
05	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6784 3	20 9	Y	18	30 1	90	
*06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5025 3	15 9	Y	14		104	
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		104	

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 9		RRCID -> 257505		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309			
02	6554 X	6257	-0-	-297	-0-	6257 2		N	-0-		-0-	
03	7130 X	6172	-0-	-958	-0-	6172 2		N	-0-		-0-	
04	6900 X	5009	-0-	-1891	-0-	5009 2		N	-0-		-0-	
05	6789 X	5533	-0-	-1256	-0-	5533 2		N	-0-		-0-	
06	6570 X	5524	-0-	-1046	-0-	5524 2		N	-0-		-0-	
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALLMAN, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257535		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 5		RRCID -> 257638		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	8758 X	8591	-0-	-167	-0-	8591 2	N	-0-		-0-	
03	9362 X	9000	-0-	-362	-0-	9000 2	N	-0-		-0-	
04	9360 X	8940	-0-	-420	-0-	8940 2	N	-0-		-0-	
05	9672 X	8825	-0-	-847	-0-	8825 2	N	-0-		-0-	
06	9240 X	8399	-0-	-841	-0-	8399 2	N	-0-		-0-	
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-		N	NO RPT		-0-	

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 10		RRCID -> 257639		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252			
02	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2	N	-0-		-0-	
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237 2	N	-0-		-0-	
04	4410 X	4388	-0-	-22	-0-	4388 2	N	-0-		-0-	
05	4588 X	4341	-0-	-247	-0-	4341 2	N	-0-		-0-	
06	4440 X	4335	-0-	-105	-0-	4335 2	N	-0-		-0-	
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-		N	NO RPT		-0-	

FAXEL		WELL #: 5		RRCID -> 257705		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398			
02	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7642 3	118 9	Y	107	107 1	88
03	6913 X	6720	-0-	-193	-0-	6593 3	127 9	Y	115		203
04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6892 3	50 9	Y	45	57 1	191
05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7009 3	35 9	Y	32	55 1	168
*06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5191 3	30 9	Y	27		195
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		195

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #: 5		RRCID -> 257772		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578			
02	1740 X	160	-0-	-1580	-0-	160 3		N	-0-		-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 3		N	-0-		-0-
05	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355 3		N	-0-		-0-
*06	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9823 3		N	-0-		-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #: 6		RRCID -> 257776		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103			
02	11687 X	8160	-0-	-3527	-0-	8160 3		N	-0-		-0-
03	10912 X	10581	-0-	-331	-0-	10581 3		N	-0-		-0-
04	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 3		N	-0-		-0-
05	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11534 3		N	-0-		-0-
06	10530 X	9486	-0-	-1044	-0-	9486 3		N	-0-		-0-
07	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-			N	NO RPT		-0-

BOND, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 257822		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246			
02	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545 2		N	-0-		-0-
03	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	9666 2		N	-0-		-0-
04	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530 2		N	-0-		-0-
05	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539 2		N	-0-		-0-
06	8940 X	8757	-0-	-183	-0-	8757 2		N	-0-		-0-
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT		-0-

BOND, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 257839		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529			
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		N	-0-		-0-
03	3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
04	3690 X	3392	-0-	-298	-0-	3392 2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3427	-0-	-386	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
*06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
JACKSON, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 257882		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6293 X	5788	-0-	-505	-0-	5788	2	N	-0-	-0-	
03	6324 X	5896	-0-	-428	-0-	5896	2	N	-0-	-0-	
04	6090 X	5747	-0-	-343	-0-	5747	2	N	-0-	-0-	
05	6231 X	5645	-0-	-586	-0-	5645	2	N	-0-	-0-	
06	6000 X	5272	-0-	-728	-0-	5272	2	N	-0-	-0-	
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258114		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952			
02	6641 X	5900	-0-	-741	-0-	5900	2	N	-0-	-0-	
03	6572 X	6400	-0-	-172	-0-	6400	2	N	-0-	-0-	
04	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2	N	-0-	-0-	
05	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	6441	2	N	-0-	-0-	
06	6090 X	5970	-0-	-120	-0-	5970	2	N	-0-	-0-	
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAND, MAIREAD		WELL #: 6		RRCID -> 258171		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951			
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2	N	-0-	-0-	
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	N	-0-	-0-	
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2	N	-0-	-0-	
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2	N	-0-	-0-	
*06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-	-0-	
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAND, MAIREAD		WELL #: 4		RRCID -> 258186		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739			
02	11455 X	9566	-0-	-1889	-0-	9566	2	N	-0-	-0-	
03	10912 X	9937	-0-	-975	-0-	9937	2	N	-0-	-0-	
04	10410 X	9309	-0-	-1101	-0-	9309	2	N	-0-	-0-	
05	10726 X	9658	-0-	-1068	-0-	9658	2	N	-0-	-0-	
06	10290 X	8548	-0-	-1742	-0-	8548	2	N	-0-	-0-	
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAND, MAIREAD		WELL #: 5		RRCID -> 258197		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512			
02	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2	N	-0-	-0-	
03	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2	N	-0-	-0-	
04	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2	N	-0-	-0-	
05	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2	N	-0-	-0-	
*06	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2	N	-0-	-0-	
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT	-0-	

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #: 3		RRCID -> 258228		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906			
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	3000 N	4149	-0-	1149	1149	4149	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	6776	-0-	3676	4825	6776	3	N	-0-	-0-	
*06	3000 N	2816	-0-	-184	4641	2816	3	N	-0-	-0-	
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	4331			N	NO RPT	-0-	

HAND, MAIREAD		WELL #: 7		RRCID -> 258250		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HYDE-HICKMAN "F"		WELL #: 4		RRCID -> 258253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7025 - 9453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	3000 N	7971	-0-	4971	4971	7971 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	9860	-0-	6760	11731	9860 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	4964	-0-	1964	13695	4964 3	N	-0-			-0-
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	12424		N	NO RPT			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #: 4H		RRCID -> 258280		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7488 - 9932	
02	5539 X	5385	-0-	-154	-0-	5385 2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5217	-0-	-580	-0-	5217 2	N	-0-			-0-
04	5970 X	4780	-0-	-1190	-0-	4780 2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5086	-0-	-1083	-0-	5086 2	N	-0-			-0-
06	5730 X	4585	-0-	-1145	-0-	4585 2	N	-0-			-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSS, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 258323		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7516 - 12021	
02	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771 2	N	-0-			-0-
03	10385 X	9423	-0-	-962	-0-	9423 2	N	-0-			-0-
04	10050 X	9689	-0-	-361	-0-	9689 2	N	-0-			-0-
05	10447 X	9267	-0-	-1180	-0-	9267 2	N	-0-			-0-
06	10110 X	9016	-0-	-1094	-0-	9016 2	N	-0-			-0-
07	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-		N	NO RPT			-0-

JACKSON, LUCILLE		WELL #: 3		RRCID -> 258325		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7750 - 10172	
02	4872 X	4865	-0-	-7	-0-	4865 2	N	-0-			-0-
03	5239 X	4992	-0-	-247	-0-	4992 2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4874	-0-	-196	-0-	4874 2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	4754 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4392	-0-	-648	-0-	4392 2	N	-0-			-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSS, MARY		WELL #: 2		RRCID -> 258328		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7601 - 11992	
02	11977 X	11733	-0-	-244	-0-	11733 2	N	-0-			-0-
03	12431 X	12056	-0-	-375	-0-	12056 2	N	-0-			-0-
04	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047 2	N	-0-			-0-
05	12555 X	11928	-0-	-627	-0-	11928 2	N	-0-			-0-
06	12150 X	11114	-0-	-1036	-0-	11114 2	N	-0-			-0-
07	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #: 2H		RRCID -> 258373		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8111 - 12434	
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-		N	-0-			-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN "F"		WELL #: 1H		RRCID -> 258387		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7325 - 10928	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HYDE-HICKMAN "E"		WELL #: 1H		RRCID -> 258392		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2465 X	1799	-0-	-666	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
03	2635 X	2059	-0-	-576	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
04	2550 X	2183	-0-	-367	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 3	N	-0-		-0-
*06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 3	N	-0-		-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSS, MARY		WELL #: 3		RRCID -> 258566		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162		
02	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12650 2	N	-0-		-0-
03	13113 X	12732	-0-	-381	-0-	12732 2	N	-0-		-0-
04	12720 X	12648	-0-	-72	-0-	12648 2	N	-0-		-0-
05	13516 X	12871	-0-	-645	-0-	12871 2	N	-0-		-0-
06	13080 X	11946	-0-	-1134	-0-	11946 2	N	-0-		-0-
07	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-		N	NO RPT		-0-

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #: 7H		RRCID -> 258580		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514		
02	12818 X	7261	-0-	-5557	-0-	7261 3	Y	-0-		-0-
03	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	14342 3	Y	-0-		-0-
04	9720 X	7283	-0-	-2437	-0-	7283 3	Y	-0-		-0-
05	10044 X	7977	-0-	-2067	-0-	7977 3	Y	-0-		-0-
*06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3	Y	-0-		-0-
07	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-		Y	NO RPT		-0-

HYDE-HICKMAN "D"		WELL #: 1H		RRCID -> 258596		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003		
02	8700 X	7813	-0-	-887	-0-	7813 3	N	-0-		-0-
03	9300 X	7211	-0-	-2089	-0-	7211 3	N	-0-		-0-
04	8910 X	7185	-0-	-1725	-0-	7185 3	N	-0-		-0-
05	9176 X	6491	-0-	-2685	-0-	6491 3	N	-0-		-0-
06	8070 X	6885	-0-	-1185	-0-	6885 3	N	-0-		-0-
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-		N	NO RPT		-0-

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #: 3H		RRCID -> 258603		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960		
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494 3	Y	-0-		-0-
03	9827 X	3599	-0-	-6228	-0-	3573 3	Y	24		24
04	9510 X	6738	-0-	-2772	-0-	6738 3	Y	-0-		24
05	8618 X	7710	-0-	-908	-0-	7710 3	Y	-0-		24
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3	Y	-0-		24
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-		Y	NO RPT		24

HYDE-HICKMAN "E"		WELL #: 2H		RRCID -> 258622		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503		
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 3	N	-0-		-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 3	N	-0-		-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 3	N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE-HICKMAN "E"		WELL #: 3H		RRCID -> 258624		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678		
02	16501 X	16174	-0-	-327	-0-	16174 3	N	-0-		-0-
03	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	18061 3	N	-0-		-0-
04	17490 X	17277	-0-	-213	-0-	17277 3	N	-0-		-0-
05	18073 X	13734	-0-	-4339	-0-	13734 3	N	-0-		-0-
06	17490 X	13334	-0-	-4156	-0-	13334 3	N	-0-		-0-
07	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
ROSS, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	258684	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7485 - 11857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10556 X	9919	-0-	-637	-0-	9919 2		N	-0-		-0-
03		11005 X	9997	-0-	-1008	-0-	9997 2		N	-0-		-0-
04		10530 X	9872	-0-	-658	-0-	9872 2		N	-0-		-0-
05		10881 X	9823	-0-	-1058	-0-	9823 2		N	-0-		-0-
06		10530 X	9399	-0-	-1131	-0-	9399 2		N	-0-		-0-
07		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			N	NO RPT		-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	258692	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7753 - 11669	
02		7221 X	6802	-0-	-419	-0-	6802 2		N	-0-		-0-
03		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572 2		N	-0-		-0-
04		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297 2		N	-0-		-0-
05		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378 2		N	-0-		-0-
06		7050 X	6412	-0-	-638	-0-	6412 2		N	-0-		-0-
07		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT		WELL #:		3H	RRCID ->	258699	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8117 - 12122	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAND, MAIREAD		WELL #:		3	RRCID ->	258749	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 7147 - 10165	
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		-0-
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
05		899 N	851	-0-	-48	-0-	851 2		N	-0-		-0-
06		840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-		-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	258801	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7755 - 11937	
02		10759 X	10139	-0-	-620	-0-	10139 2		N	-0-		-0-
03		11470 X	10309	-0-	-1161	-0-	10309 2		N	-0-		-0-
04		10980 X	10023	-0-	-957	-0-	10023 2		N	-0-		-0-
05		11067 X	9547	-0-	-1520	-0-	9547 2		N	-0-		-0-
06		10590 X	9054	-0-	-1536	-0-	9054 2		N	-0-		-0-
07		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-			N	NO RPT		-0-

GATLIN, WINSTON		WELL #:		8H	RRCID ->	258956	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7969	PERF. 7977 - 10800	
02		3132 X	2620	-0-	-512	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
03		3317 X	3027	-0-	-290	-0-	3027 2		N	-0-		-0-
04		3120 X	2842	-0-	-278	-0-	2842 2		N	-0-		-0-
05		2790 X	2561	-0-	-229	-0-	2561 2		N	-0-		-0-
*06		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259006	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7498 - 12819	
02		8033 X	7986	-0-	-47	-0-	7986 2		N	-0-		-0-
03		8649 X	8374	-0-	-275	-0-	8374 2		N	-0-		-0-
04		8460 X	7787	-0-	-673	-0-	7787 2		N	-0-		-0-
05		8742 X	7523	-0-	-1219	-0-	7523 2		N	-0-		-0-
06		8430 X	6838	-0-	-1592	-0-	6838 2		N	-0-		-0-
07		8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
GATLIN-LYNE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259008	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 8080 - 10663		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3480 X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3288	-0-	-342	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2135	-0-	-1495	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-

GATLIN-LYNE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259041	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8114 - 12073		
02	8149 X	7495	-0-	-654	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8305	-0-	-654	-0-	8305	2		N	-0-			-0-
04	8670 X	8126	-0-	-544	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
05	8556 X	8545	-0-	-11	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
06	8280 X	7948	-0-	-332	-0-	7948	2		N	-0-			-0-
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:		3H	RRCID ->	259074	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 8076 - 13926		
02	12905 X	11995	-0-	-910	-0-	11995	2		N	-0-			-0-
03	13795 X	12603	-0-	-1192	-0-	12603	2		N	-0-			-0-
04	12810 X	12445	-0-	-365	-0-	12445	2		N	-0-			-0-
05	13237 X	11959	-0-	-1278	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
06	12630 X	11462	-0-	-1168	-0-	11462	2		N	-0-			-0-
07	12865 X	NO RPT	-0-	-12865	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:		2H	RRCID ->	259079	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8136 - 11538		
02	5887 X	5822	-0-	-65	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
03	6293 X	6083	-0-	-210	-0-	6083	2		N	-0-			-0-
04	6090 X	5978	-0-	-112	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	5873	-0-	-389	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	5558	-0-	-502	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259086	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7558 - 12867		
02	8149 X	6215	-0-	-1934	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
03	8711 X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2		N	-0-			-0-
04	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	7922	-0-	-107	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5427	-0-	-993	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
07	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:		4H	RRCID ->	259490	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8174 - 11236		
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
04	5790 X	5492	-0-	-298	-0-	5492	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5144	-0-	-839	-0-	5144	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4939	-0-	-851	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM, JOY		WELL #:		2H	RRCID ->	259582	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8302 - 11342		
02	2610 X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HYDE-HICKMAN "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 259918		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6775 - 11028		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	3	N	-0-			-0-
03	11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3	N	-0-			-0-
04	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3	N	-0-			-0-
05	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	3	N	-0-			-0-
*06	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3	N	-0-			-0-
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 14H		RRCID -> 259930		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 8044 - 12258		
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2	N	-0-			-0-
03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2	N	-0-			-0-
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2	N	-0-			-0-
05	6262 X	6213	-0-	-49	-0-	6213	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	5898	-0-	-162	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 259972		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 7534		PERF. 1008 - 12920		
02	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2	N	-0-			-0-
03	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2	N	-0-			-0-
04	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2	N	-0-			-0-
05	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2	N	-0-			-0-
*06	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 260013		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7775 - 10407		
02	5423 X	4756	-0-	-667	-0-	4756	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	4831	-0-	-873	-0-	4831	2	N	-0-			-0-
04	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
*06	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #: 7H		RRCID -> 260048		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 7956 - 11717		
02	9744 X	8712	-0-	-1032	-0-	8712	2	N	-0-			-0-
03	10168 X	8563	-0-	-1605	-0-	8563	2	N	-0-			-0-
04	9540 X	8251	-0-	-1289	-0-	8251	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	8668	-0-	-1190	-0-	8668	2	N	-0-			-0-
06	9270 X	8849	-0-	-421	-0-	8849	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #: 8H		RRCID -> 260084		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 8058 - 12023		
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	N	-0-			-0-
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3074	-0-	-1096	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2	N	-0-			-0-
*06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMAHON		WELL #: 10H		RRCID -> 260137		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 6825 - 9378		
02	6844 X	6672	-0-	-172	-0-	6672	3	N	-0-			-0-
03	7316 X	6409	-0-	-907	-0-	6409	3	N	-0-			-0-
04	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3	N	-0-			-0-
05	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3	N	-0-			-0-
*06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
BOYD, BILLY		WELL #: 11H		RRCID -> 260346		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4669 X	3796	-0-	-873	-0-	3796 2	N	-0-		-0-
03	7285 X	5539	-0-	-1746	-0-	5539 2	N	-0-		-0-
04	7050 X	5651	-0-	-1399	-0-	5651 2	N	-0-		-0-
05	6913 X	5785	-0-	-1128	-0-	5785 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5644	-0-	-386	-0-	5644 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		N	NO RPT		-0-

COOMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260401		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043		
02	12296 X	11525	-0-	-771	-0-	11525 3	N	-0-		-0-
03	13268 X	12765	-0-	-503	-0-	12598 3	N	152	167 9	152
04	12840 X	12116	-0-	-724	-0-	12116 3	N	-0-		152
05	12648 X	12417	-0-	-231	-0-	12417 3	N	-0-		152
06	12360 X	11816	-0-	-544	-0-	11816 3	N	-0-		152
07	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-		N	NO RPT		152

HYDE-HICKMAN "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 260419		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103		
02	12586 X	10052	-0-	-2534	-0-	10052 3	N	-0-		-0-
03	13454 X	10771	-0-	-2683	-0-	10771 3	N	-0-		-0-
04	12420 X	10412	-0-	-2008	-0-	10412 3	N	-0-		-0-
05	11935 X	11086	-0-	-849	-0-	11086 3	N	-0-		-0-
06	11070 X	10349	-0-	-721	-0-	10349 3	N	-0-		-0-
07	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-		N	NO RPT		-0-

HAND, MAIREAD		WELL #: 2		RRCID -> 260520		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483		
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

FINCHER, CALVIN		WELL #: 3H		RRCID -> 260599		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671		
02	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	11980 2	N	-0-		-0-
03	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210 2	N	-0-		-0-
04	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971 2	N	-0-		-0-
05	11780 X	11720	-0-	-60	-0-	11720 2	N	-0-		-0-
06	11400 X	10742	-0-	-658	-0-	10742 2	N	-0-		-0-
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-		N	NO RPT		-0-

TINDALL, CATHY ANN		WELL #: 3H		RRCID -> 260615		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561		
02	14065 X	13587	-0-	-478	-0-	13587 2	N	-0-		-0-
03	14663 X	13939	-0-	-724	-0-	13939 2	N	-0-		-0-
04	14130 X	13708	-0-	-422	-0-	13708 2	N	-0-		-0-
05	14601 X	13419	-0-	-1182	-0-	13419 2	N	-0-		-0-
06	14130 X	12544	-0-	-1586	-0-	12544 2	N	-0-		-0-
07	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-		N	NO RPT		-0-

FINCHER, CALVIN		WELL #: 4H		RRCID -> 260731		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371		
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2	N	-0-		-0-
03	713 X	555	-0-	-158	-0-	555 2	N	-0-		-0-
04	690 X	28	-0-	-662	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	713 X	145	-0-	-568	-0-	145 2	N	-0-		-0-
06	690 X	440	-0-	-250	-0-	440 2	N	-0-		-0-
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #: 1H		RRCID ->	260759	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6688 PERF. 6809 - 12347	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10904 3		Y	-0-	-0-
03	15469 X	9734	-0-	-5735	-0-	9734 3		Y	-0-	-0-
04	14970 X	10895	-0-	-4075	-0-	10895 3		Y	-0-	-0-
05	12865 X	10174	-0-	-2691	-0-	10174 3		Y	-0-	-0-
*06	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	13373 3		Y	-0-	-0-
07	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	260779	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7833 PERF. 8001 - 12682	
02	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9347 2		N	-0-	-0-
03	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176 2		N	-0-	-0-
04	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13456 2		N	-0-	-0-
05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813 2		N	-0-	-0-
*06	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2		N	-0-	-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #: 5H		RRCID ->	260845	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7884 PERF. 8046 - 11468	
02	9976 X	9265	-0-	-711	-0-	9265 2		N	-0-	-0-
03	10664 X	9502	-0-	-1162	-0-	9502 2		N	-0-	-0-
04	9750 X	9740	-0-	-10	-0-	9740 2		N	-0-	-0-
05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620 2		N	-0-	-0-
*06	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847 2		N	-0-	-0-
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 13H		RRCID ->	260846	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7871 PERF. 8006 - 9801	
02	3480 X	2529	-0-	-951	-0-	2529 2		N	-0-	-0-
03	3689 X	2631	-0-	-1058	-0-	2631 2		N	-0-	-0-
04	3540 X	2976	-0-	-564	-0-	2976 2		N	-0-	-0-
05	3565 X	2986	-0-	-579	-0-	2986 2		N	-0-	-0-
06	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	3028 2		N	-0-	-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	-0-

FINCHER, CALVIN		WELL #: 5H		RRCID ->	260847	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	7533 PERF. 7757 - 10127	
02	11136 X	10473	-0-	-663	-0-	10473 2		N	-0-	-0-
03	11904 X	10542	-0-	-1362	-0-	10542 2		N	-0-	-0-
04	11100 X	10254	-0-	-846	-0-	10254 2		N	-0-	-0-
05	11470 X	9428	-0-	-2042	-0-	9428 2		N	-0-	-0-
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-	9190 2		N	-0-	-0-
07	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAWAY, BARRY		WELL #: 1H		RRCID ->	260854	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 7398 - 9567	
02	5133 X	4200	-0-	-933	-0-	4200 2		N	-0-	-0-
03	5301 X	4686	-0-	-615	-0-	4686 2		N	-0-	-0-
04	5250 X	4320	-0-	-930	-0-	4320 2		N	-0-	-0-
05	5425 X	4767	-0-	-658	-0-	4767 2		N	-0-	-0-
06	5100 X	4126	-0-	-974	-0-	4126 2		N	-0-	-0-
07	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD, BILLY		WELL #: 12H		RRCID ->	260945	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7929 PERF. 8008 - 10670	
02	4988 X	4839	-0-	-149	-0-	4839 2		N	-0-	-0-
03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952 2		N	-0-	-0-
04	5220 X	4707	-0-	-513	-0-	4707 2		N	-0-	-0-
05	5394 X	4686	-0-	-708	-0-	4686 2		N	-0-	-0-
06	5220 X	4505	-0-	-715	-0-	4505 2		N	-0-	-0-
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	260946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	8211 - 12523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 3		Y	-0-			-0-
03	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894 3		Y	-0-			-0-
04	8700 X	7928	-0-	-772	-0-	7928 3		Y	-0-			-0-
05	8990 X	8022	-0-	-968	-0-	8022 3		Y	-0-			-0-
*06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 3		Y	-0-			-0-
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		5H	RRCID ->	260947	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6835 - 12415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	9454 X	8487	-0-	-967	-0-	8487 3		Y	-0-			-0-
03	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	10685 3		Y	-0-			-0-
04	9030 X	8794	-0-	-236	-0-	8794 3		Y	-0-			-0-
05	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639 3		Y	-0-			-0-
*06	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	15470 3		Y	-0-			-0-
07	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		7H	RRCID ->	260948	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6854 - 12356
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	10440 X	9514	-0-	-926	-0-	9514 3		Y	-0-			-0-
03	11160 X	4527	-0-	-6633	-0-	4527 3		Y	-0-			-0-
04	10350 X	9163	-0-	-1187	-0-	9163 3		Y	-0-			-0-
05	10695 X	9816	-0-	-879	-0-	9816 3		Y	-0-			-0-
*06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		Y	-0-			-0-
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOWARD, WILLIAM		WELL #:		3H	RRCID ->	260983	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7594 - 13001
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	16182 X	14434	-0-	-1748	-0-	14434 2		N	-0-			-0-
03	16709 X	15270	-0-	-1439	-0-	15270 2		N	-0-			-0-
04	16170 X	15037	-0-	-1133	-0-	15037 2		N	-0-			-0-
05	16306 X	14723	-0-	-1583	-0-	14723 2		N	-0-			-0-
06	15660 X	13233	-0-	-2427	-0-	13233 2		N	-0-			-0-
07	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD, WILLIAM		WELL #:		4H	RRCID ->	260984	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7640 - 13058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	6438 X	5605	-0-	-833	-0-	5605 2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5853	-0-	-564	-0-	5853 2		N	-0-			-0-
04	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 2		N	-0-			-0-
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049 2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5320	-0-	-470	-0-	5320 2		N	-0-			-0-
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARD, WILLIAM		WELL #:		2H	RRCID ->	260985	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7521 - 13087
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	12006 X	10768	-0-	-1238	-0-	10768 2		N	-0-			-0-
03	12834 X	10920	-0-	-1914	-0-	10920 2		N	-0-			-0-
04	12240 X	10819	-0-	-1421	-0-	10819 2		N	-0-			-0-
05	12648 X	10608	-0-	-2040	-0-	10608 2		N	-0-			-0-
06	11130 X	9774	-0-	-1356	-0-	9774 2		N	-0-			-0-
07	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			N	NO RPT			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		5H	RRCID ->	260987	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	6862 - 13850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	13512 3		Y	-0-			-0-
03	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14310 3		Y	-0-			-0-
04	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890 3		Y	-0-			-0-
05	12431 X	11363	-0-	-1068	-0-	11363 3		Y	-0-			-0-
*06	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12300 3		Y	-0-			-0-
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	260990	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7158	-	12465	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8555 X	7295	-0-	-1260	-0-	7295	3			Y	-0-				-0-
03	10416 X	8573	-0-	-1843	-0-	8573	3			Y	-0-				-0-
04	10080 X	9049	-0-	-1031	-0-	9049	3			Y	-0-				-0-
05	8153 X	7627	-0-	-526	-0-	7627	3			Y	-0-				-0-
*06	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	3			Y	-0-				-0-
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260991	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6888	-	12468	
02	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	3			Y	-0-				-0-
03	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	3			Y	-0-				-0-
04	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	3			Y	-0-				-0-
05	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			Y	-0-				-0-
*06	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	3			Y	-0-				-0-
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		2H	RRCID ->	260992	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	8283	-	12626	
02	9077 X	8306	-0-	-771	-0-	8306	3			Y	-0-				-0-
03	7967 X	4168	-0-	-3799	-0-	4168	3			Y	-0-				-0-
04	9270 X	8836	-0-	-434	-0-	8836	3			Y	-0-				-0-
05	9579 X	8882	-0-	-697	-0-	8882	3			Y	-0-				-0-
*06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			Y	-0-				-0-
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	260993	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8317	-	12629	
02	9599 X	7516	-0-	-2083	-0-	7516	3			Y	-0-				-0-
03	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	3			Y	-0-				-0-
04	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			Y	-0-				-0-
05	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3			Y	-0-				-0-
*06	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	3			Y	-0-				-0-
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		11H	RRCID ->	260997	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7398	-	10071	
02	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	3			Y	-0-				-0-
03	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	3			Y	-0-				-0-
04	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	3			Y	-0-				-0-
05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	3			Y	-0-				-0-
*06	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	3			Y	-0-				-0-
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARRIS FAMILY LP		WELL #:		2H	RRCID ->	261000	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7460	-	10011	
02	10759 X	10417	-0-	-342	-0-	10417	2			N	-0-				-0-
03	11532 X	10232	-0-	-1300	-0-	10232	2			N	-0-				-0-
04	11430 X	10192	-0-	-1238	-0-	10192	2			N	-0-				-0-
05	11811 X	10496	-0-	-1315	-0-	10496	2			N	-0-				-0-
06	11430 X	9792	-0-	-1638	-0-	9792	2			N	-0-				-0-
07	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAL		WELL #:		4H	RRCID ->	261001	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7931	-	10578	
02	9686 X	8018	-0-	-1668	-0-	8018	2			N	-0-				-0-
03	10354 X	9058	-0-	-1296	-0-	9058	2			N	-0-				-0-
04	9660 X	8916	-0-	-744	-0-	8916	2			N	-0-				-0-
05	9765 X	9001	-0-	-764	-0-	9001	2			N	-0-				-0-
06	8670 X	8324	-0-	-346	-0-	8324	2			N	-0-				-0-
07	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
DEAL	WELL #:	2H	RRCID ->	261002	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7948 - 10590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7598 X	2802	-0-	-4796	-0-	2802 2	N	-0-		-0-
03		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9446 2	N	-0-		-0-
04		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 2	N	-0-		-0-
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401 2	N	-0-		-0-
06		9150 X	7646	-0-	-1504	-0-	7646 2	N	-0-		-0-
07		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-		N	NO RPT		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	3H	RRCID ->	261058	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF. 9355 - 13822	
02		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10793 3	Y	-0-		-0-
03		10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10464 3	Y	-0-		-0-
04		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894 3	Y	-0-		-0-
05		12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104 3	Y	-0-		-0-
*06		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	Y	-0-		-0-
07		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	5H	RRCID ->	261065	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 9296 - 13794	
02		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12600 3	Y	-0-		-0-
03		18065 X	18065	-0-	-0-	-0-	18065 3	Y	-0-		-0-
04		15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	15294 3	Y	-0-		-0-
05		12276 X	9974	-0-	-2302	-0-	9974 3	Y	-0-		-0-
*06		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553 3	Y	-0-		-0-
07		12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	8H	RRCID ->	261066	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7152 - 12420	
02		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11054 3	Y	-0-		-0-
03		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	12138 3	Y	-0-		-0-
04		24722 X	24722	-0-	-0-	-0-	24722 3	Y	-0-		-0-
05		14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	14694 3	Y	-0-		-0-
*06		16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370 3	Y	-0-		-0-
07		12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	9H	RRCID ->	261068	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 8075 - 12232	
02		14007 X	12828	-0-	-1179	-0-	12828 3	Y	-0-		-0-
03		14973 X	7800	-0-	-7173	-0-	7800 3	Y	-0-		-0-
04		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	15656 3	Y	-0-		-0-
05		21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	21007 3	Y	-0-		-0-
*06		13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13683 3	Y	-0-		-0-
07		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	10H	RRCID ->	261069	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 7887 - 12354	
02		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948 3	Y	-0-		-0-
03		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134 3	Y	-0-		-0-
04		10500 X	9219	-0-	-1281	-0-	9219 3	Y	-0-		-0-
05		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16567 3	Y	-0-		-0-
*06		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	Y	-0-		-0-
07		10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:	10H	RRCID ->	261089	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 8886 - 12888	
02		6351 X	5513	-0-	-838	-0-	5513 3	Y	-0-		-0-
03		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407 3	Y	-0-		-0-
04		5910 X	5535	-0-	-375	-0-	5535 3	Y	-0-		-0-
05		6107 X	5641	-0-	-466	-0-	5641 3	Y	-0-		-0-
*06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 3	Y	-0-		-0-
07		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-		Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #: 11H		RRCID ->	261096	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7890 - 11985
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9860 X	9060	-0-	-800	-0-	9060 3	Y	-0-		-0-	
03	10540 X	8694	-0-	-1846	-0-	8694 3	Y	-0-		-0-	
04	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140 3	Y	-0-		-0-	
05	10540 X	7044	-0-	-3496	-0-	7044 3	Y	-0-		-0-	
*06	21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	21253 3	Y	-0-		-0-	
07	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #: 12H		RRCID ->	261100	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6880 - 11776
02	10092 X	9622	-0-	-470	-0-	9622 3	Y	-0-		-0-	
03	10788 X	8698	-0-	-2090	-0-	8681 3	Y	15	17 9	15	
04	10320 X	7604	-0-	-2716	-0-	7604 3	Y	-0-		15	
05	10664 X	9103	-0-	-1561	-0-	9103 3	Y	-0-		15	
*06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 3	Y	-0-		15	
07	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-		Y	NO RPT		15	

BENBROOK UNIT "B" FED		WELL #: 2H		RRCID ->	261107	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7596 - 11474
02	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9678 3	Y	-0-		-0-	
03	19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	19481 3	Y	7	8 9	7	
04	10590 X	6078	-0-	-4512	-0-	6078 3	Y	-0-		7	
05	10943 X	6219	-0-	-4724	-0-	6219 3	Y	-0-		7	
*06	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939 3	Y	-0-		7	
07	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-		Y	NO RPT		7	

BENBROOK UNIT "B" FED		WELL #: 1H		RRCID ->	261108	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	8143 - 11618
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8371 3	Y	-0-		-0-	
03	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	13775 3	Y	49	54 9	49	
04	8160 X	1871	-0-	-6289	-0-	1871 3	Y	-0-		49	
05	8432 X	4819	-0-	-3613	-0-	4819 3	Y	-0-		49	
*06	15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	15820 3	Y	-0-		49	
07	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-		Y	NO RPT		49	

BENBROOK UNIT "B" FED		WELL #: 3H		RRCID ->	261113	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	8182 - 11060
02	7221 X	7091	-0-	-130	-0-	7091 3	Y	-0-		-0-	
03	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	16463 3	Y	-0-		-0-	
04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501 3	Y	-0-		-0-	
05	7595 X	5855	-0-	-1740	-0-	5855 3	Y	-0-		-0-	
*06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390 3	Y	-0-		-0-	
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-		Y	NO RPT		-0-	

COOMER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261120	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7050 - 11603
02	11107 X	10208	-0-	-899	-0-	10208 3	N	-0-		1	
03	11873 X	11620	-0-	-253	-0-	11445 3	N	159	175 9	160	
04	11970 X	10792	-0-	-1178	-0-	10792 3	N	-0-		160	
05	12369 X	11364	-0-	-1005	-0-	11325 3	N	35	39 9	195	
06	11970 X	10568	-0-	-1402	-0-	10568 3	N	-0-		195	
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-		N	NO RPT		195	

BENBROOK UNIT "B" FED		WELL #: 4H		RRCID ->	261134	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7708 - 9716
02	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14291 3	Y	-0-		-0-	
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865 3	Y	-0-		-0-	
04	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006 3	Y	-0-		-0-	
05	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	18552 3	Y	-0-		-0-	
*06	32936 X	32936	-0-	-0-	-0-	32936 3	Y	-0-		-0-	
07	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-		Y	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 8H		RRCID -> 261136		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588 3		Y	-0-	-0-
03	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	18841 3		Y	-0-	-0-
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575 3		Y	-0-	-0-
05	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	16217 3		Y	-0-	-0-
*06	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	26820 3		Y	-0-	-0-
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 11H		RRCID -> 261138		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617		
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304 3		Y	-0-	-0-
03	20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	20193 3		Y	-0-	-0-
04	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11827 3		Y	-0-	-0-
05	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	14669 3		Y	-0-	-0-
*06	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	25902 3		Y	-0-	-0-
07	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEDINGER-NORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 261313		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453		
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4086 3	20 9	Y	18	98
03	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207 3		Y	-0-	98
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3958 3	96 9	Y	87	185
05	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3		Y	-0-	185
*06	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		Y	-0-	185
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	185

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #: 2H		RRCID -> 261326		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338		
02	12325 X	8726	-0-	-3599	-0-	8726 3		Y	-0-	-0-
03	13175 X	10544	-0-	-2631	-0-	10544 3		Y	-0-	-0-
04	12750 X	7953	-0-	-4797	-0-	7953 3		Y	-0-	-0-
05	9920 X	8864	-0-	-1056	-0-	8864 3		Y	-0-	-0-
*06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 3		Y	-0-	-0-
07	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT	-0-

TINDALL, CATHY ANN		WELL #: 6H		RRCID -> 261334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939		
02	7772 X	7089	-0-	-683	-0-	7089 2		N	-0-	-0-
03	8587 X	7210	-0-	-1377	-0-	7210 2		N	-0-	-0-
04	8310 X	7264	-0-	-1046	-0-	7264 2		N	-0-	-0-
05	7719 X	7521	-0-	-198	-0-	7521 2		N	-0-	-0-
06	7470 X	7305	-0-	-165	-0-	7305 2		N	-0-	-0-
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT	-0-

TINDALL, CATHY ANN		WELL #: 7H		RRCID -> 261335		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068		
02	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790 2		N	-0-	-0-
03	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 2		N	-0-	-0-
04	7320 X	7134	-0-	-186	-0-	7134 2		N	-0-	-0-
05	7564 X	6603	-0-	-961	-0-	6603 2		N	-0-	-0-
06	7470 X	5716	-0-	-1754	-0-	5716 2		N	-0-	-0-
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT	-0-

TINDALL, CATHY ANN		WELL #: 5H		RRCID -> 261336		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631		
02	11861 X	11260	-0-	-601	-0-	11260 2		N	-0-	-0-
03	12772 X	11235	-0-	-1537	-0-	11235 2		N	-0-	-0-
04	12360 X	10742	-0-	-1618	-0-	10742 2		N	-0-	-0-
05	12028 X	10049	-0-	-1979	-0-	10049 2		N	-0-	-0-
06	11640 X	7817	-0-	-3823	-0-	7817 2		N	-0-	-0-
07	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	261384	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	8706 - 13857
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3	Y	-0-		-0-	
03	9114 X	2746	-0-	-6368	-0-	2746	3	Y	-0-		-0-	
04	8820 X	7364	-0-	-1456	-0-	7364	3	Y	-0-		-0-	
05	9114 X	8195	-0-	-919	-0-	8195	3	Y	-0-		-0-	
*06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3	Y	-0-		-0-	
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		8H	RRCID ->	261388	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	9138 - 12285
02	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	3	Y	-0-		-0-	
03	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	3	Y	-0-		-0-	
04	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	3	Y	-0-		-0-	
05	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3	Y	-0-		-0-	
*06	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	3	Y	-0-		-0-	
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		3H	RRCID ->	261389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6829 - 12566
02	9367 X	9203	-0-	-164	-0-	9203	3	Y	-0-		-0-	
03	10447 X	8712	-0-	-1735	-0-	8712	3	Y	-0-		-0-	
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	3	Y	-0-		-0-	
05	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	3	Y	-0-		-0-	
*06	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	14620	3	Y	-0-		-0-	
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TINDALL, CATHY ANN		WELL #:		4H	RRCID ->	261398	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7839 - 12417
02	3422 X	3333	-0-	-89	-0-	3333	2	N	-0-		-0-	
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-		-0-	
04	6180 X	3665	-0-	-2515	-0-	3665	2	N	-0-		-0-	
05	6386 X	6042	-0-	-344	-0-	6042	2	N	-0-		-0-	
06	6180 X	4575	-0-	-1605	-0-	4575	2	N	-0-		-0-	
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		10H	RRCID ->	261413	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7292 - 9620
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	3	Y	-0-		-0-	
03	7533 X	2906	-0-	-4627	-0-	2906	3	Y	-0-		-0-	
04	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3	Y	-0-		-0-	
05	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	3	Y	-0-		-0-	
*06	17984 X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	3	Y	-0-		-0-	
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	261428	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	8865 - 14133
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3	Y	-0-		-0-	
03	9889 X	3331	-0-	-6558	-0-	3281	3	Y	45		45	
04	9570 X	7419	-0-	-2151	-0-	7419	3	Y	-0-		45	
05	7595 X	7046	-0-	-549	-0-	7046	3	Y	-0-		45	
*06	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	Y	-0-		45	
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			Y	NO RPT		45	

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	261473	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6916 - 9886
02	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3	Y	-0-		-0-	
03	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3	Y	-0-		-0-	
04	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	3	Y	-0-		-0-	
05	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	3	Y	-0-		-0-	
*06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	Y	-0-		-0-	
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
HOWARD, WILLIAM		WELL #: 5H		RRCID -> 261484		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7837 - 11144	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7395 X	6289	-0-	-1106	-0-	6289	2	N	-0-		-0-
03	7378 X	6666	-0-	-712	-0-	6666	2	N	-0-		-0-
04	7200 X	7087	-0-	-113	-0-	7087	2	N	-0-		-0-
05	7440 X	6790	-0-	-650	-0-	6790	2	N	-0-		-0-
06	6810 X	6437	-0-	-373	-0-	6437	2	N	-0-		-0-
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			N	NO RPT		-0-

BENBROOK PERRONE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 261597		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 6900 - 9607	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUZYKA-DECKER (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 261629		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 7741 - 11604	
02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2	N	-0-		-0-
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2	N	-0-		-0-
04	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2	N	-0-		-0-
05	1860 X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
06	1800 X	831	-0-	-969	-0-	831	2	N	-0-		-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

MUZYKA, MARTHA		WELL #: 5H		RRCID -> 261634		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8077 - 12213	
02	1856 X	1413	-0-	-443	-0-	1413	2	N	-0-		-0-
03	1984 X	270	-0-	-1714	-0-	270	2	N	-0-		-0-
04	1920 X	731	-0-	-1189	-0-	731	2	N	-0-		-0-
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-		-0-
06	1920 X	1866	-0-	-54	-0-	1866	2	N	-0-		-0-
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: 2H		RRCID -> 261646		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8027 - 11890	
02	10034 X	9543	-0-	-491	-0-	9543	2	N	-0-		-0-
03	10633 X	9524	-0-	-1109	-0-	9524	2	N	-0-		-0-
04	10170 X	9553	-0-	-617	-0-	9553	2	N	-0-		-0-
05	10416 X	9474	-0-	-942	-0-	9474	2	N	-0-		-0-
06	10080 X	8624	-0-	-1456	-0-	8624	2	N	-0-		-0-
07	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: 3H		RRCID -> 261672		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 7996 - 11781	
02	8381 X	8352	-0-	-29	-0-	8352	2	N	-0-		-0-
03	8959 X	8620	-0-	-339	-0-	8620	2	N	-0-		-0-
04	9060 X	8396	-0-	-664	-0-	8396	2	N	-0-		-0-
05	9362 X	8089	-0-	-1273	-0-	8089	2	N	-0-		-0-
06	9060 X	7666	-0-	-1394	-0-	7666	2	N	-0-		-0-
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: 4H		RRCID -> 261674		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7905 - 11579	
02	7337 X	6150	-0-	-1187	-0-	6150	2	N	-0-		-0-
03	7843 X	5858	-0-	-1985	-0-	5858	2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6200	-0-	-850	-0-	6200	2	N	-0-		-0-
05	6913 X	6369	-0-	-544	-0-	6369	2	N	-0-		-0-
06	6360 X	6152	-0-	-208	-0-	6152	2	N	-0-		-0-
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
CRAWFORD		WELL #: 5H		RRCID -> 261675		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	2	N	-0-	-0-	
03	9362 X	9227	-0-	-135	-0-	9227	2	N	-0-	-0-	
04	9060 X	8900	-0-	-160	-0-	8900	2	N	-0-	-0-	
05	9827 X	8685	-0-	-1142	-0-	8685	2	N	-0-	-0-	
06	9510 X	8195	-0-	-1315	-0-	8195	2	N	-0-	-0-	
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N	NO RPT	-0-	

CRAWFORD		WELL #: 6H		RRCID -> 261681		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739			
02	9657 X	8837	-0-	-820	-0-	8837	2	N	-0-	-0-	
03	10137 X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2	N	-0-	-0-	
04	9960 X	9113	-0-	-847	-0-	9113	2	N	-0-	-0-	
05	10292 X	9498	-0-	-794	-0-	9498	2	N	-0-	-0-	
06	9690 X	8786	-0-	-904	-0-	8786	2	N	-0-	-0-	
07	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROW, WILLIE		WELL #: 2H		RRCID -> 261684		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861			
02	10382 X	9611	-0-	-771	-0-	9611	2	N	-0-	-0-	
03	10788 X	10038	-0-	-750	-0-	10038	2	N	-0-	-0-	
04	10290 X	9800	-0-	-490	-0-	9800	2	N	-0-	-0-	
05	10571 X	9722	-0-	-849	-0-	9722	2	N	-0-	-0-	
06	10020 X	9193	-0-	-827	-0-	9193	2	N	-0-	-0-	
07	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			N	NO RPT	-0-	

CROW, WILLIE		WELL #: 3H		RRCID -> 261687		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624			
02	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-	-0-	
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	N	-0-	-0-	
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2	N	-0-	-0-	
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2	N	-0-	-0-	
*06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2	N	-0-	-0-	
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 5H		RRCID -> 261703		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222			
02	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3	Y	-0-	-0-	
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3	Y	-0-	-0-	
04	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	3	Y	-0-	-0-	
05	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	3	Y	-0-	-0-	
*06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	Y	-0-	-0-	
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 1H		RRCID -> 261705		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590			
02	12789 X	12627	-0-	-162	-0-	12627	3	Y	-0-	-0-	
03	13671 X	12204	-0-	-1467	-0-	12204	3	Y	-0-	-0-	
04	12930 X	7430	-0-	-5500	-0-	7430	3	Y	-0-	-0-	
05	13485 X	6887	-0-	-6598	-0-	6887	3	Y	-0-	-0-	
*06	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3	Y	-0-	-0-	
07	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 2H		RRCID -> 261707		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108			
02	11890 X	11470	-0-	-420	-0-	11470	3	Y	-0-	-0-	
03	12710 X	8496	-0-	-4214	-0-	8496	3	Y	-0-	-0-	
04	12030 X	7135	-0-	-4895	-0-	7135	3	Y	-0-	-0-	
05	12431 X	7306	-0-	-5125	-0-	7306	3	Y	-0-	-0-	
*06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3	Y	-0-	-0-	
07	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
KING, JOHN EDWARD		WELL #: 32H		RRCID -> 261719		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6664 - 9118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 N	3019	-0-	119	563	3019	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3306	-0-	206	769	3306	3	N	-0-		-0-
04	3644 X	2875	-0-	-769	-0-	2875	3	N	-0-		-0-
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-		-0-
*06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-		-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 33H		RRCID -> 261720		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 6744 - 9194	
02	5336 X	3692	-0-	-1644	-0-	3692	3	N	-0-		-0-
03	4216 X	3208	-0-	-1008	-0-	3208	3	N	-0-		-0-
04	3960 X	1837	-0-	-2123	-0-	1837	3	N	-0-		-0-
05	4092 X	1854	-0-	-2238	-0-	1854	3	N	-0-		-0-
06	3810 X	1708	-0-	-2102	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 31H		RRCID -> 261728		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6613 - 8919	
02	2755 X	231	-0-	-2524	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	2945 X	1620	-0-	-1325	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	N	-0-		-0-
05	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-		-0-
*06	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
07	2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		-0-

CASHION, JOHN		WELL #: 2H		RRCID -> 261730		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7841 - 10801	
02	11223 X	11187	-0-	-36	-0-	11187	2	N	-0-		-0-
03	11780 X	11107	-0-	-673	-0-	11107	2	N	-0-		-0-
04	11760 X	10330	-0-	-1430	-0-	10330	2	N	-0-		-0-
05	12152 X	11048	-0-	-1104	-0-	11048	2	N	-0-		-0-
06	11760 X	10797	-0-	-963	-0-	10797	2	N	-0-		-0-
07	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			N	NO RPT		-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 5H		RRCID -> 261754		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7097 - 12403	
02	13398 X	12334	-0-	-1064	-0-	12334	3	Y	-0-		-0-
03	14322 X	8891	-0-	-5431	-0-	8891	3	Y	-0-		-0-
04	13140 X	7812	-0-	-5328	-0-	7812	3	Y	-0-		-0-
05	13578 X	6221	-0-	-7357	-0-	6221	3	Y	-0-		-0-
*06	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3	Y	-0-		-0-
07	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			Y	NO RPT		-0-

CASHION, JOHN		WELL #: 4H		RRCID -> 261783		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 7555		PERF. 7698 - 10220	
02	11513 X	10363	-0-	-1150	-0-	10363	2	N	-0-		-0-
03	11718 X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2	N	-0-		-0-
04	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2	N	-0-		-0-
05	11439 X	11015	-0-	-424	-0-	11015	2	N	-0-		-0-
06	10920 X	10021	-0-	-899	-0-	10021	2	N	-0-		-0-
07	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			N	NO RPT		-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 261888		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8238 - 12452	
02	12238 X	11226	-0-	-1012	-0-	11226	2	N	-0-		-0-
03	13082 X	11569	-0-	-1513	-0-	11569	2	N	-0-		-0-
04	12000 X	11287	-0-	-713	-0-	11287	2	N	-0-		-0-
05	12400 X	11145	-0-	-1255	-0-	11145	2	N	-0-		-0-
06	11940 X	10575	-0-	-1365	-0-	10575	2	N	-0-		-0-
07	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	261917	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7823 - 11803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10150 X	9916	-0-	-234	-0-	9916	2	N	-0-			-0-
03	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2	N	-0-			-0-
04	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2	N	-0-			-0-
05	10819 X	10726	-0-	-93	-0-	10726	2	N	-0-			-0-
06	10620 X	9543	-0-	-1077	-0-	9543	2	N	-0-			-0-
07	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-			N	NO RPT			-0-

BALENTINE, DON		WELL #: 3H		RRCID ->	261921	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8158 - 11982	
02	9135 X	8438	-0-	-697	-0-	8438	2	N	-0-			-0-
03	9889 X	8584	-0-	-1305	-0-	8584	2	N	-0-			-0-
04	9570 X	8474	-0-	-1096	-0-	8474	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	8197	-0-	-1661	-0-	8197	2	N	-0-			-0-
06	9270 X	8112	-0-	-1158	-0-	8112	2	N	-0-			-0-
07	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT			-0-

BALENTINE, DON		WELL #: 4H		RRCID ->	261922	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8070 - 11370	
02	8091 X	7819	-0-	-272	-0-	7819	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	7974	-0-	-675	-0-	7974	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2	N	-0-			-0-
05	8649 X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2	N	-0-			-0-
06	8370 X	7242	-0-	-1128	-0-	7242	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			-0-

BALENTINE, DON		WELL #: 6H		RRCID ->	261923	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7992 - 10610	
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2	N	-0-			-0-
04	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5480	-0-	-937	-0-	5480	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5070	-0-	-1140	-0-	5070	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-			N	NO RPT			-0-

BALENTINE, DON		WELL #: 5H		RRCID ->	261956	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8156 - 11000	
02	5075 X	4728	-0-	-347	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
03	5766 X	4801	-0-	-965	-0-	4801	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	4343	-0-	-1537	-0-	4343	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5003	-0-	-1073	-0-	5003	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4917	-0-	-273	-0-	4917	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #: 2H		RRCID ->	261958	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7580 - 10982	
02	8816 X	7201	-0-	-1615	-0-	7201	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	6979	-0-	-2197	-0-	6979	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	6371	-0-	-2419	-0-	6371	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	6177	-0-	-2565	-0-	6177	2	N	-0-			-0-
06	8010 X	5083	-0-	-2927	-0-	5083	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #: 3H		RRCID ->	261959	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7712 - 11182	
02	12180 X	11254	-0-	-926	-0-	11254	2	N	-0-			-0-
03	12927 X	11632	-0-	-1295	-0-	11632	2	N	-0-			-0-
04	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2	N	-0-			-0-
05	12028 X	11108	-0-	-920	-0-	11108	2	N	-0-			-0-
06	11640 X	10457	-0-	-1183	-0-	10457	2	N	-0-			-0-
07	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924							
BUSSEY, THOMAS		WELL #: 4H		RRCID ->	261960	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7474 PERF. 7583 - 10883
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000 2	N	-0-	-0-
03	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2	N	-0-	-0-
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494 2	N	-0-	-0-
05	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2	N	-0-	-0-
*06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2	N	-0-	-0-
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-		N	NO RPT	-0-

BUSSEY, THOMAS		WELL #: 5H		RRCID ->	261961	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7513 PERF. 7637 - 10481
02	5481 X	5001	-0-	-480	-0-	5001 2	N	-0-	-0-
03	5859 X	5310	-0-	-549	-0-	5310 2	N	-0-	-0-
04	5370 X	5143	-0-	-227	-0-	5143 2	N	-0-	-0-
05	5549 X	5363	-0-	-186	-0-	5363 2	N	-0-	-0-
06	5280 X	4778	-0-	-502	-0-	4778 2	N	-0-	-0-
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-		N	NO RPT	-0-

BOLES, VERDIA		WELL #: 2H		RRCID ->	261968	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7895 PERF. 8175 - 10673
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2	N	-0-	-0-
03	4402 X	3737	-0-	-665	-0-	3737 2	N	-0-	-0-
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	-0-	-0-
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2	N	-0-	-0-
06	4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023 2	N	-0-	-0-
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-		N	NO RPT	-0-

BOLES, VERDIA		WELL #: 3H		RRCID ->	261969	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7866 PERF. 7963 - 11671
02	15370 X	14708	-0-	-662	-0-	14708 2	N	-0-	-0-
03	16368 X	15160	-0-	-1208	-0-	15160 2	N	-0-	-0-
04	15540 X	15243	-0-	-297	-0-	15243 2	N	-0-	-0-
05	15934 X	15066	-0-	-868	-0-	15066 2	N	-0-	-0-
06	15420 X	14156	-0-	-1264	-0-	14156 2	N	-0-	-0-
07	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-		N	NO RPT	-0-

BOLES, VERDIA		WELL #: 4H		RRCID ->	261972	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 8396 - 11327
02	10614 X	8849	-0-	-1765	-0-	8849 2	N	-0-	-0-
03	11346 X	9878	-0-	-1468	-0-	9878 2	N	-0-	-0-
04	10470 X	8559	-0-	-1911	-0-	8559 2	N	-0-	-0-
05	10478 X	7608	-0-	-2870	-0-	7608 2	N	-0-	-0-
06	9870 X	8387	-0-	-1483	-0-	8387 2	N	-0-	-0-
07	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-		N	NO RPT	-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	261977	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	8175 PERF. 8297 - 12919
02	13050 X	12521	-0-	-529	-0-	12521 2	N	-0-	-0-
03	13950 X	12725	-0-	-1225	-0-	12725 2	N	-0-	-0-
04	13500 X	12238	-0-	-1262	-0-	12238 2	N	-0-	-0-
05	13857 X	12160	-0-	-1697	-0-	12160 2	N	-0-	-0-
06	13260 X	11272	-0-	-1988	-0-	11272 2	N	-0-	-0-
07	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-		N	NO RPT	-0-

PEIKOFF, MIKE		WELL #: 5H		RRCID ->	261980	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8136 PERF. 8197 - 12775
02	13079 X	12803	-0-	-276	-0-	12803 2	N	-0-	-0-
03	13919 X	12888	-0-	-1031	-0-	12888 2	N	-0-	-0-
04	13380 X	12651	-0-	-729	-0-	12651 2	N	-0-	-0-
05	13702 X	12544	-0-	-1158	-0-	12544 2	N	-0-	-0-
06	13230 X	11782	-0-	-1448	-0-	11782 2	N	-0-	-0-
07	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	261997	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7906 - 11311			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8497 X	5328	-0-	-3169	-0-	5328	2			N	-0-				-0-
03	7347 X	5561	-0-	-1786	-0-	5561	2			N	-0-				-0-
04	5610 X	4294	-0-	-1316	-0-	4294	2			N	-0-				-0-
05	5797 X	5154	-0-	-643	-0-	5154	2			N	-0-				-0-
06	5610 X	3642	-0-	-1968	-0-	3642	2			N	-0-				-0-
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT				-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		3H	RRCID ->	262011	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6612 - 11514			
02	7163 X	5508	-0-	-1655	-0-	5508	3			N	-0-				-0-
03	7657 X	7381	-0-	-276	-0-	7381	3			N	-0-				-0-
04	6930 X	5909	-0-	-1021	-0-	5909	3			N	-0-				-0-
05	7161 X	5119	-0-	-2042	-0-	5119	3			N	-0-				-0-
06	7140 X	6286	-0-	-854	-0-	6286	3			N	-0-				-0-
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT				-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		4H	RRCID ->	262012	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6653 - 11506			
02	6409 X	4460	-0-	-1949	-0-	4460	3			N	-0-				-0-
03	6851 X	4888	-0-	-1963	-0-	4888	3			N	-0-				-0-
04	5640 X	4712	-0-	-928	-0-	4712	3			N	-0-				-0-
05	4991 X	4281	-0-	-710	-0-	4281	3			N	-0-				-0-
*06	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-				-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6594 - 11799			
02	9831 X	9521	-0-	-310	-0-	9521	3			N	-0-				-0-
03	10509 X	9993	-0-	-516	-0-	9993	3			N	-0-				-0-
04	10170 X	9469	-0-	-701	-0-	9469	3			N	-0-				-0-
05	10323 X	9716	-0-	-607	-0-	9716	3			N	-0-				-0-
06	9900 X	8848	-0-	-1052	-0-	8848	3			N	-0-				-0-
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT				-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #:		4H	RRCID ->	262076	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7895 - 11421			
02	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-				-0-
03	8804 X	8576	-0-	-228	-0-	8576	2			N	-0-				-0-
04	8520 X	8277	-0-	-243	-0-	8277	2			N	-0-				-0-
05	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-				-0-
*06	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-				-0-
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #:		6H	RRCID ->	262077	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7960 - 11439			
02	8700 X	8232	-0-	-468	-0-	8232	2			N	-0-				-0-
03	9300 X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-				-0-
04	9000 X	8388	-0-	-612	-0-	8388	2			N	-0-				-0-
05	9176 X	8326	-0-	-850	-0-	8326	2			N	-0-				-0-
06	8700 X	7657	-0-	-1043	-0-	7657	2			N	-0-				-0-
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262078	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	7990 - 12671			
02	14529 X	12478	-0-	-2051	-0-	12478	2			N	-0-				-0-
03	15531 X	14776	-0-	-755	-0-	14776	2			N	-0-				-0-
04	14790 X	14236	-0-	-554	-0-	14236	2			N	-0-				-0-
05	14260 X	14255	-0-	-5	-0-	14255	2			N	-0-				-0-
06	14310 X	13242	-0-	-1068	-0-	13242	2			N	-0-				-0-
07	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
MCGEE, ODIS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262094	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7901 - 11963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13514 X	12917	-0-	-597	-0-	12917	2	N	-0-			-0-
03		14446 X	13825	-0-	-621	-0-	13825	2	N	-0-			-0-
04		13740 X	13309	-0-	-431	-0-	13309	2	N	-0-			-0-
05		13795 X	13111	-0-	-684	-0-	13111	2	N	-0-			-0-
06		13380 X	12906	-0-	-474	-0-	12906	2	N	-0-			-0-
07		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT			-0-

PROSPECT CO.		WELL #:		3H	RRCID ->	262112	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8291 - 11289		
02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2	N	-0-			-0-
03		6510 X	5769	-0-	-741	-0-	5769	2	N	-0-			-0-
04		6420 X	5776	-0-	-644	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
05		6634 X	5716	-0-	-918	-0-	5716	2	N	-0-			-0-
06		6420 X	5298	-0-	-1122	-0-	5298	2	N	-0-			-0-
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		8H	RRCID ->	262119	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 7911 - 12285		
02		11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3	Y	-0-			-0-
03		16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3	Y	-0-			-0-
04		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3	Y	-0-			-0-
05		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	3	Y	-0-			-0-
*06		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3	Y	-0-			-0-
07		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUZYKA, MARTHA		WELL #:		4H	RRCID ->	262137	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7896 - 11230		
02		4350 X	3948	-0-	-402	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
03		4557 X	3804	-0-	-753	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
04		4410 X	2379	-0-	-2031	-0-	2379	2	N	-0-			-0-
05		4371 X	3041	-0-	-1330	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
06		4080 X	2517	-0-	-1563	-0-	2517	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNINGS 4M FARM		WELL #:		3H	RRCID ->	262277	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7844	PERF. 7910 - 11503		
02		11658 X	11631	-0-	-27	-0-	11631	2	N	-0-			-0-
03		12090 X	11843	-0-	-247	-0-	11843	2	N	-0-			-0-
04		12060 X	11505	-0-	-555	-0-	11505	2	N	-0-			-0-
05		12462 X	11554	-0-	-908	-0-	11554	2	N	-0-			-0-
06		12030 X	10808	-0-	-1222	-0-	10808	2	N	-0-			-0-
07		12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	262280	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7914 - 10556		
02		6061 X	5428	-0-	-633	-0-	5428	2	N	-0-			-0-
03		6231 X	5740	-0-	-491	-0-	5740	2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5939	-0-	-61	-0-	5939	2	N	-0-			-0-
05		6200 X	5866	-0-	-334	-0-	5866	2	N	-0-			-0-
06		6000 X	4962	-0-	-1038	-0-	4962	2	N	-0-			-0-
07		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		23H	RRCID ->	262287	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6507 - 9315		
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3	N	-0-			-0-
03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3	N	-0-			-0-
04		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			-0-
05		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-			-0-
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			-0-
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 2H		RRCID -> 262362		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	21460 X	16711	-0-	-4749	-0-	16711 3		N	-0-	-0-
03	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	17848 3	52 9	N	47	47
04	19810 X	19810	-0-	-0-	-0-	19810 3		N	-0-	47
05	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	19388 3		N	-0-	47
06	17310 X	8802	-0-	-8508	-0-	8802 3		N	-0-	47
07	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			N	NO RPT	47

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 4H		RRCID -> 262363		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103		
02	6003 X	5623	-0-	-380	-0-	5623 3		Y	-0-	-0-
03	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330 3		Y	-0-	-0-
04	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539 3		Y	-0-	-0-
05	6231 X	4767	-0-	-1464	-0-	4767 3		Y	-0-	-0-
*06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 3		Y	-0-	-0-
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 6H		RRCID -> 262364		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778		
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		Y	-0-	-0-
03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584 3		Y	-0-	-0-
04	5400 X	3661	-0-	-1739	-0-	3661 3		Y	-0-	-0-
05	5580 X	3147	-0-	-2433	-0-	3147 3		Y	-0-	-0-
*06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-	-0-
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 7H		RRCID -> 262365		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973		
02	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10570 3		Y	-0-	-0-
03	10850 X	7668	-0-	-3182	-0-	7668 3		Y	-0-	-0-
04	10770 X	8761	-0-	-2009	-0-	8761 3		Y	-0-	-0-
05	11284 X	7607	-0-	-3677	-0-	7607 3		Y	-0-	-0-
*06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3		Y	-0-	-0-
07	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 8H		RRCID -> 262379		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313		
02	10121 X	9475	-0-	-646	-0-	9475 3		Y	-0-	-0-
03	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	18316 3		Y	-0-	-0-
04	10470 X	6553	-0-	-3917	-0-	6553 3		Y	-0-	-0-
05	10447 X	5127	-0-	-5320	-0-	5127 3		Y	-0-	-0-
*06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032 3		Y	-0-	-0-
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAWDON, GREGORY		WELL #: 1H		RRCID -> 262584		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822		
02	9425 X	9421	-0-	-4	-0-	9421 2		N	-0-	-0-
03	9796 X	8978	-0-	-818	-0-	8978 2		N	-0-	-0-
04	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982 2		N	-0-	-0-
*05	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2		N	-0-	-0-
*06	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 2		N	-0-	-0-
07	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-			N	NO RPT	-0-

RAWDON, GREGORY		WELL #: 2H		RRCID -> 262587		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360		
02	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023 2		N	-0-	-0-
03	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228 2		N	-0-	-0-
04	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380 2		N	-0-	-0-
*05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2		N	-0-	-0-
*06	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744 2		N	-0-	-0-
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		3H	RRCID ->	262599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 9087 - 13140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12412 X	12215	-0-	-197	-0-	12215	3	Y	-0-			-0-
03	13268 X	7859	-0-	-5409	-0-	7859	3	Y	-0-			-0-
04	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	3	Y	-0-			-0-
05	14192 X	14192	-0-	-0-	-0-	14192	3	Y	-0-			-0-
*06	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3	Y	-0-			-0-
07	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262603	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 9522 - 12405	
02	11223 X	10716	-0-	-507	-0-	10716	3	Y	-0-			-0-
03	11997 X	7356	-0-	-4641	-0-	7356	3	Y	-0-			-0-
04	15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3	Y	-0-			-0-
05	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	3	Y	-0-			-0-
*06	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3	Y	-0-			-0-
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		9H	RRCID ->	262607	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 7452 - 12238	
02	16762 X	8690	-0-	-8072	-0-	8690	3	Y	-0-			-0-
03	17918 X	5994	-0-	-11924	-0-	5994	3	Y	-0-			-0-
04	16380 X	12106	-0-	-4274	-0-	12106	3	Y	-0-			-0-
05	16926 X	7693	-0-	-9233	-0-	7693	3	Y	-0-			-0-
*06	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3	Y	-0-			-0-
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAWDON, GREGORY		WELL #:		3H	RRCID ->	262617	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 8103 - 9871	
02	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-			-0-
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-			-0-
*05	3658 X	3624	-0-	-34	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
*06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMAHON		WELL #:		11H	RRCID ->	262666	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 6875 - 9378	
02	13630 X	13042	-0-	-588	-0-	13042	3	N	-0-			-0-
03	14725 X	13584	-0-	-1141	-0-	13584	3	N	-0-			-0-
04	14250 X	12818	-0-	-1432	-0-	12818	3	N	-0-			-0-
05	14477 X	13588	-0-	-889	-0-	13588	3	N	-0-			-0-
06	13560 X	12773	-0-	-787	-0-	12773	3	N	-0-			-0-
07	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT			-0-

MUZYKA, MARTHA		WELL #:		6H	RRCID ->	262667	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7779 - 12621	
02	22243 X	21712	-0-	-531	-0-	21712	2	N	-0-			-0-
03	23777 X	14667	-0-	-9110	-0-	14667	2	N	-0-			-0-
04	23010 X	17973	-0-	-5037	-0-	17973	2	N	-0-			-0-
05	23777 X	17949	-0-	-5828	-0-	17949	2	N	-0-			-0-
06	22860 X	14998	-0-	-7862	-0-	14998	2	N	-0-			-0-
07	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-			N	NO RPT			-0-

PROSPECT CO.		WELL #:		4H	RRCID ->	262679	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8270 - 12408	
02	9628 X	8639	-0-	-989	-0-	8639	2	N	-0-			-0-
03	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2	N	-0-			-0-
04	9960 X	9917	-0-	-43	-0-	9917	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	9516	-0-	-776	-0-	9516	2	N	-0-			-0-
06	9960 X	8814	-0-	-1146	-0-	8814	2	N	-0-			-0-
07	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PEIKOFF, MIKE		WELL #: 3H		RRCID -> 262776		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8098 - 11240	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7859 X	5679	-0-	-2180	-0-	5679 2	N	-0-			-0-
03	7533 X	6026	-0-	-1507	-0-	6026 2	N	-0-			-0-
04	7770 X	6091	-0-	-1679	-0-	6091 2	N	-0-			-0-
05	8029 X	6577	-0-	-1452	-0-	6577 2	N	-0-			-0-
06	6270 X	5483	-0-	-787	-0-	5483 2	N	-0-			-0-
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-		N	NO RPT			-0-

PEIKOFF, MIKE		WELL #: 4H		RRCID -> 262779		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 8018 - 11710	
02	7598 X	7007	-0-	-591	-0-	7007 2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7295	-0-	-827	-0-	7295 2	N	-0-			-0-
04	7500 X	6697	-0-	-803	-0-	6697 2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6564	-0-	-1186	-0-	6564 2	N	-0-			-0-
06	7500 X	5583	-0-	-1917	-0-	5583 2	N	-0-			-0-
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-		N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 5H		RRCID -> 262813		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6573 - 8988	
02	3335 X	1163	-0-	-2172	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
03	3565 X	1317	-0-	-2248	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
04	2250 X	1199	-0-	-1051	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
05	1643 X	1169	-0-	-474	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
06	1590 X	1003	-0-	-587	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 6H		RRCID -> 262858		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7351 - 12853	
02	13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	13009 3	Y	-0-			-0-
03	14725 X	11086	-0-	-3639	-0-	11086 3	Y	-0-			-0-
04	14250 X	12486	-0-	-1764	-0-	12486 3	Y	-0-			-0-
05	14322 X	13457	-0-	-865	-0-	13457 3	Y	-0-			-0-
*06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 3	Y	-0-			-0-
07	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-		Y	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 7H		RRCID -> 262859		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 8550 - 12838	
02	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13477 3	Y	-0-			-0-
03	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	19909 3	Y	-0-			-0-
04	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	13240 3	Y	-0-			-0-
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003 3	Y	-0-			-0-
*06	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12486 3	Y	-0-			-0-
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-		Y	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 6H		RRCID -> 262863		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 6478 - 11511	
02	8468 X	7589	-0-	-879	-0-	7589 3	N	-0-			-0-
03	9052 X	5457	-0-	-3595	-0-	5457 3	N	-0-			-0-
04	8460 X	6099	-0-	-2361	-0-	6099 3	N	-0-			-0-
05	8122 X	6273	-0-	-1849	-0-	6273 3	N	-0-			-0-
06	7860 X	6668	-0-	-1192	-0-	6668 3	N	-0-			-0-
07	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMAHON, MARK GU		WELL #: 1H		RRCID -> 262886		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6925 - 9478	
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-		N	-0-			-0-
05	1860 N	319	-0-	-1541	-0-	319 3	N	-0-			-0-
06	750 N	220	-0-	-530	-0-	220 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
KING, JOHN EDWARD		WELL #: 7H		RRCID ->	262890	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6394 PERF. 6569 - 11645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 3	N	-0-	-0-	
03	8122 X	7453	-0-	-669	-0-	7453 3	N	-0-	-0-	
04	8070 X	7588	-0-	-482	-0-	7588 3	N	-0-	-0-	
05	8339 X	6198	-0-	-2141	-0-	6198 3	N	-0-	-0-	
06	7830 X	5620	-0-	-2210	-0-	5620 3	N	-0-	-0-	
07	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-		N	NO RPT	-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 8H		RRCID ->	262897	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6433 PERF. 6575 - 11923	
02	9744 X	9111	-0-	-633	-0-	9111 3	N	-0-	-0-	
03	10416 X	9491	-0-	-925	-0-	9491 3	N	-0-	-0-	
04	10080 X	8789	-0-	-1291	-0-	8789 3	N	-0-	-0-	
05	9982 X	9420	-0-	-562	-0-	9420 3	N	-0-	-0-	
06	9630 X	8654	-0-	-976	-0-	8654 3	N	-0-	-0-	
07	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-		N	NO RPT	-0-	

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 4H		RRCID ->	262912	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	6891 PERF. 7299 - 13221	
02	15602 X	15491	-0-	-111	-0-	15491 3	Y	-0-	-0-	
03	16678 X	10144	-0-	-6534	-0-	10144 3	Y	-0-	-0-	
04	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	18569 3	Y	-0-	-0-	
05	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	27789 3	Y	-0-	-0-	
*06	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8100 3	Y	-0-	-0-	
07	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-		Y	NO RPT	-0-	

CASHION, JOHN		WELL #: 6H		RRCID ->	262934	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7523 PERF. 7751 - 12373	
02	16878 X	15731	-0-	-1147	-0-	15731 2	N	-0-	-0-	
03	17980 X	16288	-0-	-1692	-0-	16288 2	N	-0-	-0-	
04	17070 X	16088	-0-	-982	-0-	16088 2	N	-0-	-0-	
05	17205 X	15732	-0-	-1473	-0-	15732 2	N	-0-	-0-	
06	16260 X	13881	-0-	-2379	-0-	13881 2	N	-0-	-0-	
07	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-		N	NO RPT	-0-	

CASHION, JOHN		WELL #: 8H		RRCID ->	262951	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7446 PERF. 7673 - 11140	
02	10440 X	9504	-0-	-936	-0-	9504 2	N	-0-	-0-	
03	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608 2	N	-0-	-0-	
04	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288 2	N	-0-	-0-	
05	11160 X	10343	-0-	-817	-0-	10343 2	N	-0-	-0-	
06	10800 X	10337	-0-	-463	-0-	10337 2	N	-0-	-0-	
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-		N	NO RPT	-0-	

CASHION, JOHN		WELL #: 9H		RRCID ->	262959	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7461 PERF. 7646 - 11509	
02	13340 X	12094	-0-	-1246	-0-	12094 2	N	-0-	-0-	
03	13733 X	12211	-0-	-1522	-0-	12211 2	N	-0-	-0-	
04	13140 X	12481	-0-	-659	-0-	12481 2	N	-0-	-0-	
05	13578 X	12195	-0-	-1383	-0-	12195 2	N	-0-	-0-	
06	12900 X	11311	-0-	-1589	-0-	11311 2	N	-0-	-0-	
07	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAILEY RANCH GU "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	263003	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6495 PERF. 6880 - 9353	
02	7975 X	6405	-0-	-1570	-0-	6405 3	N	-0-	14	
03	8897 X	5294	-0-	-3603	-0-	5199 3	N	86	100	
04	8610 X	4219	-0-	-4391	-0-	4140 3	N	72	172	
05	8060 X	7115	-0-	-945	-0-	6926 3	Y	172	172	
*06	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 3	Y	-0-	172	
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		Y	NO RPT	172	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
FINCHER-HOWARD (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	263029	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7127 - 11000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5307 X	4883	-0-	-424	-0-	4883 2	N	-0-		-0-	
03	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275 2	N	-0-		-0-	
04	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675 2	N	-0-		-0-	
05	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140 2	N	-0-		-0-	
*06	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203 2	N	-0-		-0-	
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-		N	NO RPT		-0-	

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #: 9H		RRCID ->	263034	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	8099 - 13445
02	14674 X	14278	-0-	-396	-0-	14278 3	Y	-0-		-0-	
03	15686 X	11749	-0-	-3937	-0-	11749 3	Y	-0-		-0-	
04	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	16366 3	Y	-0-		-0-	
05	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26090 3	Y	-0-		-0-	
*06	48805 X	48805	-0-	-0-	-0-	48805 3	Y	-0-		-0-	
07	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CASHION, JOHN		WELL #: 5H		RRCID ->	263038	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7556 - 12556
02	20445 X	19322	-0-	-1123	-0-	19322 2	N	-0-		-0-	
03	21855 X	19889	-0-	-1966	-0-	19889 2	N	-0-		-0-	
04	21000 X	19542	-0-	-1458	-0-	19542 2	N	-0-		-0-	
05	20801 X	19132	-0-	-1669	-0-	19132 2	N	-0-		-0-	
06	19980 X	17848	-0-	-2132	-0-	17848 2	N	-0-		-0-	
07	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 13H		RRCID ->	263041	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6478 - 11855
02	13108 X	11085	-0-	-2023	-0-	11085 3	N	-0-		-0-	
03	14012 X	11508	-0-	-2504	-0-	11508 3	N	-0-		-0-	
04	11910 X	11006	-0-	-904	-0-	11006 3	N	-0-		-0-	
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	12453 3	N	-0-		-0-	
*06	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	12241 3	N	-0-		-0-	
07	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 14H		RRCID ->	263042	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6496 - 11844
02	3277 X	2062	-0-	-1215	-0-	2062 3	N	-0-		-0-	
03	744 X	541	-0-	-203	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-		-0-	
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3	N	-0-		-0-	
06	2130 X	600	-0-	-1530	-0-	600 3	N	-0-		-0-	
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 16H		RRCID ->	263043	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6467 - 11923
02	8468 X	7119	-0-	-1349	-0-	7119 3	N	-0-		-0-	
03	9052 X	6371	-0-	-2681	-0-	6371 3	N	-0-		-0-	
04	8400 X	6067	-0-	-2333	-0-	6067 3	N	-0-		-0-	
05	8308 X	6452	-0-	-1856	-0-	6452 3	N	-0-		-0-	
06	7350 X	5946	-0-	-1404	-0-	5946 3	N	-0-		-0-	
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 17H		RRCID ->	263051	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	6532 - 10594
02	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188 3	N	-0-		-0-	
03	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865 3	N	-0-		-0-	
04	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090 3	N	-0-		-0-	
05	5828 X	2383	-0-	-3445	-0-	2383 3	N	-0-		-0-	
06	5640 X	1077	-0-	-4563	-0-	1077 3	N	-0-		-0-	
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MELTON, JAMES		WELL #:		2H	RRCID ->	263052	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8211 - 11987
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794 2		N	-0-			-0-
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12487 2		N	-0-			-0-
04	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953 2		N	-0-			-0-
05	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346 2		N	-0-			-0-
*06	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808 2		N	-0-			-0-
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:		15H	RRCID ->	263058	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6573 - 10140
02	8381 X	6648	-0-	-1733	-0-	6648 3		N	-0-			-0-
03	8959 X	7356	-0-	-1603	-0-	7356 3		N	-0-			-0-
04	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 3		N	-0-			-0-
05	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 3		N	-0-			-0-
*06	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7839 3		N	-0-			-0-
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY		WELL #:		3H	RRCID ->	263151	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6462 - 12152
02	5887 X	5543	-0-	-344	-0-	5499 3	44 9	Y	40	42 1		80
03	6293 X	5758	-0-	-535	-0-	5603 3	155 9	Y	141	68 1		153
04	6030 X	4687	-0-	-1343	-0-	4586 3	101 9	Y	92			245
05	5952 X	5873	-0-	-79	-0-	5804 3	69 9	Y	63	105 1		203
*06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 3		Y	-0-	64 1		139
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			139

JOHNSON, BEN		WELL #:		2H	RRCID ->	263161	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6075 - 9163
02	4263 X	3475	-0-	-788	-0-	3472 3	3 9	N	3			123
03	5084 X	3895	-0-	-1189	-0-	3727 3	168 9	N	153	79 1		197
04	4920 X	2533	-0-	-2387	-0-	2522 3	11 9	N	10			207
05	4836 X	3123	-0-	-1713	-0-	3093 3	30 9	N	27			234
*06	3780 X	2870	-0-	-910	-0-	2869 3	1 9	N	1	70 1		165
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			165

REEVES, MARTHA		WELL #:		6H	RRCID ->	263200	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6700 - 9053
02	7192 X	6600	-0-	-592	-0-	6561 3	39 9	Y	35	79 1		34
03	7533 X	7382	-0-	-151	-0-	7378 3	4 9	Y	4			38
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7457 3	99 9	Y	90	90 1		38
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7627 3		Y	-0-			38
*06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7324 3	136 9	Y	124			162
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			Y	NO RPT			162

JOHNSON, BEN		WELL #:		3H	RRCID ->	263202	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6400 - 9303
02	6786 X	6648	-0-	-138	-0-	6648 3		N	-0-			168
03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7325 3	135 9	N	123	102 1		189
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450 3		N	-0-			189
05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192 3		N	-0-			189
*06	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8379 3	59 9	N	54	104 1		139
07	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			139

MELTON, JAMES		WELL #:		3H	RRCID ->	263210	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8103 - 11845
02	11890 X	11112	-0-	-778	-0-	11112 2		N	-0-			-0-
03	12121 X	10313	-0-	-1808	-0-	10313 2		N	-0-			-0-
04	11520 X	10074	-0-	-1446	-0-	10074 2		N	-0-			-0-
05	11873 X	10566	-0-	-1307	-0-	10566 2		N	-0-			-0-
06	11490 X	11241	-0-	-249	-0-	11241 2		N	-0-			-0-
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
MELTON, JAMES		WELL #: 4H		RRCID ->	263212	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8146 - 11922	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3596 X	1742	-0-	-1854	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	-0-			-0-
04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	2670	-0-	-2042	-0-	2670	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	2283	-0-	-1197	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT			-0-

MELTON, JAMES		WELL #: 5H		RRCID ->	263213	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	8103 - 11811	
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
03	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-			-0-
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2	N	-0-			-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
*06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MELTON, JAMES		WELL #: 6H		RRCID ->	263214	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8110 - 12392	
02	667 X	246	-0-	-421	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
04	480 X	26	-0-	-454	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
*06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 9H		RRCID ->	263235	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6530 - 10837	
02	3393 X	2410	-0-	-983	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	2686	-0-	-941	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2604	-0-	-396	-0-	2604	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	2704	-0-	-396	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
06	2970 X	2466	-0-	-504	-0-	2466	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 12H		RRCID ->	263246	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6579 - 10146	
02	5626 X	4774	-0-	-852	-0-	4774	3	N	-0-			-0-
03	6014 X	5613	-0-	-401	-0-	5613	3	N	-0-			-0-
04	5820 X	5438	-0-	-382	-0-	5438	3	N	-0-			-0-
05	6014 X	5893	-0-	-121	-0-	5893	3	N	-0-			-0-
*06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3	N	-0-			-0-
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 25H		RRCID ->	263257	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6649 - 9915	
02	8555 X	5771	-0-	-2784	-0-	5771	3	N	-0-			-0-
03	8928 X	5585	-0-	-3343	-0-	5585	3	N	-0-			-0-
04	8520 X	5236	-0-	-3284	-0-	5236	3	N	-0-			-0-
05	6231 X	5860	-0-	-371	-0-	5860	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	4306	-0-	-1664	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #: 3H		RRCID ->	263260	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8457 - 13261	
02	10788 X	10422	-0-	-366	-0-	10422	2	N	-0-			-0-
03	11501 X	10654	-0-	-847	-0-	10654	2	N	-0-			-0-
04	11070 X	10531	-0-	-539	-0-	10531	2	N	-0-			-0-
05	11284 X	10393	-0-	-891	-0-	10393	2	N	-0-			-0-
06	10800 X	9774	-0-	-1026	-0-	9774	2	N	-0-			-0-
07	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
KING, JOHN EDWARD		WELL #: 20H		RRCID -> 263262		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 27H		RRCID -> 263266		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400		
02	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	10644 3	N	-0-	-0-	-0-
03	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259 3	N	-0-	-0-	-0-
04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324 3	N	-0-	-0-	-0-
05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #: 5H		RRCID -> 263269		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603		
02	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6743 3	N	135	120 1	15
04	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3	N	-0-	-0-	15
05	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 3	N	-0-	-0-	15
*06	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 3	N	-0-	-0-	15
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		15

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263283		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271		
02	8787 X	8524	-0-	-263	-0-	8524 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9362 X	8674	-0-	-688	-0-	8674 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9030 X	8574	-0-	-456	-0-	8574 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9207 X	8470	-0-	-737	-0-	8470 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8820 X	7915	-0-	-905	-0-	7915 2	N	-0-	-0-	-0-
07	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #: 4H		RRCID -> 263285		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524		
02	4060 X	2865	-0-	-1195	-0-	2865 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	2684	-0-	-1284	-0-	2651 3	N	30	30	30
04	3300 X	2809	-0-	-491	-0-	2803 3	N	5	5	35
05	3410 X	1795	-0-	-1615	-0-	1795 3	N	-0-	-0-	35
06	3300 X	2665	-0-	-635	-0-	2665 3	N	-0-	-0-	35
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT		35

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #: 6H		RRCID -> 263286		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593		
02	3567 X	2437	-0-	-1130	-0-	2437 3	N	-0-	-0-	4
03	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	2784 3	N	99	78 1	25
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3	N	-0-	-0-	25
05	2821 X	2272	-0-	-549	-0-	2272 3	N	-0-	-0-	25
*06	2790 X	830	-0-	-1960	-0-	830 3	N	-0-	-0-	25
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-		N	NO RPT		25

BEDINGER-SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 263345		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278		
02	5916 X	5580	-0-	-336	-0-	5550 3	N	27		100
03	6324 X	6252	-0-	-72	-0-	6087 3	N	150		250
04	6270 X	5814	-0-	-456	-0-	5771 3	N	39	105 1	184
05	6479 X	6034	-0-	-445	-0-	6011 3	N	21		205
*06	6060 X	5957	-0-	-103	-0-	5731 3	Y	205		205
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-		Y	NO RPT		205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
BEDINGER-SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 263351		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6467 X	5568	-0-	-899	-0-	5562 3	6 9	N	5	88
03	6913 X	5815	-0-	-1098	-0-	5815 3		N	-0-	88
04	6210 X	5286	-0-	-924	-0-	5276 3	10 9	N	9	97
05	6417 X	6185	-0-	-232	-0-	6178 3	7 9	N	6	103
*06	5760 X	5387	-0-	-373	-0-	5263 3	124 9	Y	113	113
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT	113

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 263378		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132		
02	13775 X	13137	-0-	-638	-0-	13137 2		N	-0-	-0-
03	14725 X	14007	-0-	-718	-0-	14007 2		N	-0-	-0-
04	14280 X	13289	-0-	-991	-0-	13289 2		N	-0-	-0-
05	14756 X	13154	-0-	-1602	-0-	13154 2		N	-0-	-0-
06	13890 X	12260	-0-	-1630	-0-	12260 2		N	-0-	-0-
07	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 263383		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330		
02	13688 X	12224	-0-	-1464	-0-	12224 2		N	-0-	-0-
03	14694 X	10430	-0-	-4264	-0-	10430 2		N	-0-	-0-
04	14220 X	13169	-0-	-1051	-0-	13169 2		N	-0-	-0-
05	14291 X	13100	-0-	-1191	-0-	13100 2		N	-0-	-0-
06	13320 X	12214	-0-	-1106	-0-	12214 2		N	-0-	-0-
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			N	NO RPT	-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #: 1H		RRCID -> 263387		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610		
02	13543 X	13509	-0-	-34	-0-	13509 3		Y	-0-	-0-
03	17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	17242 3	11 9	Y	10	10
04	14010 X	3799	-0-	-10211	-0-	3799 3		Y	-0-	10
05	14477 X	6982	-0-	-7495	-0-	6982 3		Y	-0-	10
*06	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360 3		Y	-0-	10
07	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			Y	NO RPT	10

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #: 2H		RRCID -> 263390		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572		
02	13050 X	12470	-0-	-580	-0-	12470 3		Y	-0-	-0-
03	13950 X	4957	-0-	-8993	-0-	4957 3		Y	-0-	-0-
04	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16364 3		Y	-0-	-0-
05	13950 X	8258	-0-	-5692	-0-	8258 3		Y	-0-	-0-
*06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3		Y	-0-	-0-
07	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT	-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 263399		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582		
02	8758 X	8543	-0-	-215	-0-	8543 2		N	-0-	-0-
03	9517 X	8876	-0-	-641	-0-	8876 2		N	-0-	-0-
04	9210 X	8561	-0-	-649	-0-	8561 2		N	-0-	-0-
05	9176 X	8618	-0-	-558	-0-	8618 2		N	-0-	-0-
06	8880 X	8069	-0-	-811	-0-	8069 2		N	-0-	-0-
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 18H		RRCID -> 263413		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263		
02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 3		N	-0-	-0-
03	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 3		N	-0-	-0-
04	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 3		N	-0-	-0-
05	6882 X	6721	-0-	-161	-0-	6721 3		N	-0-	-0-
*06	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266 3		N	-0-	-0-
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
KING, JOHN EDWARD		WELL #: 21H		RRCID -> 263424		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6090 X	3575	-0-	-2515	-0-	3575 3		N	-0-	-0-
03	5549 X	5201	-0-	-348	-0-	5201 3		N	-0-	-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 3		N	-0-	-0-
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		N	-0-	-0-
06	5040 X	4059	-0-	-981	-0-	4059 3		N	-0-	-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT	-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #: 4H		RRCID -> 263443		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532		
02	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	12361 3		Y	-0-	-0-
03	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16367 3	21 9	Y	19	19
04	12030 X	9151	-0-	-2879	-0-	9151 3		Y	-0-	19
05	12431 X	7281	-0-	-5150	-0-	7281 3		Y	-0-	19
*06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910 3		Y	-0-	19
07	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			Y	NO RPT	19

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 29H		RRCID -> 263445		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262		
02	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	14123 3		N	-0-	-0-
03	23126 X	13986	-0-	-9140	-0-	13986 3		N	-0-	-0-
04	22380 X	11140	-0-	-11240	-0-	11140 3		N	-0-	-0-
05	17112 X	11685	-0-	-5427	-0-	11685 3		N	-0-	-0-
06	15330 X	11794	-0-	-3536	-0-	11794 3		N	-0-	-0-
07	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #: 2H		RRCID -> 263456		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718		
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 3		N	-0-	82
03	5518 X	4981	-0-	-537	-0-	4969 3	12 9	N	11	18
04	5340 X	5156	-0-	-184	-0-	5156 3		N	-0-	18
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497 3		N	-0-	18
*06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322 3		N	-0-	18
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT	18

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #: 7H		RRCID -> 263459		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674		
02	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	11816 3		Y	-0-	-0-
03	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13277 3		Y	-0-	-0-
04	12480 X	9086	-0-	-3394	-0-	9086 3		Y	-0-	-0-
05	23627 X	23627	-0-	-0-	-0-	23627 3		Y	-0-	-0-
*06	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15605 3		Y	-0-	-0-
07	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 28H		RRCID -> 263468		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210		
02	12180 X	10337	-0-	-1843	-0-	10337 3		N	-0-	-0-
03	13020 X	10101	-0-	-2919	-0-	10101 3		N	-0-	-0-
04	12600 X	9268	-0-	-3332	-0-	9268 3		N	-0-	-0-
05	13020 X	9715	-0-	-3305	-0-	9715 3		N	-0-	-0-
06	11730 X	8330	-0-	-3400	-0-	8330 3		N	-0-	-0-
07	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 24H		RRCID -> 263472		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036		
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 3		N	-0-	-0-
03	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 3		N	-0-	-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3		N	-0-	-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 3		N	-0-	-0-
*06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3		N	-0-	-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
KING, JOHN EDWARD		WELL #:		30H	RRCID ->	263473	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	6569	PERF. 6581 - 10405		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	17023 X	14174	-0-	-2849	-0-	14174	3		N	-0-			-0-
03	18290 X	14117	-0-	-4173	-0-	14117	3		N	-0-			-0-
04	17700 X	12971	-0-	-4729	-0-	12971	3		N	-0-			-0-
05	16833 X	13761	-0-	-3072	-0-	13761	3		N	-0-			-0-
06	14670 X	11004	-0-	-3666	-0-	11004	3		N	-0-			-0-
07	15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263483	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8498 - 12517		
02	6032 X	5769	-0-	-263	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2		N	-0-			-0-
04	6750 X	5930	-0-	-820	-0-	5930	2		N	-0-			-0-
05	6603 X	5651	-0-	-952	-0-	5651	2		N	-0-			-0-
06	6300 X	5524	-0-	-776	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-				N	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	263498	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7079 - 13145		
02	9222 X	9207	-0-	-15	-0-	9207	3		Y	-0-			-0-
03	9858 X	8263	-0-	-1595	-0-	8185	3	78 9	Y	71			71
04	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	3		Y	-0-			71
05	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	3		Y	-0-			71
*06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		Y	-0-			71
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-				Y	NO RPT			71

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263504	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8399 - 12379		
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3192	-0-	-888	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3372	-0-	-618	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	263521	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8355 - 13101		
02	11049 X	10577	-0-	-472	-0-	10577	2		N	-0-			-0-
03	11780 X	11611	-0-	-169	-0-	11611	2		N	-0-			-0-
04	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2		N	-0-			-0-
05	11408 X	11262	-0-	-146	-0-	11262	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	9537	-0-	-1713	-0-	9537	2		N	-0-			-0-
07	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	263532	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 9601 - 13893		
02	8584 X	6891	-0-	-1693	-0-	6891	2		N	-0-			-0-
03	9176 X	6841	-0-	-2335	-0-	6841	2		N	-0-			-0-
04	7770 X	7111	-0-	-659	-0-	7111	2		N	-0-			-0-
05	8029 X	7085	-0-	-944	-0-	7085	2		N	-0-			-0-
06	7680 X	6609	-0-	-1071	-0-	6609	2		N	-0-			-0-
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-				N	NO RPT			-0-

PROSPECT CO.		WELL #:		2H	RRCID ->	263560	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8337 - 12473		
02	7598 X	7518	-0-	-80	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7517	-0-	-357	-0-	7517	2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7542	-0-	-468	-0-	7542	2		N	-0-			-0-
05	8277 X	7558	-0-	-719	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
06	8010 X	6942	-0-	-1068	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PROSPECT CO-PELKOFF (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	263562	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8271 - 11202
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-	-0-	
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-	-0-	
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2	N	-0-	-0-	
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2	N	-0-	-0-	
*06	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-	-0-	
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

CLARK		WELL #: 2H		RRCID ->	264258	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	6550 - 8963
02	3190 X	2847	-0-	-343	-0-	2847	3	N	-0-	55	
03	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	3023	3	50 9 N	45	100	
04	3300 X	2930	-0-	-370	-0-	2857	3	73 9 N	66	166	
05	3317 X	2635	-0-	-682	-0-	2618	3	17 9 N	15	181	
06	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3078	3	90 9 N	82	263	
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	263	

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	264263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	6157 - 10339
02	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7859	3	35 9 N	32	125	
03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	9868	3	220 9 N	200	210	
04	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3	N	-0-	210	
05	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3	N	-0-	210	
*06	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9555	3	54 9 N	49	259	
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-			N	NO RPT	259	

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	264292	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	5901	PERF.	5972 - 11374
02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8095	3	8 9 N	7	118	
03	8556 X	7059	-0-	-1497	-0-	6906	3	153 9 N	139	190	
04	8280 X	6917	-0-	-1363	-0-	6917	3	N	-0-	190	
05	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8569	3	32 9 N	29	219	
*06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3	N	-0-	219	
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT	219	

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	264293	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	6055 - 11544
02	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	14251	3	34 9 N	31	32	
03	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	17020	3	173 9 N	157	189	
04	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	15678	3	1 9 N	1	190	
05	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	3	N	-0-	125	
*06	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	14740	3	13 9 N	12	137	
07	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			N	NO RPT	137	

HAGLER, ALVIN		WELL #: 2H		RRCID ->	264306	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7576 - 11012
02	6670 X	4284	-0-	-2386	-0-	4284	2	N	-0-	-0-	
03	7130 X	4943	-0-	-2187	-0-	4943	2	N	-0-	-0-	
04	6510 X	4526	-0-	-1984	-0-	4526	2	N	-0-	-0-	
05	6727 X	5485	-0-	-1242	-0-	5485	2	N	-0-	-0-	
*06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2	N	-0-	-0-	
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 22H		RRCID ->	264319	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6643 - 9591
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3	N	-0-	-0-	
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3	N	-0-	-0-	
04	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3	N	-0-	-0-	
05	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	3	N	-0-	-0-	
*06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	3	N	-0-	-0-	
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HAGLER, ALVIN		WELL #:		3H	RRCID ->	264403	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7593 - 10669
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6960 X	6108	-0-	-852	-0-	6108	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	6341	-0-	-1006	-0-	6341	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6219	-0-	-501	-0-	6219	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	5744	-0-	-797	-0-	5744	2	N	-0-			-0-
06	6330 X	5863	-0-	-467	-0-	5863	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	264417	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7812 - 12390
02	14181 X	11957	-0-	-2224	-0-	11957	2	N	-0-			-0-
03	15159 X	9999	-0-	-5160	-0-	9999	2	N	-0-			-0-
04	13680 X	11048	-0-	-2632	-0-	11048	2	N	-0-			-0-
05	14012 X	8129	-0-	-5883	-0-	8129	2	N	-0-			-0-
*06	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2	N	-0-			-0-
07	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264419	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6875 - 10043
02	5829 X	4979	-0-	-850	-0-	4979	3	N	-0-			28
03	6231 X	5143	-0-	-1088	-0-	5081	3	N	56	9		84
04	5670 X	4633	-0-	-1037	-0-	4577	3	N	51	9		135
05	5332 X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3	N	-0-			135
06	5160 X	609	-0-	-4551	-0-	609	3	N	-0-			135
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT			135

UYSALER, AHMET		WELL #:		5H	RRCID ->	264432	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7874 - 11893
02	8033 X	7286	-0-	-747	-0-	7286	2	N	-0-			-0-
03	8587 X	7763	-0-	-824	-0-	7763	2	N	-0-			-0-
04	8310 X	7606	-0-	-704	-0-	7606	2	N	-0-			-0-
05	8587 X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2	N	-0-			-0-
06	7980 X	6708	-0-	-1272	-0-	6708	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT			-0-

UYSALER, AHMET		WELL #:		4H	RRCID ->	264467	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8004 - 13190
02	13398 X	11296	-0-	-2102	-0-	11296	2	N	-0-			-0-
03	13516 X	12268	-0-	-1248	-0-	12268	2	N	-0-			-0-
04	12990 X	12133	-0-	-857	-0-	12133	2	N	-0-			-0-
05	12896 X	11913	-0-	-983	-0-	11913	2	N	-0-			-0-
06	12480 X	11545	-0-	-935	-0-	11545	2	N	-0-			-0-
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK-CARTER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264606	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6675 - 10793
02	9483 X	8848	-0-	-635	-0-	8790	3	N	53	70	1	105
03	10385 X	9464	-0-	-921	-0-	9277	3	N	170			275
04	10050 X	7903	-0-	-2147	-0-	7903	3	N	-0-	83	1	192
05	9858 X	9133	-0-	-725	-0-	9004	3	N	117			309
06	9540 X	8722	-0-	-818	-0-	8630	3	N	84	124	1	269
07	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT			269

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:		7H	RRCID ->	264730	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	6292 - 9762
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3	N	-0-			-0-
03	6851 X	5866	-0-	-985	-0-	5661	3	N	186	174	1	12
04	6690 X	6087	-0-	-603	-0-	6087	3	N	-0-			12
05	6913 X	6858	-0-	-55	-0-	6858	3	N	-0-			12
*06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3	N	-0-			12
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 264731		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8312 - 13459	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9947 X	9439	-0-	-508	-0-	9439	2	N	-0-		-0-
03	10695 X	9653	-0-	-1042	-0-	9653	2	N	-0-		-0-
04	10350 X	9250	-0-	-1100	-0-	9250	2	N	-0-		-0-
05	10416 X	9587	-0-	-829	-0-	9587	2	N	-0-		-0-
06	10080 X	9057	-0-	-1023	-0-	9057	2	N	-0-		-0-
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 11H		RRCID -> 264732		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6526 - 11516	
02	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	3	N	-0-		-0-
03	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3	N	-0-		-0-
04	9600 X	8853	-0-	-747	-0-	8853	3	N	-0-		-0-
05	10075 X	8739	-0-	-1336	-0-	8739	3	N	-0-		-0-
06	9750 X	8173	-0-	-1577	-0-	8173	3	N	-0-		-0-
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-			N	NO RPT		-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #: 19H		RRCID -> 264733		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 6445		PERF. 6649 - 9983	
02	5626 X	5134	-0-	-492	-0-	5134	3	N	-0-		-0-
03	6014 X	4161	-0-	-1853	-0-	4161	3	N	-0-		-0-
04	5820 X	5511	-0-	-309	-0-	5511	3	N	-0-		-0-
05	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	14578	3	N	-0-		-0-
*06	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	3	N	-0-		-0-
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 264807		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 8626 - 13771	
02	10005 X	8643	-0-	-1362	-0-	8643	2	N	-0-		-0-
03	10571 X	9794	-0-	-777	-0-	9794	2	N	-0-		-0-
04	10230 X	10042	-0-	-188	-0-	10042	2	N	-0-		-0-
05	10292 X	10085	-0-	-207	-0-	10085	2	N	-0-		-0-
06	9780 X	9500	-0-	-280	-0-	9500	2	N	-0-		-0-
07	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 3H		RRCID -> 264816		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6568 - 9868	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 4H		RRCID -> 264817		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 6592 - 9552	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 5H		RRCID -> 264821		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 6681 - 10583	
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3	N	-0-		-0-
03	2511 X	1052	-0-	-1459	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-		-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
KING SISTERS		WELL #: 6H		RRCID -> 264822		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 3		N	-0-	-0-
03	2573 X	1443	-0-	-1130	-0-	1443 3		N	-0-	-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-	-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-

CASHION, JOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 264848		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333		
02	12325 X	11025	-0-	-1300	-0-	11025 2		N	-0-	-0-
03	13144 X	11776	-0-	-1368	-0-	11776 2		N	-0-	-0-
04	12870 X	12857	-0-	-13	-0-	12857 2		N	-0-	-0-
05	13299 X	12223	-0-	-1076	-0-	12223 2		N	-0-	-0-
06	12420 X	11505	-0-	-915	-0-	11505 2		N	-0-	-0-
07	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-			N	NO RPT	-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 264850		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110		
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 2		N	-0-	-0-
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379 2		N	-0-	-0-
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-	-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		N	-0-	-0-
*06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378 2		N	-0-	-0-
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

KING SISTERS		WELL #: 16H		RRCID -> 265043		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818		
02	3654 X	2780	-0-	-874	-0-	2780 3		N	-0-	-0-
03	3906 X	1042	-0-	-2864	-0-	1042 3		N	-0-	-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-	-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-	-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-	-0-
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	-0-

KING SISTERS		WELL #: 17H		RRCID -> 265044		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864		
02	3190 X	1935	-0-	-1255	-0-	1935 3		N	-0-	-0-
03	3410 X	958	-0-	-2452	-0-	958 3		N	-0-	-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-	-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-	-0-
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER, MONTY		WELL #: 2H		RRCID -> 265047		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999		
02	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258 2		N	-0-	-0-
03	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15372 2		N	-0-	-0-
04	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	14561 2		N	-0-	-0-
05	14725 X	14038	-0-	-687	-0-	14038 2		N	-0-	-0-
06	14250 X	12447	-0-	-1803	-0-	12447 2		N	-0-	-0-
07	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER, MONTY		WELL #: 3H		RRCID -> 265049		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784		
02	11571 X	11410	-0-	-161	-0-	11410 2		N	-0-	-0-
03	12369 X	11589	-0-	-780	-0-	11589 2		N	-0-	-0-
04	11970 X	11242	-0-	-728	-0-	11242 2		N	-0-	-0-
05	12214 X	11333	-0-	-881	-0-	11333 2		N	-0-	-0-
06	11820 X	11270	-0-	-550	-0-	11270 2		N	-0-	-0-
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	265053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7937 - 12888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11919 X	10616	-0-	-1303	-0-	10616 2	N	-0-			-0-
03	12741 X	10238	-0-	-2503	-0-	10238 2	N	-0-			-0-
04	12030 X	9339	-0-	-2691	-0-	9339 2	N	-0-			-0-
05	12431 X	10974	-0-	-1457	-0-	10974 2	N	-0-			-0-
06	11730 X	10632	-0-	-1098	-0-	10632 2	N	-0-			-0-
07	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-		N	NO RPT			-0-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	265054	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8110 - 14003
02	13166 X	11283	-0-	-1883	-0-	11283 2	N	-0-			-0-
03	13051 X	12245	-0-	-806	-0-	12245 2	N	-0-			-0-
04	12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	12720 2	N	-0-			-0-
05	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	12423 2	N	-0-			-0-
06	11850 X	11662	-0-	-188	-0-	11662 2	N	-0-			-0-
07	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-		N	NO RPT			-0-

TINDALL-UYSALER (SA)		WELL #: 3H		RRCID ->	265056	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8024 - 13264
02	15341 X	13417	-0-	-1924	-0-	13417 2	N	-0-			-0-
03	16399 X	13597	-0-	-2802	-0-	13597 2	N	-0-			-0-
04	15660 X	13329	-0-	-2331	-0-	13329 2	N	-0-			-0-
05	15996 X	13287	-0-	-2709	-0-	13287 2	N	-0-			-0-
06	14760 X	13024	-0-	-1736	-0-	13024 2	N	-0-			-0-
07	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-		N	NO RPT			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	265128	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8200 - 12602
02	8062 X	7511	-0-	-551	-0-	7511 2	N	-0-			-0-
03	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852 2	N	-0-			-0-
04	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579 2	N	-0-			-0-
05	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239 2	N	-0-			-0-
*06	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486 2	N	-0-			-0-
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-		N	NO RPT			-0-

EDWARDS, C. J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265134	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	6149 - 8901
02	7192 X	6926	-0-	-266	-0-	6903 3	N	21			163
03	7750 X	7550	-0-	-200	-0-	7322 3	N	207	136	1	234
04	7500 X	7100	-0-	-400	-0-	7100 3	N	-0-	40	1	194
05	7719 X	7381	-0-	-338	-0-	7381 3	N	-0-			194
06	7320 X	6995	-0-	-325	-0-	6995 3	N	-0-			194
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-		N	NO RPT			194

MAHANAY, J. C.		WELL #: 2H		RRCID ->	265139	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8318 - 12337
02	10208 X	9792	-0-	-416	-0-	9792 2	N	-0-			-0-
03	10850 X	9823	-0-	-1027	-0-	9823 2	N	-0-			-0-
04	10380 X	9397	-0-	-983	-0-	9397 2	N	-0-			-0-
05	10726 X	9329	-0-	-1397	-0-	9329 2	N	-0-			-0-
06	10260 X	8811	-0-	-1449	-0-	8811 2	N	-0-			-0-
07	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	265140	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7476 - 11966
02	2436 X	237	-0-	-2199	-0-	237 2	N	-0-			-0-
03	2480 X	633	-0-	-1847	-0-	633 2	N	-0-			-0-
04	2340 X	679	-0-	-1661	-0-	679 2	N	-0-			-0-
05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
*06	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
MILLER-SHIPLEY (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	265142	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7450 - 10256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3248 X	2184	-0-	-1064	-0-	2184	2	N	-0-	-0-
03	3472 X	2490	-0-	-982	-0-	2490	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2421	-0-	-939	-0-	2421	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	-0-	-0-
*06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2	N	-0-	-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	-0-

MAHANAY, J. C.		WELL #: 3H		RRCID ->	265143	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8308 - 12622
02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2	N	-0-	-0-
03	6696 X	5203	-0-	-1493	-0-	5203	2	N	-0-	-0-
04	6480 X	5463	-0-	-1017	-0-	5463	2	N	-0-	-0-
05	6696 X	5788	-0-	-908	-0-	5788	2	N	-0-	-0-
06	6480 X	5591	-0-	-889	-0-	5591	2	N	-0-	-0-
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT	-0-

BEDINGER-NORTH		WELL #: 8H		RRCID ->	265144	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6610 - 8963
02	3567 X	3350	-0-	-217	-0-	3350	3	N	-0-	128
03	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	3392	3	N	-0-	128
04	3420 X	3339	-0-	-81	-0-	3305	3	N	34 9	159
05	3596 X	759	-0-	-2837	-0-	584	3	Y	175 9	159
*06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3	Y		159
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT	159

BEDINGER, DANIEL		WELL #: 1H		RRCID ->	265145	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6719 - 9112
02	4524 X	3904	-0-	-620	-0-	3904	3	N	-0-	20
03	4836 X	3373	-0-	-1463	-0-	3222	3	N	151 9	137
04	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926	3	N		157
05	4836 X	1674	-0-	-3162	-0-	1674	3	N		157
*06	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	9 9	8
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT	165

MAHANAY, J. C.		WELL #: 4H		RRCID ->	265146	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8238 - 12852
02	9918 X	9062	-0-	-856	-0-	9062	2	N	-0-	-0-
03	10602 X	9197	-0-	-1405	-0-	9197	2	N	-0-	-0-
04	9840 X	9108	-0-	-732	-0-	9108	2	N	-0-	-0-
05	9858 X	9096	-0-	-762	-0-	9096	2	N	-0-	-0-
06	9360 X	8595	-0-	-765	-0-	8595	2	N	-0-	-0-
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			N	NO RPT	-0-

BEDINGER, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID ->	265147	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 6680 - 9103
02	6148 X	5894	-0-	-254	-0-	5887	3	N	7 9	6
03	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7174	3	N	52 9	47
04	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3	N		97
05	6572 X	6098	-0-	-474	-0-	6087	3	N	11 9	10
*06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5259	3	N	92 9	84
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT	86 1

MAHANAY, J. C.		WELL #: 5H		RRCID ->	265159	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8229 - 13327
02	12673 X	11967	-0-	-706	-0-	11967	2	N	-0-	-0-
03	13795 X	12625	-0-	-1170	-0-	12625	2	N	-0-	-0-
04	13350 X	12333	-0-	-1017	-0-	12333	2	N	-0-	-0-
05	13516 X	11889	-0-	-1627	-0-	11889	2	N	-0-	-0-
06	12780 X	11358	-0-	-1422	-0-	11358	2	N	-0-	-0-
07	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
MAHANAY, J. C.		WELL #: 6H		RRCID -> 265165		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 8240 - 11287	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2	N	-0-		-0-
03	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2	N	-0-		-0-
04	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2	N	-0-		-0-
05	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2	N	-0-		-0-
*06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHANAY, J. C.		WELL #: 7H		RRCID -> 265176		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8260 - 11628	
02	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2	N	-0-		-0-
03	9579 X	9149	-0-	-430	-0-	9149	2	N	-0-		-0-
04	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2	N	-0-		-0-
05	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2	N	-0-		-0-
*06	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2	N	-0-		-0-
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHANAY, J. C.		WELL #: 8H		RRCID -> 265180		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8330 - 11902	
02	10817 X	10341	-0-	-476	-0-	10341	2	N	-0-		-0-
03	11563 X	9191	-0-	-2372	-0-	9191	2	N	-0-		-0-
04	11040 X	7778	-0-	-3262	-0-	7778	2	N	-0-		-0-
05	11377 X	7797	-0-	-3580	-0-	7797	2	N	-0-		-0-
06	10740 X	6786	-0-	-3954	-0-	6786	2	N	-0-		-0-
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHANAY, J. C.		WELL #: 9H		RRCID -> 265339		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8251 - 11997	
02	11484 X	11260	-0-	-224	-0-	11260	2	N	-0-		-0-
03	12524 X	10056	-0-	-2468	-0-	10056	2	N	-0-		-0-
04	12120 X	8890	-0-	-3230	-0-	8890	2	N	-0-		-0-
05	12400 X	8890	-0-	-3510	-0-	8890	2	N	-0-		-0-
06	11760 X	8105	-0-	-3655	-0-	8105	2	N	-0-		-0-
07	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 14H		RRCID -> 265343		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6516 - 10918	
02	6206 X	5722	-0-	-484	-0-	5722	3	N	-0-		-0-
03	6634 X	1989	-0-	-4645	-0-	1989	3	N	-0-		-0-
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-		-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-		-0-
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-		-0-
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 265348		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7730 - 12572	
02	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2	N	-0-		-0-
03	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2	N	-0-		-0-
04	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2	N	-0-		-0-
05	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2	N	-0-		-0-
*06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2	N	-0-		-0-
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

COOMER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265349		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 7325 - 10778	
02	10585 X	9907	-0-	-678	-0-	9907	3	N	-0-		1
03	11718 X	10756	-0-	-962	-0-	10601	3	N	141		142
04	11340 X	10298	-0-	-1042	-0-	10298	3	N	-0-		142
05	10850 X	9701	-0-	-1149	-0-	9673	3	N	25		167
06	10500 X	9630	-0-	-870	-0-	9630	3	N	-0-		167
07	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-			N	NO RPT		167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
COOMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 265454		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	8352 X	8286	-0-	-66	-0-	8286 3		N	-0-			1
03	8928 X	8596	-0-	-332	-0-	8482 3	114 9	N	104			105
04	8430 X	8052	-0-	-378	-0-	8009 3	43 9	N	39			144
05	8866 X	8848	-0-	-18	-0-	8848 3		N	-0-			144
06	8580 X	8359	-0-	-221	-0-	8359 3		N	-0-			144
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT			144

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 265462		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837				
02	13079 X	12668	-0-	-411	-0-	12668 2		N	-0-			-0-
03	14043 X	13186	-0-	-857	-0-	13186 2		N	-0-			-0-
04	13590 X	12418	-0-	-1172	-0-	12418 2		N	-0-			-0-
05	13826 X	12075	-0-	-1751	-0-	12075 2		N	-0-			-0-
06	13350 X	11656	-0-	-1694	-0-	11656 2		N	-0-			-0-
07	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 265464		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715				
02	10324 X	8741	-0-	-1583	-0-	8741 2		N	-0-			-0-
03	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11089 2		N	-0-			-0-
04	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10563 2		N	-0-			-0-
05	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-			-0-
*06	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831 2		N	-0-			-0-
07	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 265467		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617				
02	13195 X	12371	-0-	-824	-0-	12371 2		N	-0-			-0-
03	14105 X	12646	-0-	-1459	-0-	12646 2		N	-0-			-0-
04	13530 X	12478	-0-	-1052	-0-	12478 2		N	-0-			-0-
05	13795 X	12442	-0-	-1353	-0-	12442 2		N	-0-			-0-
06	12960 X	11945	-0-	-1015	-0-	11945 2		N	-0-			-0-
07	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			N	NO RPT			-0-

KING SISTERS		WELL #: 18H		RRCID -> 265501		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461				
02	3799 X	2737	-0-	-1062	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
03	4061 X	1019	-0-	-3042	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, MONTY		WELL #: 4H		RRCID -> 265502		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614				
02	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11057 2		N	-0-			-0-
03	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518 2		N	-0-			-0-
04	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10824 2		N	-0-			-0-
05	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 2		N	-0-			-0-
*06	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2		N	-0-			-0-
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-			N	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #: 3H		RRCID -> 265553		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568				
02	13050 X	12361	-0-	-689	-0-	12361 3		Y	-0-			-0-
03	13950 X	7088	-0-	-6862	-0-	7088 3		Y	-0-			-0-
04	13500 X	8038	-0-	-5462	-0-	8038 3		Y	-0-			-0-
05	13206 X	8164	-0-	-5042	-0-	8164 3		Y	-0-			-0-
*06	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388 3		Y	-0-			-0-
07	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
KING SISTERS		WELL #:		15H	RRCID ->	265857	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6623 - 10369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5713 X	3363	-0-	-2350	-0-	3363	3	N	-0-		-0-
03		6107 X	127	-0-	-5980	-0-	127	3	N	-0-		-0-
04		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-		-0-
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		-0-
06		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	265918	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6650 - 12053	
02		17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	17093	3	9	9	N	8
03		18698 X	18698	-0-	-0-	-0-	18551	3	147	9	N	134
04		17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-
05		16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	16878	3	37	9	N	34
*06		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-
07		12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			N	NO RPT		234

KING SISTERS		WELL #:		12H	RRCID ->	266385	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6550 - 9000	
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-
03		3069 X	1541	-0-	-1528	-0-	1541	3			N	-0-
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-
05		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #:		21H	RRCID ->	266410	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6654 - 11213	
02		5133 X	4597	-0-	-536	-0-	4597	3			N	-0-
03		5146 X	1932	-0-	-3214	-0-	1932	3			N	-0-
04		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-
05		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-
07		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #:		23H	RRCID ->	266413	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6504 - 11308	
02		6670 X	5958	-0-	-712	-0-	5958	3			N	-0-
03		6944 X	2264	-0-	-4680	-0-	2264	3			N	-0-
04		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-
05		6417 X	196	-0-	-6221	-0-	196	3			N	-0-
06		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-
07		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #:		22H	RRCID ->	266414	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6497 - 11448	
02		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-
03		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-
04		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-
05		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-
07		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #:		24H	RRCID ->	266416	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 6679 - 10149	
02		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-
03		5332 X	2238	-0-	-3094	-0-	2238	3			N	-0-
04		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-
05		5332 X	5	-0-	-5327	-0-	5	3			N	-0-
06		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
KING SISTERS		WELL #: 26H		RRCID -> 266417		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3	N	-0-		-0-
03	3844 X	1938	-0-	-1906	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-		N	-0-		-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-		-0-
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-		N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 27H		RRCID -> 266418		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226		
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	N	-0-		-0-
03	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-		-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		N	-0-		-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-		-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-		N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 28H		RRCID -> 266420		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736		
02	3770 X	3495	-0-	-275	-0-	3495 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	1454	-0-	-2173	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-		N	-0-		-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-		N	-0-		-0-
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-		N	-0-		-0-
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-		N	NO RPT		-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 266431		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968		
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 3	N	-0-		-0-
03	2046 X	973	-0-	-1073	-0-	973 3	N	-0-		-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-		N	-0-		-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		N	-0-		-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-		N	-0-		-0-
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-		N	NO RPT		-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 266435		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896		
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 3	N	-0-		-0-
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 266438		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067		
02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055 3	N	-0-		-0-
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-		-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-		-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-		-0-
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT		-0-

RAWDON-MCGEE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 266441		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985		
02	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	9729 2	N	-0-		-0-
03	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932 2	N	-0-		-0-
04	9467 X	-0-	-0-	-9467	-0-		N	-0-		-0-
05	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538 2	N	-0-		-0-
*06	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813 2	N	-0-		-0-
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
BUSSEY		WELL #: 5H		RRCID -> 266444		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	8004 X	6616	-0-	-1388	-0-	6616	3	Y	-0-		293
03	8556 X	7332	-0-	-1224	-0-	7332	3	Y	-0-		293
04	8280 X	7547	-0-	-733	-0-	7547	3	Y	-0-		293
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3	Y	-0-		293
*06	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3	Y	-0-		293
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-			Y	NO RPT		293

BARKER-SIMPSON		WELL #: 4H		RRCID -> 266447		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823			
02	6641 X	6260	-0-	-381	-0-	6260	2	N	-0-		-0-
03	7037 X	6697	-0-	-340	-0-	6697	2	N	-0-		-0-
04	6660 X	6477	-0-	-183	-0-	6477	2	N	-0-		-0-
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2	N	-0-		-0-
*06	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2	N	-0-		-0-
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 266456		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088			
02	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	12123	2	N	-0-		-0-
03	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2	N	-0-		-0-
04	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2	N	-0-		-0-
05	13015 X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2	N	-0-		-0-
*06	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	2	N	-0-		-0-
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			N	NO RPT		-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 266505		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038			
02	6293 X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
03	6634 X	5412	-0-	-1222	-0-	5412	2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5018	-0-	-832	-0-	5018	2	N	-0-		-0-
05	5766 X	5139	-0-	-627	-0-	5139	2	N	-0-		-0-
06	5460 X	4890	-0-	-570	-0-	4890	2	N	-0-		-0-
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT		-0-

RAWDON, HAROLD T.		WELL #: 5H		RRCID -> 266513		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621			
02	8729 X	8229	-0-	-500	-0-	8229	2	N	-0-		-0-
03	9331 X	8664	-0-	-667	-0-	8664	2	N	-0-		-0-
04	8730 X	8217	-0-	-513	-0-	8217	2	N	-0-		-0-
05	8959 X	8370	-0-	-589	-0-	8370	2	N	-0-		-0-
06	8670 X	7828	-0-	-842	-0-	7828	2	N	-0-		-0-
07	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNY-MCGEE (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 266523		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291			
02	11339 X	8496	-0-	-2843	-0-	8496	2	N	-0-		-0-
03	11935 X	9767	-0-	-2168	-0-	9767	2	N	-0-		-0-
04	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2	N	-0-		-0-
05	11935 X	11128	-0-	-807	-0-	11128	2	N	-0-		-0-
06	11160 X	10570	-0-	-590	-0-	10570	2	N	-0-		-0-
07	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-			N	NO RPT		-0-

KENNY-MCGEE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 266525		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797			
02	16211 X	15273	-0-	-938	-0-	15273	2	N	-0-		-0-
03	17329 X	16333	-0-	-996	-0-	16333	2	N	-0-		-0-
04	16770 X	16236	-0-	-534	-0-	16236	2	N	-0-		-0-
05	17329 X	16168	-0-	-1161	-0-	16168	2	N	-0-		-0-
06	16770 X	15211	-0-	-1559	-0-	15211	2	N	-0-		-0-
07	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PRESTON-SCARBERRY (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	266526	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7948 - 12752
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10682	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

KING SISTERS		WELL #: 25H		RRCID ->	266544	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6524 - 10465
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5425 X	1658	-0-	-3767	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSSEY		WELL #: 4H		RRCID ->	266545	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	8406 - 11702
02	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6156	3	41 9	Y	37	104
03	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6431	3	234 9	Y	213	149
04	6390 X	6132	-0-	-258	-0-	6055	3	77 9	Y	70	219
05	6634 X	6390	-0-	-244	-0-	6381	3	9 9	Y	8	152
*06	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6077	3	3 9	Y	3	155
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		155

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	266550	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8106 - 15077
02	14268 X	11695	-0-	-2573	-0-	11695	2		N	-0-	-0-
03	15252 X	12712	-0-	-2540	-0-	12712	2		N	-0-	-0-
04	13350 X	12412	-0-	-938	-0-	12412	2		N	-0-	-0-
05	13764 X	13467	-0-	-297	-0-	13467	2		N	-0-	-0-
*06	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2		N	-0-	-0-
07	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-				N	NO RPT	-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	266551	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8236 - 12576
02	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2		N	-0-	-0-
03	2883 X	2544	-0-	-339	-0-	2544	2		N	-0-	-0-
04	2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2		N	-0-	-0-
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-	-0-
*06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-	-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	-0-

NOWLIN-DOYLE (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	266553	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7684 - 10441
02	7917 X	7515	-0-	-402	-0-	7515	2		N	-0-	-0-
03	9393 X	7316	-0-	-2077	-0-	7316	2		N	-0-	-0-
04	9090 X	7321	-0-	-1769	-0-	7321	2		N	-0-	-0-
05	9052 X	7251	-0-	-1801	-0-	7251	2		N	-0-	-0-
06	8340 X	6572	-0-	-1768	-0-	6572	2		N	-0-	-0-
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-				N	NO RPT	-0-

NOWLIN-DAVIS (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	266632	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7742 - 12399
02	12209 X	11305	-0-	-904	-0-	11305	2		N	-0-	-0-
03	12772 X	11668	-0-	-1104	-0-	11668	2		N	-0-	-0-
04	12390 X	11443	-0-	-947	-0-	11443	2		N	-0-	-0-
05	12803 X	11232	-0-	-1571	-0-	11232	2		N	-0-	-0-
06	12090 X	10249	-0-	-1841	-0-	10249	2		N	-0-	-0-
07	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
NOWLIN-DOYLE (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	266738	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7781 - 10683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10324 X	9609	-0-	-715	-0-	9609 2		N	-0-		-0-
03		10726 X	10039	-0-	-687	-0-	10039 2		N	-0-		-0-
04		10290 X	9726	-0-	-564	-0-	9726 2		N	-0-		-0-
05		10633 X	9711	-0-	-922	-0-	9711 2		N	-0-		-0-
06		10290 X	9144	-0-	-1146	-0-	9144 2		N	-0-		-0-
07		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			N	NO RPT		-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266747	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8106 - 15008	
02		10382 X	8782	-0-	-1600	-0-	8782 2		N	-0-		-0-
03		11377 X	10394	-0-	-983	-0-	10394 2		N	-0-		-0-
04		11010 X	9584	-0-	-1426	-0-	9584 2		N	-0-		-0-
05		11377 X	10336	-0-	-1041	-0-	10336 2		N	-0-		-0-
06		11010 X	9868	-0-	-1142	-0-	9868 2		N	-0-		-0-
07		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			N	NO RPT		-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266751	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7991 - 11325	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOF DRUG		WELL #:		2H	RRCID ->	266802	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 6531 - 11135	
02		7685 X	7172	-0-	-513	-0-	7172 3		N	-0-		-0-
03		8091 X	7647	-0-	-444	-0-	7647 3		N	-0-		-0-
04		7830 X	7189	-0-	-641	-0-	7189 3		N	-0-		-0-
05		8029 X	7941	-0-	-88	-0-	7941 3		N	-0-		-0-
*06		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 3		N	-0-		-0-
07		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOF DRUG		WELL #:		3H	RRCID ->	266803	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6497 - 11203	
02		9106 X	8257	-0-	-849	-0-	8257 3		N	-0-		-0-
03		9734 X	8519	-0-	-1215	-0-	8519 3		N	-0-		-0-
04		9450 X	8213	-0-	-1237	-0-	8213 3		N	-0-		-0-
05		9765 X	8179	-0-	-1586	-0-	8179 3		N	-0-		-0-
06		9390 X	7808	-0-	-1582	-0-	7808 3		N	-0-		-0-
07		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYLOR-WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	266804	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6705 - 11348	
02		6728 X	6589	-0-	-139	-0-	6589 3		N	-0-		-0-
03		7037 X	6937	-0-	-100	-0-	6937 3		N	-0-		-0-
04		6810 X	6655	-0-	-155	-0-	6655 3		N	-0-		-0-
05		7037 X	7005	-0-	-32	-0-	7005 3		N	-0-		-0-
*06		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827 3		N	-0-		-0-
07		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	266805	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7752 - 11420	
02		10469 X	8763	-0-	-1706	-0-	8763 2		N	-0-		-0-
03		10788 X	9356	-0-	-1432	-0-	9356 2		N	-0-		-0-
04		10170 X	8609	-0-	-1561	-0-	8609 2		N	-0-		-0-
05		10137 X	9411	-0-	-726	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
06		9060 X	8389	-0-	-671	-0-	8389 2		N	-0-		-0-
07		9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
PRESTON-SCARBERRY (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 266807		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 8077 - 12171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14123 X	13329	-0-	-794	-0-	13329 2	N	-0-		-0-	
03	15004 X	13588	-0-	-1416	-0-	13588 2	N	-0-		-0-	
04	14460 X	13412	-0-	-1048	-0-	13412 2	N	-0-		-0-	
05	14756 X	13552	-0-	-1204	-0-	13552 2	N	-0-		-0-	
06	14070 X	12629	-0-	-1441	-0-	12629 2	N	-0-		-0-	
07	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAYLOR-WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 267018		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6665 - 11230	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRESTON, ELIZABETH		WELL #: 2H		RRCID -> 267019		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7705 - 12803	
02	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11783 2	N	-0-		-0-	
03	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	11587 2	N	-0-		-0-	
04	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	11382 2	N	-0-		-0-	
05	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435 2	N	-0-		-0-	
*06	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10980 2	N	-0-		-0-	
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRESTON, ELIZABETH		WELL #: 3H		RRCID -> 267021		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7778 - 13023	
02	12441 X	12112	-0-	-329	-0-	12112 2	N	-0-		-0-	
03	13299 X	12379	-0-	-920	-0-	12379 2	N	-0-		-0-	
04	12930 X	12104	-0-	-826	-0-	12104 2	N	-0-		-0-	
05	13361 X	11150	-0-	-2211	-0-	11150 2	N	-0-		-0-	
06	12540 X	10731	-0-	-1809	-0-	10731 2	N	-0-		-0-	
07	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELIZABETH PRESTON		WELL #: 4H		RRCID -> 267022		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7789 - 12593	
02	11745 X	11390	-0-	-355	-0-	11390 2	N	-0-		-0-	
03	12555 X	11685	-0-	-870	-0-	11685 2	N	-0-		-0-	
04	12180 X	11005	-0-	-1175	-0-	11005 2	N	-0-		-0-	
05	12586 X	11142	-0-	-1444	-0-	11142 2	N	-0-		-0-	
06	11910 X	10474	-0-	-1436	-0-	10474 2	N	-0-		-0-	
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRESTON, ELIZABETH		WELL #: 5H		RRCID -> 267025		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7797 - 13199	
02	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12355 2	N	-0-		-0-	
03	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871 2	N	-0-		-0-	
04	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10743 2	N	-0-		-0-	
05	11563 X	11078	-0-	-485	-0-	11078 2	N	-0-		-0-	
06	11190 X	10267	-0-	-923	-0-	10267 2	N	-0-		-0-	
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRESTON, ELIZABETH		WELL #: 6H		RRCID -> 267026		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7825 - 13173	
02	13746 X	13260	-0-	-486	-0-	13260 2	N	-0-		-0-	
03	14663 X	13358	-0-	-1305	-0-	13358 2	N	-0-		-0-	
04	14190 X	13267	-0-	-923	-0-	13267 2	N	-0-		-0-	
05	14167 X	12690	-0-	-1477	-0-	12690 2	N	-0-		-0-	
06	13710 X	11691	-0-	-2019	-0-	11691 2	N	-0-		-0-	
07	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924											
EDWARDS-BAR NONE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267029	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	6200	- 10498
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10643 X	9987	-0-	-656	-0-	9983	3	4	9	N	4		68
03	11377 X	11123	-0-	-254	-0-	10951	3	172	9	N	156	52 1	172
04	10830 X	10564	-0-	-266	-0-	10564	3			N	-0-		172
05	10664 X	10628	-0-	-36	-0-	10617	3	11	9	N	10		182
06	10770 X	10463	-0-	-307	-0-	10463	3			N	-0-		182
07	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT		182

NOWLIN-DAVIS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267032	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7655	- 13057
02	14529 X	13559	-0-	-970	-0-	13559	2			N	-0-		-0-
03	15345 X	13911	-0-	-1434	-0-	13911	2			N	-0-		-0-
04	14850 X	13750	-0-	-1100	-0-	13750	2			N	-0-		-0-
05	15004 X	13600	-0-	-1404	-0-	13600	2			N	-0-		-0-
06	14130 X	12632	-0-	-1498	-0-	12632	2			N	-0-		-0-
07	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT		-0-

SANSONE, GLENNA GU		WELL #:		2H	RRCID ->	267039	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6675	- 9078
02	10034 X	9168	-0-	-866	-0-	9144	3	24	9	Y	22		139
03	10974 X	9739	-0-	-1235	-0-	9737	3	2	9	Y	2		141
04	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			Y	-0-		141
05	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			Y	-0-		141
*06	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9557	3	186	9	Y	169	185 1	125
07	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT		125

EDWARDS-BAR NONE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	267047	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	6112	- 10482
02	6960 X	6175	-0-	-785	-0-	6175	3			N	-0-		321
03	7440 X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-		321
04	7200 X	6561	-0-	-639	-0-	6561	3			N	-0-		321
05	6851 X	6736	-0-	-115	-0-	6736	3			N	-0-	151 1	170
*06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6710	3	10	9	N	9		179
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT		179

MAYFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	267055	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7332	- 9973
02	11281 X	11192	-0-	-89	-0-	11192	2			N	-0-		-0-
03	12028 X	10858	-0-	-1170	-0-	10858	2			N	-0-		-0-
04	11820 X	10814	-0-	-1006	-0-	10814	2			N	-0-		-0-
05	12214 X	11338	-0-	-876	-0-	11338	2			N	-0-		-0-
06	11670 X	10269	-0-	-1401	-0-	10269	2			N	-0-		-0-
07	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	267056	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7454	- 10327
02	12905 X	12772	-0-	-133	-0-	12772	2			N	-0-		-0-
03	13702 X	13252	-0-	-450	-0-	13252	2			N	-0-		-0-
04	13410 X	12816	-0-	-594	-0-	12816	2			N	-0-		-0-
05	13857 X	12729	-0-	-1128	-0-	12729	2			N	-0-		-0-
06	13200 X	12110	-0-	-1090	-0-	12110	2			N	-0-		-0-
07	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT		-0-

BUSSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	267095	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6579	- 11741
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4809	3	81	9	Y	74	113 1	8
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4884	3	275	9	Y	250	71 1	187
04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4574	3	173	9	Y	157	110 1	234
05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5069	3	63	9	Y	57		291
*06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-	93 1	198
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		198

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
NOWLIN-DOYLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267239	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7659 - 10387	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2	N	-0-			-0-
03	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2	N	-0-			-0-
04	8310 X	7211	-0-	-1099	-0-	7211	2	N	-0-			-0-
05	8587 X	7648	-0-	-939	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
06	8310 X	6820	-0-	-1490	-0-	6820	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	267286	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	6353	PERF. 6754 - 10851	
02	6815 X	6781	-0-	-34	-0-	6781	3	Y	-0-			227
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3	Y	-0-			227
04	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3	Y	-0-			227
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3	Y	-0-			227
*06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3	Y	-0-			227
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT			227

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		9H	RRCID ->	267307	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 6612 - 10179	
02	10730 X	9964	-0-	-766	-0-	9964	3	N	-0-			2
03	10788 X	10656	-0-	-132	-0-	10600	3	N	51	56	9	53
04	10440 X	9152	-0-	-1288	-0-	9110	3	N	38	42	9	91
05	10788 X	9787	-0-	-1001	-0-	9787	3	N	-0-			91
06	10350 X	10082	-0-	-268	-0-	10082	3	N	-0-			91
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			N	NO RPT			91

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267313	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6291	PERF. 7350 - 11353	
02	3625 X	1233	-0-	-2392	-0-	1233	3	N	-0-			69
03	4092 X	2082	-0-	-2010	-0-	1993	3	N	81	89	9	150
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			150
05	2573 X	2093	-0-	-480	-0-	2086	3	N	6	7	9	156
*06	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			156
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			156

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		10H	RRCID ->	267403	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6934 - 10602	
02	8062 X	7268	-0-	-794	-0-	7268	3	N	-0-			-0-
03	8680 X	8356	-0-	-324	-0-	8277	3	N	72	79	9	72
04	9000 X	8050	-0-	-950	-0-	8050	3	N	-0-			72
05	9300 X	7834	-0-	-1466	-0-	7834	3	N	-0-			72
06	8550 X	7777	-0-	-773	-0-	7777	3	N	-0-			72
07	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-			N	NO RPT			72

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		11H	RRCID ->	267404	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6681 - 9641	
02	6032 X	5500	-0-	-532	-0-	5500	3	N	-0-			2
03	6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	5135	3	N	154	169	9	156
04	6150 X	5553	-0-	-597	-0-	5553	3	N	-0-			156
05	6355 X	5538	-0-	-817	-0-	5538	3	N	-0-			156
06	6150 X	5050	-0-	-1100	-0-	5050	3	N	-0-			156
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT			156

SANSONE-BEDINGER (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267452	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6600 - 11603	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
NOWLIN-DAVIS (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 267468		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922 2		N	-0-	-0-
03	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813 2		N	-0-	-0-
04	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	11721 2		N	-0-	-0-
05	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11802 2		N	-0-	-0-
*06	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461 2		N	-0-	-0-
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARLES PITTS		WELL #: 13H		RRCID -> 267540		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738		
02	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	13325 3		N	-0-	-0-
03	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12357 3		N	-0-	-0-
04	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12922 3		N	-0-	-0-
05	10230 X	3132	-0-	-7098	-0-	3132 3		N	-0-	-0-
06	9900 X	2309	-0-	-7591	-0-	2309 3		N	-0-	-0-
07	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARLES PITTS (SA)		WELL #: 14H		RRCID -> 267577		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859		
02	3915 X	3659	-0-	-256	-0-	3659 3		N	-0-	-0-
03	4185 X	4122	-0-	-63	-0-	4122 3		N	-0-	-0-
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3		N	-0-	-0-
05	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	4226 3		N	-0-	-0-
06	3780 X	3291	-0-	-489	-0-	3291 3		N	-0-	-0-
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT	-0-

FAXEL		WELL #: 8H		RRCID -> 267624		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762		
02	9773 X	9698	-0-	-75	-0-	9656 3	42 9	N	38	78 1 34
03	10974 X	10205	-0-	-769	-0-	10077 3	128 9	N	116	150
04	10620 X	9958	-0-	-662	-0-	9784 3	174 9	N	158	69 1 239
05	10509 X	9787	-0-	-722	-0-	9787 3		N	-0-	239
06	10020 X	9497	-0-	-523	-0-	9497 3		N	-0-	239
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			N	NO RPT	239

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 267707		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 267711		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 267743		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
CHARLES PITTS (SA)		WELL #: 15H		RRCID -> 267787		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
02	3973 X	3197	-0-	-776	-0-	3197	3	N	-0-	-0-
03	4247 X	3376	-0-	-871	-0-	3376	3	N	-0-	-0-
04	3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482	3	N	-0-	-0-
05	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3	N	-0-	-0-
*06	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	3	N	-0-	-0-
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT	-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 267840		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994		
02	2291 X	2148	-0-	-143	-0-	2148	3	N	-0-	-0-
03	2449 X	503	-0-	-1946	-0-	430	3	N	66	66
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-		73 9	N	-0-	66
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-	66
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	66
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	66

BAILEY RANCH 'C' (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 267860		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393		
02	13398 X	12831	-0-	-567	-0-	12831	3	N	-0-	11
03	14322 X	13656	-0-	-666	-0-	13472	3	N	167	178
04	13770 X	12930	-0-	-840	-0-	12930	3	N	-0-	178
05	13981 X	13307	-0-	-674	-0-	13307	3	N	-0-	178
06	13470 X	13059	-0-	-411	-0-	13048	3	N	10	188
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-		11 9	N	NO RPT	188

BAILEY RANCH 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 267952		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030		
02	14790 X	14705	-0-	-85	-0-	14705	3	Y	-0-	38
03	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	16130	3	Y	125	163
04	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	15331	3	Y	18	181
05	15717 X	15602	-0-	-115	-0-	15599	3	Y	3	184
*06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14918	3	Y	41	225
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-		45 9	Y	NO RPT	225

HYDE-HICKMAN 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 267966		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000		
02	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3	N	-0-	2
03	9145 X	7881	-0-	-1264	-0-	7841	3	N	36	38
04	8850 X	7446	-0-	-1404	-0-	7360	3	N	78	116
05	9145 X	7375	-0-	-1770	-0-	7347	3	N	25	141
06	8850 X	7432	-0-	-1418	-0-	7432	3	N	-0-	141
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT	141

BAILEY RANCH 'C' (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 267974		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351		
02	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3	N	-0-	19
03	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8186	3	N	150	169
04	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3	N	-0-	169
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	3	N	-0-	169
*06	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3	N	-0-	169
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			N	NO RPT	169

HILL TOP RANCH 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 268036		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468		
02	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3	N	-0-	-0-
03	8804 X	8406	-0-	-398	-0-	8406	3	N	-0-	-0-
04	8340 X	6775	-0-	-1565	-0-	6775	3	N	-0-	-0-
05	8928 X	7394	-0-	-1534	-0-	7394	3	N	-0-	-0-
06	8640 X	7151	-0-	-1489	-0-	7151	3	N	-0-	-0-
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
HILL TOP RANCH 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 268038		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6846 - 11512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5162 X	4895	-0-	-267	-0-	4895	3	N	-0-		-0-	
03	5828 X	2149	-0-	-3679	-0-	2149	3	N	-0-		-0-	
04	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3	N	-0-		-0-	
05	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3	N	-0-		-0-	
*06	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3	N	-0-		-0-	
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL TOP RANCH 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 268046		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6759 - 11661		
02	10643 X	9227	-0-	-1416	-0-	9227	3	N	-0-		-0-	
03	9827 X	8274	-0-	-1553	-0-	8274	3	N	-0-		-0-	
04	9300 X	6813	-0-	-2487	-0-	6813	3	N	-0-		-0-	
05	9858 X	8260	-0-	-1598	-0-	8260	3	N	-0-		-0-	
06	9540 X	7781	-0-	-1759	-0-	7781	3	N	-0-		-0-	
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL TOP RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268055		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 6898 - 9729		
02	4901 X	4380	-0-	-521	-0-	4380	3	N	-0-		-0-	
03	5146 X	4490	-0-	-656	-0-	4490	3	N	-0-		-0-	
04	4920 X	4546	-0-	-374	-0-	4546	3	N	-0-		-0-	
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3	N	-0-		-0-	
*06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3	N	-0-		-0-	
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARLES BEDINGER GU A		WELL #: 2H		RRCID -> 268065		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6625 - 9203		
02	7772 X	2939	-0-	-4833	-0-	2887	3	52 9 Y	47		84	
03	7130 X	386	-0-	-6744	-0-	375	3	11 9 Y	10		94	
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	35		129	
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-		129	
*06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3973	3	127 9 Y	115	74 1	170	
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		170	

HILL TOP RANCH 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 268127		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 6927 - 11927		
02	7192 X	4812	-0-	-2380	-0-	4812	3	N	-0-		-0-	
03	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3	N	-0-		-0-	
04	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3	N	-0-		-0-	
05	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	3	N	-0-		-0-	
*06	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3	N	-0-		-0-	
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANDERS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 268131		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6773 - 10646		
02	4930 X	4443	-0-	-487	-0-	4418	3	25 9 N	23	141 1	33	
03	5270 X	5215	-0-	-55	-0-	5020	3	195 9 N	177		210	
04	5100 X	4817	-0-	-283	-0-	4817	3	N	-0-		210	
05	5177 X	4923	-0-	-254	-0-	4875	3	48 9 N	44		254	
06	5040 X	4658	-0-	-382	-0-	4658	3	N	-0-	84 1	170	
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		170	

HILL TOP RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 268215		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 6687 - 9334		
02	5104 X	3793	-0-	-1311	-0-	3793	3	N	-0-		-0-	
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3	N	-0-		-0-	
04	4620 X	4500	-0-	-120	-0-	4500	3	N	-0-		-0-	
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3	N	-0-		-0-	
*06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3	N	-0-		-0-	
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924								
HILL TOP RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 268228		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4437 X	4403	-0-	-34	-0-	4403 3	N	-0-	-0-	
03	4743 X	3869	-0-	-874	-0-	3869 3	N	-0-	-0-	
04	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774 3	N	-0-	-0-	
05	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	3839 3	N	-0-	-0-	
06	4560 X	3443	-0-	-1117	-0-	3443 3	N	-0-	-0-	
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	NO RPT	-0-	

GATES-EDWARDS		WELL #: 2H		RRCID -> 268244		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218		
02	4379 X	4331	-0-	-48	-0-	4331 3	N	-0-	91	
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5595 3	N	170	261	
04	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5642 3	N	15	276	
05	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254 3	N	-0-	276	
*06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4638 3	N	11	287	
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-		N	NO RPT	287	

GRANT FAMILY GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268272		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069		
02	11078 X	9172	-0-	-1906	-0-	9136 3	N	33	171	
03	11532 X	10925	-0-	-607	-0-	10554 3	N	337	326	
04	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10345 3	N	1	292	
05	10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575 3	N	-0-	292	
*06	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	10224 3	N	-0-	292	
07	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-		N	NO RPT	292	

J.E. CARTER SA		WELL #: 6H		RRCID -> 268350		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478		
02	8961 X	8403	-0-	-558	-0-	8275 3	N	116	105	
03	9455 X	9350	-0-	-105	-0-	9050 3	N	273	378	
04	9300 X	8681	-0-	-619	-0-	8680 3	N	1	199	
05	9610 X	9108	-0-	-502	-0-	8973 3	N	123	322	
*06	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8674 3	N	72	216	
07	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-		N	NO RPT	216	

HILL TOP RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 268370		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258		
02	2262 X	1088	-0-	-1174	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
03	2449 X	1034	-0-	-1415	-0-	1034 3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	957	-0-	-1983	-0-	957 3	N	-0-	-0-	
05	3038 X	1020	-0-	-2018	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-		N	-0-	-0-	
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHARON MCCAFFITY		WELL #: 4H		RRCID -> 268580		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783		
02	5597 X	4465	-0-	-1132	-0-	4465 3	N	-0-	-0-	
03	5983 X	4957	-0-	-1026	-0-	4957 3	N	-0-	-0-	
04	5670 X	4730	-0-	-940	-0-	4730 3	N	-0-	-0-	
05	5859 X	5273	-0-	-586	-0-	5273 3	N	-0-	-0-	
06	5610 X	4906	-0-	-704	-0-	4906 3	N	-0-	-0-	
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHARON MCCAFFITY		WELL #: 2H		RRCID -> 268581		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721		
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	N	-0-	-0-	
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 3	N	-0-	-0-	
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3	N	-0-	-0-	
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554 3	N	-0-	-0-	
*06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 3	N	-0-	-0-	
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
SHARON MCCAFFITY		WELL #: 3H		RRCID -> 268582		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 6786 - 12350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6119 X	5742	-0-	-377	-0-	5742 3		N	-0-		-0-
03	6541 X	5723	-0-	-818	-0-	5723 3		N	-0-		-0-
04	5940 X	5619	-0-	-321	-0-	5619 3		N	-0-		-0-
05	6138 X	5540	-0-	-598	-0-	5540 3		N	-0-		-0-
*06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 3		N	-0-		-0-
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER, J. E.		WELL #: 7H		RRCID -> 269019		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 6134		PERF. 6400 - 8854	
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4449 3	56 9	N	51	51 1	74
03	5115 X	4970	-0-	-145	-0-	4906 3	64 9	N	58		132
04	4950 X	4704	-0-	-246	-0-	4681 3	23 9	N	21	51 1	102
05	5022 X	4478	-0-	-544	-0-	4422 3	56 9	N	51		153
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4240 3	1 9	N	1	51 1	103
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		103

REESE, J. MURIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269029		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7577 - 9516	
02	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 3		N	-0-		2
03	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6613 3	145 9	N	132		134
04	6540 X	6483	-0-	-57	-0-	6483 3		N	-0-		134
05	6758 X	6583	-0-	-175	-0-	6572 3	11 9	N	10		144
*06	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6600 3	13 9	N	12		156
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			N	NO RPT		156

SHARON MCCAFFITY		WELL #: 6H		RRCID -> 269173		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6626 - 12351	
02	6728 X	5567	-0-	-1161	-0-	5567 3		N	-0-		-0-
03	7192 X	6391	-0-	-801	-0-	6391 3		N	-0-		-0-
04	6630 X	5465	-0-	-1165	-0-	5465 3		N	-0-		-0-
05	6851 X	5192	-0-	-1659	-0-	5192 3		N	-0-		-0-
06	6180 X	5077	-0-	-1103	-0-	5077 3		N	-0-		-0-
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #: 7H		RRCID -> 269174		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 6629		PERF. 6641 - 12484	
02	7424 X	6775	-0-	-649	-0-	6775 3		N	-0-		-0-
03	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776 3		N	-0-		-0-
04	7320 X	6982	-0-	-338	-0-	6982 3		N	-0-		-0-
05	7564 X	7108	-0-	-456	-0-	7108 3		N	-0-		-0-
06	7530 X	4533	-0-	-2997	-0-	4533 3		N	-0-		-0-
07	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #: 5H		RRCID -> 269183		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6732 - 12479	
02	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572 3		N	-0-		-0-
03	6107 X	5377	-0-	-730	-0-	5377 3		N	-0-		-0-
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 3		N	-0-		-0-
05	7037 X	4005	-0-	-3032	-0-	4005 3		N	-0-		-0-
06	6810 X	5299	-0-	-1511	-0-	5299 3		N	-0-		-0-
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		-0-

SKILES		WELL #: 3H		RRCID -> 269340		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 6312 - 11560	
02	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10458 3	80 9	N	73	184 1	194
03	10974 X	10313	-0-	-661	-0-	10201 3	112 9	N	102	49 1	247
04	10620 X	9974	-0-	-646	-0-	9781 3	193 9	N	175	181 1	241
05	11253 X	11111	-0-	-142	-0-	11111 3		N	-0-		241
06	10890 X	10298	-0-	-592	-0-	10298 3		N	-0-		241
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			N	NO RPT		241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924												
SKILES		WELL #: 2H		RRCID -> 269342		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 6302 - 9110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7801 X	7640	-0-	-161	-0-	7610	3	30	9	N	27	185	1	67
03	8184 X	7887	-0-	-297	-0-	7844	3	43	9	N	39			106
04	7830 X	7696	-0-	-134	-0-	7593	3	103	9	N	94			200
05	8153 X	7804	-0-	-349	-0-	7801	3	3	9	N	3			203
06	7890 X	7614	-0-	-276	-0-	7493	3	121	9	N	110			313
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			313

DENSMORE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 269380		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 6303 - 10181				
02	7714 X	7528	-0-	-186	-0-	7483	3	45	9	N	41			115
03	8401 X	8055	-0-	-346	-0-	7926	3	129	9	N	117			232
04	8190 X	7524	-0-	-666	-0-	7429	3	95	9	N	86	134	1	184
05	8463 X	7655	-0-	-808	-0-	7655	3			N	-0-			184
06	7920 X	7398	-0-	-522	-0-	7386	3	12	9	N	11			195
07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			195

DENSMORE (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 269381		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 6270 - 11475				
02	14442 X	13838	-0-	-604	-0-	13779	3	59	9	N	54	179	1	38
03	15376 X	14754	-0-	-622	-0-	14691	3	63	9	N	57			95
04	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14213	3	150	9	N	136	47	1	184
05	14787 X	14748	-0-	-39	-0-	14748	3			N	-0-			184
06	14310 X	14171	-0-	-139	-0-	14073	3	98	9	N	89	99	1	174
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT			174

MURRIN BEAR CREEK		WELL #: 8H		RRCID -> 269384		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 6725 - 13489				
02	27637 X	26816	-0-	-821	-0-	26813	3	3	9	N	3			56
03	29543 X	28535	-0-	-1008	-0-	28331	3	204	9	N	185			241
04	28590 X	28536	-0-	-54	-0-	28519	3	17	9	N	15			256
05	29543 X	27825	-0-	-1718	-0-	27825	3			N	-0-			256
*06	26426 X	26426	-0-	-0-	-0-	26426	3			N	-0-			256
07	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT			256

SHARON MCCAFFITY (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 269395		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 6638		PERF. 6759 - 12661				
02	16008 X	15121	-0-	-887	-0-	15121	3			N	-0-			-0-
03	17112 X	16208	-0-	-904	-0-	16208	3			N	-0-			-0-
04	16980 X	15468	-0-	-1512	-0-	15468	3			N	-0-			-0-
05	17546 X	15760	-0-	-1786	-0-	15760	3			N	-0-			-0-
06	16980 X	14973	-0-	-2007	-0-	14973	3			N	-0-			-0-
07	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #: 9H		RRCID -> 269402		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 6810 - 8921				
02	4176 X	4109	-0-	-67	-0-	4109	3			N	-0-			-0-
03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	4179	3			N	-0-			-0-
04	4470 X	4060	-0-	-410	-0-	4060	3			N	-0-			-0-
05	4619 X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
06	4350 X	3782	-0-	-568	-0-	3782	3			N	-0-			-0-
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE		WELL #: 4H		RRCID -> 269572		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 8114 - 11006				
02	11339 X	10489	-0-	-850	-0-	10489	2			N	-0-			-0-
03	11780 X	10834	-0-	-946	-0-	10834	2			N	-0-			-0-
04	11250 X	10544	-0-	-706	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
05	11563 X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
06	11070 X	10013	-0-	-1057	-0-	10013	2			N	-0-			-0-
07	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
DENSMORE (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	269613	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	6786 - 9663
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7279 X	5691	-0-	-1588	-0-	5691 3			N	-0-		192
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7929 3	57	9	N	52		244
04	7440 X	7243	-0-	-197	-0-	7243 3			N	-0-		244
05	7688 X	7233	-0-	-455	-0-	7233 3			N	-0-		244
*06	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7034 3	22	9	N	20	84 1	180
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-				N	NO RPT		180

C. J. EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID ->	269614	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	6283 - 9022
02	4930 X	4874	-0-	-56	-0-	4842 3	32	9	N	29	183 1	63
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5080 3	147	9	N	134		197
04	4860 X	4771	-0-	-89	-0-	4771 3			N	-0-		197
05	5208 X	4950	-0-	-258	-0-	4919 3	31	9	N	28		225
06	5040 X	4807	-0-	-233	-0-	4807 3			N	-0-		225
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT		225

C. J. EDWARDS		WELL #:		3H	RRCID ->	269615	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6695 - 9526
02	7685 X	7539	-0-	-146	-0-	7504 3	35	9	N	32		202
03	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7922 3	373	9	N	339	182 1	359
04	7950 X	7619	-0-	-331	-0-	7619 3			N	-0-		359
05	8122 X	7878	-0-	-244	-0-	7878 3			N	-0-		359
06	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 3			N	-0-		359
07	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				N	NO RPT		359

SHARON MCCAFFITY		WELL #:		10H	RRCID ->	269664	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6687 - 8779
02	3393 X	2495	-0-	-898	-0-	2495 3			N	-0-		-0-
03	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	2497 3			N	-0-		-0-
04	2790 X	2207	-0-	-583	-0-	2207 3			N	-0-		-0-
05	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411 3			N	-0-		-0-
06	2580 X	2120	-0-	-460	-0-	2120 3			N	-0-		-0-
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT		-0-

RAY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	269718	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6725 - 11575
02	8584 X	7845	-0-	-739	-0-	7833 3	12	9	N	11		58
03	9083 X	8359	-0-	-724	-0-	8172 3	187	9	N	170		228
04	8790 X	8194	-0-	-596	-0-	8194 3			N	-0-		228
05	8897 X	8261	-0-	-636	-0-	8261 3			N	-0-		228
*06	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851 3			N	-0-		228
07	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-				N	NO RPT		228

RAY 'A' (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269719	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125 - 11615
02	14181 X	13449	-0-	-732	-0-	13430 3	19	9	N	17		98
03	15252 X	14301	-0-	-951	-0-	14206 3	95	9	N	86		184
04	14760 X	13845	-0-	-915	-0-	13779 3	66	9	N	60		244
05	14942 X	14050	-0-	-892	-0-	14016 3	34	9	N	31		275
*06	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	13691 3	34	9	N	31		306
07	14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-				N	NO RPT		306

RAY 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269720	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6530 - 10932
02	11078 X	10705	-0-	-373	-0-	10640 3	65	9	N	59	38 1	116
03	11842 X	11200	-0-	-642	-0-	11159 3	41	9	N	37		153
04	11220 X	10949	-0-	-271	-0-	10842 3	107	9	N	97		250
05	11563 X	11282	-0-	-281	-0-	11282 3			N	-0-		250
*06	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10743 3			N	-0-		250
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-				N	NO RPT		250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924									
RAY 'B' (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 269721		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	15689 X	15231	-0-	-458	-0-	15092 3	139 9	N	126	107 1	167
03	16709 X	15931	-0-	-778	-0-	15846 3	85 9	N	77		244
04	16170 X	15341	-0-	-829	-0-	15341 3		N	-0-		244
05	16523 X	15540	-0-	-983	-0-	15540 3		N	-0-		244
06	15840 X	14926	-0-	-914	-0-	14922 3	4 9	N	4		248
07	16275 X	NO RPT	-0-	-16275	-0-			N	NO RPT		248

CHARLES BEDINGER 'A' (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 269735		COMPL. DATE 01/16/2013		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360			
02	9077 X	8613	-0-	-464	-0-	8613 3		N	-0-		102
03	9703 X	9262	-0-	-441	-0-	9262 3		N	-0-		102
04	9090 X	8718	-0-	-372	-0-	8718 3		N	-0-		102
05	9207 X	8903	-0-	-304	-0-	8903 3		N	-0-		102
*06	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718 3		N	-0-		102
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT		102

GLADYS DIKE		WELL #: 3H		RRCID -> 269763		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110			
02	7656 X	7186	-0-	-470	-0-	7186 2		N	-0-		-0-
03	7936 X	7330	-0-	-606	-0-	7330 2		N	-0-		-0-
04	7710 X	6841	-0-	-869	-0-	6841 2		N	-0-		-0-
05	7967 X	6107	-0-	-1860	-0-	6107 2		N	-0-		-0-
06	7650 X	6110	-0-	-1540	-0-	6110 2		N	-0-		-0-
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269769		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044			
02	9193 X	8966	-0-	-227	-0-	8890 3	76 9	N	69	181 1	78
03	9827 X	9656	-0-	-171	-0-	9459 3	197 9	N	179		257
04	9390 X	9005	-0-	-385	-0-	9005 3		N	-0-		257
05	9703 X	9563	-0-	-140	-0-	9446 3	117 9	N	106	184 1	179
06	9270 X	9118	-0-	-152	-0-	9005 3	113 9	N	103		282
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-			N	NO RPT		282

GATES-EDWARDS		WELL #: 3H		RRCID -> 269781		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828			
02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6383 3	18 9	N	16	169 1	37
03	6572 X	5343	-0-	-1229	-0-	5262 3	81 9	N	74		111
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6453 3	44 9	N	40		151
05	6851 X	6082	-0-	-769	-0-	6082 3		N	-0-		151
06	6630 X	5776	-0-	-854	-0-	5776 3		N	-0-		151
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT		151

GRANT FAMILY		WELL #: 4H		RRCID -> 269782		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205			
02	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6870 3	32 9	N	29		150
03	7595 X	7289	-0-	-306	-0-	7202 3	87 9	N	79		229
04	7350 X	6964	-0-	-386	-0-	6917 3	47 9	N	43	185 1	87
05	7409 X	6952	-0-	-457	-0-	6927 3	25 9	N	23		110
06	7170 X	7028	-0-	-142	-0-	6943 3	85 9	N	77		187
07	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT		187

BAILEY RANCH (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 270047		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710			
02	13735 X	13735	-0-	-0-	-0-	13735 3		N	-0-		130
03	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	14511 3	157 9	N	143	60 1	213
04	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	14069 3	41 9	N	37		250
05	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	14970 3		N	-0-		250
*06	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273 3		N	-0-		250
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT		250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924										
J. MURIEL REESE		WELL #:		3H	RRCID ->	270049	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7000 - 10753
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16124 X	15684	-0-	-440	-0-	15684	3		N	-0-		3
03	17236 X	16277	-0-	-959	-0-	16180	3	97	9	N	88	91
04	16590 X	15503	-0-	-1087	-0-	15479	3	24	9	N	22	113
05	16771 X	15786	-0-	-985	-0-	15758	3	28	9	N	25	138
06	16230 X	15150	-0-	-1080	-0-	15150	3			N	-0-	138
07	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT	138

MCLEROY		WELL #:		2H	RRCID ->	270205	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8020 - 12195
02	10643 X	10153	-0-	-490	-0-	10153	2		N	-0-		-0-
03	11377 X	10410	-0-	-967	-0-	10410	2		N	-0-		-0-
04	10980 X	10291	-0-	-689	-0-	10291	2		N	-0-		-0-
05	11253 X	10056	-0-	-1197	-0-	10056	2		N	-0-		-0-
06	10680 X	9578	-0-	-1102	-0-	9578	2		N	-0-		-0-
07	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLEROY		WELL #:		1H	RRCID ->	270206	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8011 - 12147
02	10672 X	10365	-0-	-307	-0-	10365	3		N	-0-		-0-
03	11408 X	10540	-0-	-868	-0-	10540	3		N	-0-		-0-
04	11040 X	10337	-0-	-703	-0-	10337	3		N	-0-		-0-
05	11346 X	10137	-0-	-1209	-0-	10137	3		N	-0-		-0-
06	10860 X	9708	-0-	-1152	-0-	9708	3		N	-0-		-0-
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-				N	NO RPT		-0-

GLADYS DIKE		WELL #:		5H	RRCID ->	270220	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8260 - 11590
02	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3		N	-0-		-0-
03	11470 X	10992	-0-	-478	-0-	10992	3		N	-0-		-0-
04	11100 X	10662	-0-	-438	-0-	10662	3		N	-0-		-0-
05	11470 X	10846	-0-	-624	-0-	10846	3		N	-0-		-0-
06	11100 X	10054	-0-	-1046	-0-	10054	3		N	-0-		-0-
07	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-				N	NO RPT		-0-

ANDERSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	270221	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	8235 - 10963
02	7221 X	7208	-0-	-13	-0-	7208	3		N	-0-		-0-
03	7719 X	7362	-0-	-357	-0-	7362	3		N	-0-		-0-
04	7470 X	7224	-0-	-246	-0-	7224	3		N	-0-		-0-
05	7719 X	7098	-0-	-621	-0-	7098	3		N	-0-		-0-
06	7470 X	6814	-0-	-656	-0-	6814	3		N	-0-		-0-
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				N	NO RPT		-0-

GLADYS DIKE (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	270225	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8343 - 14731
02	17603 X	16569	-0-	-1034	-0-	16569	3		N	-0-		-0-
03	18600 X	17112	-0-	-1488	-0-	17112	3		N	-0-		-0-
04	17940 X	16981	-0-	-959	-0-	16981	3		N	-0-		-0-
05	18538 X	16820	-0-	-1718	-0-	16820	3		N	-0-		-0-
06	17280 X	15817	-0-	-1463	-0-	15817	3		N	-0-		-0-
07	17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-				N	NO RPT		-0-

GLADYS DIKE (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	270410	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8186 - 14700
02	10875 X	10009	-0-	-866	-0-	10009	3		N	-0-		-0-
03	11346 X	9975	-0-	-1371	-0-	9975	3		N	-0-		-0-
04	10980 X	10915	-0-	-65	-0-	10915	3		N	-0-		-0-
05	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3		N	-0-		-0-
*06	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	3		N	-0-		-0-
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
 GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18154 X	15046	-0-	-3108	-0-	15046 3		N	-0-			-0-
03	18755 X	15006	-0-	-3749	-0-	15006 3		N	-0-			-0-
04	16530 X	16033	-0-	-497	-0-	16033 3		N	-0-			-0-
05	16926 X	15280	-0-	-1646	-0-	15280 3		N	-0-			-0-
06	16380 X	14611	-0-	-1769	-0-	14611 3		N	-0-			-0-
07	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-			N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

02	14268 X	13038	-0-	-1230	-0-	13038 3		N	-0-			-0-
03	15128 X	13884	-0-	-1244	-0-	13884 3		N	-0-			-0-
04	14640 X	14449	-0-	-191	-0-	14449 3		N	-0-			-0-
05	14942 X	14204	-0-	-738	-0-	14204 3		N	-0-			-0-
*06	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887 3		N	-0-			-0-
07	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3512	-0-	-301	-0-	3512 3		Y	-0-			-0-
04	3690 X	2944	-0-	-746	-0-	2944 3		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3042	-0-	-771	-0-	3042 3		Y	-0-			-0-
*06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		Y	-0-			-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

02	15921 X	15125	-0-	-796	-0-	15125 3		Y	-0-			-0-
03	16771 X	16153	-0-	-618	-0-	16153 3		Y	-0-			-0-
04	16230 X	15501	-0-	-729	-0-	15501 3		Y	-0-			-0-
05	16709 X	15923	-0-	-786	-0-	15923 3		Y	-0-			-0-
*06	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	15157 3		Y	-0-			-0-
07	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

02	10614 X	9874	-0-	-740	-0-	9874 3		Y	-0-			-0-
03	11129 X	10605	-0-	-524	-0-	10605 3		Y	-0-			-0-
04	10770 X	10133	-0-	-637	-0-	10133 3		Y	-0-			-0-
05	10974 X	10380	-0-	-594	-0-	10380 3		Y	-0-			-0-
*06	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951 3		Y	-0-			-0-
07	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

02	1363 N	1028	-0-	-335	-0-	1028 2		N	-0-			37
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187 2		N	-0-			37
04	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088 2		N	-0-			37
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			37
06	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081 2		N	-0-			37
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140									
HARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186839	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 7794 -	8734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			51
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			51
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			51
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			51
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-			51
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			51

HARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	189050	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7818 -	8748	
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-			65
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			65
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-			65
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2	N	-0-			65
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2	N	-0-			65
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-			65

RAYZOR-SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238577	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8953 -	12587	
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2	N	-0-			-0-
03	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2	N	-0-			-0-
04	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2	N	-0-			-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2	N	-0-			-0-
06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2	N	-0-			-0-
*07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2	N	-0-			-0-

WHYBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238578	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8815 -	11677	
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2	N	-0-			-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2	N	-0-			-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2	N	-0-			-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2	N	-0-			-0-
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2	N	-0-			-0-
*07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238580	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8975 -	11164	
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUNE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246670	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 8978 -	12761	
02	2407	X	1829	-0-	-578	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2173	-0-	-369	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-			-0-
*07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	N	-0-			-0-

RAYZOR-SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247904	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8586	PERF. 8860 -	12376	
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2	N	-0-			-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2	N	-0-			-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2	N	-0-			-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
*07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140																	
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH	8523	PERF.	9157	-	12028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
02		5945 X	3229	-0-	-2716	-0-	3229	2		N	-0-						-0-
03		5890 X	4135	-0-	-1755	-0-	4135	2		N	-0-						-0-
04		5400 X	2878	-0-	-2522	-0-	2878	2		N	-0-						-0-
05		5239 X	5124	-0-	-115	-0-	5124	2		N	-0-						-0-
06		5070 X	3953	-0-	-1117	-0-	3953	2		N	-0-						-0-
07		4123 X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2		N	-0-						-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010										TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8921	-	11491		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011										TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8840	-	11362		
02		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2		N	-0-						-0-
03		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2		N	-0-						-0-
04		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2		N	-0-						-0-
05		6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2		N	-0-						-0-
06		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		N	-0-						-0-
*07		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-						-0-

FIADOR RESOURCES, LLC P & D WELL #: 266643 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8316	-	8404		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004										TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8160	-	8464		
02		145 N	58	-0-	-87	-0-	58	2		N	-0-						-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-						-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-						-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-						-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-						-0-
07		124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-						-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005										TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6573	-	8055		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
BLAIR, LLOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	221184	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 8615 - 10225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5249 X	5129	-0-	-120	-0-	5129	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5611 X	5435	-0-	-176	-0-	5435	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIVERSIDE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237509	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7275 - 9175	
02		15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	238401	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7008 - 7238	
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7965 - 9915	
02		13021 X	11305	-0-	-1716	-0-	11305	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256059	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7860 - 9761	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256061	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7710 - 9380	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259623	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7537 - 8782	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
SZTAMENITS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259968	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7728 - 9250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	263397	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7947 - 9784			
02	16414 X	13652	-0-	-2762	-0-	13652	2			N	-0-			-0-
03	17546 X	13673	-0-	-3873	-0-	13673	2			N	-0-			-0-
04	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT			-0-
05	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED UNDERWOOD, LLC		284917		WELL #:		1 H	RRCID ->	234994	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	4723	PERF. 4997 - 7023	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #:		2H	RRCID ->	249023	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5105 - 7114			
02	2755 X	2250	-0-	-505	-0-	2250	3			Y	-0-			155
03	2945 X	2533	-0-	-412	-0-	2533	3			Y	-0-			155
04	2820 X	2132	-0-	-688	-0-	2132	3			Y	-0-			155
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			155
06	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			155
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP		287290		WELL #:		1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 6992 - 7234	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FROST		WELL #:		2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
 FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

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

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
 WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

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

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					155
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					157
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					162
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					166
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	418	2	6	9	N	5					171
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	N	6					177

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GARDNER PRODUCTION, LLC			294675									
DOYLE FAMILY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	187366	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8352 - 8852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		667 N	628	-0-	-39	-0-	628 3	N	-0-			25
03		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3	N	-0-			25
04		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 3	N	-0-			25
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			25
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-			25
*07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-			25

BERRY		WELL #:	1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5140 - 5148		
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		N	172	175 1		25
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			25
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			25
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			25

GAS TAP CORP. LANEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204183	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6108 - 6186		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIBBLE		WELL #:	1	RRCID ->	204185	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	6120	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	213396	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 6700 - 9800		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	220014	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6640 - 9152		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GAS TAP CORP.		//CONT.// 297783								
BRAUNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 222405	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 5390	PERF. 5800	- 8310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224293	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8080	- 8531		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230427	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 7103	- 8703		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231021	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 6889	- 8324		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

C. DURANT UNIT "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231551	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 6068	- 9104		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240394	COMPL. DATE 02/21/2008	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6899	- 9444		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC			302578									
DISTRICT - LONE STAR			WELL #:	1H	RRCID ->	238920	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9091	PERF. 9375 - 11705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIPER			WELL #:	9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF. 9134 - 13760	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COBRA UNIT			WELL #:	23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9133 - 12965	
02		25404 X	23751	-0-	-1653	-0-	23751	2	N	-0-		-0-
03		26722 X	24986	-0-	-1736	-0-	24986	2	N	-0-		-0-
04		26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-			N	NO RPT		-0-
05		26443 X	24761	-0-	-1682	-0-	24761	2	N	-0-		-0-
06		25020 X	24349	-0-	-671	-0-	24349	2	N	-0-		-0-
07		25389 X	24996	-0-	-393	-0-	24996	2	N	-0-		-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT			WELL #:	12H	RRCID ->	265775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8328	PERF. 8725 - 12442	
02		12209 X	11555	-0-	-654	-0-	11555	2	N	-0-		-0-
03		12679 X	12131	-0-	-548	-0-	12131	2	N	-0-		-0-
04		12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-			N	NO RPT		-0-
05		12555 X	12335	-0-	-220	-0-	12335	2	N	-0-		-0-
06		11940 X	11729	-0-	-211	-0-	11729	2	N	-0-		-0-
07		12338 X	11749	-0-	-589	-0-	11749	2	N	-0-		-0-

HORTON TREE UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7840 - 12376	
02		25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2	N	-0-		-0-
03		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	26605	2	N	-0-		-0-
04		21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-			N	NO RPT		-0-
05		24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	24475	2	N	-0-		-0-
06		22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2	N	-0-		-0-
*07		26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	26936	2	N	-0-		-0-

THOROUGHbred			WELL #:	2H	RRCID ->	268619	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 9209 - 14690	
02		34075 X	30429	-0-	-3646	-0-	30429	2	N	-0-		-0-
03		33232 X	31830	-0-	-1402	-0-	31830	2	N	-0-		-0-
04		33210 X	NO RPT	-0-	-33210	-0-			N	NO RPT		-0-
05		34317 X	28433	-0-	-5884	-0-	28433	2	N	-0-		-0-
06		32520 X	21497	-0-	-11023	-0-	21497	2	N	-0-		-0-
07		32519 X	19893	-0-	-12626	-0-	19893	2	N	-0-		-0-

OSPREY			WELL #:	22H	RRCID ->	268656	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 9246 - 12227	
02		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2	N	-0-		-0-
03		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2	N	-0-		-0-
04		14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-			N	NO RPT		-0-
05		15438 X	14442	-0-	-996	-0-	14442	2	N	-0-		-0-
06		14190 X	13217	-0-	-973	-0-	13217	2	N	-0-		-0-
07		14260 X	13163	-0-	-1097	-0-	13163	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
GHA BARNETT, LLC		//CONT.// 302578										
RANGER		WELL #: 11H		RRCID -> 269185		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 8897 - 14194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	16131 2		N	-0-			-0-
03	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	16272 2		N	-0-			-0-
04	16650 X	NO RPT	-0-	-16650	-0-			N	NO RPT			-0-
05	17236 X	10466	-0-	-6770	-0-	10466 2		N	-0-			-0-
06	16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	16866 2		N	-0-			-0-
07	17236 X	16794	-0-	-442	-0-	16794 2		N	-0-			-0-

OVERCOMING FAITH		WELL #: 6H		RRCID -> 270079		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 8765 - 12322		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OVERCOMING FAITH		WELL #: 7H		RRCID -> 270107		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8063		PERF. 8910 - 13382		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOWELL		WELL #: 13H		RRCID -> 270203		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8554 - 14924		
02	31291 X	27056	-0-	-4235	-0-	27056 2		N	-0-			-0-
03	33449 X	27122	-0-	-6327	-0-	27122 2		N	-0-			-0-
04	34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-			N	NO RPT			-0-
05	35402 X	25506	-0-	-9896	-0-	25506 2		N	-0-			-0-
06	34260 X	20696	-0-	-13564	-0-	20696 2		N	-0-			-0-
07	28923 X	20887	-0-	-8036	-0-	20887 2		N	-0-			-0-

SOWELL		WELL #: 12H		RRCID -> 270600		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8506 - 14498		
02	50779 X	44899	-0-	-5880	-0-	44899 2		N	-0-			-0-
03	48329 X	47507	-0-	-822	-0-	47507 2		N	-0-			-0-
04	53460 X	NO RPT	-0-	-53460	-0-			N	NO RPT			-0-
05	55242 X	47539	-0-	-7703	-0-	47539 2		N	-0-			-0-
06	53460 X	45737	-0-	-7723	-0-	45737 2		N	-0-			-0-
07	47988 X	46126	-0-	-1862	-0-	46126 2		N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 272112		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 8115 - 12644		
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 272114		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7854 - 12124		
02	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	18808 2		N	-0-			-0-
03	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368 2		N	-0-			-0-
04	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-			N	NO RPT			-0-
05	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	19590 2		N	-0-			-0-
06	12390 X	10662	-0-	-1728	-0-	10662 2		N	-0-			-0-
*07	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.// 302578									
HORTON TREE UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8710 - 12204
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27683 X	27683	-0-	-0-	-0-	27683 2	N	-0-			-0-
03	28550 X	28550	-0-	-0-	-0-	28550 2	N	-0-			-0-
04	28080 X	NO RPT	-0-	-28080	-0-		N	NO RPT			-0-
05	29016 X	28321	-0-	-695	-0-	28321 2	N	-0-			-0-
06	28080 X	25363	-0-	-2717	-0-	25363 2	N	-0-			-0-
07	29016 X	27237	-0-	-1779	-0-	27237 2	N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7910 - 13111
02	38106 X	33470	-0-	-4636	-0-	33470 2	N	-0-			-0-
03	38874 X	35454	-0-	-3420	-0-	35454 2	N	-0-			-0-
04	37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-		N	NO RPT			-0-
05	37138 X	34657	-0-	-2481	-0-	34657 2	N	-0-			-0-
06	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	35923 2	N	-0-			-0-
*07	35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	35847 2	N	-0-			-0-

APPALOOSA		WELL #: 7H		RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF.	9121 - 14800
02	52345 X	49639	-0-	-2706	-0-	49639 2	N	-0-			-0-
03	53971 X	52546	-0-	-1425	-0-	52546 2	N	-0-			-0-
04	53010 X	NO RPT	-0-	-53010	-0-		N	NO RPT			-0-
05	54436 X	51847	-0-	-2589	-0-	51847 2	N	-0-			-0-
06	51900 X	49522	-0-	-2378	-0-	49522 2	N	-0-			-0-
07	53072 X	51114	-0-	-1958	-0-	51114 2	N	-0-			-0-

PALOMINO		WELL #: 9H		RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	9108 - 13267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #: 2H		RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9122 - 14244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

QUARTER HORSE		WELL #: 16H		RRCID ->	273468	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	0 - 14390
02	32098 X	32098	-0-	-0-	-0-	32098 2	N	-0-			-0-
03	33859 X	33859	-0-	-0-	-0-	33859 2	N	-0-			-0-
04	28320 X	NO RPT	-0-	-28320	-0-		N	NO RPT			-0-
05	32876 X	32876	-0-	-0-	-0-	32876 2	N	-0-			-0-
06	32277 X	32277	-0-	-0-	-0-	32277 2	N	-0-			-0-
*07	32879 X	32879	-0-	-0-	-0-	32879 2	N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	273928	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8749 - 12884
02	15805 X	13316	-0-	-2489	-0-	13316 2	N	-0-			-0-
03	16306 X	14330	-0-	-1976	-0-	14330 2	N	-0-			-0-
04	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14601 X	14420	-0-	-181	-0-	14420 2	N	-0-			-0-
06	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14548 2	N	-0-			-0-
*07	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//	302578							
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	274726	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 8666 - 13113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18299	X	16199	-0-	-2100	-0-	16199 2	N	-0-	-0-
03	18259	X	17079	-0-	-1180	-0-	17079 2	N	-0-	-0-
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-		N	NO RPT	-0-
05	17732	X	16467	-0-	-1265	-0-	16467 2	N	-0-	-0-
06	17160	X	15907	-0-	-1253	-0-	15907 2	N	-0-	-0-
07	17329	X	16142	-0-	-1187	-0-	16142 2	N	-0-	-0-
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	274727	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 8709 - 13442
02	23345	X	22203	-0-	-1142	-0-	22203 2	N	-0-	-0-
03	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	23393 2	N	-0-	-0-
04	23430	X	NO RPT	-0-	-23430	-0-		N	NO RPT	-0-
05	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	24076 2	N	-0-	-0-
06	23190	X	22952	-0-	-238	-0-	22952 2	N	-0-	-0-
07	23746	X	23671	-0-	-75	-0-	23671 2	N	-0-	-0-
OVERCOMING FAITH		WELL #:	3H	RRCID ->	275097	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8066	PERF. 8619 - 13050
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OVERCOMING FAITH		WELL #:	4H	RRCID ->	275167	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8875 - 14649
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OVERCOMING FAITH		WELL #:	5H	RRCID ->	275176	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 8949 - 14653
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OVERCOMING FAITH		WELL #:	13H	RRCID ->	275178	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF. 8480 - 11615
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	275182	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF. 8886 - 12895
02	20387	X	18754	-0-	-1633	-0-	18754 2	N	-0-	-0-
03	20708	X	20178	-0-	-530	-0-	20178 2	N	-0-	-0-
04	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-		N	NO RPT	-0-
05	20305	X	19928	-0-	-377	-0-	19928 2	N	-0-	-0-
06	19650	X	19532	-0-	-118	-0-	19532 2	N	-0-	-0-
*07	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.// 302578									
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 275188		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8754 - 13136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13195 X	13134	-0-	-61	-0-	13134	2	N	-0-		-0-
03	14105 X	12495	-0-	-1610	-0-	12495	2	N	-0-		-0-
04	15330 X	NO RPT	-0-	-15330	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14911 X	10024	-0-	-4887	-0-	10024	2	N	-0-		-0-
06	13590 X	9554	-0-	-4036	-0-	9554	2	N	-0-		-0-
07	14043 X	11424	-0-	-2619	-0-	11424	2	N	-0-		-0-

DISTRICT - LONE STAR		WELL #: 6H		RRCID -> 281976		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 8903		PERF. 9245 - 14300	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALOMINO		WELL #: 5H		RRCID -> 281977		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 9172 - 13245	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DORIS		WELL #: 7H		RRCID -> 282541		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8234 - 11936	
02	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2	N	-0-		-0-
03	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-			N	-0-		-0-
06	16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-			N	-0-		-0-
07	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-			N	-0-		-0-

VIPER		WELL #: 15H		RRCID -> 283454		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 9614 - 14156	
02	30537 X	26028	-0-	-4509	-0-	26028	2	N	-0-		-0-
03	30969 X	27229	-0-	-3740	-0-	27229	2	N	-0-		-0-
04	29670 X	NO RPT	-0-	-29670	-0-			N	NO RPT		-0-
05	30008 X	26566	-0-	-3442	-0-	26566	2	N	-0-		-0-
06	27120 X	24642	-0-	-2478	-0-	24642	2	N	-0-		-0-
07	27838 X	24583	-0-	-3255	-0-	24583	2	N	-0-		-0-

COBRA		WELL #: 27H		RRCID -> 283939		COMPL. DATE 12/19/2017		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 9478 - 14677	
02	29812 X	26963	-0-	-2849	-0-	26963	2	N	-0-		-0-
03	30845 X	28049	-0-	-2796	-0-	28049	2	N	-0-		-0-
04	29220 X	NO RPT	-0-	-29220	-0-			N	NO RPT		-0-
05	30194 X	28230	-0-	-1964	-0-	28230	2	N	-0-		-0-
06	27900 X	25590	-0-	-2310	-0-	25590	2	N	-0-		-0-
07	28830 X	26579	-0-	-2251	-0-	26579	2	N	-0-		-0-

QUARTER HORSE-DLS 11		WELL #: 11H		RRCID -> 284009		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 9480 - 16380	
02	48575 X	41949	-0-	-6626	-0-	41949	2	N	-0-		-0-
03	47957 X	43294	-0-	-4663	-0-	43294	2	N	-0-		-0-
04	47730 X	NO RPT	-0-	-47730	-0-			N	NO RPT		-0-
05	47306 X	40939	-0-	-6367	-0-	40939	2	N	-0-		-0-
06	44430 X	40044	-0-	-4386	-0-	40044	2	N	-0-		-0-
07	44857 X	40867	-0-	-3990	-0-	40867	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GHA BARNETT, LLC		//CONT.//	302578								
QUARTER HORSE-DLS 12		WELL #:	12H	RRCID ->	284012	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	9360 - 16059
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	47038 X	40018	-0-	-7020	-0-	40018 2	N	-0-			-0-
03	46190 X	41121	-0-	-5069	-0-	41121 2	N	-0-			-0-
04	45600 X	NO RPT	-0-	-45600	-0-		N	NO RPT			-0-
05	45973 X	38804	-0-	-7169	-0-	38804 2	N	-0-			-0-
06	43290 X	38266	-0-	-5024	-0-	38266 2	N	-0-			-0-
07	42780 X	38194	-0-	-4586	-0-	38194 2	N	-0-			-0-

QUARTER HORSE-DLS 13		WELL #:	13H	RRCID ->	284013	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	9400 - 15965
02	42514 X	38738	-0-	-3776	-0-	38738 2	N	-0-			-0-
03	44299 X	40631	-0-	-3668	-0-	40631 2	N	-0-			-0-
04	43440 X	NO RPT	-0-	-43440	-0-		N	NO RPT			-0-
05	42811 X	40318	-0-	-2493	-0-	40318 2	N	-0-			-0-
06	40230 X	37195	-0-	-3035	-0-	37195 2	N	-0-			-0-
07	41416 X	38415	-0-	-3001	-0-	38415 2	N	-0-			-0-

QUARTER HORSE-DLS 14		WELL #:	14H	RRCID ->	284015	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	9350 - 15515
02	46168 X	43114	-0-	-3054	-0-	43114 2	N	-0-			-0-
03	47368 X	44414	-0-	-2954	-0-	44414 2	N	-0-			-0-
04	46620 X	NO RPT	-0-	-46620	-0-		N	NO RPT			-0-
05	47306 X	43161	-0-	-4145	-0-	43161 2	N	-0-			-0-
06	44610 X	42286	-0-	-2324	-0-	42286 2	N	-0-			-0-
07	46097 X	43769	-0-	-2328	-0-	43769 2	N	-0-			-0-

COBRA		WELL #:	26H	RRCID ->	284018	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	9510 - 14989
02	21605 X	19958	-0-	-1647	-0-	19958 2	N	-0-			-0-
03	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	21137 2	N	-0-			-0-
04	22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-		N	NO RPT			-0-
05	23622 X	16784	-0-	-6838	-0-	16784 2	N	-0-			-0-
06	22860 X	18448	-0-	-4412	-0-	18448 2	N	-0-			-0-
07	21328 X	17116	-0-	-4212	-0-	17116 2	N	-0-			-0-

THOROUGHbred		WELL #:	4H	RRCID ->	284019	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9669 - 14646
02	29232 X	26418	-0-	-2814	-0-	26418 2	N	-0-			-0-
03	30008 X	27605	-0-	-2403	-0-	27605 2	N	-0-			-0-
04	29490 X	NO RPT	-0-	-29490	-0-		N	NO RPT			-0-
05	29729 X	26371	-0-	-3358	-0-	26371 2	N	-0-			-0-
06	28080 X	25856	-0-	-2224	-0-	25856 2	N	-0-			-0-
07	28241 X	26554	-0-	-1687	-0-	26554 2	N	-0-			-0-

THOROUGHbred		WELL #:	5H	RRCID ->	284020	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	9550 - 14226
02	32770 X	29699	-0-	-3071	-0-	29699 2	N	-0-			-0-
03	33201 X	30713	-0-	-2488	-0-	30713 2	N	-0-			-0-
04	32400 X	NO RPT	-0-	-32400	-0-		N	NO RPT			-0-
05	33170 X	29710	-0-	-3460	-0-	29710 2	N	-0-			-0-
06	31620 X	29031	-0-	-2589	-0-	29031 2	N	-0-			-0-
07	31744 X	29221	-0-	-2523	-0-	29221 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GIANT NRG CO., LP				302592								
PORTER, J.				WELL #: 2	RRCID -> 214972	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 6533	PERF. 6368	- 6426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

CLARK, RAY				WELL #: 2H	RRCID -> 240561	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 7796	- 8285			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

CLARK, RAY				WELL #: 1H	RRCID -> 244101	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 7746	- 8245			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

GRAND OPERATING, INC.				WELL #: 324735	RRCID -> 257364	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 7600	- 10240			
GENTRY UNIT				1H								
02	18009 X	7767	-0-	-10242	-0-	7767 2		N	-0-			-0-
03	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-			N	-0-			-0-
04	18630 X	17051	-0-	-1579	-0-	17051 2		N	-0-			-0-
05	18848 X	17689	-0-	-1159	-0-	17689 2		N	-0-			-0-
06	21068 X	21068	-0-	-0-	-0-	21068 2		N	-0-			-0-
*07	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	19360 2		N	-0-			-0-

GENTRY UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 285141	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 8524	- 10424			
02	21112 X	8880	-0-	-12232	-0-	8880 2		N	-0-			-0-
03	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-			N	-0-			-0-
04	19860 X	15485	-0-	-4375	-0-	15485 2		N	-0-			-0-
05	17794 X	12395	-0-	-5399	-0-	12395 2		N	-0-			-0-
06	16020 X	13649	-0-	-2371	-0-	13649 2		N	-0-			-0-
*07	26206 X	26206	-0-	-0-	-0-	26206 2		N	-0-			-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				WELL #: 328354	RRCID -> 201303	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7094	- 7230			
ROIL-BLM 1237				1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		//CONT.//		328354								
RICH-PEYSEN		WELL #:		2	RRCID ->	202221	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7282 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		725 N	691	-0-	-34	-0-	691 2		N	-0-		42
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		42
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		42
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		42
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		42
*07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-		42

ELSON		WELL #:		1	RRCID ->	203310	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7300 - 7480	
02		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		35
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		35
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		35
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		35
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		35
*07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-		35

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	208870	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7016 - 7333	
02		464 N	414	-0-	-50	-0-	414 2		N	-0-		82
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		82
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		82
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		82
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-		82
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511 2		N	-0-		82

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	214851	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7143 - 7312	
02		783 N	691	-0-	-92	-0-	691 2		N	-0-		67
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-		67
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-		67
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		67
06		840 N	817	-0-	-23	-0-	817 2		N	-0-		67
07		868 N	852	-0-	-16	-0-	852 2		N	-0-		67

GREENHAW, MORRIS R.		331530		HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 8	RRCID ->	251381	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 2510 - 3516
02	14B2 EXT		4	-0-	4	916		4 3		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	921		5 3		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	921				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	925		4 3		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		4	-0-	4	929		4 3		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	929				N	NO RPT				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	251697	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	3447	PERF. 4220 - 5790	
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HW OPERATING, LLC 341598
 FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

02	DLQ G-10	588	-0-	588	1887	588	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	619	-0-	619	2506	619	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	593	-0-	593	3099	593	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	601	-0-	601	3700	601	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	559	-0-	-2441	1259	559	2		Y	-0-			-0-
*07	1566 N	307	-0-	-1259	-0-	307	2		Y	-0-			-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

02	203 N	95	-0-	-108	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HW OPERATING, LLC		//CONT.// 341598									
FORTENBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 193439		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8300 - 8770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ G-10	153	-0-	153	503	153	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	144	-0-	144	647	144	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	148	-0-	148	795	148	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	156	-0-	156	951	156	2	Y	-0-		-0-
06	1113 N	162	-0-	-951	-0-	162	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2	Y	-0-		-0-

ELDER		WELL #: 1		RRCID -> 198286		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 4662 - 6530	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VITITOW		WELL #: 1		RRCID -> 198982		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6175	
02	319 N	8	-0-	-311	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-		-0-
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-

KEMP		WELL #: 1		RRCID -> 205326		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 7934 - 8583	
02	2494 N	2416	-0-	-78	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
03	2666 N	2596	-0-	-70	-0-	2596	2	N	-0-		-0-
04	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2	N	-0-		-0-
05	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2	N	-0-		-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
*07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-		-0-

ZAUGG		WELL #: 1		RRCID -> 206855		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6100 - 6175	
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-

PRAYTOR		WELL #: 1		RRCID -> 207255		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 6060 - 6150	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
*07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586															
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		986 N	364	-0-	-622	-0-	364	2			N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
04		540 N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05		403 N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
*07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779															
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018															
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	795	2	9	9	N	8			160
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7			167
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	829	2	20	9	N	18	167	1	18
05		868 N	860	-0-	-8	-0-	851	2	9	9	N	8			26
06		840 N	830	-0-	-10	-0-	815	2	15	9	N	14			40
*07		868 N	780	-0-	-88	-0-	771	2	9	9	N	8			48

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453															
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	Y	6			55
03		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1670	2	11	9	Y	10			65
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	Y	5	62	1	8
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5			13
*06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1724	2	7	9	Y	6			19
*07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1888	2	9	9	Y	8			27

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416															
02		2523 N	2093	-0-	-430	-0-	2082	2	11	9	Y	10			98
03		2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2649	2	11	9	Y	10			108
04		2610 N	2325	-0-	-285	-0-	2325	2			Y	-0-			108
05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3			111
06		2580 N	2544	-0-	-36	-0-	2534	2	10	9	Y	9			120
*07		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740										
GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 191921		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1275 2	20 9	Y	18			72
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1312 2	11 9	Y	10			82
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1282 2	13 9	Y	12	83 1		11
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314 2	9 9	Y	8			19
06	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1198 2	6 9	Y	5			24
*07	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1312 2	8 9	Y	7			31

GRIFFIN		WELL #: 5		RRCID -> 195248		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308				
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 2	2 9	Y	2			24
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	543 2	8 9	Y	7			31
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		Y	-0-			31
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	109 2	7 9	Y	6			37
06	450 N	53	-0-	-397	-0-	52 2	1 9	Y	1			38
*07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			38

GRIFFIN-BANKS		WELL #: 8		RRCID -> 196189		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276				
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			11
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	861 2	2 9	Y	2			13
04	900 N	794	-0-	-106	-0-	783 2	11 9	Y	10	18 1		5
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041 2	4 9	Y	4			9
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-			9
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			9

GRIFFIN-BANKS		WELL #: 7		RRCID -> 197284		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212				
02	1740 N	1604	-0-	-136	-0-	1604 2		Y	-0-			32
03	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1830 2	2 9	Y	2			34
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590 2	6 9	Y	5	18 1		21
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1772 2	6 9	Y	5			26
06	1770 N	1471	-0-	-299	-0-	1471 2		Y	-0-			26
*07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		Y	-0-			26

GRIFFIN-ADAMI		WELL #: 6		RRCID -> 197789		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 205190		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296				
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			65
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			65
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			65
05	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2		N	-0-			65
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220 2		N	-0-			65
*07	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1287 2	26 9	N	24			89

BIG SKY "W"		WELL #: 1		RRCID -> 209342		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290				
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1753 2	11 9	N	10			78
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			78
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	985 2	2 9	N	2			80
05	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004 2		N	-0-			80
06	1170 N	934	-0-	-236	-0-	928 2	6 9	N	5			85
*07	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2		N	-0-			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
 PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

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

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

02	1885 N	1782	-0-	-103	-0-	1776	2	6	9	N	5					105
03	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1891	2	9	9	N	8					113
04	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1837	2	18	9	N	16					129
05	1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1870	2	9	9	N	8					137
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1737	2	3	9	N	3					140
*07	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					140

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

02	1392 N	1246	-0-	-146	-0-	1237	2	9	9	N	8					70
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1826	2	12	9	N	11					81
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1758	2	7	9	N	6					87
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2	9	9	N	8					95
06	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1566	2	9	9	N	8					103
*07	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					103

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP HUNTER 388852 WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	360 N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	240 N	46	-0-	-194	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

02	667 N	590	-0-	-77	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852								
FOREST T		WELL #:		1	RRCID ->	239188	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 8078 -	8590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		667 N	613	-0-	-54	-0-	613 3	N	-0-			-0-
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			-0-
*07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			-0-

W.J. LAKES UNIT		WELL #:		J 1H	RRCID ->	253739	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8895 -	12468
02		4553 X	989	-0-	-3564	-0-	989 3	N	-0-			-0-
03		4867 X	1674	-0-	-3193	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3	N	-0-			-0-
05		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 3	N	-0-			-0-
06		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 3	N	-0-			-0-
*07		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920 3	N	-0-			-0-

W.J. LAKES UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	253741	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8610 -	12699
02		12963 X	12063	-0-	-900	-0-	12063 3	N	-0-			-0-
03		13857 X	10890	-0-	-2967	-0-	10890 3	N	-0-			-0-
04		11940 X	10693	-0-	-1247	-0-	10693 3	N	-0-			-0-
05		12896 X	11449	-0-	-1447	-0-	11449 3	N	-0-			-0-
06		12480 X	10250	-0-	-2230	-0-	10250 3	N	-0-			-0-
07		12896 X	10757	-0-	-2139	-0-	10757 3	N	-0-			-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		J 2H	RRCID ->	254160	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8688 -	10751
02		5133 X	3941	-0-	-1192	-0-	3941 3	N	-0-			-0-
03		5487 X	3443	-0-	-2044	-0-	3443 3	N	-0-			-0-
04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3	N	-0-			-0-
05		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 3	N	-0-			-0-
06		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3	N	-0-			-0-
07		5146 X	4933	-0-	-213	-0-	4933 3	N	-0-			-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	254528	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8697 -	11133
02		6757 X	6304	-0-	-453	-0-	6304 3	N	-0-			-0-
03		7130 X	5810	-0-	-1320	-0-	5810 3	N	-0-			-0-
04		6120 X	5769	-0-	-351	-0-	5769 3	N	-0-			-0-
05		6727 X	5905	-0-	-822	-0-	5905 3	N	-0-			-0-
06		6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282 3	N	-0-			-0-
07		6727 X	6403	-0-	-324	-0-	6403 3	N	-0-			-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	257008	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 8870 -	12210
02		3886 X	2410	-0-	-1476	-0-	2410 3	N	-0-			-0-
03		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3	N	-0-			-0-
04		3720 X	2016	-0-	-1704	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-3441	N	-0-			-0-
06		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-4860	N	-0-			-0-
07		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	-5022	N	-0-			-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	257066	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8765 -	11926
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852							
HUNTER RANCH				WELL #: F 2H	RRCID -> 257166	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8577	PERF. 8739	- 11945		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUNTER RANCH				WELL #: F 1H	RRCID -> 257174	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8747	- 11683		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUNTER RANCH				WELL #: M 4H	RRCID -> 257259	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 8511	PERF.10460	- 11625		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUNTER RANCH				WELL #: M 3H	RRCID -> 257260	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 8595	PERF.10612	- 11659		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DENTON SALMON UNIT				WELL #: D 1H	RRCID -> 258412	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 8785	- 13360		
02	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10773 3		N	-0-	-0-	
03	13578 X	10478	-0-	-3100	-0-	10478 3		N	-0-	-0-	
04	13140 X	8807	-0-	-4333	-0-	8807 3		N	-0-	-0-	
05	13578 X	6130	-0-	-7448	-0-	6130 3		N	-0-	-0-	
06	12090 X	6493	-0-	-5597	-0-	6493 3		N	-0-	-0-	
07	11501 X	10352	-0-	-1149	-0-	10352 3		N	-0-	-0-	

W/J LAKES NORTH UNIT				WELL #: M 2H	RRCID -> 258493	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 8840	- 13346		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DENTON SALMON UNIT				WELL #: D 2H	RRCID -> 258494	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 8918	- 12970		
02	18908 X	15485	-0-	-3423	-0-	15485 3		N	-0-	-0-	
03	20212 X	17802	-0-	-2410	-0-	17802 3		N	-0-	-0-	
04	19560 X	13961	-0-	-5599	-0-	13961 3		N	-0-	-0-	
05	16554 X	15966	-0-	-588	-0-	15966 3		N	-0-	-0-	
06	17220 X	16712	-0-	-508	-0-	16712 3		N	-0-	-0-	
07	17794 X	15553	-0-	-2241	-0-	15553 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
 W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

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

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

02	14587	X	13632	-0-	-955	-0-	13632	3		N	-0-			-0-
03	15593	X	15291	-0-	-302	-0-	15291	3		N	-0-			-0-
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	3		N	-0-			-0-
05	14570	X	12140	-0-	-2430	-0-	12140	3		N	-0-			-0-
06	14790	X	9985	-0-	-4805	-0-	9985	3		N	-0-			-0-
07	15283	X	14241	-0-	-1042	-0-	14241	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

02	15341	X	14258	-0-	-1083	-0-	14258	3		N	-0-			-0-
03	16399	X	15537	-0-	-862	-0-	15537	3		N	-0-			-0-
04	13920	X	13592	-0-	-328	-0-	13592	3		N	-0-			-0-
05	15252	X	11657	-0-	-3595	-0-	11657	3		N	-0-			-0-
06	15030	X	14131	-0-	-899	-0-	14131	3		N	-0-			-0-
*07	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	15717	3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

02	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3		N	-0-			-0-
03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3		N	-0-			-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	3		N	-0-			-0-
05	9300	X	9107	-0-	-193	-0-	9107	3		N	-0-			-0-
06	9000	X	8787	-0-	-213	-0-	8787	3		N	-0-			-0-
*07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3		N	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

02	1421	N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2		N	-0-			97
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			97
04	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2		N	-0-			97
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			97
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

02	1131	N	793	-0-	-338	-0-	793	2		N	-0-			9
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			9
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			9
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE							
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.			424211										
IOGT BOUCHER		WELL #:	1	RRCID -> 222234	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 4384 - 7310					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18													

DEE, BONNIE		WELL #:	1H	RRCID -> 226733	COMPL. DATE 05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4411 - 6890					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2018 - P/A 08/30/18													

CRUMLEY-BOUCHER		WELL #:	1H	RRCID -> 226734	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4500 - 7940					
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018 - P/A 07/26/18													

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820	WELL #:	1H	RRCID -> 245114	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 4845 - 4960				
02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	203 1	2025 3	N	1			130
							1 9						
03	2418	N	2304	-0-	-114	-0-	217 1	2087 3	N	-0-			130
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	210 1	1960 3	N	-0-			130
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	133 1	1910 3	N	-0-			130
*06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	203 1	2336 3	N	-0-			130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

WILSON-VIOTTO		WELL #:	1H	RRCID -> 245584	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH	5003	PERF. 5412 - 8339					
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	330 1	1420 3	N	1			72
							1 9						
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	465 1	1352 3	N	2			74
							2 9						
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	450 1	1360 3	N	2			76
							2 9						
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	465 1	1483 3	N	2			78
							2 9						
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	450 1	1228 3	N	1			79
							1 9						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

JOHNSON		WELL #:	1H	RRCID -> 251428	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	4272	PERF. 4880 - 7641					
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1246 3	1 9	N	1			29
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			29
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			29
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			29
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
 WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

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

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CRAWFORD		WELL #:		5H	RRCID ->	252621	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 4332 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOINT RESOURCES COMPANY				440742									
NIELSEN		WELL #:		2	RRCID ->	276755	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7551 - 8224		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122	178 1		168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	129	1 8		296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	179 1		233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	112			345
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157			502
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	183 1		410

JONES ENERGY, LLC				441132									
MCLENDON		WELL #:		2H	RRCID ->	249625	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9170 - 11230		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JRJ OIL & GAS LLC				448004									
GREENWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	217597	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8070 - 8170		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

JORDAN													
		WELL #:		1	RRCID ->	254042	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8064 - 8186		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEC ENTERPRISES, INC.				448461									
CHADWELL, ODELL		WELL #:		2	RRCID ->	209297	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6581	PERF. 6410 - 6500		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741													
LITTLE			WELL #:	1	RRCID ->	239160	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3610 - 3630					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 W	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-				-0-
04		0 W	53	-0-	53	107	53	2			N	-0-				-0-
*05		0 W	52	-0-	52	159	52	2			N	-0-				-0-
06		0 W	52	-0-	52	211	52	2			N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	211					N	-0-				-0-

CRAWFORD C			WELL #:	1	RRCID ->	240739	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	4113	PERF. 4040 - 4070					
02	14B2	EXT	3	-0-	3	19	3	2			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	51	-0-	51	70	51	2			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	54	-0-	54	124	54	2			N	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	55	-0-	55	179	55	2			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	234	55	2			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	234					N	-0-				-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION			478188													
BECKMAN			WELL #:	2	RRCID ->	194288	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	8959	PERF. 7910 - 8712					
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				43
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				43
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				43
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

BECKMAN			WELL #:	1	RRCID ->	197236	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7892 - 8726					
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				41
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				41
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-				41
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41

BECKMAN			WELL #:	3	RRCID ->	197237	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7874 - 8732					
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				46
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

GIBBS			WELL #:	4	RRCID ->	206874	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7490 - 8043					
02	14B2	EXT	2849	-0-	2849	7492	2849	2			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	2354	-0-	2354	9846	2354	2			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	1325	-0-	1325	11171	1325	2			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	1359	-0-	1359	12530	1359	2			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12530					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12530					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 L A PRODUCTIONS 479881
 MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
 ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	109	36	3		N	-0-			-0-
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	109				N	NO RPT			-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
07	1798 N NO RPT		-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

02	1189 N	820	-0-	-369	-0-	96	1	724	2	N	-0-		-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	99	1	746	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	851	-0-	-169	-0-	98	1	753	2	N	-0-		-0-
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	100	1	759	2	N	-0-		-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	2	N	-0-		-0-
07	868 N NO RPT		-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

02	1189 N	1149	-0-	-40	-0-	134	1	1015	2	N	-0-		-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	142	1	1080	2	N	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	146	1	1095	2	N	-0-		-0-
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	274	1	2067	2	N	-0-		-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	272	1	1969	2	N	-0-		-0-
07	1271 N NO RPT		-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

02	1247 N	844	-0-	-403	-0-	98	1	746	2	N	-0-		-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	108	1	823	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	832	-0-	-218	-0-	98	1	734	2	N	-0-		-0-
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	98	1	744	2	N	-0-		-0-
06	900 N	838	-0-	-62	-0-	89	1	749	2	N	-0-		-0-
07	868 N NO RPT		-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 158873		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1914	N	1896	-0-	-18	-0-	1896	3	N	-0-		70
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		70
04	2040	N	1351	-0-	-689	-0-	1351	3	N	-0-		70
05	2015	N	1073	-0-	-942	-0-	1073	3	N	-0-		70
06	1710	N	919	-0-	-791	-0-	919	3	N	-0-		70
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		70

ABEL-EARLY		WELL #: 3		RRCID -> 161119		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017				
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3	N	-0-		-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-		-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-		-0-
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 161158		COMPL. DATE 01/09/1997		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932				
02	1073	N	601	-0-	-472	-0-	70	1	531	2	N	-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	-0-
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	87	1	661	2	N	-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	87	1	657	2	N	-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	77	1	652	2	N	-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNN, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 164846		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210				
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3	N	-0-		-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 165304		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748				
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3170	-0-	70	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
06	1683	N	1613	-0-	-70	-0-	1613	3	N	-0-		-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 167281		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946				
02	1015	N	725	-0-	-290	-0-	85	1	640	2	N	-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	-0-
04	960	N	701	-0-	-259	-0-	82	1	619	2	N	-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	88	1	670	2	N	-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	80	1	669	2	N	-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

LANHAM, L. N.		WELL #: 2		RRCID -> 168667		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660				
02	4292	X	3950	-0-	-342	-0-	3950	3	N	-0-		70
03	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	3	N	-0-		70
04	4440	X	2704	-0-	-1736	-0-	2704	3	N	-0-		70
05	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	4052	3	N	-0-		70
06	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	4109	3	N	-0-		70
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 170410		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3	N	-0-	-0-		
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-		
04	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	3	N	-0-	-0-		
05	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3	N	-0-	-0-		
06	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3	N	-0-	-0-		
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-		

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 173288		COMPL. DATE 05/31/1999		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650				
02	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	3	N	-0-	35		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	35		
04	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	3	N	-0-	35		
05	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3	N	-0-	35		
06	780 N	629	-0-	-151	-0-	629	3	N	-0-	35		
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	35		

ABEL-EARLY		WELL #: 4		RRCID -> 174543		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956				
02	986 N	429	-0-	-557	-0-	429	3	N	-0-	-0-		
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-		
04	570 N	188	-0-	-382	-0-	188	3	N	-0-	-0-		
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-		
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-	-0-		
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-		

BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 174544		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	55		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	55		
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	55		
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	55		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	55		
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	55		

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 175762		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682				
02	2407 N	1810	-0-	-597	-0-	1810	3	N	-0-	-0-		
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-	-0-		
04	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3	N	-0-	-0-		
05	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3	N	-0-	-0-		
06	2070 N	1520	-0-	-550	-0-	1520	3	N	-0-	-0-		
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	-0-		

LANHAM, L. N.		WELL #: 3		RRCID -> 176525		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574				
02	87 N	1	-0-	-86	-0-	1	3	N	-0-	-0-		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-		
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-		
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-		
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-	-0-		
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT	-0-		

HANGING "W" RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 178185		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796				
02	2813 X	1391	-0-	-1422	-0-	163	1	1228	2	N	-0-	10
03	3007 X	1521	-0-	-1486	-0-	179	1	1342	2	N	-0-	10
04	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	170	1	1283	2	N	-0-	10
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	317	1	2384	2	N	-0-	10
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	280	1	2018	2	N	-0-	10
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	10		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657													
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	
03		1381 N	1381	-0-	-0-	1381	3			N	-0-	3	
04		2793 N	2793	-0-	-0-	2793	3			N	-0-	3	
05		1625 N	1625	-0-	-0-	1625	3			N	-0-	3	
06		1395 N	1395	-0-	-0-	1395	3			N	-0-	3	
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333					N	NO RPT	3	

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870													
02		1235 N	1235	-0-	-0-	1235	3			N	-0-	-0-	
03		1307 N	1307	-0-	-0-	1307	3			N	-0-	-0-	
04		1203 N	1203	-0-	-0-	1203	3			N	-0-	-0-	
05		1147 N	1065	-0-	-82	1065	3			N	-0-	-0-	
06		1110 N	893	-0-	-217	893	3			N	-0-	-0-	
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147					N	NO RPT	-0-	

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880													
02		2610 X	2218	-0-	-392	228	1	1990	2	N	-0-	-0-	
03		2790 X	2269	-0-	-521	233	1	2036	2	N	-0-	-0-	
04		2700 X	484	-0-	-2216	50	1	434	2	N	-0-	-0-	
05		2790 X	-0-	-0-	-2790					N	-0-	-0-	
06		2700 X	-0-	-0-	-2700					N	-0-	-0-	
07		2356 X	NO RPT	-0-	-2356					N	NO RPT	-0-	

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610													
02		493 N	389	-0-	-104	20	1	369	2	N	-0-	-0-	
03		447 N	447	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-	-0-	
04		607 N	607	-0-	-0-	32	1	575	2	N	-0-	-0-	
05		687 N	687	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-	-0-	
06		461 N	461	-0-	-0-	24	1	437	2	N	-0-	-0-	
07		620 N	NO RPT	-0-	-620					N	NO RPT	-0-	

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150													
02		1624 N	1581	-0-	-43	1568	3	13	9	N	12	153	
03		1677 N	1677	-0-	-0-	1666	3	11	9	N	10	163	
04		1620 N	1612	-0-	-8	1605	3	7	9	N	6	169	
05		1705 N	1616	-0-	-89	1616	3			N	-0-	169	
06		1620 N	1548	-0-	-72	1548	3			N	-0-	169	
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674					N	NO RPT	169	

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800													
02		2668 N	2635	-0-	-33	2635	3			N	-0-	30	
03		2839 N	2839	-0-	-0-	2839	3			N	-0-	30	
04		2741 N	2741	-0-	-0-	2741	3			N	-0-	30	
05		2832 N	2832	-0-	-0-	2832	3			N	-0-	30	
06		2760 N	2692	-0-	-68	2692	3			N	-0-	30	
07		2821 N	NO RPT	-0-	-2821					N	NO RPT	30	

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250													
02		174 N	104	-0-	-70	7	1	97	2	N	-0-	-0-	
03		145 N	145	-0-	-0-	11	1	134	2	N	-0-	-0-	
04		226 N	226	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-	-0-	
05		175 N	175	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-	-0-	
06		150 N	95	-0-	-55	7	1	88	2	N	-0-	-0-	
07		248 N	NO RPT	-0-	-248					N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192095		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1537 N	1430	-0-	-107	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNN, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 192671		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088		
02	319 N	129	-0-	-190	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
04	390 N	239	-0-	-151	-0-	239 3	N	-0-		-0-
05	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 3	N	-0-		-0-
06	390 N	31	-0-	-359	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 192674		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

DEXTER TOTEN		WELL #: 2		RRCID -> 192676		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646		
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 193803		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740		
02	3915 X	2983	-0-	-932	-0-	2983 3	N	-0-		110
03	4185 X	2998	-0-	-1187	-0-	2998 3	N	-0-		110
04	3540 X	3132	-0-	-408	-0-	3132 3	N	-0-		110
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 3	N	-0-		110
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3	N	-0-		110
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-		N	NO RPT		110

BROWN, ORVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194021		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755		
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 197212		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160		
02	522 N	476	-0-	-46	-0-	476 3	N	-0-		75
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		75
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		75
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		75
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		75
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
HOLMES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 197213		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	30
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	30
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3	N	-0-	30
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	30
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3	N	-0-	30
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	30

JUSTIN TIME		WELL #: 1		RRCID -> 198829		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734		
02	1914 N	1679	-0-	-235	-0-	1679	3	N	-0-	-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-	-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3	N	-0-	-0-
05	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1601	3	N	-0-	-0-
06	1770 N	1579	-0-	-191	-0-	1579	3	N	-0-	-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-

LANHAM, L. N.		WELL #: 4		RRCID -> 198830		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668		
02	1073 N	543	-0-	-530	-0-	543	3	N	-0-	156
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-	156
04	1620 N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3	N	-0-	156
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-	156
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-	156
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	156

DEXTER TOTEN		WELL #: 3		RRCID -> 204669		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736		
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	6
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

BURGESS, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 205189		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130		
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-
04	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	2110	2	N	-0-	-0-
05	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	2186	2	N	-0-	-0-
06	2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2	N	-0-	-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT	-0-

STARK		WELL #: 2		RRCID -> 205397		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808		
02	2233 N	1080	-0-	-1153	-0-	1080	3	N	-0-	38
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-	38
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-	38
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-	38
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3	N	-0-	38
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT	38

TRAVIS COBB		WELL #: 1		RRCID -> 207387		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012		
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
ABEL-EARLY		WELL #:		5	RRCID ->	210979	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6720 - 7080
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	211237	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7594 - 7840
02	5916 X	5310	-0-	-606	-0-	5310 3			N	-0-		68
03	6324 X	5844	-0-	-480	-0-	5844 3			N	-0-		68
04	6120 X	5974	-0-	-146	-0-	5974 3			N	-0-		68
05	6200 X	6031	-0-	-169	-0-	6031 3			N	-0-		68
06	5940 X	5725	-0-	-215	-0-	5725 3			N	-0-		68
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT		68

HANGING "W" RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	213504	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	7472 - 7970
02	2088 N	1642	-0-	-446	-0-	191 1	1451 2		N	-0-		-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	186 1	1412 2		N	-0-		-0-
04	1860 N	1523	-0-	-337	-0-	178 1	1345 2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1497	-0-	-270	-0-	175 1	1322 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	156 1	1301 2		N	-0-		-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	224955	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7190 - 7706
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3			N	-0-		73
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		73

HOLMES		WELL #:		2	RRCID ->	225363	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6792 - 7256
02	1218 N	920	-0-	-298	-0-	920 3			N	-0-		205
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-		205
04	1050 N	752	-0-	-298	-0-	752 3			N	-0-		205
05	992 N	791	-0-	-201	-0-	791 3			N	-0-		205
06	870 N	536	-0-	-334	-0-	536 3			N	-0-		205
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		205

STARK		WELL #:		3	RRCID ->	226162	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7398 - 7808
02	1914 N	1595	-0-	-319	-0-	1595 3			N	-0-		2
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3			N	-0-		2
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3			N	-0-		2
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3			N	-0-		2
06	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	1684 3			N	-0-		2
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		2

LANHAM, L. N.		WELL #:		5	RRCID ->	226164	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7144 - 7676
02	4263 X	3525	-0-	-738	-0-	3492 3	33 9		N	30		130
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 3			N	-0-		130
04	4410 X	4066	-0-	-344	-0-	4044 3	22 9		N	20		150
05	4557 X	3712	-0-	-845	-0-	3690 3	22 9		N	20		170
06	4410 X	3620	-0-	-790	-0-	3620 3			N	-0-		170
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT		170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
TRAVIS COBB		WELL #: 2		RRCID -> 238659		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	8
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	8
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	8
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-	8
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-	8
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	8

MANN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238833		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700		
02	1537 N	866	-0-	-671	-0-	866 3		N	-0-	237
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3		N	-0-	237
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-	237
05	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3		N	-0-	237
06	2730 N	1076	-0-	-1654	-0-	1076 3		N	-0-	237
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	237

MANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 238835		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700		
02	1508 N	1427	-0-	-81	-0-	1427 3		N	-0-	160
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	160
04	1650 N	1372	-0-	-278	-0-	1372 3		N	-0-	160
05	1519 N	955	-0-	-564	-0-	955 3		N	-0-	160
06	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 3		N	-0-	160
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	160

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 240637		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840		
02	3016 X	2190	-0-	-826	-0-	2190 3		N	-0-	35
03	2635 X	2181	-0-	-454	-0-	2181 3		N	-0-	35
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-	35
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3		N	-0-	35
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3		N	-0-	35
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT	35

HUNN, REBA		WELL #: 3		RRCID -> 240639		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058		
02	551 N	214	-0-	-337	-0-	214 3		N	-0-	-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	-0-
04	600 N	315	-0-	-285	-0-	315 3		N	-0-	-0-
05	217 N	27	-0-	-190	-0-	27 3		N	-0-	-0-
06	750 N	69	-0-	-681	-0-	69 3		N	-0-	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 240642		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940		
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	274 1	2365 2	N	-0-	-0-
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	298 1	2576 2	N	-0-	-0-
04	2700 X	474	-0-	-2226	-0-	49 1	425 2	N	-0-	-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	-0-

MANN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244012		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428		
02	1102 N	268	-0-	-834	-0-	268 3		N	-0-	75
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	75
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-	75
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-	75
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-	75
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
MCCURDY		WELL #: 1H		RRCID -> 254130		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6322 X	5662	-0-	-660	-0-	5662 2	N	-0-		-0-
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831 2	N	-0-		-0-
04	6390 X	1139	-0-	-5251	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
05	6045 X	800	-0-	-5245	-0-	800 2	N	-0-		-0-
06	6600 X	5251	-0-	-1349	-0-	5251 2	N	-0-		-0-
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-		N	NO RPT		-0-

ORVILLE BROWN		WELL #: 2H		RRCID -> 254696		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308		
02	5597 X	5439	-0-	-158	-0-	5439 2	N	-0-		-0-
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2	N	-0-		-0-
04	5790 X	5718	-0-	-72	-0-	5718 2	N	-0-		-0-
05	5983 X	1975	-0-	-4008	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
06	5790 X	3925	-0-	-1865	-0-	3925 2	N	-0-		-0-
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 256698		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142		
02	5017 X	4756	-0-	-261	-0-	4756 3	N	-0-		141
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 3	N	-0-		141
04	5280 X	4124	-0-	-1156	-0-	4124 3	N	-0-		141
05	5456 X	3855	-0-	-1601	-0-	3855 3	N	-0-		141
06	5730 X	3955	-0-	-1775	-0-	3955 3	N	-0-		141
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		N	NO RPT		141

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 10H		RRCID -> 259284		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726		
02	17777 X	14718	-0-	-3059	-0-	14718 3	N	-0-		22
03	19003 X	15657	-0-	-3346	-0-	15657 3	N	-0-		22
04	17490 X	12556	-0-	-4934	-0-	12556 3	N	-0-		22
05	16275 X	12888	-0-	-3387	-0-	12888 3	N	-0-		22
06	15750 X	14800	-0-	-950	-0-	14800 3	N	-0-		22
07	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-		N	NO RPT		22

ABEL-EARLY		WELL #: 6		RRCID -> 259682		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100		
02	2697 X	2013	-0-	-684	-0-	2013 3	N	-0-		8
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3	N	-0-		8
04	2220 X	2067	-0-	-153	-0-	2067 3	N	-0-		8
05	2294 X	2157	-0-	-137	-0-	2157 3	N	-0-		8
06	2850 X	2242	-0-	-608	-0-	2242 3	N	-0-		8
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-		N	NO RPT		8

BRYAN		WELL #: 5H		RRCID -> 263899		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163		
02	12963 X	11703	-0-	-1260	-0-	11681 3	22 9	N	20	170
03	13485 X	12406	-0-	-1079	-0-	12340 3	66 9	N	60	230
04	12720 X	12333	-0-	-387	-0-	12254 3	79 9	N	72	302
05	12524 X	11986	-0-	-538	-0-	11889 3	97 9	N	88	390
06	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12919 3	66 9	N	60	450
07	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			N	NO RPT	450

BRYAN-MANN		WELL #: 1H		RRCID -> 263900		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762		
02	6989 X	5580	-0-	-1409	-0-	5580 3		N	-0-	180
03	6355 X	5990	-0-	-365	-0-	5979 3	11 9	N	10	190
04	5970 X	5605	-0-	-365	-0-	5588 3	17 9	N	15	205
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6069 3	17 9	N	15	220
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6715 3	33 9	N	30	250
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT	250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263976		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 7033		PERF. 8302 - 10872		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8731	3	40	9	N	36	224
03	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8817	3	26	9	N	24	248
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8671	3	11	9	N	10	258
05	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-	258
06	8430 X	7060	-0-	-1370	-0-	7049	3	11	9	N	10	268
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT	268

TRAVIS COBB		WELL #: 3H		RRCID -> 267013		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7115 - 10080		
02	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11376	3	9	9	N	8	176
03	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10297	3	8	9	N	7	183
04	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7624	3	11	9	N	10	193
05	11470 X	5576	-0-	-5894	-0-	5573	3	3	9	N	3	196
06	11100 X	7503	-0-	-3597	-0-	7503	3			N	-0-	196
07	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT	196

TRAVIS COBB		WELL #: 4H		RRCID -> 267014		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7233 - 10262		
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	186
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	186
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	186
05	93 X	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-	186
06	270 X	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-	186
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	186

NORTHSTAR		WELL #: 1H		RRCID -> 269549		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8468 - 10557		
02	12876 X	12506	-0-	-370	-0-	12415	3	91	9	N	83	275
03	13764 X	12798	-0-	-966	-0-	12765	3	33	9	N	30	305
04	13320 X	11946	-0-	-1374	-0-	11874	3	72	9	N	65	370
05	13516 X	12173	-0-	-1343	-0-	12101	3	72	9	N	65	435
06	12930 X	11820	-0-	-1110	-0-	11721	3	99	9	N	90	525
07	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT	525

DEXTER TOTEN		WELL #: 4H		RRCID -> 273509		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7637		PERF. 7811 - 10440		
02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5200	3	18	9	N	16	201
03	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-	201
04	499 X	499	-0-	-0-	-0-	487	3	12	9	N	11	212
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	216
06	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6105	3	17	9	N	15	231
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	231

SC2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275077		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7374 - 10497		
02	6351 X	5264	-0-	-1087	-0-	5252	3	12	9	N	11	221
03	6789 X	5550	-0-	-1239	-0-	5536	3	14	9	N	13	234
04	6570 X	5464	-0-	-1106	-0-	5464	3			N	-0-	234
05	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-	234
06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5850	3	6	9	N	5	239
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT	239

HAMM		WELL #: 1H		RRCID -> 275197		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7112 - 9256		
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6135	3	68	9	N	62	286
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3997	3	18	9	N	16	302
04	5400 X	4409	-0-	-991	-0-	4368	3	41	9	N	37	339
05	5828 X	4727	-0-	-1101	-0-	4705	3	22	9	N	20	359
06	5640 X	3885	-0-	-1755	-0-	3857	3	28	9	N	25	384
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT	384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	278075	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7628 - 9522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7250 X	6771	-0-	-479	-0-	6762 3	9 9	N	8		335
03		7564 X	6877	-0-	-687	-0-	6871 3	6 9	N	5		340
04		7200 X	6315	-0-	-885	-0-	6306 3	9 9	N	8		348
05		7223 X	6174	-0-	-1049	-0-	6166 3	8 9	N	7		355
06		6990 X	5686	-0-	-1304	-0-	5686 3		N	-0-		355
07		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT		355

A.N. NIVENS		WELL #:		1H	RRCID ->	278706	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7436 - 9458
02		3741 X	2309	-0-	-1432	-0-	2254 3	55 9	N	50		432
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4595 3	32 9	N	29		461
04		4560 X	3946	-0-	-614	-0-	3857 3	89 9	N	81		542
05		4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4248 3	28 9	N	25		567
06		4560 X	2472	-0-	-2088	-0-	2422 3	50 9	N	45		612
07		4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		612

T.R. JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	279491	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7903 - 9778
02		7627 X	81	-0-	-7546	-0-	81 3		N	-0-		158
03		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		158
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		158
05		93 X	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-		158
06		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		158
07		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		158

LUCKY IVY		WELL #:		1H	RRCID ->	282590	COMPL. DATE	03/24/2017	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7933 - 8149
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	116 1	562 3	N	-0-		169
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	114 1	553 3	N	-0-		169
04		720 N	614	-0-	-106	-0-	111 1	503 3	N	-0-		169
05		713 N	652	-0-	-61	-0-	117 1	532 3	N	3		172
							3 9					
06		660 N	552	-0-	-108	-0-	96 1	436 3	N	18		190
							20 9					
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		190

KAKER HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	283706	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6586 - 10413
02		17253 X	17253	-0-	-0-	-0-	3518 1	13718 3	N	15		352
							17 9					
03		16985 X	16985	-0-	-0-	-0-	3463 1	13501 3	N	19		371
							21 9					
04		18300 X	17474	-0-	-826	-0-	3563 1	13891 3	N	18		389
							20 9					
05		18910 X	18802	-0-	-108	-0-	3960 1	14774 3	N	62		451
							68 9					
06		18300 X	16795	-0-	-1505	-0-	3543 1	13219 3	N	30		481
							33 9					
07		18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-			N	NO RPT		481

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
KELLEY HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	283897	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6975 - 9737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11716 X	10552	-0-	-1164	-0-	2189 1	8242 3	N	110			582
							121 9						
03		12369 X	4340	-0-	-8029	-0-	910 1	3430 3	N	-0-			582
04		11820 X	1937	-0-	-9883	-0-	385 1	1451 3	N	92			674
							101 9						
05		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	3345 1	12599 3	N	23			697
							25 9						
06		11190 X	10931	-0-	-259	-0-	2277 1	8626 3	N	25			722
							28 9						
07		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT			722

HG BLOUNT		WELL #:		1H	RRCID ->	285919	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUGHLIN, KENNETH K		WELL #:		1 H	RRCID ->	229511	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4851	PERF.	5210 - 7211	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288949	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4210 - 4598	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	125288	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7264 - 7810	
02		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		Y	-0-			47
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-			47
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-			47
05		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		Y	-0-			47
06		2670 N	2669	-0-	-1	-0-	2669 2		Y	-0-			47
*07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		Y	-0-			47

SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176677	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7881 - 8626	
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			52
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		Y	-0-			52
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-			52
05		1116 N	978	-0-	-138	-0-	978 2		Y	-0-			52
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-			52
07		1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046 2		Y	-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
DOWNE				WELL #:	2	RRCID ->	176872	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7314 - 7845
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-		927 2		Y	-0-			89
03	992 N	959	-0-	-33	-0-		959 2		Y	-0-			89
04	960 N	929	-0-	-31	-0-		929 2		Y	-0-			89
05	992 N	953	-0-	-39	-0-		953 2		Y	-0-			89
06	930 N	923	-0-	-7	-0-		923 2		Y	-0-			89
07	961 N	893	-0-	-68	-0-		893 2		Y	-0-			89

DOWNE				WELL #:	3	RRCID ->	176873	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7298 - 7800
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		Y	-0-			44
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		Y	-0-			44
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		Y	-0-			44
05	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 2		Y	-0-			44
06	270 N	234	-0-	-36	-0-		234 2		Y	-0-			44
07	279 N	255	-0-	-24	-0-		255 2		Y	-0-			44

ASKEY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	177158	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7308 - 7802
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1917 2		Y	-0-			7
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		Y	-0-			7
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1947 2		Y	-0-			7
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998 2		Y	-0-			7
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932 2		Y	-0-			7
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		1931 2		Y	-0-			7

STEWART-ENIS				WELL #:	1	RRCID ->	177545	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7837 - 8654
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		Y	-0-			49
03	1426 N	1400	-0-	-26	-0-		1400 2		Y	-0-			49
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-		1344 2		Y	-0-			49
05	1426 N	1397	-0-	-29	-0-		1397 2		Y	-0-			49
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		Y	-0-			49
*07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		Y	-0-			49

HUDGINS				WELL #:	1	RRCID ->	179161	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7656 - 8478
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1699 2	8 9	Y	7			64
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1916 2	9 9	Y	8			72
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2008 2	25 9	Y	23	81 1		14
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1780 2	1 9	Y	1			15
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1790 2	3 9	Y	3	1 8		17
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1887 2		Y	-0-			17

LANGLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180619	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7674 - 8520
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG SKY				WELL #:	1	RRCID ->	181213	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7714 - 8500
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1342 2	7 9	Y	6			14
03	1550 N	1430	-0-	-120	-0-		1429 2	1 9	Y	1			15
04	1500 N	1385	-0-	-115	-0-		1378 2	7 9	Y	6			21
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1437 2	33 9	Y	30			51
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1373 2	29 9	Y	26			77
*07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1402 2	59 9	Y	54	119 1		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7620	-	8540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001										TOTAL DEPTH	8771	PERF. 7836	-	8660
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	Y	3	55	
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4	59	
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-	59	
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	2	6	9	Y	5	64	
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	65	
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1110	2	12	9	Y	11	76	

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7650	-	8490
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-	19	
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	20	
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7	27	
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	Y	7	34	
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1232	2	6	9	Y	5	39	
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1270	2	9	9	Y	8	47	

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001										TOTAL DEPTH	8648	PERF. 7816	-	8568
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	768	2	6	9	Y	5	54	
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	840	2	22	9	Y	20	20	
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-	20	
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-	20	
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-	20	
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-	20	

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7666	-	8410
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	203	1	3079	2	Y	-0-	93	
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	217	1	3077	2	Y	67	14	
							74	9						
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	210	1	2861	2	Y	-0-	14	
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	217	1	2503	2	Y	25	39	
							28	9						
06	3030	X	2729	-0-	-301	-0-	210	1	2511	2	Y	7	46	
							8	9						
*07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	217	1	2962	2	Y	8	53	
							9	9						

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001										TOTAL DEPTH	8528	PERF. 7664	-	8366
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	53	
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1221	2	40	9	Y	36	50	
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-	50	
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-	50	
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1197	2	1	9	Y	1	51	
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1230	2	6	9	Y	5	56	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 182901		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7846	-	8600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-				81
03	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1452	2	Y	22	83	1		20
04	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2	Y	-0-				20
05	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2	Y	-0-				20
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-				20
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	Y	-0-				20

HARRISON		WELL #:		3	RRCID -> 182902		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7672	-	8496
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2020 - P/A 04/29/20													

CADELL		WELL #:		3	RRCID -> 182903		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7716	-	8468
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1330	2	Y	19	70	1		12
03	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1422	2	Y	1				13
04	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2	Y	-0-				13
05	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2	Y	-0-				13
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2	Y	-0-				13
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1438	2	Y	8				21

BOYD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 182910		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7832	-	8620
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-				59
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-				59
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-				59
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-				59
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	327	2	Y	36				95
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	375	2	Y	35	110	1		20

BOYD, S. J.		WELL #:		1	RRCID -> 182912		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH	8711	PERF. 7804	-	8610
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1334	2	Y	88	92	1	1 8	54
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-				54
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	41	74	1		21
05	992 N	356	-0-	-636	-0-	342	2	Y	13				34
06	720 N	616	-0-	-104	-0-	615	2	Y	1				35
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2	Y	-0-				35

HAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 183216		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7672	-	8480
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	13				55
03	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1034	2	Y	14				69
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	36	81	1		24
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	1				25
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	4				29
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	6				35

SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183291		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7854	-	8650
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-				32
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	2				34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				34
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	Y	-0-		64
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1450	2	Y	41	84 1	21
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	1		22
05		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2	Y	-0-		22
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-		22
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	Y	11	1 8	32

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450												
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-		57
03		1085 N	991	-0-	-94	-0-	988	2	Y	3		60
04		1020 N	888	-0-	-132	-0-	886	2	Y	2		62
05		1085 N	928	-0-	-157	-0-	925	2	Y	3		65
06		960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2	Y	-0-		65
07		930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2	Y	-0-		65

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550												
02		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	Y	-0-		35
03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	Y	8	1 8	42
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	144	106 1	80
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	158	9				
06		2880 X	2651	-0-	-229	-0-	217	1	Y	-0-		80
07		2976 X	2536	-0-	-440	-0-	210	1	Y	-0-		80
							217	1	Y	1	1 8	80
							1	9				

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378												
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-		87
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	29	98 1	18
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	Y	-0-		18
05		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2	Y	-0-		18
06		1110 N	989	-0-	-121	-0-	989	2	Y	-0-		18
07		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1035	2	Y	9		27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710												
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		62
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		62
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	419	2	Y	3		65
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y	-0-		65
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-		65
*07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	8576	PERF. 7700 - 8478				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	Y	17					37
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1831	2	55	9	Y	50					87
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	2	19	9	Y	17	89	1			15
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2115	2	19	9	Y	17					32
06	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2000	2	37	9	Y	34					66
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2083	2	25	9	Y	23					89

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001										TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7710 - 8510				
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1					29
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1872	2	69	9	Y	63	80	1			12
04	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1806	2	12	9	Y	11					23
05	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1456	2	28	9	Y	25					48
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	2	13	9	Y	12					60
*07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2033	2	39	9	Y	35	59	1			36

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7818 - 8500				
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					30
03	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					30
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	22	1			8
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7656 - 8420				
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					28
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					28
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-					28
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					28
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					28
07	868 N	603	-0-	-265	-0-	603	2			Y	-0-					28

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7912 - 8750				
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					54
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					57
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	590	2	6	9	Y	5					62
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7					69
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					69
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	525	2	9	9	Y	8					77

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001										TOTAL DEPTH	8863	PERF. 7898 - 8720				
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					44
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	583	2	1	9	Y	1					45
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					47
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	565	2	9	9	Y	8					55
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	542	2	6	9	Y	5					60
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	Y	1					61

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7072 - 7590				
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					24
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					24
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					24
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	17	1			7
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7320	-	7930			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-		13				
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-		13				
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-		13				
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-		13				
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		Y	-0-		13				
07		558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2		Y	-0-		13				

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002										TOTAL DEPTH	8953	PERF. 8265	-	8774			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001										TOTAL DEPTH	8751	PERF. 7854	-	8620			
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3	32				
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1543	2	6	9	Y	5	37				
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	Y	5	42				
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-	42				
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	Y	5	47				
07		1581 N	357	-0-	-1224	-0-	345	2	12	9	Y	11	58				

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	8682	PERF. 7784	-	8572			
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1325	2	62	9	Y	56	108	1	27		
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1255	2	105	9	Y	95	102	1	20		
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10			30		
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1058	2	22	9	Y	20			50		
06		1440 X	969	-0-	-471	-0-	963	2	6	9	Y	5	1	8	54		
07		1488 X	1032	-0-	-456	-0-	923	2	109	9	Y	99	134	1	1	8	18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 7860	-	8690			
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	Y	3			40		
03		837 N	835	-0-	-2	-0-	822	2	13	9	Y	12			52		
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8			60		
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	Y	7			67		
06		810 N	805	-0-	-5	-0-	801	2	4	9	Y	4			71		
*07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	831	2	11	9	Y	10			81		

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002										TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7370	-	8000			
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			63		
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			63		
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			63		
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-			63		
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			63		
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			63		

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	8926	PERF. 8224	-	8740			
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-		
03		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			Y	-0-			-0-		
04		660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			Y	-0-			-0-		
05		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			Y	-0-			-0-		
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-		
*07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794												
FORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	188136	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8250 - 8840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKISSICK UNIT		WELL #:		3B	RRCID ->	188258	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7086 - 7560				
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					77
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					77
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					77
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					77
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	2	22	9	Y	20	77	1			20
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		3B	RRCID ->	188463	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7656 - 7810				
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1355	2	11	9	Y	10					130
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12					142
04	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1076	2	31	9	Y	28	158	1			12
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	Y	6					18
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	Y	2					20
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		4B	RRCID ->	188464	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	7360 - 7796				
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189337	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7654 - 8480				
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					27
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					27
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	578	2	11	9	Y	10					37
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					39
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1					40
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					40

OMNI-FRAZIER		WELL #:		1	RRCID ->	189339	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7794 - 8672				
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	2	8	9	Y	7					54
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	Y	5					59
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	665	2	11	9	Y	10					69
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	693	2	1	9	Y	1					70
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5					75
*07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	Y	3	61	1			17

DOWNE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189340	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7872 - 8628				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7858 - 8620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			Y	-0-		15
03		1333 N	911	-0-	-422	-0-	911 2			Y	-0-		15
04		1050 N	817	-0-	-233	-0-	817 2			Y	-0-		15
05		1054 N	807	-0-	-247	-0-	807 2			Y	-0-		15
06		870 N	742	-0-	-128	-0-	742 2			Y	-0-		15
07		837 N	771	-0-	-66	-0-	771 2			Y	-0-		15

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8464 - 8710
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-		20
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2			Y	-0-		20
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		20
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002										TOTAL DEPTH	7978	PERF.	7279 - 7845
02		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5110 2	1 9	Y	1			139
03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4602 2	6 9	Y	5			144
04		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2		Y	-0-			144
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4296 2	10 9	Y	9			153
06		4290 X	4099	-0-	-191	-0-	4099 2		Y	-0-			153
07		4433 X	4183	-0-	-250	-0-	4182 2	1 9	Y	1	1 8		153

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH	8792	PERF.	7794 - 8680
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			Y	-0-		59
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-		59
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	Y	1			60
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			Y	-0-		60
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			Y	-0-		60
*07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			Y	-0-		60

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008										TOTAL DEPTH	8748	PERF.	7722 - 8662
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423 2	1 9	Y	1	102 1		15
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1549 2	12 9	Y	11			26
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1223 2	4 9	Y	4			30
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1451 2	4 9	Y	4			34
06		1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320 2		Y	-0-			34
*07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1439 2	7 9	Y	6			40

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002										TOTAL DEPTH	8385	PERF.	7500 - 8280
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1569 2	11 9	Y	10			59
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1701 2	13 9	Y	12			71
04		1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1623 2	11 9	Y	10			81
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686 2	4 9	Y	4			85
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1619 2	9 9	Y	8			93
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675 2	17 9	Y	15			108

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002										TOTAL DEPTH	8699	PERF.	7836 - 8600
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1		18
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-		18
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-		18
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2		20
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	863	2	6	9	Y	5		25
*07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-		25

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550														
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-		25
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-		25
04		870 N	653	-0-	-217	-0-	653	2			Y	-0-		25
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-		25
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-		25
07		682 N	173	-0-	-509	-0-	173	2			Y	-0-		25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580														
02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-		79
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-		79
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-		79
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-		79
*06		1230 N	40	-0-	-1190	-0-	39	2	1	9	Y	1	51 1	29
*07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		29

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350														
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2		2
04		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-		2
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-		2
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		2
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-		2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088														
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-		47
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-		47
04		810 N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-		47
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-		47
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-		47
*07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-		47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584														
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-		58
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-		58
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-		58
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-		58
06		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-		58
07		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-		58

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
STOCKER, EARNEST		WELL #:		1	RRCID ->	192252	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7900	- 8800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4		42
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	Y	6		48
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	Y	7		55
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	2	9	9	Y	8		63
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	Y	5		68
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	Y	4		72

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192255	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8773	PERF. 7895	- 8330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293			Y	-0-		-0-

GAGE-PITTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192256	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 7385	- 8040
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	712	2	30	9	Y	27	27
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2		Y	-0-		27
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-		27
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2		Y	-0-		27
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-		27

PARKEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192258	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8600	- 7760
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13	88
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10	98
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4	102
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	Y	12	114
06	870 N	868	-0-	-2	-0-	861	2	7	9	Y	6	120
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	896	2	8	9	Y	7	127

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	192259	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 7890	- 8613
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		Y	-0-		-0-
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	700	2		Y	-0-		-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-		-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	1157	-0-	1157	-0-	1157	2		Y	-0-		-0-
07	T. A.	1576	-0-	1576	-0-	2733	2		Y	-0-		-0-

ANDERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192260	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 7970	- 8164
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-		37
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2		Y	-0-		37
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	2		Y	-0-		37
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		Y	-0-		37
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	677	2	1	9	Y	1	37
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2		Y	-0-		37

COCANOUGHUR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192261	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 7325	- 7850
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	2	2 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
HUGHSTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193364	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 7792 -	8520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			60
03		651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		Y	-0-			60
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	Y	-1			61
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			61
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			61
07		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 2		Y	-0-			61

KRUM JOINT VENTURE		WELL #:		1	RRCID ->	193678	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 7906 -	8740	
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			18
03		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 2		Y	-0-			18
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		Y	-0-			18
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-			18
06		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-			18
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-			18

MILLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193680	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 801 -	8370	
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	637 2	4 9	Y	4			32
03		713 N	685	-0-	-28	-0-	685 2		Y	-0-			32
04		690 N	642	-0-	-48	-0-	642 2		Y	-0-			32
05		682 N	658	-0-	-24	-0-	657 2	1 9	Y	1			33
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 2	2 9	Y	2			35
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-			35

TINDLE "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193681	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7870 -	8060	
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			60
03		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		Y	-0-			60
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		Y	-0-			60
05		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 2		Y	-0-			60
06		600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2		Y	-0-			60
07		589 N	526	-0-	-63	-0-	526 2		Y	-0-			60

C. W. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	193690	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7470 -	7877	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		8

BUCKLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	193748	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	8892	PERF. 8058 -	8680	
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			23
03		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 2		Y	-0-			23
04		990 N	974	-0-	-16	-0-	974 2		Y	-0-			23
05		1023 N	975	-0-	-48	-0-	975 2		Y	-0-			23
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		Y	-0-			23
*07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-			23

HUGHSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193750	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	8633	PERF. 7798 -	8500	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710													
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	Y	3	25
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	904	2	4	9	Y	4	29
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	Y	7	36
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	37
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	874	2	6	9	Y	5	42
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	2	4	9	Y	4	46

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690													
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	10

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496													
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	20
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	20
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-	20
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-	20
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			Y	-0-	20
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-	20

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
C. W. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	193999	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7270 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1361 2	17 9	Y	15			83
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421 2	8 9	Y	7			90
04		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1342 2	11 9	Y	10			100
05		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1364 2	3 9	Y	3			103
06		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1299 2	13 9	Y	12			115
07		1395 N	1044	-0-	-351	-0-	1041 2	3 9	Y	3			118

ANDERSON "B" UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	194038	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7920 - 8540
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			30
03		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-			30
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	30 1		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNETT ESTATES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	194310	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7745 - 8600
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LANGLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	194317	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7754 - 8576
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9	Y	1			38
03		682 N	658	-0-	-24	-0-	654 2	4 9	Y	4			42
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	629 2	3 9	Y	3			45
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	653 2	6 9	Y	5			50
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	628 2	13 9	Y	12			62
*07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656 2	1 9	Y	1			63

EVERS "B" UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194320	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7999 - 8216
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2020 - P/A 04/27/20													

EVERS "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	194321	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	7890 - 8172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8 2		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EVERS "B" UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	194322	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	7886 - 8146
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	Y	-0-			35
03		899 N	898	-0-	-1	-0-	894	2	4 9	Y	4		39
04		870 N	867	-0-	-3	-0-	861	2	6 9	Y	5		44
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-		44
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-		44
*07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1 9	Y	1		45

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756													
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		27
03		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		Y	-0-		27
04		450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		Y	-0-		27
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2		Y	-0-		27
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2		Y	-0-		27
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		Y	-0-		27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664													
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		15
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3 9	Y	3		18
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4 9	Y	4		22
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		22
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6 9	Y	5		27
*07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	970	2	12 9	Y	11		38

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680													
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-		37
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-		37
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-		37
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-		37
06		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		Y	-0-		37
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2		Y	-0-		37

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490													
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10 9	Y	9		94
03		868 N	851	-0-	-17	-0-	850	2	1 9	Y	1		95
04		870 N	806	-0-	-64	-0-	793	2	13 9	Y	12		107
05		899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2		Y	-0-		107
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	930	2	14 9	Y	13		120
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4 9	Y	4	112 1	12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980													
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		Y	-0-		75
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-		75
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-		75
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-		75
06		1170 N	1034	-0-	-136	-0-	1034	2		Y	-0-		75
07		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2		Y	-0-		75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258													
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-		56
03		961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2		Y	-0-		56
04		930 N	782	-0-	-148	-0-	782	2		Y	-0-		56
05		930 N	784	-0-	-146	-0-	784	2		Y	-0-		56
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9 9	Y	8		64
*07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2	Y	-0-			60
03		868 N	865	-0-	-3	-0-		865	2	Y	-0-			60
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2	Y	-0-			60
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	2	Y	-0-			60
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	2	Y	-0-			60
*07		860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	2	Y	-0-			60

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215														
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1185	2	8 9	Y	7		62
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1294	2	11 9	Y	10		72
04		1260 N	1256	-0-	-4	-0-		1250	2	6 9	Y	5		77
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2		Y	-0-		77
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1248	2	20 9	Y	18		95
*07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1928	2	30 9	Y	27		122

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655														
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2		Y	-0-		52
03		496 N	425	-0-	-71	-0-		425	2		Y	-0-		52
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		52
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		52
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	52 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180														
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117	2		Y	-0-		-0-
03		1147 N	1003	-0-	-144	-0-		1003	2		Y	-0-		-0-
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776														
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		Y	-0-		-0-
03		372 N	359	-0-	-13	-0-		359	2		Y	-0-		-0-
04		360 N	347	-0-	-13	-0-		347	2		Y	-0-		-0-
05		372 N	348	-0-	-24	-0-		348	2		Y	-0-		-0-
06		360 N	336	-0-	-24	-0-		336	2		Y	-0-		-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-		348	2		Y	-0-		-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360														
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		Y	-0-		30
03		279 N	197	-0-	-82	-0-		194	2	3 9	Y	3		33
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	33 1	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510														
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-		960	2		Y	-0-		56
03		1023 N	1009	-0-	-14	-0-		1009	2		Y	-0-		56
04		990 N	972	-0-	-18	-0-		972	2		Y	-0-		56
05		1023 N	1012	-0-	-11	-0-		1012	2		Y	-0-		56
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-		976	2		Y	-0-		56
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		Y	-0-		56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-			26
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2	Y	-0-			26
04		270 N	23	-0-	-247	-0-	23	2	Y	-0-			26
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	19 1		7
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996													
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-			25
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	Y	-0-			25
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2	Y	-0-			25
05		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	Y	-0-			25
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	Y	-0-			25
*07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	Y	-0-			25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230													
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4 9 Y	4			42
03		1023 N	937	-0-	-86	-0-	926	2	11 9 Y	10			52
04		990 N	886	-0-	-104	-0-	880	2	6 9 Y	5			57
05		961 N	900	-0-	-61	-0-	892	2	8 9 Y	7			64
06		840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2		-0-			64
07		868 N	815	-0-	-53	-0-	812	2	3 9 Y	3			67

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760													
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-			37
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			37
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			37
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-			37
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-			37
07		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2	Y	-0-	23 1		14

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490													
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6 9 Y	5			76
03		434 N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11 9 Y	10			86
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	368	2	28 9 Y	25	50 1		61
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1 9 Y	1			62
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2 9 Y	2			64
*07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-			64

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584													
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			62
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	Y	-0-			62
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			62
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			62
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-	62 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					42
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					42
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	31	1			11
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315																
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					60
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					60
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					60
05	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					60
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					60
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	313	2	19	9	Y	17					77

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					10
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					10
06	14B2 EXT	607	-0-	607	607	605	2	2	9	Y	2					12
07	14B2 EXT	604	-0-	604	1211	590	2	14	9	Y	13					25

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765																
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42
06	T. A.	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					42
07	T. A.	160	-0-	160	319	160	2			Y	-0-					42

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918																
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1561	2	87	9	Y	79	84	1			17
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10					27
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13					40
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	993	2	6	9	Y	5					45
06	1020 N	915	-0-	-105	-0-	909	2	6	9	Y	5					50
07	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					50

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					30
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003										TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7620	-	8270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			69		
03		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		Y	-0-			69		
04		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		Y	-0-			69		
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			69		
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			69		
*07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			69		

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003										TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7806	-	8540
02		2900 N	3850	-0-	950	950	3643 2	207 9	Y	188	192 1		11		
03		3100 N	3170	-0-	70	1020	3169 2	1 9	Y	1	1 8		11		
04		3000 N	3325	-0-	325	1345	3238 2	87 9	Y	79			90		
05		3903 X	2558	-0-	-1345	-0-	2519 2	39 9	Y	35			125		
06		2100 X	2022	-0-	-78	-0-	1985 2	37 9	Y	34			159		
*07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2404 2	31 9	Y	28	177 1		10		

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003										TOTAL DEPTH	8678	PERF.	7880	-	8550
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-			65		
03		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1380 2	4 9	Y	4			69		
04		1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337 2		Y	-0-			69		
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372 2	1 9	Y	1			70		
06		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328 2		Y	-0-			70		
07		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2		Y	-0-			70		

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7800	-	8560
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-			20		
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968 2	4 9	Y	4			24		
04		960 N	939	-0-	-21	-0-	938 2	1 9	Y	1			25		
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	968 2	4 9	Y	4			29		
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	919 2	6 9	Y	5			34		
*07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 2	2 9	Y	2			36		

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8530	-	7780
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	557 2	36 9	Y	33			90		
03		549 N	549	-0-	-0-	-0-	516 2	33 9	Y	30	102 1		18		
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	504 2	13 9	Y	12			30		
05		620 N	546	-0-	-74	-0-	533 2	13 9	Y	12			42		
06		540 N	522	-0-	-18	-0-	500 2	22 9	Y	20			62		
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	525 2	3 9	Y	3			65		

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8518	-	7752
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			55		
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	926 2	6 9	Y	5			60		
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-			60		
05		930 N	669	-0-	-261	-0-	669 2		Y	-0-			60		
06		900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2		Y	-0-			60		
*07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	818 2	44 9	Y	40	57 1		43		

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8530	-	7806
02		1215 N	1086	-0-	-129	-0-	1013 2	73 9	Y	66	131 1		17		
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1002 2	3 9	Y	3			20		
04		918 X	918	-0-	-0-	-0-	912 2	6 9	Y	5			25		
05		899 X	893	-0-	-6	-0-	882 2	11 9	Y	10			35		
06		1050 X	800	-0-	-250	-0-	781 2	19 9	Y	17			52		
*07		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1582 2	20 9	Y	18			70		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	55
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		Y	-0-	55
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700												
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-	54
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-	54
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	54
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226												
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-	18
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-	18
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2216	2	4	9	Y	4
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2411	2	9	9	Y	8
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	2	19	9	Y	17
*07		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2668	2	8	9	Y	7

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040												
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-	102
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-	102
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	102
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	102
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450												
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-	69
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	920	2		Y	-0-	69
04		960 N	910	-0-	-50	-0-	910	2		Y	-0-	69
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-	69
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-	69
*07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		Y	-0-	-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
SURRELL-BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	195661	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7780 - 8424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1044 X	795	-0-	-249	-0-	709 2	86 9	Y	78	67 1		70
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			70
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	841 2	52 9	Y	47	87 1		30
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1347 2	41 9	Y	37			67
06		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2541 2	172 9	Y	156	158 1	1 8	64
*07		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2897 2	87 9	Y	79	122 1	1 8	20

SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195815	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7898 - 8600	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-			13
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			13
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			13
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			13
06		T. A.	125	-0-	125	125	125 2		Y	-0-	13 1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	125			Y	17			17

EVERS "B" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	195999	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7915 - 8600	
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			37
03		248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		Y	-0-			37
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			37
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSSON-HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	196000	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8400 - 7710	
02		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			12
03		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 2		Y	-0-			12
04		1770 N	1728	-0-	-42	-0-	1728 2		Y	-0-			12
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		Y	-0-			12
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-			12
*07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1888 2	14 9	Y	13			25

BIG SKY		WELL #:		6	RRCID ->	196007	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	7690 - 8410	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2288 2	8 9	Y	7			27
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-			27
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148 2	1 9	Y	1			28
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-			28
07		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068 2		Y	-0-			28

ZERWER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196101	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7810 - 8500	
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	817 2	11 9	Y	10			57
03		806 N	428	-0-	-378	-0-	414 2	14 9	Y	13			70
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-			70
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			70
06		420 N	243	-0-	-177	-0-	243 2		Y	-0-			70
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			70

SCHOOLFIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196102	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8600 - 7880	
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	487 2	3 9	Y	3			28
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			28
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			28
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			28
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			28
*07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		62
03		1147 N	1025	-0-	-122	-0-	1025 2		Y	-0-		62
04		1110 N	896	-0-	-214	-0-	896 2		Y	-0-		62
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-		62
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-		62
*07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1092 2	11 9	Y	10		72

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630												
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		42
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		42
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		42
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		42
06		450 N	358	-0-	-92	-0-	358 2		Y	-0-		42
07		465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		Y	-0-		42

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720												
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-		58
03		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2		Y	-0-		58
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-		58
05		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474 2		Y	-0-		58
06		1230 N	745	-0-	-485	-0-	745 2		Y	-0-		58
*07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		Y	-0-		58

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860												
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-		25
03		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		Y	-0-		25
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		Y	-0-		25
05		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		Y	-0-		25
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		Y	-0-		25
07		651 N	630	-0-	-21	-0-	620 2	10 9	Y	9		34

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860												
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-	2 1	-0-
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		-0-
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-		-0-
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-		-0-
*07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1625 2	9 9	Y	8		8

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606												
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-		17
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		17
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	630 2	3 9	Y	3		20
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9	Y	2		22
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	660 2	1 9	Y	1		23
*07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	710 2	6 9	Y	5		28

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650												
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		62
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		Y	-0-		62
04		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		Y	-0-		62
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		Y	-0-		62
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	378 2	2 9	Y	2		64
*07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1236 2	9 9	Y	8		114
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248 2	8 9	Y	7		121
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 2	1 9	Y	1		122
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260 2	4 9	Y	4		126
06		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1201 2	3 9	Y	3		129
07		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	987 2	14 9	Y	13	125 1	17

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870												
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		Y	-0-		30
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-		30
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		30
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		Y	-0-		30
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		Y	-0-		30
*07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-		30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520												
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	429 2	7 9	Y	6		105
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	447 2	23 9	Y	21	123 1	3
04		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		Y	-0-		3
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	603 2	8 9	Y	7		10
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		10
*07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	Y	2		12

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890												
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1155 2	3 9	Y	3		54
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230 2	19 9	Y	17		71
04		1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1170 2	11 9	Y	10		81
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1249 2	13 9	Y	12		93
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1189 2	13 9	Y	12		105
*07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1218 2	50 9	Y	45	136 1	14

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680												
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050 2	4 9	Y	4		74
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102 2	3 9	Y	3		77
04		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1036 2	47 9	Y	43	107 1	13
05		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1073 2	2 9	Y	2		15
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027 2	3 9	Y	3		18
*07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1071 2	2 9	Y	2		20

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875												
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-		37
03		806 N	752	-0-	-54	-0-	752 2		Y	-0-		37
04		810 N	608	-0-	-202	-0-	594 2	14 9	Y	13		50
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	762 2	6 9	Y	5		55
06		720 N	704	-0-	-16	-0-	703 2	1 9	Y	1		56
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	712 2	2 9	Y	2		58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588												
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		73
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		73
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		73
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		73
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		73
*07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7890 -	8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	596 2		3 9	Y		3	129
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y		-0-	129
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	563 2		3 9	Y		3	36
05		620 N	530	-0-	-90	-0-	529 2		1 9	Y		1	37
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			Y		-0-	37
07		527 N	485	-0-	-42	-0-	484 2		1 9	Y		1	37
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7900 -	8646
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			Y		-0-	-0-
03		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2			Y		-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y		-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y		-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7720 -	8552
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			Y		-0-	50
03		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2			Y		-0-	50
04		720 N	708	-0-	-12	-0-	708 2			Y		-0-	50
05		744 N	666	-0-	-78	-0-	666 2			Y		-0-	50
06		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 2			Y		-0-	50
*07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			Y		-0-	50
HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003										TOTAL DEPTH	8777	PERF. 7880 -	8550
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1470 2		2 9	Y		2	39
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2		1 9	Y		1	40
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			Y		-0-	40
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			Y		-0-	40
06		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 2			Y		-0-	40
07		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1500 2		2 9	Y		2	42
EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003										TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7898 -	8600
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y		-0-	18
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2			Y		-0-	18
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			Y		-0-	18
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			Y		-0-	18
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y		-0-	18
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2			Y		-0-	18
PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005										TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7626 -	8393
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2			Y		-0-	86
03		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2			Y		-0-	86
04		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2			Y		-0-	86
05		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2			Y		-0-	86
06		2520 N	2499	-0-	-21	-0-	2499 2			Y		-0-	86
*07		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			Y		-0-	86
BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003										TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7590 -	8310
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	30
03		3100 N	3763	-0-	663	-0-	3763 2			Y		-0-	30
04		2852 N	2189	-0-	-663	-0-	2189 2			Y		-0-	30
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2			Y		-0-	30
06		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y		-0-	30
*07		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			Y		-0-	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	34	25 1		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			57

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640													
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620													
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6 9	Y	5			79
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1042	2	9 9	Y	8			87
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6 9	Y	5			92
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6 9	Y	5			97
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11 9	Y	10			107
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1034	2	19 9	Y	17	72 1		52

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545													
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3 9	Y	3			81
03	620 N	197	-0-	-423	-0-	197	2		Y	-0-			81
04	600 N	285	-0-	-315	-0-	283	2	2 9	Y	2			83
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9	Y	2			85
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1 9	Y	1			86
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2		Y	-0-			86

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510													
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		Y	-0-			32
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			32
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2		Y	-0-			32
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2		Y	-0-			32
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			32
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540													
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		Y	-0-			-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562													
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			30
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	96	2	2 9	Y	2			32
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	2	34 1		-0-
*05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003										TOTAL DEPTH	8793	PERF. 7878 - 8580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003										TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7866 - 8540			
02	2900 N	3266	-0-	366	366	3266	2			Y	-0-				22
03	3100 N	3417	-0-	317	683	3416	2	1	9	Y	1		8		22
04	3000 N	2722	-0-	-278	405	2722	2			Y	-0-				22
05	3220 X	2815	-0-	-405	-0-	2815	2			Y	-0-				22
06	3390 X	2211	-0-	-1179	-0-	2210	2	1	9	Y	1		8		22
07	3503 X	2273	-0-	-1230	-0-	2270	2	3	9	Y	3				25

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003										TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7922 - 8560			
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-				77
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				77
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-				77
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-				77
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-				77
07	589 N	304	-0-	-285	-0-	304	2			Y	-0-				77

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7914 - 8566			
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				20
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-				20
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-				20
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				20
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	574	2	4	9	Y	4				24
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-				24

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7390 - 7950			
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-				74
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-				74
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-				74
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-				74
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-				74
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-				74

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003										TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7310 - 7914			
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-				49
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-				49
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				Y	-0-				49
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				Y	-0-	36	1		13
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				Y	-0-	13	1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7300 - 7850			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																	
BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					80
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					80
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	Y	2					82
06		1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1057	2	2	9	Y	2					84
07		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					84

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670																	
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	Y	5					78
03		806 N	790	-0-	-16	-0-	784	2	6	9	Y	5					83
04		780 N	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	Y	5					88
05		806 N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	Y	4					92
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	723	2	1	9	Y	1					93
07		775 N	717	-0-	-58	-0-	711	2	6	9	Y	5					98

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740																	
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					107
03		806 N	751	-0-	-55	-0-	714	2	37	9	Y	34	51	1			90
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					90
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					92
06		720 N	696	-0-	-24	-0-	694	2	2	9	Y	2					94
07		806 N	671	-0-	-135	-0-	671	2			Y	-0-					94

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582																	
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					20
03		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					20
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					20
05		992 N	773	-0-	-219	-0-	773	2			Y	-0-					20
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					20
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					20

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600																	
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					95
03		992 N	892	-0-	-100	-0-	884	2	8	9	Y	7					102
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10					112
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					112
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					112
07		1023 N	961	-0-	-62	-0-	958	2	3	9	Y	3					115

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596																	
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					50
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	Y	4					54
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	Y	1					55
05		465 N	397	-0-	-68	-0-	395	2	2	9	Y	2					57
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	409	2	3	9	Y	3					60
*07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	Y	4					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1290	2	25	9	Y	23	139
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1299	2	21	9	Y	19	158
04	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1258	2	18	9	Y	16	174
05	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1293	2	24	9	Y	22	196
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	Y	23	41
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1283	2	9	9	Y	8	49

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066												
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355	2	6	9	Y	5	22
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1465	2	6	9	Y	5	27
04	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-	27
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-	27
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-	27
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-	27

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562												
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	96
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-	96
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	24
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	Y	1	25
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	Y	3	27
07	930 N	714	-0-	-216	-0-	714	2			Y	-0-	27

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5	65
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	5	70
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	Y	2	72
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-	72
*07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-	72

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440												
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	Y	10	65
03	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1166	2	8	9	Y	7	72
04	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1104	2	6	9	Y	5	77
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1176	2	6	9	Y	5	82
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1104	2	6	9	Y	5	87
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	Y	2	89

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632												
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-	30
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-	30
04	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			Y	-0-	30
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-	30
06	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	2			Y	-0-	30
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-	30

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-	17
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-	17
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	Y	1	18
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	18
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	741 2	14 9	Y	13		57
03		806 N	779	-0-	-27	-0-	773 2	6 9	Y	5		62
04		780 N	750	-0-	-30	-0-	742 2	8 9	Y	7		69
05		806 N	774	-0-	-32	-0-	763 2	11 9	Y	10		79
06		750 N	709	-0-	-41	-0-	706 2	3 9	Y	3		82
*07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	732 2	73 9	Y	66		148

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468												
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		59
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-		59
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		59
05		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2		Y	-0-		59
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-		59
*07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-		59

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558												
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-		59
03		1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1747 2	6 9	Y	5		64
04		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1618 2	20 9	Y	18		82
05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1733 2	2 9	Y	2		84
06		1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1478 2		Y	-0-		84
07		1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1373 2	21 9	Y	19	90 1	13

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460												
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	907 2	2 9	Y	2		52
03		1023 N	977	-0-	-46	-0-	966 2	11 9	Y	10		62
04		960 N	955	-0-	-5	-0-	949 2	6 9	Y	5		67
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	985 2	8 9	Y	7		74
06		960 N	877	-0-	-83	-0-	871 2	6 9	Y	5		79
*07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1008 2	8 9	Y	7		86

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444												
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		Y	-0-		-0-
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-		-0-
04		990 N	955	-0-	-35	-0-	955 2		Y	-0-		-0-
05		961 N	960	-0-	-1	-0-	960 2		Y	-0-		-0-
06		900 N	811	-0-	-89	-0-	811 2		Y	-0-		-0-
*07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-		-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630												
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-		42
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-		42
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		Y	-0-		42
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	137 2	2 9	Y	2		44
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		Y	-0-		44
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		Y	-0-		44

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492												
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		42
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y	-0-		42
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	42 1	-0-
05		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		Y	-0-		-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		-0-
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003										TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7360	-	8000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-		32	
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-		32	
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5	37	
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8	45	
06		1110 N	958	-0-	-152	-0-	954	2	4	9	Y	4	49	
07		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	986	2	17	9	Y	15	64	

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003										TOTAL DEPTH	8894	PERF. 7750	-	8345
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	42	
03		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1756	2	57	9	Y	52	15	
04		1770 N	1694	-0-	-76	-0-	1688	2	6	9	Y	5	20	
05		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	1737	2	19	9	Y	17	37	
06		1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1638	2	13	9	Y	12	49	
07		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1714	2	20	9	Y	18	67	

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003										TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7930	-	8614
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003										TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7790	-	8530
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	Y	6	65	
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	Y	10	75	
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7	82	
05		682 N	659	-0-	-23	-0-	644	2	15	9	Y	14	96	
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	604	2	9	9	Y	8	104	
07		620 N	433	-0-	-187	-0-	433	2			Y	-0-	104	

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003										TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7754	-	8638
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-	76	
03		899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-	76	
04		840 N	778	-0-	-62	-0-	774	2	4	9	Y	4	80	
05		837 N	803	-0-	-34	-0-	801	2	2	9	Y	2	82	
06		780 N	771	-0-	-9	-0-	768	2	3	9	Y	3	85	
*07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	Y	2	87	

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7804	-	8540
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	Y	18	50	
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	Y	4	54	
04		1170 N	964	-0-	-206	-0-	961	2	3	9	Y	3	57	
05		1209 N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	Y	5	62	
06		1050 N	854	-0-	-196	-0-	846	2	8	9	Y	7	69	
07		992 N	902	-0-	-90	-0-	901	2	1	9	Y	1	70	

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7824	-	8448
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-	37	
03		372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-	37	
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	10	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	10	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	10	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				65
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-				65
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				65
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	66	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				37
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15				52
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5				57
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15				72
06	T. A.	733	-0-	733	733	723	2	10	9	Y	9				81
07	T. A.	734	-0-	734	1467	716	2	18	9	Y	16				97

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-				44
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	Y	6				50
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2				52
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	Y	10				62
06	T. A.	463	-0-	463	463	457	2	6	9	Y	5				67
07	T. A.	501	-0-	501	964	492	2	9	9	Y	8				75

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2020 - P/A 04/22/20

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				27
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-				27
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				27
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				27
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1				28
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-				28

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				22
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1				23
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	806	2	2	9	Y	2				25
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3				28
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2				30
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-				30

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				15
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-				15
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-				15
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				15
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-				15
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-				15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794											
EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	Y	-0-		52
03	837 N	623	-0-	-214	-0-	620	2	3 9 Y	3		55
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6 9 Y	5		60
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		60
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-		60
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4 9 Y	4		64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750											
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	2	12 9 Y	11		28
03	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1319	2	7 9 Y	6		34
04	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1149	2	12 9 Y	11		45
05	1333 N	798	-0-	-535	-0-	796	2	2 9 Y	2		47
06	1020 N	613	-0-	-407	-0-	607	2	6 9 Y	5		52
07	1054 N	552	-0-	-502	-0-	550	2	2 9 Y	2		54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338											
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1004	2	11 9 Y	10		80
03	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1051	2	2 9 Y	2		82
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2	Y	-0-		82
05	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2	Y	-0-		82
06	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	994	2	6 9 Y	5		87
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	977	2	2 9 Y	2		89

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584											
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3 9 Y	3		65
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	798	2	1 9 Y	1		66
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	764	2	4 9 Y	4		70
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	795	2	13 9 Y	12		82
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		82
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-		82

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500											
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8 9 Y	7		32
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	836	2	8 9 Y	7		39
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	810	2	6 9 Y	5		44
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	840	2	3 9 Y	3		47
06	810 N	797	-0-	-13	-0-	791	2	6 9 Y	5		52
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847	2	2 9 Y	2		54

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538											
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	924	2	6 9 Y	5		45
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2 9 Y	2		47
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2	Y	-0-		47
05	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	2	Y	-0-		47
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1 9 Y	1		48
07	930 N	836	-0-	-94	-0-	834	2	2 9 Y	2		50

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000											
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		27
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2	Y	-0-		27
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	Y		Y	-0-		27
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	Y		Y	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	Y		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		39
03		620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-		39
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		39
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		Y	-0-		39
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2		Y	-0-		39
*07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-		39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754												
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		23
03		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2		Y	-0-		23
04		810 N	610	-0-	-200	-0-	610 2		Y	-0-		23
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-		23
06		690 N	687	-0-	-3	-0-	687 2		Y	-0-		23
*07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658												
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1474 2	9 9	Y	8		20
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-		20
04		1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1465 2	6 9	Y	5		25
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1563 2	8 9	Y	7		32
06		1500 N	1402	-0-	-98	-0-	1393 2	9 9	Y	8		40
07		1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1175 2	6 9	Y	5		45

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470												
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	197 2	2 9	Y	2		52
03		527 N	311	-0-	-216	-0-	309 2	2 9	Y	2		54
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		54
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		54
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655												
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-		17
03		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154 2		Y	-0-		17
04		1200 N	1076	-0-	-124	-0-	1076 2		Y	-0-		17
05		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 2		Y	-0-		17
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	-0-		17
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1041 2	7 9	Y	6		23

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606												
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	766 2	10 9	Y	9		97
03		899 N	818	-0-	-81	-0-	809 2	9 9	Y	8		105
04		810 N	785	-0-	-25	-0-	766 2	19 9	Y	17	63 1	59
05		837 N	791	-0-	-46	-0-	781 2	10 9	Y	9		68
06		780 N	735	-0-	-45	-0-	733 2	2 9	Y	2		70
07		806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2		Y	-0-		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		28
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		28
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-		28
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		Y	-0-		28
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1		11
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	11 1	-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616												
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1303 2	2 9	Y	2		69
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363 2	6 9	Y	5		74
04		1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309 2		Y	-0-		74
05		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1353 2	14 9	Y	13		87
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		87
*07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-		87

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544												
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122 2	2 9	Y	2		64
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287 2	3 9	Y	3		67
04		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1255 2	3 9	Y	3		70
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1232 2	6 9	Y	5		75
06		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1165 2	2 9	Y	2		77
07		1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 2		Y	-0-		77

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565												
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		17
03		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		Y	-0-		17
04		600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2		Y	-0-		17
05		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		Y	-0-		17
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-		17
*07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624												
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 2	4 9	Y	4		74
03		744 N	716	-0-	-28	-0-	713 2	3 9	Y	3		77
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9	Y	2		79
05		713 N	708	-0-	-5	-0-	708 2		Y	-0-		79
06		690 N	680	-0-	-10	-0-	680 2		Y	-0-		79
07		713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		Y	-0-		79

PARKEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536												
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1028 2	19 9	Y	17		101
03		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1097 2	14 9	Y	13		114
04		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1042 2	24 9	Y	22	119 1	17
05		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073 2		Y	-0-		17
06		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1026 2	1 9	Y	1		18
07		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1075 2	8 9	Y	7		25

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592												
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1216 2	50 9	Y	45		102
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1196 2	19 9	Y	17		119
04		1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1095 2	9 9	Y	8		127
05		1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1107 2	19 9	Y	17		144
06		1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1023 2	13 9	Y	12		156
07		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1097 2	15 9	Y	14	162 1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5	15
03	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1487	2	21	9	Y	19	34
04	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	1400	2	29	9	Y	26	60
05	1519 N	984	-0-	-535	-0-	983	2	1	9	Y	1	61
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	2	3	9	Y	3	64
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	67

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624												
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458												
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	23
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	23
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-	23
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-	23
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	23
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-	23

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590												
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-	-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542												
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-	77
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-	77
04	1080 N	866	-0-	-214	-0-	866	2			Y	-0-	77
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	870	2	47	9	Y	43	88
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	2			Y	-0-	88
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	877	2	1	9	Y	1	89

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622												
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	-0-
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624												
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-	28
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-	28
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-	28
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	28
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-	28
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			23
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			23
04		840 N	757	-0-	-83	-0-	757	2			Y	-0-			23
05		961 N	725	-0-	-236	-0-	712	2	13	9	Y	12			35
06		870 N	622	-0-	-248	-0-	622	2			Y	-0-			35
07		775 N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-			35

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664															
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			59
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			59
04		420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-			59
05		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-			59
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			59
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			59

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524															
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			7
03		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-			7
04		1440 N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			Y	-0-			7
05		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2			Y	-0-			7
06		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1285	2	6	9	Y	5			12
07		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-			12

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590															
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			32
03		713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-			32
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			32
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			32
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	Y	8			40
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8	9	Y	7			47

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506															
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	816	2	61	9	Y	55	55	1	70
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	568	2	10	9	Y	9			79
04		900 N	496	-0-	-404	-0-	496	2			Y	-0-			79
05		930 N	454	-0-	-476	-0-	453	2	1	9	Y	1			80
06		570 N	423	-0-	-147	-0-	419	2	4	9	Y	4			84
07		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-			84

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558															
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	705	2	9	9	Y	8			44
03		751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	Y	2			46
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	721	2	1	9	Y	1			47
05		775 N	726	-0-	-49	-0-	723	2	3	9	Y	3			50
06		720 N	663	-0-	-57	-0-	660	2	3	9	Y	3			53
07		744 N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-			53

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622															
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6			101
03		713 N	699	-0-	-14	-0-	680	2	19	9	Y	17	61	1	57
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			57
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			57
06		690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			Y	-0-			57
07		713 N	604	-0-	-109	-0-	602	2	2	9	Y	2			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4 9	Y	4		49
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		Y	-0-		49
04		1290 N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2		Y	-0-		49
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		Y	-0-		49
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-		49
*07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1 9	Y	1	1 8	49

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600													
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-		40
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		40
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		40
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		40
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		40
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-		40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662													
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6 9	Y	5		40
03		1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1158	2	1 9	Y	1		41
04		1500 N	1491	-0-	-9	-0-	1488	2	3 9	Y	3		44
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	2	8 9	Y	7		51
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1377	2	8 9	Y	7		58
07		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2		Y	-0-		58

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540													
02		2900 N	7355	-0-	4455	4455	7214	2	141 9	Y	128	128 1	27
03		3100 N	8949	-0-	5849	10304	8799	2	150 9	Y	136	132 1	30
04		3000 N	8383	-0-	5383	15687	8277	2	106 9	Y	96	96 1	30
05		23895 X	8208	-0-	-15687	-0-	8067	2	141 9	Y	128	146 1	12
06		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6619	2	43 9	Y	39	1 8	50
*07		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6434	2	89 9	Y	81	109 1	21

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540													
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2 9	Y	2		79
03		1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1096	2	8 9	Y	7		86
04		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1046	2	1 9	Y	1		87
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1110	2	4 9	Y	4		91
06		1080 N	976	-0-	-104	-0-	973	2	3 9	Y	3		94
*07		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8 9	Y	7		101

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488													
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	3235	-0-	335	335	3235	2		Y	-0-			30
03	2418 N	2011	-0-	-407	-0-	2010	2	1 9	Y	1	23 1		8
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-	8 1		-0-
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	1618	-0-	-1382	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	1584	-0-	-1516	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400													
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22 9	Y	20			55
03	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1180	2	1 9	Y	1			56
04	1200 N	872	-0-	-328	-0-	870	2	2 9	Y	2			58
05	961 N	390	-0-	-571	-0-	387	2	3 9	Y	3			61
06	1140 N	834	-0-	-306	-0-	834	2		Y	-0-			61
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-			61

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618													
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			18
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2		Y	-0-			18
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	2		Y	-0-			18
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		Y	-0-			18
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			18
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-			18

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510													
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			12
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1842	2	4 9	Y	4	1 8		15
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			15
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			15
06	1800 N	1542	-0-	-258	-0-	1542	2		Y	-0-			15
07	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1532	2		Y	-0-			15

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592													
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			40
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2		Y	-0-			40
04	480 N	377	-0-	-103	-0-	377	2		Y	-0-			40
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		Y	-0-			40
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2		Y	-0-			40
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		Y	-0-			40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540													
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-			89
03	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1968	2	7 9	Y	6	79 1		16
04	2040 N	2034	-0-	-6	-0-	2033	2	1 9	Y	1			17
05	2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2		Y	-0-			17
06	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2		Y	-0-			17
07	2108 N	1639	-0-	-469	-0-	1639	2		Y	-0-			17

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436													
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	664	2	11 9	Y	10			28
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	697	2	4 9	Y	4			32
04	690 N	675	-0-	-15	-0-	674	2	1 9	Y	1			33
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	695	2	2 9	Y	2			35
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	664	2	2 9	Y	2			37
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	690	2	2 9	Y	2			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4611 X	3878	-0-	-733	-0-	3877	2	1 9	Y	1	1	8	27
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4727	2	2 9	Y	2	1	8	28
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		Y	-0-			28
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4385	2	4 9	Y	4			32
06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3949	2	8 9	Y	7	2	8	37
07	4030 X	835	-0-	-3195	-0-	833	2	2 9	Y	2	2	8	37

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646													
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			22
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2 9	Y	2			24
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7 9	Y	6			30
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576	2	8 9	Y	7			37
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			37
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	564	2	22 9	Y	20			57

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448													
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			18
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	703	2	8 9	Y	7			25
04	720 N	474	-0-	-246	-0-	474	2		Y	-0-			25
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696	2	3 9	Y	3			28
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4 9	Y	4			32
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			32

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432													
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			27
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		Y	-0-			27
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		Y	-0-			27
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			27
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			27
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		Y	-0-			27

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660													
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444													
02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2505	2	41 9	Y	37			117
03	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2435	2	36 9	Y	33	77	1	73
04	2430 N	1949	-0-	-481	-0-	1941	2	8 9	Y	7			80
05	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	2501	2	30 9	Y	27			107
06	2340 N	2326	-0-	-14	-0-	2293	2	33 9	Y	30			137
*07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2299	2	43 9	Y	39	159	1	17

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615													
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			27
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2		Y	-0-			27
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	5	24	1	8
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	8	1	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794											
EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-	12
03		806 N	756	-0-	-50	-0-	756 2		Y	-0-	12
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-	12
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-	12
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-	12
*07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-	12

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626											
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-	85
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		Y	-0-	85
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-	85
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-	85
06		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		Y	-0-	85
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	325 2	21 9	Y	19 84 1	20

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744											
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	12
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		Y	-0-	12
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		Y	-0-	12
05		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		Y	-0-	12
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-	12
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-	12

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530											
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-	22
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	950 2	13 9	Y	12	34
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	818 2	7 9	Y	6	40
05		868 N	822	-0-	-46	-0-	820 2	2 9	Y	2	42
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	652 2	14 9	Y	13	55
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	729 2	8 9	Y	7	62

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696											
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-	13
03		589 N	488	-0-	-101	-0-	488 2		Y	-0-	13
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-	13
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-	13
06		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-	13
*07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	623 2	19 9	Y	17	30

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662											
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-	30
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 2	6 9	Y	5	35
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	584 2	8 9	Y	7	42
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 2	6 9	Y	5	47
06		600 N	564	-0-	-36	-0-	556 2	8 9	Y	7	54
07		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		Y	-0-	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL DEPTH	8847	PERF. 7876 - 8604
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	27
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	530	2	6	9	Y	5	32
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3	35
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	514	2	1	9	Y	1	36
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	495	2	3	9	Y	3	39
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-	39

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005										TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7794 - 8522
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-	32
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-	32
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-	32
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	32
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-	32
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-	32

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004										TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7387 - 7983
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7880 - 8617
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5	44
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	847	2	7	9	Y	6	50
04	840 N	838	-0-	-2	-0-	828	2	10	9	Y	9	59
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5	64
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	812	2	2	9	Y	2	66
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3	69

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH	8854	PERF. 7900 - 8674
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	Y	11	71
03	992 N	836	-0-	-156	-0-	830	2	6	9	Y	5	76
04	840 N	785	-0-	-55	-0-	779	2	6	9	Y	5	81
05	868 N	757	-0-	-111	-0-	756	2	1	9	Y	1	82
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	835	2	10	9	Y	9	91
*07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	Y	6	97

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7248 - 7798
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	40
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	40
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	40
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	40
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7756 - 8546
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-	24
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	24
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-	24
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	908	2	6	9	Y	5	29
06	900 N	890	-0-	-10	-0-	887	2	3	9	Y	3	32
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794								
C. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	203249	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7342 - 7878
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4	79
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	80
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	80
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-	80
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	84
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	87

MILLER-CUFFMAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203298	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	7786 - 8450
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957	2	9	9	Y	8	72
03	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1068	2	9	9	Y	8	80
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	87
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-	87
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	Y	4	91
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-	91

PARKEY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203299	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8832	PERF.	7862 - 8664
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	Y	3	33
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	Y	2	35
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	738	2	2	9	Y	2	37
05	806 N	797	-0-	-9	-0-	750	2	47	9	Y	43	80
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	730	2	4	9	Y	4	84
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	773	2	1	9	Y	1	85

BURKHALTER, EWELL		WELL #:		6	RRCID ->	203303	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	7958 - 8668
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	881	2	23	9	Y	21	44
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-	44
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-	44
05	961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-	44
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1	45
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	Y	14	59

C. W. "B"		WELL #:		19H	RRCID ->	203304	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8300 - 10001
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3291	2	33	9	Y	30	67
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3561	2	14	9	Y	13	80
04	1890 X	951	-0-	-939	-0-	927	2	24	9	Y	22	102
05	1953 X	53	-0-	-1900	-0-	53	2			Y	-0-	102
06	3360 X	1209	-0-	-2151	-0-	1209	2			Y	-0-	102
07	3472 X	2347	-0-	-1125	-0-	2344	2	3	9	Y	3	10

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		18B	RRCID ->	203305	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7390 - 7960
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-	37
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-	37
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-	37
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-	37
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-	37
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			Y	-0-	37

WILDE, B. J. GAS UNIT		WELL #:		4B	RRCID ->	203402	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	7204 - 7680
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2127	2	15	9	Y	14	64
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7	9	Y	6	70
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	Y	12	82
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-	82
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1895	2	6	9	Y	5	87
07	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1898	2	11	9	Y	10	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1307	2	26	9	Y	15
03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1789	2	26	9	Y	39
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	79
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	84
06		1770 N	1644	-0-	-126	-0-	1605	2	39	9	Y	119
*07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1668	2	20	9	Y	137

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600												
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	Y	17
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	17
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	Y	20
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	20
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	20
*07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	20

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504												
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	15
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	15
04		660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	15
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	15
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	15
*07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	15

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625												
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	Y	62
03		1023 N	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	Y	65
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	74
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	80
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	84
*07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490												
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	92
03		403 N	398	-0-	-5	-0-	392	2	6	9	Y	97
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	372	2	4	9	Y	101
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	101
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	380	2	6	9	Y	106
07		403 N	390	-0-	-13	-0-	387	2	3	9	Y	109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095												
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	13
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	13
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997	2	4	9	Y	17
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	2	9	9	Y	25
06		900 N	188	-0-	-712	-0-	185	2	3	9	Y	28
*07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004										TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7694 -	8420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	2	4	9	Y	4					86
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1297	2	18	9	Y	16					102
04	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1227	2	33	9	Y	30	99	1			33
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1292	2	2	9	Y	2					35
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14					49
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1191	2	14	9	Y	13					62

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7816 -	8520			
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					101
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1036	2	50	9	Y	45	124	1			22
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					22
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					22
06	1050 N	824	-0-	-226	-0-	822	2	2	9	Y	2					24
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	798	2	1	9	Y	1					25

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7730 -	8436			
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	Y	4					99
03	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	1025	2	19	9	Y	17					116
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1100	2	32	9	Y	29	103	1			42
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					42
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	2	6	9	Y	5					47
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1142	2	3	9	Y	3					50

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7880 -	8722			
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1134	2	30	9	Y	27	108	1			18
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1193	2	23	9	Y	21					39
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	Y	1					40
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	Y	5					45
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					45
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1243	2	19	9	Y	17					62

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	8861	PERF. 7492 -	8702			
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					40
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					40
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2			Y	-0-					40
05	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					40
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2			Y	-0-					40
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					40

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7690 -	8372			
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1671	2	47	9	Y	43	104	1			31
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	Y	3					34
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					36
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1835	2	7	9	Y	6					42
06	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1719	2	12	9	Y	11					53
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1813	2	10	9	Y	9					62

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7839 -	9501			
02	3567 X	3138	-0-	-429	-0-	3125	2	13	9	Y	12					30
03	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	3020	2	8	9	Y	7					37
04	3720 X	2381	-0-	-1339	-0-	2367	2	14	9	Y	13					50
05	3720 X	1602	-0-	-2118	-0-	1602	2			Y	-0-					50
06	3270 X	1621	-0-	-1649	-0-	1617	2	4	9	Y	4					54
07	3348 X	2619	-0-	-729	-0-	2616	2	3	9	Y	3					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1192 2	6 9	Y	5		87
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1300 2	6 9	Y	5		92
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-		92
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-		92
06		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		92
07		1240 N	940	-0-	-300	-0-	940 2		Y	-0-		92

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796												
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		66
03		496 N	412	-0-	-84	-0-	412 2		Y	-0-		66
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-		66
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		66
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		66
07		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2		Y	-0-		66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545												
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1729 2	3 9	Y	3		17
03		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829 2		Y	-0-		17
04		1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1744 2	41 9	Y	37		54
05		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1805 2	14 9	Y	13		67
06		1770 N	1750	-0-	-20	-0-	1739 2	11 9	Y	10		77
07		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1772 2	75 9	Y	68	126 1	19

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620												
02		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2091 2	42 9	Y	38		70
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1689 2	80 9	Y	73	120 1	23
04		1920 N	1758	-0-	-162	-0-	1758 2		Y	-0-		23
05		1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748 2		Y	-0-		23
06		1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1597 2	8 9	Y	7		30
07		1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1637 2	6 9	Y	5		35

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092												
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1576 2	95 9	Y	86	86 1	17
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1789 2	17 9	Y	15		32
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1609 2	17 9	Y	15		47
05		1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1635 2	7 9	Y	6		53
06		1740 N	1578	-0-	-162	-0-	1557 2	21 9	Y	19		72
*07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1611 2	67 9	Y	61	43 1	90

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595												
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y	-0-		30
03		1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1353 2	2 9	Y	2		32
04		1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1289 2	6 9	Y	5		37
05		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1298 2	2 9	Y	2		39
06		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 2		Y	-0-		39
07		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304 2		Y	-0-		39

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2020 - P/A 05/05/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			77
03		620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2	Y	-0-			77
04		630 N	407	-0-	-223	-0-	407	2	Y	-0-			77
05		558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2	Y	-0-			77
06		480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2	Y	-0-			77
07		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2	Y	-0-			77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2368	2	18	9	Y	16	60
03		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2598	2	21	9	Y	19	79
04		2400 N	2321	-0-	-79	-0-	2315	2	6	9	Y	5	84
05		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	2521	2	11	9	Y	10	94
06		2460 N	2433	-0-	-27	-0-	2422	2	11	9	Y	10	104
*07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2495	2	8	9	Y	7	111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1731	2	57	9	Y	52	109	1	13
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	Y	2			15
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	2	24	9	Y	22			37
05		1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1485	2	13	9	Y	12			49
06		1590 N	1429	-0-	-161	-0-	1404	2	25	9	Y	23			72
*07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1515	2	52	9	Y	47	48	1	71

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2020 - P/A 05/06/20

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

02		4292 X	4045	-0-	-247	-0-	3983	2	62	9	Y	56			81
03		4712 X	4517	-0-	-195	-0-	4516	2	1	9	Y	1			82
04		4560 X	4147	-0-	-413	-0-	4101	2	46	9	Y	42			124
05		4402 X	4236	-0-	-166	-0-	4234	2	2	9	Y	2			126
06		4380 X	4185	-0-	-195	-0-	4161	2	24	9	Y	22			148
*07		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4661	2	19	9	Y	17			165

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

02		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-			13
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-			13
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-			13
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-			13
06		3840 X	3369	-0-	-471	-0-	3369	2			Y	-0-			13
*07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4118	2	8	9	Y	7	2	8	18

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

02		2900 N	3042	-0-	142	142	3042	2			Y	-0-			18
03		1453 N	1311	-0-	-142	-0-	1309	2	2	9	Y	2			20
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	952	2	3	9	Y	3			23
05		1426 X	913	-0-	-513	-0-	913	2			Y	-0-			23
06		3000 X	855	-0-	-2145	-0-	855	2			Y	-0-			23
07		3100 X	763	-0-	-2337	-0-	763	2			Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1152 2		3 9	Y		3	79
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			Y		-0-	79
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			Y		-0-	79
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			Y		-0-	79
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1094 2		2 9	Y		2	81
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			Y		-0-	81

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			Y		-0-	32
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			Y		-0-	32
04	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	1528 2			Y		-0-	32
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2			Y		-0-	32
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			Y		-0-	32
07	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1570 2		3 9	Y		3	35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			Y		-0-	10
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			Y		-0-	10
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			Y		-0-	10
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			Y		-0-	10
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			Y		-0-	10
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			Y		-0-	10

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

02	3509 X	3065	-0-	-444	-0-	3065 2			Y		-0-	27
03	3751 X	2975	-0-	-776	-0-	2975 2			Y		-0-	27
04	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3046 2		2 9	Y		2	29
05	3689 X	3076	-0-	-613	-0-	3076 2			Y		-0-	29
06	3300 X	2890	-0-	-410	-0-	2889 2		1 9	Y		1	29
07	3286 X	599	-0-	-2687	-0-	599 2			Y		-0-	29

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			Y		-0-	32
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294 2		9 9	Y		8	40
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2028 2		9 9	Y		8	48
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1717 2		2 9	Y		2	50
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2257 2		6 9	Y		5	55
*07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2310 2		17 9	Y		15	70

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	445 2		4 9	Y		4	39
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	446 2		6 9	Y		5	44
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	414 2		1 9	Y		1	45
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	415 2		2 9	Y		2	47
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2			Y		-0-	47
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2			Y		-0-	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-		39
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	182 2	1 9	Y	1		40
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		40
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	40 1	-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874												
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		42
03		682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		Y	-0-		42
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2		Y	-0-		42
05		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		Y	-0-		42
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-		42
*07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-		42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784												
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	498 2	18 9	Y	16	90 1	10
03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-		10
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	908 2	6 9	Y	5		15
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	948 2	17 9	Y	15		30
06		930 N	917	-0-	-13	-0-	906 2	11 9	Y	10		40
*07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	928 2	10 9	Y	9		49

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610												
02		2900 N	3310	-0-	410	1368	3293 2	17 9	Y	15		65
03		3100 N	2792	-0-	-308	1060	2790 2	2 9	Y	2		67
04		3437 X	2377	-0-	-1060	-0-	2375 2	2 9	Y	2		69
05		2325 X	2308	-0-	-17	-0-	2297 2	11 9	Y	10		79
06		2280 X	2188	-0-	-92	-0-	2170 2	18 9	Y	16		95
07		2356 X	2177	-0-	-179	-0-	2164 2	13 9	Y	12		107

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651												
02		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		Y	-0-		95
03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3863 2	1 9	Y	1	67 1	29
04		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		Y	-0-		29
05		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3919 2	3 9	Y	3		32
06		3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3768 2	2 9	Y	2		34
07		3999 X	3975	-0-	-24	-0-	3975 2		Y	-0-		34

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757												
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	829 2	17 9	Y	15		90
03		930 N	902	-0-	-28	-0-	896 2	6 9	Y	5		95
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	879 2	23 9	Y	21	103 1	13
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	921 2	2 9	Y	2		15
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		15
*07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-		15

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648												
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4 9	Y	4		24
03		1054 N	783	-0-	-271	-0-	776 2	7 9	Y	6		30
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	805 2	8 9	Y	7		37
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 2	3 9	Y	3		40
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	738 2	13 9	Y	12		52
*07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1645 2	11 9	Y	10		62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22	9	Y	20				37	
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	2	20	9	Y	18				55	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4				59	
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15				74	
06	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	1236	2	11	9	Y	10				84	
07	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1217	2	17	9	Y	15				99	

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626																
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1842	2	43	9	Y	39				79	
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	2	3	9	Y	3				82	
04	1890 N	1387	-0-	-503	-0-	1376	2	11	9	Y	10				92	
05	1953 N	1337	-0-	-616	-0-	1324	2	13	9	Y	12				104	
06	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1246	2	1	9	Y	1				105	
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1270	2	15	9	Y	14				119	

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564																
02	2740 N	2543	-0-	-197	-0-	2524	2	19	9	Y	17				39	
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	Y	20				59	
04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2380	2	30	9	Y	27				86	
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2443	2	28	9	Y	25				111	
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2303	2	28	9	Y	25				136	
*07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2399	2	31	9	Y	28	141	1		23	

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750																
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-				64	
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	Y	1				65	
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4				69	
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-				69	
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-				69	
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-				69	

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560																
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7				79	
03	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1044	2	35	9	Y	32	86	1	10	8	15
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	Y	2				17	
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3				20	
06	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	Y	1				21	
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1				22	

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696																
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3				62	
03	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1152	2	2	9	Y	2				64	
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	Y	10				74	
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7	9	Y	6				80	
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-				80	
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1210	2	21	9	Y	19				99	

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550																
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12				76	
03	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1221	2	17	9	Y	15				91	
04	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1191	2	3	9	Y	3				94	
05	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1201	2	3	9	Y	3				97	
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238	2	10	9	Y	9				106	
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	Y	5				111	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2244	2	22	9	Y	20	126
03		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2428	2	15	9	Y	14	140
04		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2338	2	24	9	Y	22	162
05		2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2366	2	6	9	Y	5	167
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2271	2	15	9	Y	14	181
07		2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2340	2	3	9	Y	3	184

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818													
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-	50
03		1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			Y	-0-	50
04		1800 N	1679	-0-	-121	-0-	1679	2			Y	-0-	50
05		1829 N	1741	-0-	-88	-0-	1741	2			Y	-0-	50
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	50
*07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-	50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891													
02		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-	-0-
03		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-	-0-
04		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-	-0-
05		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-	-0-
06		3600 X	3449	-0-	-151	-0-	3449	2			Y	-0-	-0-
07		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	3597	2	1	9	Y	1	-0-

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680													
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9	66
03		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1215	2	3	9	Y	3	69
04		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1180	2	11	9	Y	10	79
05		1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			Y	-0-	79
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	Y	13	92
*07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1212	2	21	9	Y	19	20

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524													
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	920	2	6	9	Y	5	29
03		1023 N	996	-0-	-27	-0-	987	2	9	9	Y	8	37
04		960 N	946	-0-	-14	-0-	943	2	3	9	Y	3	40
05		992 N	986	-0-	-6	-0-	982	2	4	9	Y	4	44
06		960 N	926	-0-	-34	-0-	919	2	7	9	Y	6	50
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4	54

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480													
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	2	6	9	Y	5	59
03		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1114	2	9	9	Y	8	67
04		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	1027	2	9	9	Y	8	75
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1099	2	11	9	Y	10	85
06		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1054	2	10	9	Y	9	94
*07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794											
LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7 9	Y	6	50
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8 9	Y	7	57
04	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1057	2	9 9	Y	8	65
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8 9	Y	7	72
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	2	8 9	Y	7	79
07	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1083	2	1 9	Y	1	80

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086											
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-	76
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-	76
04	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		Y	-0-	76
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1 9	Y	1	77
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-	77
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		Y	-0-	77

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086											
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	57
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-	57
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-	57
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-	57
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-	57
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-	57

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500											
02	290 X	144	-0-	-146	-0-	144	2		Y	-0-	59
03	310 X	113	-0-	-197	-0-	113	2		Y	-0-	59
04	300 X	93	-0-	-207	-0-	93	2		Y	-0-	59
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-	59
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-	59
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-	59

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820											
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	2	13 9	Y	12	85
03	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1037	2	31 9	Y	28	17
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-	17
05	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2		Y	-0-	17
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1 9	Y	1	18
07	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1258	2	4 9	Y	4	22

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752											
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1001	2	65 9	Y	59	10
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-	10
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13 9	Y	12	22
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14 9	Y	13	35
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1194	2	19 9	Y	17	52
*07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1245	2	20 9	Y	18	70

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564											
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15 9	Y	14	62
03	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	2013	2	17 9	Y	15	77
04	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	1920	2	29 9	Y	26	103
05	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2019	2	24 9	Y	22	125
06	1950 N	1916	-0-	-34	-0-	1899	2	17 9	Y	15	140
*07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2082	2	53 9	Y	48	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
BUREL UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	210626	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7800 - 8590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	2900 N	3745	-0-	845	845	3692 2	53 9	Y	48	85 1			18
03	3100 N	3538	-0-	438	1283	3485 2	53 9	Y	48	1 8			65
04	3000 N	2637	-0-	-363	920	2618 2	19 9	Y	17				82
05	3281 X	2361	-0-	-920	-0-	2340 2	21 9	Y	19				101
06	2700 X	1824	-0-	-876	-0-	1814 2	10 9	Y	9				110
07	2790 X	1553	-0-	-1237	-0-	1531 2	22 9	Y	20	120 1			10

BUREL UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	210629	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	8737	PERF.	7804 - 8608
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2568 2	35 9	Y	32				47
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2327 2	2 9	Y	2	1 8			48
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-				48
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2123 2	8 9	Y	7				55
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2037 2	15 9	Y	14				69
*07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2076 2	22 9	Y	20	66 1			23

ANDERSON "B" UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	210716	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	7900 - 8610
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RICKRICH UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	211484	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7648 - 8490
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	Y	8				70
03	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1011 2	10 9	Y	9				79
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	951 2	11 9	Y	10	80 1			9
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043 2	1 9	Y	1				10
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-				10
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-				10

RICKRICH UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	211936	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7670 - 8508
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-				50
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		Y	-0-				50
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	641 2	4 9	Y	4				54
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669 2	1 9	Y	1				55
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	613 2	8 9	Y	7				62
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2		Y	-0-				62

STOCKER, EARNEST				WELL #:	3	RRCID ->	212028	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	7882 - 8760
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-				40
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-				40
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-				40
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 2		Y	-0-				40
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-				40
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-				40

HARRISON UNIT				WELL #:	6D	RRCID ->	212189	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	7880 - 8620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8 1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2953	2	8	9	Y	7				35	
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3121	2	17	9	Y	15				50	
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2989	2	92	9	Y	84	85	1		49	
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	2	1	9	Y	1				50	
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-				50	
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3148	2	106	9	Y	96	55	1	1	8	90

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614																
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	Y	15					62
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	977	2	24	9	Y	22	63	1			21
04	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			Y	-0-					21
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					22
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	Y	1					23
*07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2025	2	6	9	Y	5					28

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746																
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	Y	8					60
03	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1912	2	11	9	Y	10					70
04	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1833	2	8	9	Y	7					77
05	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1901	2	14	9	Y	13					90
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9	Y	7					97
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1872	2	63	9	Y	57	132	1			22

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498																
02	2255 N	1730	-0-	-525	-0-	1690	2	40	9	Y	36	75	1			36
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7	9	Y	6					42
04	1770 X	1407	-0-	-363	-0-	1405	2	2	9	Y	2					44
05	1829 X	1429	-0-	-400	-0-	1428	2	1	9	Y	1					45
06	1500 X	1325	-0-	-175	-0-	1325	2			Y	-0-					45
07	1550 X	1357	-0-	-193	-0-	1338	2	19	9	Y	17					62

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689																
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					54
03	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			Y	-0-					54
04	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1569	2			Y	-0-					54
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					54
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					54
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					54

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864																
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					37
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					37
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	773	2	2	9	Y	2					39
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1					40
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					40
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			Y	-0-			67
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	867 2	4 9		Y	4			71
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864 2			Y	-0-			71
05	868 N	866	-0-	-2	-0-	860 2	6 9		Y	5			76
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851 2	9 9		Y	8			84
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	859 2	2 9		Y	2			86

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620													
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2			Y	-0-			18
03	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675 2			Y	-0-			18
04	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1609 2			Y	-0-			18
05	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1670 2	2 9		Y	2			20
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1587 2	8 9		Y	7			27
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1641 2	6 9		Y	5			32

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204													
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-			45
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	111 2	2 9		Y	2			47
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	2			49
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-	49 1		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926													
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3072 2	2 9		Y	2			20
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3275 2	2 9		Y	2			22
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3137 2	9 9		Y	8			30
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3287 2	8 9		Y	7			37
06	3180 X	3173	-0-	-7	-0-	3170 2	3 9		Y	3			40
07	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	3277 2	4 9		Y	4			44

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460													
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1789 2	26 9		Y	24			54
03	2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1829 2	7 9		Y	6			60
04	1920 N	1478	-0-	-442	-0-	1465 2	13 9		Y	12			72
05	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1820 2	4 9		Y	4			76
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735 2	11 9		Y	10			86
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1784 2	7 9		Y	6			92

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594													
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			Y	-0-			23
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117 2	6 9		Y	5			28
04	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1063 2	4 9		Y	4			32
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1051 2	1 9		Y	1			33
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1089 2	4 9		Y	4			37
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			Y	-0-			37

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
LANGLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	213549	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	7736 - 8546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1561 N	1561	-0-	-0-	1561 2			Y	-0-			15
03		1488 N	1488	-0-	-0-	1464 2	24	9	Y	22			37
04		1710 N	1377	-0-	-333	1366 2	11	9	Y	10			47
05		1674 N	1390	-0-	-284	1381 2	9	9	Y	8			55
06		1440 N	1225	-0-	-215	1215 2	10	9	Y	9			64
07		1426 N	1169	-0-	-257	1144 2	25	9	Y	23			87

WELDON YOUNG UNIT		WELL #:		7D	RRCID ->	214557	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8891	PERF.	8014 - 8810	
02		2454 N	2454	-0-	-0-	2451 2	3	9	Y	3	3	1	3
03		2703 N	2703	-0-	-0-	2695 2	8	9	Y	7			10
04		2622 N	2622	-0-	-0-	2622 2			Y	-0-			10
05		2671 N	2671	-0-	-0-	2657 2	14	9	Y	13			23
06		2610 X	2519	-0-	-91	2507 2	12	9	Y	11			34
07		2697 X	2517	-0-	-180	2505 2	12	9	Y	11	1	8	44

SHIFFLETT "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214578	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	9137 - 11022	
02		3132 X	3090	-0-	-42	3065 2	25	9	Y	23	70	1	39
03		3348 X	3156	-0-	-192	3120 2	36	9	Y	33			72
04		3240 X	2988	-0-	-252	2951 2	37	9	Y	34	91	1	15
05		3317 X	3084	-0-	-233	3067 2	17	9	Y	15			30
06		3210 X	2908	-0-	-302	2895 2	13	9	Y	12			42
07		3317 X	2945	-0-	-372	2932 2	13	9	Y	12			54

MCCLENDON UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	214990	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7736 - 8676	
02		1105 N	1105	-0-	-0-	1081 2	24	9	Y	22	107	1	16
03		1426 N	1229	-0-	-197	1220 2	9	9	Y	8			24
04		1230 N	1109	-0-	-121	1103 2	6	9	Y	5			29
05		1192 N	1192	-0-	-0-	1192 2			Y	-0-			29
06		1200 N	1073	-0-	-127	1070 2	3	9	Y	3			32
*07		1215 N	1215	-0-	-0-	1204 2	11	9	Y	10			42

MCCLENDON UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	214991	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	7778 - 8670	
02		946 N	946	-0-	-0-	935 2	11	9	Y	10			60
03		1085 N	1019	-0-	-66	1015 2	4	9	Y	4			64
04		990 N	966	-0-	-24	966 2			Y	-0-			64
05		1023 N	975	-0-	-48	975 2			Y	-0-			64
06		918 N	918	-0-	-0-	917 2	1	9	Y	1			65
*07		959 N	959	-0-	-0-	949 2	10	9	Y	9			74

SHIFFLETT "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	214994	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	7782 - 8694	
02		907 N	907	-0-	-0-	907 2			Y	-0-			92
03		1116 N	801	-0-	-315	781 2	20	9	Y	18			110
04		1081 N	1081	-0-	-0-	1074 2	7	9	Y	6			116
05		994 N	994	-0-	-0-	993 2	1	9	Y	1			117
06		896 N	896	-0-	-0-	894 2	2	9	Y	2			119
07		1116 N	1003	-0-	-113	1003 2			Y	-0-			119

SHIFFLETT "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214995	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	7778 - 8690	
02		1290 N	1290	-0-	-0-	1290 2			Y	-0-			86
03		1395 N	1361	-0-	-34	1361 2			Y	-0-			86
04		1350 N	956	-0-	-394	956 2			Y	-0-			86
05		1565 N	1565	-0-	-0-	1565 2			Y	-0-			86
06		1337 N	1337	-0-	-0-	1337 2			Y	-0-			86
*07		1389 N	1389	-0-	-0-	1389 2			Y	-0-			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12		57
03		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1401	2	20	9	Y	18		75
04		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	Y	5		80
05		1426 N	1413	-0-	-13	-0-	1402	2	11	9	Y	10		90
06		1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1349	2	6	9	Y	5		95
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	2	2	9	Y	2		97

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650														
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1416	2	8	9	Y	7		79
03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1750	2	8	9	Y	7		86
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1657	2	51	9	Y	46	76 1	56
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	Y	3		59
06		1710 X	1678	-0-	-32	-0-	1675	2	3	9	Y	3		62
*07		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1750	2	37	9	Y	34	70 1	26

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564														
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		54
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-		54
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-		54
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-		54
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-		54
*07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3		57

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630														
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	Y	2		107
03		1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1059	2	10	9	Y	9		116
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	Y	38	87 1	67
05		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1064	2	2	9	Y	2		69
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1012	2	1	9	Y	1		70
*07		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	Y	5		75

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640														
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1909	2	41	9	Y	37		47
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-		47
04		2280 N	1610	-0-	-670	-0-	1607	2	3	9	Y	3		50
05		2077 N	1220	-0-	-857	-0-	1214	2	6	9	Y	5		55
06		1650 N	1571	-0-	-79	-0-	1571	2			Y	-0-		55
*07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21		76

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008														
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	Y	16		108
03		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	1194	2	3	9	Y	3	101 1	10
04		1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1181	2	8	9	Y	7		17
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5		22
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	Y	10		32
07		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1191	2	6	9	Y	5		37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.// 500794										
STEWART-ENIS		WELL #: 13		RRCID -> 215418		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2230	2	7	9	Y	6	30
03	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	2389	2	11	9	Y	10	40
04	2310 N	2306	-0-	-4	-0-	2295	2	11	9	Y	10	50
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2395	2	22	9	Y	20	70
06	2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2293	2	4	9	Y	4	74
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2391	2	75	9	Y	68	96

STEWART-ENIS		WELL #: 14		RRCID -> 215423		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660				
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1	33
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-	33
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	34
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	Y	3	37
06	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1825	2	7	9	Y	6	43
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1913	2	17	9	Y	15	58

C. W. "B"		WELL #: 22D		RRCID -> 215693		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004				
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	Y	12	74
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15	89
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	Y	5	94
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3	97
06	1830 N	1575	-0-	-255	-0-	1567	2	8	9	Y	7	104
07	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			Y	-0-	104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #: 30B		RRCID -> 216319		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080				
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-	10
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	10
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	10
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-	10
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	10
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	10

LANGLEY UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216320		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566				
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3	67
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1089	2	13	9	Y	12	79
04	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1061	2	6	9	Y	5	84
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	2	9	9	Y	8	92
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7	99
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7	106

MCKISSICK UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 216322		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CADDELL UNIT		WELL #: 10D		RRCID -> 216350		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540				
02	4234 X	3884	-0-	-350	-0-	3877	2	7	9	Y	6	70
03	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4063	2	80	9	Y	73	23
04	4380 X	4079	-0-	-301	-0-	4079	2			Y	-0-	23
05	4402 X	4365	-0-	-37	-0-	4357	2	8	9	Y	7	30
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4257	2	9	9	Y	8	38
*07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4469	2	12	9	Y	11	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																	
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048										COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7366	-	7994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12		122			
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	Y	14		136			
04		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2349	2	11	9	Y	10		146			
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2497	2	6	9	Y	5		151			
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2440	2	3	9	Y	3		154			
*07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2232	2	18	9	Y	16	56 1	114			
HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565										COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	7872	-	8600
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5		32			
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-		32			
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-		32			
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-		32			
06		1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			Y	-0-		32			
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			Y	-0-		32			
C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576										COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7390	-	8040
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2008	2	39	9	Y	35		84			
03		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	2	9	9	Y	8		92			
04		2340 N	2274	-0-	-66	-0-	2266	2	8	9	Y	7		99			
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-		99			
06		2190 N	1583	-0-	-607	-0-	1555	2	28	9	Y	25		124			
07		2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			Y	-0-		124			
C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580										COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7420	-	8066
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 1	-0-			
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-			
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589										COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	7534	-	10130
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-		45			
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-		45			
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-		45			
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-		45			
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-		45			
*07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-		45			
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606										COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7374	-	7968
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5			
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620										COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7740	-	8386
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		65			
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		65			
04		1410 N	20	-0-	-1390	-0-	20	2			Y	-0-		65			
05		217 N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-		65			
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-		65			
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-		65			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.// 500794									
LANGLEY UNIT		WELL #: 11D		RRCID -> 217621		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		27
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	1	9	28
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y			28
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y			28
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y			28
07	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2	Y			28

FORMAN		WELL #: 4H		RRCID -> 217949		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584			
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	11	9	45
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	8	9	52
04	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2441	2	Y	17	9	67
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	Y	3	9	70
06	2700 X	1957	-0-	-743	-0-	1939	2	Y	18	9	86
07	2573 X	2491	-0-	-82	-0-	2488	2	Y	3	9	89

MCMURREY RANCH UNIT "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 218079		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LANGLEY "A" UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 218667		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622			
02	2900 N	2761	-0-	-139	600	2707	2	Y	54	9	18
03	3100 N	2554	-0-	-546	54	2552	2	Y	2	9	20
04	2432 X	2378	-0-	-54	-0-	2363	2	Y	15	9	34
05	2418 X	2384	-0-	-34	-0-	2370	2	Y	14	9	47
06	2400 X	2182	-0-	-218	-0-	2165	2	Y	17	9	62
07	2480 X	2169	-0-	-311	-0-	2168	2	Y	1	9	62

HUGHSTON UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220195		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCLENDON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 220206		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694			
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	11	9	92
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	690	2	Y	13	9	17
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y			17
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	Y			17
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y			17
07	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2	Y			17

HUGHSTON UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 220354		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602			
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	Y	-0-		27
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	Y	-0-		27
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	Y	-0-		27
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-		27
06	3750 X	3617	-0-	-133	-0-	3616	2	Y	1	9	28
*07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3688	2	Y	2	9	30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		2729	2	26	9	Y	24			77
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-		3019	2	12	9	Y	11	69	1	19
04		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		3167	2	7	9	Y	6			25
05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		3320	2	13	9	Y	12			37
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		3066	2	12	9	Y	11			48
*07		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		3117	2	10	9	Y	9			57

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134																
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-		2286	2	35	9	Y	32			94
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2372	2	3	9	Y	3			97
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2299	2	6	9	Y	5			102
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2489	2	3	9	Y	3			105
06		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		2608	2			Y	-0-			105
*07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547	2			Y	-0-			105

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266																
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	2			Y	-0-			20
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	2			Y	-0-			20
04		900 N	872	-0-	-28	-0-		872	2			Y	-0-			20
05		961 N	885	-0-	-76	-0-		885	2			Y	-0-			20
06		930 N	871	-0-	-59	-0-		871	2			Y	-0-			20
*07		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	2			Y	-0-	20	1	-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814																
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2			Y	-0-			67
03		1457 N	1445	-0-	-12	-0-		1445	2			Y	-0-			67
04		1410 N	1372	-0-	-38	-0-		1372	2			Y	-0-			67
05		1426 N	1414	-0-	-12	-0-		1414	2			Y	-0-			67
06		1410 N	1333	-0-	-77	-0-		1333	2			Y	-0-	67	1	-0-
07		1426 N	1360	-0-	-66	-0-		1360	2			Y	-0-			-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302																
02		11688 X	11688	-0-	-0-	-0-		11688	2	20	9	Y	18			64
03		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-		12687	2	13	9	Y	12			76
04		13089 X	13089	-0-	-0-	-0-		13001	2	88	9	Y	80	81	1	75
05		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-		14248	2	11	9	Y	10			85
06		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-		13360	2	31	9	Y	28			113
07		12493 X	2766	-0-	-9727	-0-		2755	2	11	9	Y	10	110	1	13

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	9	1	3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			35
03	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-			35
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	-0-	1781	2		Y	-0-			35
05	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			35
06	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-			35
07	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	-0-	1814	2		Y	-0-			35

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769														
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			35
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			35
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			35
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2		Y	-0-			35
06	750 N	748	-0-	-2	-0-	-0-	748	2		Y	-0-			35
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			35

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846														
02	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-	1 1		-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
05	2976 N	2593	-0-	-383	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
*06	2670 N	2506	-0-	-164	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
*07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632														
02	3277 X	2880	-0-	-397	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			17
03	3503 X	3057	-0-	-446	-0-	-0-	3057	2		Y	-0-			17
04	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			17
05	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	-0-	3099	2		Y	-0-			17
06	3030 X	2960	-0-	-70	-0-	-0-	2960	2		Y	-0-			17
07	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	-0-	3056	2		Y	-0-			17

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606														
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			55
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			55
04	1050 N	860	-0-	-190	-0-	-0-	860	2		Y	-0-			55
05	1085 N	835	-0-	-250	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			55
06	1110 N	802	-0-	-308	-0-	-0-	802	2		Y	-0-	55 1		-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856														
02	3915 X	3484	-0-	-431	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-			7
03	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	-0-	3991	2		Y	-0-			7
04	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	-0-	3985	2		Y	-0-			7
05	4216 X	3035	-0-	-1181	-0-	-0-	3035	2		Y	-0-			7
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	2		Y	-0-			7
*07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	4602	2	1 9	Y	1	1 8		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794											
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084											
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1894	2	46	9	Y	79
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4585	2	52	9	Y	126
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	126
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	126
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	126
*07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	126

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717											
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	62
03	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	62
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	62
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	62
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	62
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710											
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	28
03	837 N	756	-0-	-81	-0-	754	2	2	9	Y	30
04	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2			Y	30
05	837 N	664	-0-	-173	-0-	664	2			Y	30
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	2			Y	30
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766											
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	39
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1349	2	12	9	Y	50
04	1320 N	282	-0-	-1038	-0-	282	2			Y	50
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	50
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-
*07	3100 N	3517	-0-	417	-0-	417	2			Y	-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647											
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	25
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	25
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823											
02	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8260	2	20	9	Y	75
03	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8358	2	10	9	Y	84
04	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8537	2	9	9	Y	92
05	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8665	2	26	9	Y	116
06	8400 X	8159	-0-	-241	-0-	8127	2	32	9	Y	145
*07	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	8747	2	28	9	Y	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4351 2	37 9	Y	Y	34			84
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3606 2	53 9	Y	Y	48			132
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5108 2	18 9	Y	Y	16	131 1		17
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4799 2	11 9	Y	Y	10			27
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4631 2	25 9	Y	Y	23			50
*07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4734 2	84 9	Y	Y	76			126

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562													
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	Y	-0-			86
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363 2	6 9	Y	Y	5			91
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1203 2	6 9	Y	Y	5			96
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655 2	6 9	Y	Y	5			101
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2521 2	3 9	Y	Y	3			104
*07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2640 2	2 9	Y	Y	2			106

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682													
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		Y	Y	-0-			59
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462 2	1 9	Y	Y	1			60
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447 2	2 9	Y	Y	2			62
05	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 2		Y	Y	-0-			62
06	1410 N	817	-0-	-593	-0-	814 2	3 9	Y	Y	3			65
07	1488 N	766	-0-	-722	-0-	766 2		Y	Y	-0-			65

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314													
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1608 2	28 9	Y	Y	25	123 1		21
03	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1742 2	4 9	Y	Y	4			25
04	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	1624 2		Y	Y	-0-			25
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1645 2	8 9	Y	Y	7			32
06	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	1567 2	2 9	Y	Y	2			34
07	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1531 2	3 9	Y	Y	3			37

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100													
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	Y	-0-			40
03	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1918 2	1 9	Y	Y	1	1 8		40
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 2		Y	Y	-0-			40
05	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1852 2		Y	Y	-0-			40
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768 2		Y	Y	-0-			40
07	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1809 2		Y	Y	-0-			40

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616													
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	Y	-0-			40
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	Y	-0-			40
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	Y	-0-			40
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	Y	-0-			40
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	Y	-0-			40
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																	
FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006										TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7398	-	8086		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	8709	PERF.	7852	-	8682		
02		2900 N	3283	-0-	383	383	3274	2	9	9	Y	8					40
03		1903 N	1520	-0-	-383	-0-	1514	2	6	9	Y	5					45
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					45
05		1457 X	1218	-0-	-239	-0-	1214	2	4	9	Y	4					49
06		1650 X	988	-0-	-662	-0-	988	2			Y	-0-					49
07		1705 X	1009	-0-	-696	-0-	1003	2	6	9	Y	5					54

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006										TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7434	-	8014		
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					7
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					7
06		1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			Y	-0-					7
*07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8340	-	12463		
02		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7126	2	12	9	Y	11	64	1			67
03		8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8502	2	39	9	Y	35					102
04		8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8223	2	55	9	Y	50	133	1			19
05		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8519	2	29	9	Y	26					45
06		8280 X	7853	-0-	-427	-0-	7729	2	124	9	Y	113	113	1			45
*07		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8728	2	12	9	Y	11	2	8			54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	8097	PERF.	7490	-	8216		
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2581	2	11	9	Y	10					69
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3297	2	6	9	Y	5					74
04		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3077	2	24	9	Y	22					96
05		3100 N	3300	-0-	200	200	3294	2	6	9	Y	5					101
06		3389 X	3189	-0-	-200	-0-	3182	2	7	9	Y	6	1	8			106
*07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2960	2	19	9	Y	17	83	1	1	8	39

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	8718	PERF.	7822	-	8628		
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	Y	4					44
03		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1010	2	6	9	Y	5					49
04		1560 N	1115	-0-	-445	-0-	1093	2	22	9	Y	20					69
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	Y	8					77
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	Y	13					90
*07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	Y	7					97

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	8166	PERF.	7454	-	8142		
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					50
03		620 N	359	-0-	-261	-0-	357	2	2	9	Y	2					52
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					52
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	38	1			14
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7850	-	8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-			42	
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			42	
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-			42	
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			42	
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		Y	-0-			42	
*07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			42	

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007										TOTAL DEPTH	8831	PERF.	7924	-	8756
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8		94	
03		1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1453	2	31	9	Y	28	100 1	22	
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-		22	
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5		27	
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1465	2	3	9	Y	3		30	
07		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1515	2	4	9	Y	4		34	

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7908	-	8703
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		15	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007										TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7882	-	8846
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		23	
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		23	
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-		23	
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-		23	
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-		23	
07		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-		23	

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	8829	PERF.	7918	-	8688
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-		17	
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-		17	
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-		17	
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-		17	
06		870 N	519	-0-	-351	-0-	519	2			Y	-0-		17	
07		806 N	478	-0-	-328	-0-	478	2			Y	-0-		17	

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007										TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7928	-	8760
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	2	37	9	Y	34		69	
03		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1229	2	6	9	Y	5		74	
04		1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-		74	
05		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1208	2	6	9	Y	5		79	
06		1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			Y	-0-		79	
07		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			Y	-0-		79	

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7854	-	8688
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-		28	
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		28	
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-		28	
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-		28	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-		28	
*07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-		28	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		78
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		Y	-0-		78
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-		78
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		78
06		T. A.	726	-0-	726	-0-	726 2		Y	-0-		78
07		T. A.	809	-0-	809	-0-	809 2		Y	-0-		78

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752												
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-		13
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2190 2	11 9	Y	10		23
04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2136 2	15 9	Y	14		37
05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2297 2	13 9	Y	12		49
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2212 2	9 9	Y	8		57
*07		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2298 2	14 9	Y	13		70

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582												
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		Y	-0-		12
03		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1066 2	3 9	Y	3		15
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-		15
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-		15
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160 2	3 9	Y	3		18
*07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203 2	4 9	Y	4		22

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664												
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1017 2	11 9	Y	10		62
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2		Y	-0-		62
04		1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1048 2	2 9	Y	2		64
05		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1065 2	9 9	Y	8		72
06		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1029 2	6 9	Y	5		77
*07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092 2	3 9	Y	3		80

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326												
02		5684 X	3540	-0-	-2144	-0-	3540 2		Y	-0-		17
03		6727 X	5488	-0-	-1239	-0-	5477 2	11 9	Y	10		27
04		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6717 2	17 9	Y	15		42
05		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6643 2	6 9	Y	5		47
06		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6610 2	14 9	Y	13		60
07		6355 X	6172	-0-	-183	-0-	6164 2	8 9	Y	7		67

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578												
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		13
03		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2		Y	-0-		13
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-		13
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	-0-		13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889												
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253 2	3 9	Y	3		25
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1405 2	3 9	Y	3		28
04		1290 N	1175	-0-	-115	-0-	1169 2	6 9	Y	5		33
05		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2		Y	-0-		33
06		1320 N	1186	-0-	-134	-0-	1182 2	4 9	Y	4		37
07		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2		Y	-0-		37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	8749	PERF. 7792 -	8718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1962 2	17 9	Y	15			42
03		2170 N	2099	-0-	-71	-0-	2079 2	20 9	Y	18			60
04		2070 N	1989	-0-	-81	-0-	1979 2	10 9	Y	9			69
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2119 2	18 9	Y	16			85
06		2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1950 2	15 9	Y	14			99
07		2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2000 2	9 9	Y	8			107

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7938 -	8912
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-			12
03		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2		Y	-0-			12
04		840 N	816	-0-	-24	-0-	816 2		Y	-0-			12
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-			12
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-			12
*07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-	7 1		5

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007										TOTAL DEPTH	8456	PERF. 9045 -	10472
02		3364 X	2885	-0-	-479	-0-	2846 2	39 9	Y	35			55
03		3503 X	2977	-0-	-526	-0-	2920 2	57 9	Y	52			107
04		3300 X	2878	-0-	-422	-0-	2850 2	28 9	Y	25	100 1		32
05		3348 X	3030	-0-	-318	-0-	2995 2	35 9	Y	32			64
06		3060 X	2925	-0-	-135	-0-	2885 2	40 9	Y	36			100
07		3069 X	646	-0-	-2423	-0-	629 2	17 9	Y	15			115

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7930 -	8862
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-			27
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			27
04		900 N	898	-0-	-2	-0-	898 2		Y	-0-			27
05		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		Y	-0-			27
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	892 2		Y	-0-			27
07		930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2		Y	-0-	27 1		-0-

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	8854	PERF. 7888 -	8764
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552 2	24 9	Y	22			60
03		1674 N	1659	-0-	-15	-0-	1648 2	11 9	Y	10			70
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581 2	11 9	Y	10			80
05		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1643 2	10 9	Y	9			89
06		1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1441 2	12 9	Y	11			100
07		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1579 2	36 9	Y	33	111 1		22

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7730 -	8486
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-			22
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		Y	-0-			22
04		660 N	550	-0-	-110	-0-	550 2		Y	-0-			22
05		651 N	491	-0-	-160	-0-	491 2		Y	-0-			22
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	606 2	14 9	Y	13			35
*07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 2	9 9	Y	8			43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8787	PERF. 7858 -	8612
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895 2	11 9	Y	10			30
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1954 2	6 9	Y	5			35
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1954 2	11 9	Y	10			45
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2030 2	15 9	Y	14			59
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1961 2	8 9	Y	7			66
*07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2062 2	3 9	Y	3			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
STEWART-ENIS UNIT		WELL #:		17 D	RRCID ->	233562	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	8832	PERF. 7892 -	8752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-		21
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			Y	-0-		21
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1069	2	4	9	Y	4		25
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-		25
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	2	26	9	Y	24		49
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1095	2	1	9	Y	1		50

STEWART-ENIS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	233564	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7892 -	8732	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	99 1	37
03	1891 N	1847	-0-	-44	-0-	1844	2	3	9	Y	3		40
04	1800 N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-		40
05	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1832	2	2	9	Y	2		42
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	2	3	9	Y	3		45
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15		60

STEWART-ENIS UNIT		WELL #:		18 D	RRCID ->	233565	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7894 -	8754	
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-		37
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			Y	-0-		37
04	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	1373	2	14	9	Y	13		50
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	Y	5		55
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1372	2			Y	-0-		55
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1452	2	6	9	Y	5		60

TINDLE UNIT		WELL #:		15 D	RRCID ->	233602	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 7948 -	8820	
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	Y	5		82
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1140	2	6	9	Y	5		87
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1096	2	8	9	Y	7		94
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5		99
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	Y	7		106
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	Y	6		112

STEWART-ENIS UNIT		WELL #:		19 D	RRCID ->	233603	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 7878 -	8710	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-		81
03	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			Y	-0-		81
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-		81
05	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			Y	-0-		81
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			Y	-0-		81
07	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-		81

HUEY, GRIFFIN		WELL #:		8 D	RRCID ->	233838	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	8678	PERF. 7784 -	8780	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		59

HURLEY UNIT		WELL #:		2 D	RRCID ->	233929	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 7248 -	7832	
02	3770 X	3576	-0-	-194	-0-	3554	2	22	9	Y	20		29
03	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	3749	2	4	9	Y	4		33
04	3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3683	2	37	9	Y	34	55 1	12
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4399	2	18	9	Y	16		28
06	3750 X	3564	-0-	-186	-0-	3564	2			Y	-0-		28
*07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3969	2	88	9	Y	80	85 1	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	Y	44
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	47
04	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	-0-	1341	2	3	9	Y	50
05	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	54
06	1410 N	1234	-0-	-176	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	55
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	57

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978												
02	2233 X	2147	-0-	-86	-0-	-0-	2134	2	13	9	Y	18
03	2511 X	2266	-0-	-245	-0-	-0-	2263	2	3	9	Y	21
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	22	9	Y	7
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	2	11	9	Y	17
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	-0-	-0-	Y	17
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2	56	9	Y	15

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862												
02	3335 X	3174	-0-	-161	-0-	-0-	3148	2	26	9	Y	44
03	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	-0-	3490	2	25	9	Y	67
04	3390 X	3374	-0-	-16	-0-	-0-	3357	2	17	9	Y	82
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	2	88	9	Y	162
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	2	10	9	Y	171
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3643	2	6	9	Y	176

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970												
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	75
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-	603	2	-0-	-0-	Y	75
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	24	9	Y	5
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	6	9	Y	10
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	Y	20
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2	-0-	-0-	Y	20

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022												
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	4939	2	31	9	Y	45
03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-	4865	2	14	9	Y	58
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	-0-	4186	2	59	9	Y	57
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4908	2	3	9	Y	60
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	3999	2	24	9	Y	82
*07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	-0-	4861	2	18	9	Y	98

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902												
02	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	-0-	6629	2	79	9	Y	142
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	-0-	6848	2	51	9	Y	94
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	-0-	6652	2	52	9	Y	141
05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	-0-	6852	2	7	9	Y	147
06	6930 X	6667	-0-	-263	-0-	-0-	6621	2	46	9	Y	189
*07	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	-0-	7193	2	53	9	Y	57

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090												
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	-0-	-0-	Y	138
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	11	9	Y	109
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2	2	9	Y	111
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	-0-	-0-	Y	111
06	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	-0-	1343	2	1	9	Y	112
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	-0-	1342	2	2	9	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	522	1	8191	2	Y	55			65
							61	9							
03		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	558	1	8894	2	Y	22			87
							24	9							
04		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	540	1	7639	2	Y	48			135
							53	9							
05		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	558	1	9513	2	Y	17			152
							19	9							
06		8460 X	6249	-0-	-2211	-0-	540	1	5661	2	Y	44	106	1	90
							48	9							
07		8742 X	888	-0-	-7854	-0-	504	1	376	2	Y	7			97
							8	9							
C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098															
02		4495 X	4475	-0-	-20	-0-	4434	2	41	9	Y	37			137
							5160	2	24	9	Y	22	148	1	11
03		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5180	2	15	9	Y	14			25
							5842	2	6	9	Y	5			30
04		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5940	2	13	9	Y	12			42
							5705	2	11	9	Y	10			52
05		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-									
06		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-									
*07		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-									
C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729															
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			7
03		341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			7
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			7
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			7
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352															
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4128	2	37	9	Y	34			86
							4002	2	23	9	Y	21	89	1	18
03		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4690	2	18	9	Y	16			34
04		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-			34
05		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4526	2	79	9	Y	72			106
06		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	5034	2	58	9	Y	53			159
*07		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-									
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302															
02		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4956	2	28	9	Y	25	1	8	106
03		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5857	2	17	9	Y	15			121
04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5477	2	18	9	Y	16			137
05		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6273	2	6	9	Y	5			142
06		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5627	2	11	9	Y	10			152
*07		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6443	2	47	9	Y	43	177	1	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 2		Y	-0-			96
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732 2		Y	-0-			96
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2		Y	-0-			96
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 2		Y	-0-			96
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700 2		Y	-0-			96
*07		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765 2		Y	-0-			96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952														
02		12548 X	12548	-0-	-0-	-0-		12476 2	72 9	Y	65			94
03		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-		13330 2	55 9	Y	50			144
04		13701 X	13701	-0-	-0-	-0-		13614 2	87 9	Y	79	189 1		34
05		15161 X	15161	-0-	-0-	-0-		15105 2	56 9	Y	51			85
06		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-		14576 2	76 9	Y	69			154
*07		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-		14389 2	40 9	Y	36	1 8		189

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824														
02		6873 X	6634	-0-	-239	-0-		6568 2	66 9	Y	60			119
03		7347 X	7087	-0-	-260	-0-		7002 2	85 9	Y	77	179 1		17
04		7020 X	6751	-0-	-269	-0-		6650 2	101 9	Y	92			109
05		7254 X	6966	-0-	-288	-0-		6930 2	36 9	Y	33			142
06		6870 X	6724	-0-	-146	-0-		6655 2	69 9	Y	63	182 1		23
07		7099 X	7046	-0-	-53	-0-		7023 2	23 9	Y	21			44

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078														
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		2156 2	28 9	Y	25			85
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2270 2	32 9	Y	29			114
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		2359 2	6 9	Y	5			119
05		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2504 2	9 9	Y	8			127
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2438 2	13 9	Y	12			139
*07		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		2260 2	15 9	Y	14	1 8		152

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041														
02		5017 X	4835	-0-	-182	-0-		4769 2	66 9	Y	60	177 1		18
03		5301 X	5253	-0-	-48	-0-		5150 2	103 9	Y	94	44 1		68
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		4954 2	21 9	Y	19			87
05		5177 X	4853	-0-	-324	-0-		4839 2	14 9	Y	13			100
06		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-		6796 2	52 9	Y	47			147
*07		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-		8733 2	79 9	Y	72	177 1		42

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332														
02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-		4346 2	91 9	Y	83	187 1		32
03		4681 X	4384	-0-	-297	-0-		4370 2	14 9	Y	13			45
04		4530 X	4008	-0-	-522	-0-		3952 2	56 9	Y	51			96
05		4681 X	4114	-0-	-567	-0-		4102 2	12 9	Y	11			107
06		4590 X	4058	-0-	-532	-0-		3955 2	103 9	Y	94	177 1		24
07		4743 X	3978	-0-	-765	-0-		3969 2	9 9	Y	8			32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046														
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1442 2	3 9	Y	3			70
03		1581 N	1406	-0-	-175	-0-		1396 2	10 9	Y	9			79
04		1590 N	1536	-0-	-54	-0-		1530 2	6 9	Y	5			84
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1668 2	7 9	Y	6			90
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1494 2	4 9	Y	4			94
07		1457 N	983	-0-	-474	-0-		982 2	1 9	Y	1	94 1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7462 - 8078
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2528 N	2528 -0-	-0-	-0-	-0-	2495 2	33 9 Y	30	115			
03	2734 N	2734 -0-	-0-	-0-	-0-	2726 2	8 9 Y	7	122			
04	2734 N	2734 -0-	-0-	-0-	-0-	2725 2	9 9 Y	8	130			
05	2697 N	2691 -0-	-6	-0-	-0-	2685 2	6 9 Y	5	135			
06	2714 N	2714 -0-	-0-	-0-	-0-	2697 2	17 9 Y	15	150			
*07	2798 N	2798 -0-	-0-	-0-	-0-	2787 2	11 9 Y	10	19	141	1	

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH	7551	PERF. 8260 - 10802
02	12291 X	12291 -0-	-0-	-0-	-0-	12289 2	2 9 Y	2	12	2	8	
03	12087 X	12087 -0-	-0-	-0-	-0-	12011 2	76 9 Y	69	80	1	8	
04	12577 X	12577 -0-	-0-	-0-	-0-	12577 2		-0-	80			
05	6912 X	6912 -0-	-0-	-0-	-0-	6912 2		-0-	80			
06	11100 X	1272 -0-	-9828	-0-	-0-	1271 2	1 9 Y	1	80	1	8	
07	11470 X	46 -0-	-11424	-0-	-0-	44 2	2 9 Y	2	82			

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008										TOTAL DEPTH	8623	PERF. 9056 - 11894
02	5713 X	5209 -0-	-504	-0-	-0-	5198 2	11 9 Y	10	67			
03	5983 X	5260 -0-	-723	-0-	-0-	5214 2	46 9 Y	42	17	92	1	
04	5700 X	5521 -0-	-179	-0-	-0-	5488 2	33 9 Y	30	47			
05	5890 X	5661 -0-	-229	-0-	-0-	5659 2	2 9 Y	2	49			
06	5700 X	5518 -0-	-182	-0-	-0-	5511 2	7 9 Y	6	55			
07	5704 X	5532 -0-	-172	-0-	-0-	5515 2	17 9 Y	15	70			

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008										TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8891 - 12511
02	5278 X	4938 -0-	-340	-0-	-0-	4924 2	14 9 Y	13	84			
03	5487 X	5205 -0-	-282	-0-	-0-	5195 2	10 9 Y	9	93			
04	5550 X	5370 -0-	-180	-0-	-0-	5271 2	99 9 Y	90	93	90	1	
05	5735 X	5336 -0-	-399	-0-	-0-	5336 2		-0-	93			
06	5068 X	5068 -0-	-0-	-0-	-0-	5068 2		-0-	93			
07	5115 X	4373 -0-	-742	-0-	-0-	4373 2		-0-	93			

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8290 - 10872
02	4524 X	2406 -0-	-2118	-0-	-0-	2387 2	19 9 Y	17	45			
03	4216 X	2467 -0-	-1749	-0-	-0-	2457 2	10 9 Y	9	54			
04	2760 X	2453 -0-	-307	-0-	-0-	2442 2	11 9 Y	10	64			
05	2697 X	2517 -0-	-180	-0-	-0-	2508 2	9 9 Y	8	72			
06	2480 X	2480 -0-	-0-	-0-	-0-	2471 2	9 9 Y	8	80			
*07	2868 N	2868 -0-	-0-	-0-	-0-	2860 2	8 9 Y	7	87			

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8020 - 9082
02	15196 X	13043 -0-	-2153	-0-	-0-	13011 2	32 9 Y	29	43			
03	16244 X	13776 -0-	-2468	-0-	-0-	13768 2	8 9 Y	7	50			
04	14970 X	13355 -0-	-1615	-0-	-0-	13301 2	54 9 Y	49	17	82	1	
05	15097 X	12533 -0-	-2564	-0-	-0-	12505 2	28 9 Y	25	42			
06	13830 X	12998 -0-	-832	-0-	-0-	12998 2		-0-	42			
07	13950 X	2869 -0-	-11081	-0-	-0-	2869 2		-0-	-0-	42	1	

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH	8638	PERF. 9078 - 11402
02	5075 X	4949 -0-	-126	-0-	-0-	4894 2	55 9 Y	50	67			
03	5363 X	4896 -0-	-467	-0-	-0-	4813 2	83 9 Y	75	34	108	1	
04	5160 X	5155 -0-	-5	-0-	-0-	5107 2	48 9 Y	44	78			
05	5332 X	4952 -0-	-380	-0-	-0-	4931 2	21 9 Y	19	97			
06	5130 X	4623 -0-	-507	-0-	-0-	4554 2	69 9 Y	63	160			
*07	5373 X	5373 -0-	-0-	-0-	-0-	5338 2	35 9 Y	32	22	170	1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	Y	22			69
03		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1880	2	3	9	Y	3			72
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17			89
05		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1798	2	3	9	Y	3			92
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	2	15	9	Y	14			106
07		1922 N	1876	-0-	-46	-0-	1870	2	6	9	Y	5			111

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313															
02		8613 X	8147	-0-	-466	-0-	8115	2	32	9	Y	29			60
03		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			Y	-0-			60
04		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8822	2	4	9	Y	4			64
05		8711 X	8699	-0-	-12	-0-	8696	2	3	9	Y	3			67
06		9000 X	8518	-0-	-482	-0-	8504	2	14	9	Y	13			80
07		9300 X	9021	-0-	-279	-0-	8991	2	30	9	Y	27			107

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862															
02		7076 X	6964	-0-	-112	-0-	6905	2	59	9	Y	54			79
03		7502 X	7086	-0-	-416	-0-	7017	2	69	9	Y	63	127	1	15
04		7260 X	6623	-0-	-637	-0-	6610	2	13	9	Y	12			27
05		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8260	2	40	9	Y	36			63
06		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7895	2	41	9	Y	37	1	8	99
*07		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7745	2	72	9	Y	65	150	1	13

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712															
02		10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			Y	-0-			59
03		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			Y	-0-			59
04		7950 X	6874	-0-	-1076	-0-	6874	2			Y	-0-			59
05		9176 X	8058	-0-	-1118	-0-	8019	2	39	9	Y	35			94
06		8400 X	8099	-0-	-301	-0-	8096	2	3	9	Y	3			97
*07		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9166	2	37	9	Y	34	74	1	55

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752															
02		2900 X	1652	-0-	-1248	-0-	1628	2	24	9	Y	22	76	1	47
03		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3923	2	12	9	Y	11	1	8	57
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3982	2	96	9	Y	87	84	1	60
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	Y	4			64
06		3810 X	3521	-0-	-289	-0-	3478	2	43	9	Y	39	1	8	102
07		4216 X	2708	-0-	-1508	-0-	2690	2	18	9	Y	16	1	8	117

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767															
02		5800 X	3954	-0-	-1846	-0-	3879	2	75	9	Y	68			90
03		6200 X	3802	-0-	-2398	-0-	3715	2	87	9	Y	79	118	1	51
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3791	2	1	9	Y	1			52
05		4216 X	4151	-0-	-65	-0-	4127	2	24	9	Y	22			74
06		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4035	2	46	9	Y	42			116
07		3720 X	961	-0-	-2759	-0-	902	2	59	9	Y	54	157	1	13

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839															
02		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7424	2	57	9	Y	52	186	1	23
03		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7979	2	3	9	Y	3	1	8	25
04		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7234	2	24	9	Y	22			47
05		7843 X	6838	-0-	-1005	-0-	6832	2	6	9	Y	5			52
06		7500 X	6607	-0-	-893	-0-	6578	2	29	9	Y	26	1	8	77
07		7750 X	1649	-0-	-6101	-0-	1649	2			Y	-0-			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6931 X	1291	-0-	-5640	-0-	1291	2	Y	-0-			80
03		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	Y	7	71	1	16
04		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2	Y	-0-			16
05		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4391	2	Y	2			18
06		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6402	2	Y	8	3	8	23
07		6355 X	1110	-0-	-5245	-0-	1076	2	Y	31			54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078													
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			29
03		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2	Y	-0-			29
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			29
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	21	1	8
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	8	1	-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666													
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	Y	2			42
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2990	2	Y	16	1	8	57
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	Y	-0-			57
05		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	Y	-0-			57
06		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	11	1	8	67
*07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2	Y	-0-			67

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574													
02		8410 X	8289	-0-	-121	-0-	8245	2	Y	40	166	1	13
03		9083 X	8633	-0-	-450	-0-	8629	2	Y	4			17
04		8790 X	8279	-0-	-511	-0-	8244	2	Y	32			49
05		9052 X	8448	-0-	-604	-0-	8441	2	Y	6			55
06		8580 X	8269	-0-	-311	-0-	8240	2	Y	26	68	1	12
07		8866 X	8142	-0-	-724	-0-	8121	2	Y	19	1	8	30

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352													
02		7685 X	6601	-0-	-1084	-0-	6560	2	Y	37			82
03		8215 X	7311	-0-	-904	-0-	7191	2	Y	109	171	1	20
04		7950 X	6997	-0-	-953	-0-	6964	2	Y	30			50
05		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9037	2	Y	50			100
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8738	2	Y	22			122
*07		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8827	2	Y	58	159	1	20

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067													
02		6264 X	6096	-0-	-168	-0-	522	1	Y	67	156	1	16
							74	9					
03		6944 X	6371	-0-	-573	-0-	558	1	Y	26			42
							29	9					
04		6720 X	5895	-0-	-825	-0-	540	1	Y	25			67
							28	9					
05		6944 X	4982	-0-	-1962	-0-	4940	2	Y	38			105
06		5550 X	5406	-0-	-144	-0-	5382	2	Y	22			127
07		5735 X	5284	-0-	-451	-0-	5267	2	Y	15			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																	
MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5220 X	4851	-0-	-369	-0-	4819	2	32	9	Y	29					42
03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5093	2	65	9	Y	59	86	1			15
04		4950 X	4626	-0-	-324	-0-	4617	2	9	9	Y	8					23
05		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5441	2	23	9	Y	21					44
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4776	2	31	9	Y	28					72
*07		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5024	2	19	9	Y	17					89

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966																	
02		232 X	217	-0-	-15	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03		248 X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657																	
02		7192 X	7064	-0-	-128	-0-	7064	2			Y	-0-					12
03		7719 X	7576	-0-	-143	-0-	7559	2	17	9	Y	15					27
04		7470 X	6170	-0-	-1300	-0-	6156	2	14	9	Y	13					40
05		7719 X	7096	-0-	-623	-0-	7081	2	15	9	Y	14					54
06		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6602	2	15	9	Y	14					68
07		2077 X	1437	-0-	-640	-0-	1437	2			Y	-0-					68

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246																	
02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	523	1	4732	2	Y	58	177	1			87
							64	9									
03		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	504	1	3285	2	Y	13					100
							14	9									
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	317	1	3403	2	Y	114	179	1			35
							125	9									
05		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	321	1	5199	2	Y	25					60
							28	9									
06		5490 X	5334	-0-	-156	-0-	407	1	4868	2	Y	54					114
							59	9									
07		5673 X	1509	-0-	-4164	-0-	109	1	1380	2	Y	18					132
							20	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454																	
02		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	185	1	5384	2	Y	47					202
							52	9									
03		5921 X	5635	-0-	-286	-0-	190	1	5428	2	Y	15	165	1			52
							17	9									
04		5730 X	595	-0-	-5135	-0-	195	1	370	2	Y	27					79
							30	9									
05		5921 X	448	-0-	-5473	-0-	188	1	260	2	Y	-0-					79
06		4290 X	31	-0-	-4259	-0-	31	1			Y	-0-					79
07		4433 X	5	-0-	-4428	-0-	5	1			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.		//CONT.//		500794									
J. E. WOMACK GAS UNIT		WELL #:		7BH	RRCID ->	252615	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	8194 - 10784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	7401	2 Y	2			54
03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	248 6	1 9	5702	2 Y	5			59
04	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	178 42	1 9	8658	2 Y	38			97
05	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	204 28	1 9	8852	2 Y	25			122
06	6120 X	5717	-0-	-403	-0-	186 41	1 9	5490	2 Y	37			159
07	6324 X	1468	-0-	-4856	-0-	44 86	1 9	1338	2 Y	78	177	1	60

COCANOUGHUR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253043	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7920 - 11747	
02	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	667 1	1 9	5095	2 Y	1	1	8	34
03	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	5787	2 Y	2	2	8	34
04	4560 X	3581	-0-	-979	-0-	437 9	1 9	3135	2 Y	8			42
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-			42
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-				Y	-0-			42
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	-0-			42

COCANOUGHUR B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253044	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8014 - 11302	
02	14B2 EXT	12333	-0-	12333	15001	848 11	1 9	11474	2 Y	10	10	8	-0-
03	33677 X	18676	-0-	-15001	-0-	1085 88	1 9	17503	2 Y	80	35	8	45
04	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	851 2	1 9	18467	2 Y	2			47
05	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	354 22	1 9	16378	2 Y	20			67
06	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	5 178	1 9	19838	2 Y	162	179	1	15 8 35
*07	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	3 63	1 9	20542	2 Y	57	15	8	77

GAGE-PITTS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253046	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8820 - 10539	
02	3625 X	3450	-0-	-175	-0-	3433	2	17 9	Y	15			32
03	3875 X	3707	-0-	-168	-0-	3678	2	29 9	Y	26			58
04	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3479	2	112 9	Y	102			160
05	3844 X	3584	-0-	-260	-0-	3559	2	25 9	Y	23			183
06	3600 X	3440	-0-	-160	-0-	3403	2	37 9	Y	34	177	1	40
07	3720 X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2		Y	-0-			40

GAGE-PITTS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253049	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8259 - 10321	
02	5858 X	5745	-0-	-113	-0-	5632	2	113 9	Y	103	187	1	38
03	6262 X	6106	-0-	-156	-0-	6005	2	101 9	Y	92			130
04	6030 X	5789	-0-	-241	-0-	5717	2	72 9	Y	65			195
05	6200 X	5885	-0-	-315	-0-	5883	2	2 9	Y	2			197
06	6000 X	5883	-0-	-117	-0-	5683	2	200 9	Y	182	357	1	22
07	6138 X	5924	-0-	-214	-0-	5899	2	25 9	Y	23			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14674 X	13285	-0-	-1389	-0-	13285	2		Y	-0-			105
03		15283 X	15089	-0-	-194	-0-	15087	2	2	9	2			107
04		14790 X	14267	-0-	-523	-0-	14258	2	9	9	8	97	1	18
05		15283 X	14710	-0-	-573	-0-	14673	2	37	9	34			52
06		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	14040	2	11	9	10			62
*07		14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	14795	2	2	9	2			64

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038														
02		8526 X	6952	-0-	-1574	-0-	6927	2	25	9	23			109
03		9114 X	6695	-0-	-2419	-0-	6650	2	45	9	41			150
04		8820 X	6027	-0-	-2793	-0-	6006	2	21	9	19			169
05		8401 X	6808	-0-	-1593	-0-	6789	2	19	9	17			186
06		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	7141	2	36	9	33			219
07		6820 X	1531	-0-	-5289	-0-	1513	2	18	9	16	153	1	82

COCANOUGHNER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332														
02		847 X	-0-	-0-	-847	-0-				Y	8	8	8	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	9341	-0-	9341	-0-	9294	2	47	9	43	43	8	-0-
07		14B2 EXT	8016	-0-	8016	-0-	17357	2	45	9	41	41	8	-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975														
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			50
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		Y	-0-			50
04		330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-			50
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			50
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			50
*07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-			50

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742														
02		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8336	2	95	9	86	116	1	130
03		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8875	2	122	9	111			241
04		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7464	2	75	9	68	182	1	127
05		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8258	2	55	9	50			177
06		8250 X	8042	-0-	-208	-0-	8020	2	22	9	20			197
07		8525 X	1780	-0-	-6745	-0-	1767	2	13	9	12	184	1	25

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722														
02		4234 X	3665	-0-	-569	-0-	429	1	3191	2	41			106
							45	9						
03		4247 X	3703	-0-	-544	-0-	487	1	3146	2	64	140	1	29
							70	9						
04		4110 X	3380	-0-	-730	-0-	438	1	2928	2	13			42
							14	9						
05		4247 X	3579	-0-	-668	-0-	426	1	3145	2	7			49
							8	9						
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	193	1	3677	2	36	1	8	84
							40	9						
*07		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4977	2	23	9	21	1	8	104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	238	1	4863	2	Y	21	1 8	107
							23	9						
03		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	226	1	5145	2	Y	13		120
							14	9						
04		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	229	1	4169	2	Y	109		229
							120	9						
05		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	Y	3		232
							3	9						
06		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	313	1	5878	2	Y	15		247
							17	9						
*07		6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6670	2	11	9	Y	10		257

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32 1	20

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764														
02		8990 X	6403	-0-	-2587	-0-	6234	2	169	9	Y	154	174 1	25
03		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11782	2	46	9	Y	42		67
04		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9733	2	141	9	Y	128	159 1	36
05		10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10299	2	94	9	Y	85		121
*06		11130 X	9900	-0-	-1230	-0-	9707	2	193	9	Y	175		296
*07		11501 X	9496	-0-	-2005	-0-	9493	2	3	9	Y	3	181 1	117

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084														
02		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	318	1	3898	2	Y	39	99 1	40
							43	9					1 8	
03		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	353	1	3875	2	Y	32	1 8	71
							35	9						
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	365	1	3902	2	Y	20		91
							22	9						
05		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	343	1	4049	2	Y	15		106
							17	9						
06		4170 X	3581	-0-	-589	-0-	224	1	3333	2	Y	22	1 8	127
							24	9						
07		4309 X	3505	-0-	-804	-0-	24	1	3481	2	Y	-0-		127

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628														
02		3219 X	3018	-0-	-201	-0-	372	1	2632	2	Y	13	1 8	84
							14	9						
03		3534 X	3226	-0-	-308	-0-	436	1	2740	2	Y	45	1 8	128
							50	9						
04		3420 X	1767	-0-	-1653	-0-	394	1	1358	2	Y	14		142
							15	9						
05		3534 X	2937	-0-	-597	-0-	420	1	2500	2	Y	15		157
							17	9						
06		3120 X	2467	-0-	-653	-0-	504	1	1941	2	Y	20		177
							22	9						
07		3224 X	680	-0-	-2544	-0-	215	1	459	2	Y	5		182
							6	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	3306 X	2061	-0-	-1245	-0-	2061	2			Y	-0-			13
03	3441 X	2758	-0-	-683	-0-	2758	2			Y	-0-			13
04	3180 X	3084	-0-	-96	-0-	3074	2	10	9	Y	9			22
05	3100 X	2631	-0-	-469	-0-	2607	2	24	9	Y	22			44
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2931	2	9	9	Y	8			52
*07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-			52

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047														
02	3132 X	3123	-0-	-9	-0-	325	1	2756	2	Y	38	91	1	31
						42	9							
03	3441 X	3260	-0-	-181	-0-	296	1	2944	2	Y	18			49
						20	9							
04	3330 X	2626	-0-	-704	-0-	291	1	2315	2	Y	18			67
						20	9							
05	3441 X	2364	-0-	-1077	-0-	323	1	2032	2	Y	8			75
						9	9							
06	3240 X	3205	-0-	-35	-0-	322	1	2861	2	Y	20	1	8	94
						22	9							
07	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	602	1	2211	2	Y	1	1	8	94
						1	9							

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527														
02	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10027	2	14	9	Y	13			28
03	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10503	2	46	9	Y	42	1	8	69
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9681	2	66	9	Y	60	109	1	20
05	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9330	2	11	9	Y	10			30
06	10380 X	8752	-0-	-1628	-0-	8730	2	22	9	Y	20			50
07	10726 X	9309	-0-	-1417	-0-	9277	2	32	9	Y	29			79

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090														
02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	290	1	5259	2	Y	17			60
						19	9							
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	310	1	5419	2	Y	68	111	1	17
						75	9							
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	300	1	5101	2	Y	23			40
						25	9							
05	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	300	1	6047	2	Y	-0-			40
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	300	1	7084	2	Y	24			64
						26	9							
*07	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	210	1	6710	2	Y	20			84
						22	9							

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509														
02	5452 X	4146	-0-	-1306	-0-	644	1	3502	2	Y	-0-			50
03	5828 X	777	-0-	-5051	-0-	276	1	475	2	Y	24			74
						26	9							
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	690	1	5399	2	Y	-0-			74
05	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	713	1	5457	2	Y	3			77
						3	9							
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	690	1	5014	2	Y	11	1	8	87
						12	9							
*07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	644	1	5250	2	Y	2	2	8	87
						2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010										TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8848	-	12070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9534 2	14 9	Y	13	1 8			82	
03		8153 X	7123	-0-	-1030	-0-	7092 2	31 9	Y	28	94 1	1 8		15	
04		8670 X	6251	-0-	-2419	-0-	6251 2		Y	-0-				15	
05		9393 X	4400	-0-	-4993	-0-	4400 2		Y	-0-				15	
06		9690 X	4451	-0-	-5239	-0-	4450 2	1 9	Y	1	1 8			15	
07		10013 X	1096	-0-	-8917	-0-	1096 2		Y	-0-				15	
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010										TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8757	-	11111
02		11600 X	10245	-0-	-1355	-0-	10245 2		Y	-0-				47	
03		12400 X	11029	-0-	-1371	-0-	11027 2	2 9	Y	2				49	
04		11340 X	10343	-0-	-997	-0-	10343 2		Y	-0-				49	
05		11532 X	10806	-0-	-726	-0-	10806 2		Y	-0-				49	
06		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10883 2		Y	-0-				49	
07		11036 X	2421	-0-	-8615	-0-	2421 2		Y	-0-				49	
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010										TOTAL DEPTH	8537	PERF.	8748	-	10595
02		4872 X	4513	-0-	-359	-0-	4513 2		Y	-0-				137	
03		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5285 2	7 9	Y	6	1 8			142	
04		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4902 2	4 9	Y	4				146	
05		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5136 2	7 9	Y	6				152	
06		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5173 2	19 9	Y	17	126 1	1 8		42	
*07		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6052 2	1 9	Y	1				43	
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8040	-	10182
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27	
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				27	
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				27	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				27	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27	
BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010										TOTAL DEPTH	8435	PERF.	9174	-	11336
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4131 2	11 9	Y	10				80	
03		5580 X	5315	-0-	-265	-0-	5263 2	52 9	Y	47	112 1			15	
04		5520 X	5405	-0-	-115	-0-	5405 2		Y	-0-				15	
05		5704 X	5570	-0-	-134	-0-	5570 2		Y	-0-				15	
06		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		Y	-0-				15	
*07		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		Y	-0-				15	
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006										TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9021	-	10450
02		4611 X	4465	-0-	-146	-0-	4465 2		Y	-0-				20	
03		4960 X	4591	-0-	-369	-0-	4591 2		Y	-0-				20	
04		4800 X	4591	-0-	-209	-0-	4572 2	19 9	Y	17				37	
05		4774 X	4627	-0-	-147	-0-	4621 2	6 9	Y	5				42	
06		4620 X	4474	-0-	-146	-0-	4471 2	3 9	Y	3				45	
*07		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4891 2	22 9	Y	20				65	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	493	1	3235	2	Y	1	1 8	67
03	2821 X	2071	-0-	-750	-0-	510	1	1538	2	Y	21	1 8	87
04	3570 X	429	-0-	-3141	-0-	408	1	21	9	Y	19	73 1	33
05	3999 X	2330	-0-	-1669	-0-	527	1	1779	2	Y	22		55
06	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	510	1	7126	2	Y	12	2 8	65
*07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	459	1	4357	2	Y	22	2 8	85

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117													
02	5249 X	4339	-0-	-910	-0-	335	1	4004	2	Y	-0-		15
03	5363 X	4075	-0-	-1288	-0-	341	1	3692	2	Y	38	1 8	52
04	4890 X	4337	-0-	-553	-0-	345	1	3972	2	Y	18		70
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	364	1	4848	2	Y	12		82
06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	287	1	4259	2	Y	29		111
*07	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6157	2	2	9	Y	2	1 8	112

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800													
02	8555 X	7242	-0-	-1313	-0-	7238	2	4	9	Y	4		25
03	8835 X	7516	-0-	-1319	-0-	7497	2	19	9	Y	17		42
04	8550 X	7702	-0-	-848	-0-	7685	2	17	9	Y	15		57
05	8494 X	7824	-0-	-670	-0-	7810	2	14	9	Y	13		70
06	8130 X	7377	-0-	-753	-0-	7360	2	17	9	Y	15		85
07	7967 X	7442	-0-	-525	-0-	7431	2	11	9	Y	10		95

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032													
02	11368 X	9842	-0-	-1526	-0-	9832	2	10	9	Y	9		27
03	12152 X	10193	-0-	-1959	-0-	10163	2	30	9	Y	27		54
04	11760 X	10785	-0-	-975	-0-	10774	2	11	9	Y	10		64
05	12028 X	9979	-0-	-2049	-0-	9979	2			Y	-0-		64
06	11460 X	9588	-0-	-1872	-0-	9563	2	25	9	Y	23		87
07	11160 X	8980	-0-	-2180	-0-	8977	2	3	9	Y	3		90

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269													
02	8990 X	8076	-0-	-914	-0-	8032	2	44	9	Y	40		77
03	10230 X	7814	-0-	-2416	-0-	7766	2	48	9	Y	44	100 1	20
04	9900 X	7868	-0-	-2032	-0-	7868	2			Y	-0-	1 8	20
05	10230 X	9726	-0-	-504	-0-	9724	2	2	9	Y	2		22
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9486	2	14	9	Y	13	1 8	34
*07	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11443	2	25	9	Y	23	3 8	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4727 X	4447	-0-	-280	-0-	332	1	4045	2	Y	64	170	1	1 8	20
						70	9								
03	5704 X	5298	-0-	-406	-0-	372	1	4895	2	Y	28	1	8		47
						31	9								
04	5520 X	4806	-0-	-714	-0-	345	1	4430	2	Y	28				75
						31	9								
05	5704 X	4011	-0-	-1693	-0-	349	1	3590	2	Y	65				140
						72	9								
06	5370 X	2918	-0-	-2452	-0-	403	1	2476	2	Y	35	1	8		174
						39	9								
07	5301 X	679	-0-	-4622	-0-	644	1	35	9	Y	32	184	1		22

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

02	9077 X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-				17
03	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-				17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

02	6380 X	6043	-0-	-337	-0-	6006	2	37	9	Y	34				56
03	6727 X	6372	-0-	-355	-0-	6350	2	22	9	Y	20				76
04	6600 X	6051	-0-	-549	-0-	5996	2	55	9	Y	50	104	1		22
05	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	6326	2	51	9	Y	46				68
06	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6348	2	67	9	Y	61	1	8		128
*07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6844	2	86	9	Y	78	174	1	1 8	31

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

02	8207 X	5693	-0-	-2514	-0-	493	1	5156	2	Y	40	91	1		24
						44	9								
03	7316 X	4167	-0-	-3149	-0-	357	1	3792	2	Y	16				40
						18	9								
04	7080 X	6772	-0-	-308	-0-	136	1	6615	2	Y	19				59
						21	9								
05	7316 X	5992	-0-	-1324	-0-	17	1	5961	2	Y	13				72
						14	9								
06	5400 X	1648	-0-	-3752	-0-	102	1	1533	2	Y	12				84
						13	9								
*07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	476	1	5844	2	Y	11	1	8		94
						12	9								

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

02	5568 X	4732	-0-	-836	-0-	4729	2	3	9	Y	3				50
03	5952 X	5481	-0-	-471	-0-	5473	2	8	9	Y	7				57
04	5250 X	5044	-0-	-206	-0-	4944	2	100	9	Y	91	91	1		57
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-				57
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-				57
07	4960 X	4456	-0-	-504	-0-	4456	2			Y	-0-				57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794															
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	522	1	3487	2	Y	21			86
							23	9							
03		4309 X	2800	-0-	-1509	-0-	558	1	2219	2	Y	21	1	8	106
							23	9							
04		4140 X	1400	-0-	-2740	-0-	414	1	942	2	Y	40	85	1	61
							44	9							
05		4309 X	180	-0-	-4129	-0-	180	1			Y	-0-			61
06		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			61
07		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			61

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1	33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400															
02		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7210	2	37	9	Y	34			60
03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7773	2	41	9	Y	37	67	1	30
04		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	17	1	7377	2	Y	24			54
							26	9							
05		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7684	2	22	9	Y	20			74
06		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7520	2	22	9	Y	20			94
07		7595 X	7266	-0-	-329	-0-	7247	2	19	9	Y	17	1	8	110

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910															
02		4060 X	3765	-0-	-295	-0-	3747	2	18	9	Y	16			39
03		4340 X	4079	-0-	-261	-0-	4022	2	57	9	Y	52			91
04		4110 X	3934	-0-	-176	-0-	3934	2			Y	-0-			91
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4217	2	24	9	Y	22			113
06		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4344	2	9	9	Y	8			121
07		3875 X	2961	-0-	-914	-0-	2950	2	11	9	Y	10			131

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502															
02		8439 X	8324	-0-	-115	-0-	8252	2	72	9	Y	65	1	8	134
03		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	23	1	9994	2	Y	80	182	1	31
							88	9							
04		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	69	1	9771	2	Y	49			80
							54	9							
05		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10244	2	111	9	Y	101			181
06		12720 X	6708	-0-	-6012	-0-	276	1	6357	2	Y	68	183	1	65
							75	9					1	8	
*07		11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	506	1	10843	2	Y	58	3	8	120
							64	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	6090 X	4576 -0- -1514 -0-	667 1 3889 2 Y	20 9						18	1 8	149
03	6200 X	5042 -0- -1158 -0-	713 1 4264 2 Y	65 9						59	174 1 18 8	16
04	5430 X	4878 -0- -552 -0-	690 1 4140 2 Y	48 9						44		60
05	5580 X	5014 -0- -566 -0-	713 1 4275 2 Y	26 9						24		84
06	DLQ G-10	4900 -0- 4900 4900	690 1 4193 2 Y	17 9						15	4 8	95
07	DLQ G-10	5162 -0- 5162 10062	644 1 4476 2 Y	42 9						38	6 8	127
ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117												
02	7955 X	7955 -0- -0- -0-	342 1 7589 2 Y	24 9						22		39
03	8906 X	8906 -0- -0- -0-	360 1 8474 2 Y	72 9						65	65 1	39
04	8696 X	8696 -0- -0- -0-	367 1 8311 2 Y	18 9						16		55
05	8587 X	8504 -0- -83 -0-	378 1 8109 2 Y	17 9						15		70
06	10394 X	10394 -0- -0- -0-	174 1 10185 2 Y	35 9						32		102
*07	10503 X	10503 -0- -0- -0-	239 1 10232 2 Y	32 9						29		131
ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364												
02	6656 X	6656 -0- -0- -0-	325 1 6319 2 Y	12 9						11		29
03	5993 X	5993 -0- -0- -0-	353 1 5604 2 Y	36 9						33		62
04	5995 X	5995 -0- -0- -0-	323 1 5632 2 Y	40 9						36	80 1	18
05	6811 X	6811 -0- -0- -0-	335 1 6468 2 Y	8 9						7		25
06	6620 X	6620 -0- -0- -0-	516 1 6082 2 Y	22 9						20		45
07	6355 X	6247 -0- -108 -0-	405 1 5820 2 Y	22 9						20		65
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066												
02	6525 X	6205 -0- -320 -0-	6152 2 53 9 Y							48	1 8	134
03	6975 X	6807 -0- -168 -0-	6765 2 42 9 Y							38	1 8	171
04	6750 X	6443 -0- -307 -0-	6424 2 19 9 Y							17	170 1	18
05	6862 X	6862 -0- -0- -0-	6845 2 17 9 Y							15		33
06	6739 X	6739 -0- -0- -0-	6706 2 33 9 Y							30	1 8	62
07	6820 X	1525 -0- -5295 -0-	1502 2 23 9 Y							21	1 8	82
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467												
02	0 A	-0- -0- -0- -0-								Y	-0-	-0-
03	0	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT -0- -0- -0-								Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2019 - P/A 06/19/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																	
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026																	
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2019 - P/A 06/14/2019																	

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190																	
02	5974	X	4585	-0-	-1389	-0-	4584	2	1	9	Y	1	1	8			75
03	6386	X	5421	-0-	-965	-0-	5399	2	22	9	Y	20	83	1			12
04	5490	X	4458	-0-	-1032	-0-	4458	2			Y	-0-					12
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					12
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16	1	8			27
07	5425	X	1275	-0-	-4150	-0-	1254	2	21	9	Y	19	2	8			44

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320																	
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	Y	75					75
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5057	2	37	9	Y	34	88	1			21
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	2	1	9	Y	1					22
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5360	2	14	9	Y	13					35
*07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5343	2	11	9	Y	10					45

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500																	
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514																	
02	5916	X	5364	-0-	-552	-0-	5361	2	3	9	Y	3					77
03	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5663	2	102	9	Y	93	156	1			14
04	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	5424	2			Y	-0-					14
05	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5594	2	102	9	Y	93					107
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5302	2	28	9	Y	25					132
*07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5554	2	21	9	Y	19					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6409 X	6107	-0-	-302	-0-	6103 2	4 9	Y	4			22
03	6851 X	6493	-0-	-358	-0-	6429 2	64 9	Y	58			80
04	6630 X	6308	-0-	-322	-0-	6245 2	63 9	Y	57			137
05	6851 X	6582	-0-	-269	-0-	6474 2	108 9	Y	98	180 1		55
06	6360 X	6227	-0-	-133	-0-	6188 2	39 9	Y	35			90
*07	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6638 2	30 9	Y	27			117

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

02	9222 X	8518	-0-	-704	-0-	8501 2	17 9	Y	15			94
03	9858 X	8961	-0-	-897	-0-	8918 2	43 9	Y	39	98 1		35
04	9240 X	8574	-0-	-666	-0-	8478 2	96 9	Y	87	85 1		37
05	9176 X	8707	-0-	-469	-0-	8687 2	20 9	Y	18			55
06	8850 X	7834	-0-	-1016	-0-	7799 2	35 9	Y	32			87
07	9114 X	7693	-0-	-1421	-0-	7667 2	26 9	Y	24			111

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

02	7279 X	7224	-0-	-55	-0-	7188 2	36 9	Y	33			64
03	7688 X	7306	-0-	-382	-0-	7274 2	32 9	Y	29	59 1		34
04	7290 X	6766	-0-	-524	-0-	6738 2	28 9	Y	25			59
05	7719 X	7182	-0-	-537	-0-	7162 2	20 9	Y	18			77
06	7350 X	6764	-0-	-586	-0-	6740 2	24 9	Y	22			99
*07	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8224 2	22 9	Y	20			119

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

02	8352 X	3402	-0-	-4950	-0-	3402 2		Y	-0-			-0-
03	7874 X	4910	-0-	-2964	-0-	4783 2	127 9	Y	115	101 1		14
04	7620 X	2520	-0-	-5100	-0-	2520 2		Y	-0-			14
05	7874 X	3767	-0-	-4107	-0-	3760 2	7 9	Y	6			20
06	4740 X	1974	-0-	-2766	-0-	1974 2		Y	-0-			20
*07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6310 2	12 9	Y	11	2 8		29

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	667 1	2282 2	Y	36	4 8		57
03	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	713 1	2143 2	Y	15	4 8		68
04	3750 X	2386	-0-	-1364	-0-	437 1	1862 2	Y	79			147
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	87 9		Y	-0-			147
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			Y	5			152
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	19	142 1		29

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

02	10498 X	10108	-0-	-390	-0-	223 1	9680 2	Y	186	173 1		13
03	11191 X	10396	-0-	-795	-0-	205 9	9875 2	Y	66			79
04	10410 X	9021	-0-	-1389	-0-	448 1	8948 2	Y	56	101 1		34
05	10819 X	9262	-0-	-1557	-0-	73 9		Y	20			54
06	9900 X	8575	-0-	-1325	-0-	11 1	8521 2	Y	39	1 8		92
07	10230 X	9725	-0-	-505	-0-	62 9	9668 2	Y	41	1 8		132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	354 1	4660 2	Y	11	1 8		45
03	5921 X	2402	-0-	-3519	-0-	12 9	2059 2	Y	10			55
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	11 9	5111 2	Y	37	75 1		17
05	5921 X	5604	-0-	-317	-0-	600 1	5190 2	Y	1			18
06	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	41 9	4998 2	Y	18	1 8		35
07	5952 X	5847	-0-	-105	-0-	413 1	5471 2	Y	21	2 8		54
						1 9						
						332 1						
						11 9						
						376 1						
						20 9						
						23 9						
STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154												
02	9164 X	8806	-0-	-358	-0-	525 1	8280 2	Y	1	1 8		47
03	9920 X	9037	-0-	-883	-0-	1 9	8302 2	Y	157	184 1		20
04	9600 X	8740	-0-	-860	-0-	562 1	8177 2	Y	17			37
05	9765 X	8115	-0-	-1650	-0-	173 9	7554 2	Y	-0-			37
06	9120 X	7804	-0-	-1316	-0-	544 1	7237 2	Y	22	2 8		57
07	9424 X	1522	-0-	-7902	-0-	19 9	1030 2	Y	3			60
						561 1						
						543 1						
						24 9						
						489 1						
						3 9						
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274												
02	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	8 1	7765 2	Y	41			155
03	8308 X	7932	-0-	-376	-0-	45 9	7877 2	Y	43	177 1	1 8	20
04	8040 X	6350	-0-	-1690	-0-	8 1	6343 2	Y	-0-			20
05	8370 X	7957	-0-	-413	-0-	7 1	7949 2	Y	-0-			20
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	8 1	7450 2	Y	56	1 8		75
*07	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	62 9	9651 2	Y	46	1 8		120
						27 1						
						51 9						
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540												
02	8236 X	7044	-0-	-1192	-0-	7027 2	17 9	Y	15			85
03	8370 X	7343	-0-	-1027	-0-	7312 2	31 9	Y	28	77 1		36
04	7350 X	6998	-0-	-352	-0-	6961 2	37 9	Y	34			70
05	7533 X	6865	-0-	-668	-0-	6848 2	17 9	Y	15			85
06	7200 X	6558	-0-	-642	-0-	6541 2	17 9	Y	15			100
*07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7482 2	22 9	Y	20			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011													TOTAL DEPTH	8429	PERF. 9028	- 12105
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	4379 X	4182	-0-	-197	-0-	314 1	3857 2	Y	10		70					
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	11 9 381 1	4950 2	Y	25	64 1	31					
04	4230 X	40	-0-	-4190	-0-	28 9 40 1		Y	-0-		31					
05	4464 X	3564	-0-	-900	-0-	300 1	3264 2	Y	-0-		31					
06	4500 X	4180	-0-	-320	-0-	314 1	3845 2	Y	19	1 8	49					
07	4650 X	3159	-0-	-1491	-0-	21 9 291 1	2865 2	Y	3	2 8	50					
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011													TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9108	- 12250
02	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	667 1	6837 2	Y	11	1 8	141					
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	12 9 713 1	7240 2	Y	32	105 1	67	1 8				
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	35 9 690 1	5063 2	Y	71	103 1	35					
05	5394 X	5292	-0-	-102	-0-	78 9 954 1	4290 2	Y	44		79					
06	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	48 9 1350 1	6654 2	Y	44	1 8	122					
*07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	48 9 1260 1	6620 2	Y	48	2 8	168					
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011													TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7060	- 11562
02	8207 X	7564	-0-	-643	-0-	667 1	6894 2	Y	3		164					
03	8401 X	5032	-0-	-3369	-0-	3 9 621 1	4372 2	Y	35	177 1	22					
04	8130 X	4698	-0-	-3432	-0-	39 9 690 1	4008 2	Y	-0-		22					
05	8401 X	7273	-0-	-1128	-0-	713 1	6560 2	Y	-0-		22					
06	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	690 1	6069 2	Y	-0-		22					
*07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	644 1	6120 2	Y	-0-		22					
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011													TOTAL DEPTH	7814	PERF. 8364	- 11656
02	6293 X	4649	-0-	-1644	-0-	667 1	3978 2	Y	4	4 8	79					
03	6107 X	4140	-0-	-1967	-0-	4 9 713 1	3376 2	Y	46	4 8	121					
04	5910 X	4124	-0-	-1786	-0-	51 9 690 1	3338 2	Y	87		208					
05	6107 X	4138	-0-	-1969	-0-	96 9 713 1	3386 2	Y	35		243					
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	39 9 690 1	3571 2	Y	5	5 8	243					
07	4402 X	3952	-0-	-450	-0-	6 9 644 1	3299 2	Y	8	8 8	243					
FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011													TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7077	- 10044
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3573	2	17	9	Y	69
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	2	2	9	Y	70
04		3450 X	3357	-0-	-93	-0-	3355	2	2	9	Y	72
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3657	2	47	9	Y	115
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4990	2	15	9	Y	129
*07		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5593	2	3	9	Y	132

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922												
02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	667	1	1484	2	Y	50
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	713	1	1235	2	Y	50
04		1740 N	1519	-0-	-221	-0-	437	1	1009	2	Y	11
							73	9				
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	11
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	11
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	11

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760												
02		5423 X	4989	-0-	-434	-0-	4977	2	12	9	Y	105
03		5797 X	4898	-0-	-899	-0-	4854	2	44	9	Y	145
04		5610 X	4690	-0-	-920	-0-	4690	2			Y	145
05		5797 X	4879	-0-	-918	-0-	4862	2	17	9	Y	160
06	DLQ	G-10	4876	-0-	4876	4876	4830	2	46	9	Y	202
07	DLQ	G-10	4877	-0-	4877	9753	4875	2	2	9	Y	204

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509												
02		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7481	2	14	9	Y	48
03		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7596	2	26	9	Y	72
04		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7158	2	6	9	Y	9
05		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6991	2	7	9	Y	15
06		7530 X	6435	-0-	-1095	-0-	6422	2	13	9	Y	27
07		7781 X	6324	-0-	-1457	-0-	6311	2	13	9	Y	39

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441												
02		3422 X	3167	-0-	-255	-0-	366	1	2797	2	Y	69
							4	9				
03		3658 X	2984	-0-	-674	-0-	393	1	2576	2	Y	82
							15	9				
04		3540 X	2533	-0-	-1007	-0-	361	1	2056	2	Y	94
							116	9				
05		3658 X	2583	-0-	-1075	-0-	373	1	2210	2	Y	94
06		2970 X	2044	-0-	-926	-0-	365	1	1675	2	Y	97
							4	9				
07		3069 X	2915	-0-	-154	-0-	341	1	2572	2	Y	97
							2	9				

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848												
02		8381 X	7696	-0-	-685	-0-	7679	2	17	9	Y	69
03		8959 X	8273	-0-	-686	-0-	8239	2	34	9	Y	14
04		8670 X	7642	-0-	-1028	-0-	7611	2	31	9	Y	42
05		8246 X	5750	-0-	-2496	-0-	5733	2	17	9	Y	57
06		7650 X	7327	-0-	-323	-0-	7318	2	9	9	Y	65
*07		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8032	2	22	9	Y	84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794																
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	10866	2	4	9	Y	4				52	
03	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	2	43	9	Y	39	76	1		15	
04	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10874	2	44	9	Y	40				55	
05	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	11118	2	15	9	Y	14				69	
06	11250 X	10837	-0-	-413	-0-	10808	2	29	9	Y	26	1	8		94	
07	11625 X	11314	-0-	-311	-0-	11283	2	31	9	Y	28				122	

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867																
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	678	1	1548	2	Y	42	2	8		110	
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	725	1	3885	2	Y	80	171	1	2	8	17
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	88	9	2662	2	Y	40				57	
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	678	1	2493	2	Y	20				77	
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	44	9	701	1	Y	34	2	8		109	
*07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	725	1	656	1	Y	104	179	1	1	8	33
						22	9	114	9							

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130																
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	667	1	4270	2	Y	1	1	8		40	
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	1	9	4122	2	Y	30	1	8		69	
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	713	1	3209	2	Y	10				79	
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	33	9	4310	2	Y	8				87	
06	5250 X	2160	-0-	-3090	-0-	690	1	1717	2	Y	5				92	
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	11	9	6	9	Y	-0-				92	

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655																
02	6554 X	6129	-0-	-425	-0-	510	1	5484	2	Y	123	184	1	3	8	31
03	7750 X	307	-0-	-7443	-0-	135	9	21	9	Y	19	1	8		49	
04	7500 X	323	-0-	-7177	-0-	286	1	3	9	Y	3				52	
05	7378 X	6128	-0-	-1250	-0-	320	1	5695	2	Y	7				59	
06	6330 X	4581	-0-	-1749	-0-	425	1	4079	2	Y	50	4	8		105	
07	6541 X	4029	-0-	-2512	-0-	8	9	3567	2	Y	22	5	8		122	
						447	1									
						55	9									
						438	1									
						24	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745																
02	4988 X	4641	-0-	-347	-0-	4579	2	62	9	Y	56				155	
03	5332 X	4888	-0-	-444	-0-	4830	2	58	9	Y	53	169	1		39	
04	5130 X	4695	-0-	-435	-0-	4604	2	91	9	Y	83	85	1		37	
05	5270 X	4788	-0-	-482	-0-	4777	2	11	9	Y	10				47	
06	4800 X	4552	-0-	-248	-0-	4508	2	44	9	Y	40				87	
*07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5059	2	65	9	Y	59				146	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5742 X	4331	-0-	-1411	-0-	481	1	3844	2	Y	5	3	8	129	
						6	9								
03	5921 X	2495	-0-	-3426	-0-	571	1	1920	2	Y	4	3	8	130	
						4	9								
04	5940 X	4254	-0-	-1686	-0-	589	1	3606	2	Y	54	167	1	17	
						59	9								
05	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	672	1	6005	2	Y	3			20	
						3	9								
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	615	1	4838	2	Y	35	5	8	50	
						39	9								
*07	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	553	1	5114	2	Y	26	6	8	70	
						29	9								

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

02	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7085	2	47	9	Y	43			60
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	5987	2	85	9	Y	77	117	1	20
04	4530 X	3554	-0-	-976	-0-	3530	2	24	9	Y	22			42
05	4681 X	852	-0-	-3829	-0-	833	2	19	9	Y	17			59
06	6750 X	332	-0-	-6418	-0-	332	2			Y	-0-			59
*07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	189	1	7024	2	Y	14	1	8	72
						15	9							

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

02	8758 X	8343	-0-	-415	-0-	8340	2	3	9	Y	3			55
03	9641 X	8582	-0-	-1059	-0-	8572	2	10	9	Y	9			64
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9333	2	36	9	Y	33	60	1	37
05	9641 X	9241	-0-	-400	-0-	9232	2	9	9	Y	8			45
06	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9088	2	11	9	Y	10			55
*07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9384	2	15	9	Y	14			69

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

02	9773 X	9517	-0-	-256	-0-	9506	2	11	9	Y	10			80
03	10726 X	10405	-0-	-321	-0-	10390	2	15	9	Y	14			94
04	10380 X	10038	-0-	-342	-0-	9988	2	50	9	Y	45	121	1	18
05	10726 X	10228	-0-	-498	-0-	10228	2			Y	-0-			18
06	9900 X	9535	-0-	-365	-0-	9514	2	21	9	Y	19			37
07	10230 X	9604	-0-	-626	-0-	9595	2	9	9	Y	8			45

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	1	4	9	Y	4			22
03	1953 N	1763	-0-	-190	-0-	320	1	1417	2	Y	24	1	8	45
						26	9							
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	329	1	1422	2	Y	111	92	1	64
						122	9							
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	340	1	1441	2	Y	-0-			64
06	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	325	1	1141	2	Y	4	1	8	67
						4	9							
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	303	1	1243	2	Y	4	2	8	69
						4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	11	1	10041	2	Y	35			127
						39	9							
03	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	12	1	10343	2	Y	48	82	1	93
						53	9							
04	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	11	1	10369	2	Y	28	79	1	42
						31	9							
05	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	12	1	10269	2	Y	27			69
						30	9							
06	10950 X	9932	-0-	-1018	-0-	11	1	9859	2	Y	56	1	8	124
						62	9							
07	10788 X	2179	-0-	-8609	-0-	12	1	2116	2	Y	46	151	1	2 8 17
						51	9							
FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308														
02	2900 N	2923	-0-	23	23	667	1	2211	2	Y	41	107	1	28
						45	9							
03	2717 N	2694	-0-	-23	-0-	713	1	1975	2	Y	5	1	8	32
						6	9							
04	2100 N	698	-0-	-1402	-0-	690	1	8	9	Y	7			39
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	713	1	1761	2	Y	-0-			39
06	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	690	1	1108	2	Y	15			54
						17	9							
07	1333 X	644	-0-	-689	-0-	644	1			Y	-0-			54
WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077														
02	2581 X	2410	-0-	-171	-0-	2384	2	26	9	Y	24	25	1	41
03	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	2554	2	4	9	Y	4			45
04	2580 X	2444	-0-	-136	-0-	2427	2	17	9	Y	15			60
05	2666 X	1711	-0-	-955	-0-	1689	2	22	9	Y	20			80
06	2160 N	1771	-0-	-389	-0-	1771	2			Y	-0-			80
07	2232 N	1711	-0-	-521	-0-	1711	2			Y	-0-			80
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418														
02	6612 X	6030	-0-	-582	-0-	6021	2	9	9	Y	8			30
03	7006 X	6171	-0-	-835	-0-	6169	2	2	9	Y	2			32
04	6660 X	6250	-0-	-410	-0-	6239	2	11	9	Y	10			42
05	6758 X	6377	-0-	-381	-0-	6371	2	6	9	Y	5			47
06	6150 X	6113	-0-	-37	-0-	6100	2	13	9	Y	12			59
07	6355 X	6353	-0-	-2	-0-	6347	2	6	9	Y	5			64
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999														
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2392	2	36	9	Y	33			57
03	2542 N	2352	-0-	-190	-0-	2330	2	22	9	Y	20			77
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8			85
05	2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2521	2	30	9	Y	27			112
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2426	2	13	9	Y	12			124
*07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2469	2	12	9	Y	11	1	8	134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9483 X	8188	-0-	-1295	-0-	6	1	8136	2	Y	42		72
						46	9						
03	11005 X	8476	-0-	-2529	-0-	6	1	8407	2	Y	57	102 1	27
						63	9						
04	10650 X	8044	-0-	-2606	-0-	6	1	7966	2	Y	65	60 1	32
						72	9						
05	11005 X	8010	-0-	-2995	-0-	6	1	7976	2	Y	25		57
						28	9						
06	8250 X	7869	-0-	-381	-0-	6	1	7802	2	Y	55		112
						61	9						
*07	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	6	1	11664	2	Y	17		129
						19	9						
C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944													
02	10353 X	9836	-0-	-517	-0-	5	1	9777	2	Y	49		144
						54	9						
03	10974 X	10865	-0-	-109	-0-	6	1	10797	2	Y	56	78 1	122
						62	9						
04	10770 X	9998	-0-	-772	-0-	6	1	9925	2	Y	61	120 1	63
						67	9						
05	11129 X	10717	-0-	-412	-0-	6	1	10685	2	Y	24		87
						26	9						
06	10770 X	10625	-0-	-145	-0-	6	1	10551	2	Y	62		149
						68	9						
*07	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	6	1	12051	2	Y	3		152
						3	9						
BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303													
02	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8755	2	21	9	Y	19		44
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10261	2	57	9	Y	52	77 1	18
04	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8891	2	15	9	Y	14	1 8	32
05	9393 X	9358	-0-	-35	-0-	9330	2	28	9	Y	25		57
06	9900 X	8844	-0-	-1056	-0-	8826	2	18	9	Y	16	1 8	72
07	10230 X	9093	-0-	-1137	-0-	9058	2	35	9	Y	32	2 8	102
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926													
02	2871 X	190	-0-	-2681	-0-	190	1			Y	-0-		57
03	5394 X	2232	-0-	-3162	-0-	368	1	1864	2	Y	-0-		57
04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	690	1	4627	2	Y	17		74
						19	9						
05	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	713	1	4479	2	Y	18		92
						20	9						
06	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	690	1	4702	2	Y	5	1 8	96
						6	9						
07	DLQ G-10	5648	-0-	5648	11046	644	1	4960	2	Y	40	113 1	23
						44	9						
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794												
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212										COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 9059 - 11321
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	522 1	1970 2	Y	5			42
03	3193 X	2045	-0-	-1148	-0-	468 1	1549 2	Y	25			67
04	3090 X	312	-0-	-2778	-0-	306 1	6 9	Y	5			72
05	3100 X	2674	-0-	-426	-0-	414 1	2260 2	Y	-0-			72
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	540 1	2283 2	Y	6	1 8		77
07	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	468 1	1794 2	Y	15	2 8		90

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442										COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 8459	PERF. 8767 - 12228
02	11049 X	10916	-0-	-133	-0-	5 1	10826 2	Y	77			133
03	11470 X	11270	-0-	-200	-0-	85 9	11210 2	Y	49	150 1		32
04	11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	54 9	11085 2	Y	24			56
05	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	26 9	14784 2	Y	3			59
06	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	6 1	14091 2	Y	47			106
*07	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	52 9	12532 2	Y	40			146

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446										COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 8453	PERF. 8807 - 12349
02	13369 X	12333	-0-	-1036	-0-	5 1	12264 2	Y	58			103
03	14291 X	13116	-0-	-1175	-0-	64 9	12976 2	Y	122	195 1		30
04	13620 X	12423	-0-	-1197	-0-	6 1	12348 2	Y	63			93
05	14074 X	12128	-0-	-1946	-0-	69 9	12097 2	Y	23			116
06	13320 X	11843	-0-	-1477	-0-	6 1	11717 2	Y	109			225
07	13175 X	13018	-0-	-157	-0-	25 9	12914 2	Y	89	180 1		134

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534										COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 6822	PERF. 7110 - 9612
02	8265 X	7320	-0-	-945	-0-	7320 2		Y	-0-			75
03	8711 X	7672	-0-	-1039	-0-	7631 2	41 9	Y	37	93 1		19
04	8130 X	7087	-0-	-1043	-0-	7087 2		Y	-0-			19
05	8184 X	7127	-0-	-1057	-0-	7127 2		Y	-0-			19
06	7620 X	7019	-0-	-601	-0-	7019 2		Y	-0-			19
07	7812 X	6978	-0-	-834	-0-	6978 2		Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9077 - 13149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6786 X	5621	-0-	-1165	-0-	11	1	5567	2	Y	39			71
						43	9							
03	6758 X	6247	-0-	-511	-0-	12	1	6162	2	Y	66	98	1	39
						73	9							
04	6240 X	5891	-0-	-349	-0-	11	1	5828	2	Y	47			86
						52	9							
05	6293 X	6033	-0-	-260	-0-	12	1	5971	2	Y	45			131
						50	9							
06	6000 X	5815	-0-	-185	-0-	11	1	5778	2	Y	24			155
						26	9							
07	6200 X	5995	-0-	-205	-0-	12	1	5893	2	Y	82	181	1	56
						90	9							

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669														
02	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	667	1	6117	2	Y	-0-			61
03	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	713	1	6712	2	Y	8			69
						9	9							
04	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	690	1	5569	2	Y	-0-			69
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	713	1	6002	2	Y	6			75
						7	9							
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	690	1	5798	2	Y	1	1	8	75
						1	9							
07	5735 X	4040	-0-	-1695	-0-	644	1	3393	2	Y	3			78
						3	9							

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037														
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-			42
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-			42
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			42
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-			42
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-			42
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-			42

FORSYTHE DEEVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802														
02	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8338	2	21	9	Y	19			145
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8738	2	31	9	Y	28	79	1	94
04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			Y	-0-			94
05	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8303	2	1	9	Y	1			95
06	8730 X	7667	-0-	-1063	-0-	7653	2	14	9	Y	13			108
07	8928 X	7769	-0-	-1159	-0-	7706	2	63	9	Y	57			165

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745														
02	23545 X	6746	-0-	-16799	-0-	620	1	5896	2	Y	209	183	1	26
						230	9							
03	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	697	1	8224	2	Y	4	1	8	29
						4	9							
04	8190 X	6789	-0-	-1401	-0-	674	1	6115	2	Y	-0-			29
05	8463 X	8418	-0-	-45	-0-	718	1	7700	2	Y	-0-			29
06	8640 X	7679	-0-	-961	-0-	694	1	6800	2	Y	168	4	8	193
						185	9							
07	8928 X	6265	-0-	-2663	-0-	649	1	5603	2	Y	12	178	1	22
						13	9					5	8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	432	1	11372	2	Y	44			177
03	10757 X	7391	-0-	-3366	-0-	7382	2	9	9	Y	8			185
04	10410 X	7327	-0-	-3083	-0-	7325	2	2	9	Y	2			187
05	10757 X	5227	-0-	-5530	-0-	5227	2			Y	-0-			187
06	13260 X	5070	-0-	-8190	-0-	5070	2			Y	-0-			187
07	12679 X	6540	-0-	-6139	-0-	6540	2			Y	-0-			187

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

02	14B2 EXT	27	-0-	27	103	27	2			Y	-0-			80
03	103 X	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-			80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

02	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	58	1	6585	2	Y	91			91
03	7254 X	6926	-0-	-328	-0-	100	9	6787	2	Y	102	176	1	17
04	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	112	9	6994	2	Y	-0-			17
05	7254 X	7052	-0-	-202	-0-	27	1	7045	2	Y	-0-			17
06	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	7	1	6881	2	Y	65	1	8	81
*07	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	72	9	7325	2	Y	68			149
						7	1							
						75	9							

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

02	16066 X	15556	-0-	-510	-0-	15522	2	34	9	Y	31			171
03	16554 X	16498	-0-	-56	-0-	16483	2	15	9	Y	14			185
04	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	15547	2	1	9	Y	1			186
05	16616 X	15780	-0-	-836	-0-	15779	2	1	9	Y	1			187
06	16080 X	14821	-0-	-1259	-0-	14809	2	12	9	Y	11			198
*07	16616 X	14790	-0-	-1826	-0-	14782	2	8	9	Y	7			205

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

02	4901 X	4449	-0-	-452	-0-	522	1	3883	2	Y	40			215
03	5208 X	4449	-0-	-759	-0-	44	9	3857	2	Y	31			246
04	5040 X	4497	-0-	-543	-0-	558	1	3923	2	Y	31	173	1	104
05	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	34	9	4220	2	Y	9			113
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	540	1	4495	2	Y	28			141
*07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	31	9	4320	2	Y	68	180	1	29
						504	1							
						75	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	667	1	5469	2	Y	9			77
						10	9							
03	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	713	1	6055	2	Y	1			78
						1	9							
04	6060 X	5762	-0-	-298	-0-	690	1	5066	2	Y	5			83
						6	9							
05	6262 X	5744	-0-	-518	-0-	713	1	5025	2	Y	5			88
						6	9							
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	690	1	6019	2	Y	22			110
						24	9							
*07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	644	1	5867	2	Y	3			113
						3	9							
BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806														
02	6699 X	6417	-0-	-282	-0-	6403	2	14	9	Y	13			57
03	7006 X	6920	-0-	-86	-0-	6758	2	162	9	Y	147	89	1	115
04	6810 X	6631	-0-	-179	-0-	6630	2	1	9	Y	1			116
05	7037 X	6986	-0-	-51	-0-	6894	2	92	9	Y	84			200
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6533	2	48	9	Y	44			244
*07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6750	2	77	9	Y	70	1	8	313
HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107														
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	667	1	4404	2	Y	12			198
						13	9							
03	5332 X	4503	-0-	-829	-0-	713	1	3790	2	Y	-0-			198
04	5100 X	3934	-0-	-1166	-0-	690	1	3242	2	Y	2	116	1	84
						2	9							
05	5332 X	4377	-0-	-955	-0-	713	1	3647	2	Y	15			99
						17	9							
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	690	1	3524	2	Y	24			123
						26	9							
07	4278 X	3945	-0-	-333	-0-	644	1	3281	2	Y	18			141
						20	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799														
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	522	1	6222	2	Y	6			102
						7	9							
03	5704 X	3310	-0-	-2394	-0-	558	1	2748	2	Y	4			106
						4	9							
04	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	540	1	5220	2	Y	6	53	1	59
						7	9							
05	5704 X	4809	-0-	-895	-0-	558	1	4251	2	Y	-0-			59
06	6990 X	6681	-0-	-309	-0-	540	1	6141	2	Y	-0-			59
07	7223 X	4590	-0-	-2633	-0-	504	1	4086	2	Y	-0-			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	5858 X	5520	-0-	-338	-0-	678	1	4784	2	Y	53	175	1	29
03	6076 X	5954	-0-	-122	-0-	58	9	5176	2	Y	48	1	8	76
04	5760 X	5434	-0-	-326	-0-	725	1	4733	2	Y	-0-			76
05	5890 X	5250	-0-	-640	-0-	53	9	4525	2	Y	-0-			76
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	701	1	5093	2	Y	128	2	8	202
07	5952 X	5861	-0-	-91	-0-	141	9	5188	2	Y	15	180	1	33
						656	1						4	8
						17	9							
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604														
02	4263 X	1498	-0-	-2765	-0-	439	1	1056	2	Y	3	3	8	106
03	4557 X	2381	-0-	-2176	-0-	3	9	1869	2	Y	6	6	8	106
04	3690 X	283	-0-	-3407	-0-	505	1	175	2	Y	-0-			106
05	3813 X	4	-0-	-3809	-0-	7	9			Y	-0-			106
06	2310 X	58	-0-	-2252	-0-	108	1	1	9	Y	1	1	8	106
*07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	4	1	2766	2	Y	19	19	8	106
						57	1							
						21	9							
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174														
02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	587	1	6390	2	Y	40	1	8	118
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	44	9	4283	2	Y	83	1	8	200
04	4800 X	3316	-0-	-1484	-0-	592	1	2644	2	Y	17			217
05	4960 X	2706	-0-	-2254	-0-	91	9	1898	2	Y	23			240
06	3870 X	974	-0-	-2896	-0-	653	1	289	2	Y	5	5	8	240
07	3999 X	258	-0-	-3741	-0-	19	9	44	2	Y	21	2	8	259
						679	1							
						25	9							
						191	1							
						23	9							
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876														
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	11	1	13468	2	Y	97	182	1	32
03	12896 X	9115	-0-	-3781	-0-	107	9	9039	2	Y	16	3	8	45
04	15840 X	3604	-0-	-12236	-0-	58	1	3202	2	Y	21			66
05	16368 X	3376	-0-	-12992	-0-	18	9							
06	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	379	1	3065	2	Y	-0-			66
*07	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	23	9	15219	2	Y	27	7	8	86
						701	1							
						30	9							
						357	1	16140	2	Y	68	8	8	146
						75	9							
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889														
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	10	1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794													
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		10469 X	7541	-0-	-2928	-0-	7530	2	11	9	Y	10	85
03		10602 X	7622	-0-	-2980	-0-	7586	2	36	9	Y	33	60
04		9660 X	7201	-0-	-2459	-0-	7201	2			Y	-0-	60
05		9300 X	7555	-0-	-1745	-0-	7551	2	4	9	Y	4	64
06		8280 X	7239	-0-	-1041	-0-	7236	2	3	9	Y	3	67
07		8060 X	7472	-0-	-588	-0-	7466	2	6	9	Y	5	72
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492													
02		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6059	2	8	9	Y	7	49
03		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6031	2	7	9	Y	6	55
04		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6272	2	35	9	Y	32	17
05		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-	17
06		6720 X	5908	-0-	-812	-0-	5902	2	6	9	Y	5	22
07		6510 X	3452	-0-	-3058	-0-	3452	2			Y	-0-	22
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712													
02		11183 X	3462	-0-	-7721	-0-	3462	2			Y	-0-	-0-
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3514	2	19	9	Y	17	17
04		3810 X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2			Y	-0-	17
05		3937 X	2712	-0-	-1225	-0-	2709	2	3	9	Y	3	20
06		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	2	6	9	Y	5	25
*07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-	25
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983													
02		4263 X	3970	-0-	-293	-0-	5	1	3918	2	Y	43	33
							47	9					
03		4557 X	4148	-0-	-409	-0-	6	1	4089	2	Y	48	81
							53	9					
04		4410 X	3944	-0-	-466	-0-	6	1	3907	2	Y	28	32
							31	9					
05		4495 X	4097	-0-	-398	-0-	6	1	4082	2	Y	8	40
							9	9					
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	6	1	4296	2	Y	78	118
							86	9					
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	6	1	4199	2	Y	38	156
							42	9					
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078													
02		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	5	1	6620	2	Y	53	84
							58	9					
03		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6	1	6810	2	Y	83	44
							91	9					
04		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6	1	6949	2	Y	87	32
							96	9					
05		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	2	Y	49	81
							54	9					
06		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	6	1	7240	2	Y	128	209
							141	9					
*07		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	6	1	7345	2	Y	51	84
							56	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794														
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	39	-0-	39	282	11	1	19	2	Y	8	131	1	40
03	294 X	12	-0-	-282	-0-	9	9			Y	-0-	40	1	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14	1	5
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316														
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1941	2	41	9	Y	37			52
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2035	2	30	9	Y	27	64	1	15
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5			20
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2367	2	3	9	Y	3			23
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	2	8	9	Y	7			30
*07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2411	2	22	9	Y	20			50
BLAKE-ALLISON UNIT 1 WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120														
02	64177 X	36857	-0-	-27320	-0-	625	1	35745	2	N	443	365	1	158
03	68603 X	35493	-0-	-33110	-0-	487	9	34873	2	N	395	408	1	145
04	66390 X	41516	-0-	-24874	-0-	185	1	41152	2	N	331	291	1	185
05	68603 X	36568	-0-	-32035	-0-	435	9	36293	2	N	250	179	1	256
06	36361 X	36361	-0-	-0-	-0-	36133	2	228	9	N	207	355	1	104
*07	42904 X	35166	-0-	-7738	-0-	34943	2	223	9	N	203	162	1	141
ROCK RANCH MCDUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464														
02	61045 X	55473	-0-	-5572	-0-	23	1	53951	2	Y	1363	1238	1	213
03	65255 X	45558	-0-	-19697	-0-	1499	9	1322	9	Y	1202	1209	1	206
04	63150 X	56920	-0-	-6230	-0-	44236	2	1151	9	Y	1046	710	1	542
05	65255 X	58483	-0-	-6772	-0-	57438	2	1045	9	Y	950	867	1	625
06	63150 X	53908	-0-	-9242	-0-	53039	2	869	9	Y	790	1056	1	351
*07	59303 X	54685	-0-	-4618	-0-	53845	2	840	9	Y	764	882	1	223
ROCK RANCH MCDUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815														
02	94569 X	66610	-0-	-27959	-0-	65543	2	1067	9	Y	970	888	1	175
03	101091 X	72032	-0-	-29059	-0-	71181	2	851	9	Y	774	895	1	54
04	97830 X	63634	-0-	-34196	-0-	62907	2	727	9	Y	661	348	1	367
05	101091 X	64622	-0-	-36469	-0-	63998	2	624	9	Y	567	704	1	230
06	97830 X	60757	-0-	-37073	-0-	60253	2	504	9	Y	458	516	1	168
07	72044 X	60786	-0-	-11258	-0-	60334	2	452	9	Y	411	347	1	225

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
 BLAKE-ALLISON UNIT 2 WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE
02		75284 X	42100	-0-	-33184	-0-	41274	2	826	9	Y	751	165
03		80476 X	41205	-0-	-39271	-0-	40514	2	691	9	Y	628	127
04		77880 X	36889	-0-	-40991	-0-	36377	2	512	9	Y	465	231
05		80476 X	44717	-0-	-35759	-0-	44238	2	479	9	Y	435	310
06		77880 X	42645	-0-	-35235	-0-	42252	2	393	9	Y	357	128
07		45012 X	40782	-0-	-4230	-0-	40440	2	342	9	Y	311	255

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

02	0	W	96250	-0-	96250	178722	93365	2	2885	9	N	2623	130
03	0	W	96147	-0-	96147	274869	93952	2	2195	9	N	1995	143
04	0	W	75442	-0-	75442	350311	74063	2	1379	9	N	1254	510
05	0	W	66939	-0-	66939	417250	65642	2	1297	9	N	1179	668
06	0	W	66133	-0-	66133	483383	64978	2	1155	9	N	1050	116
*07	0	W	60374	-0-	60374	543757	59454	2	920	9	N	836	83

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

02	0	W	55404	-0-	55404	310613	55350	2	54	9	Y	49	96
03	0	W	60957	-0-	60957	371570	60933	2	24	9	Y	22	13
04	0	W	56278	-0-	56278	427848	56256	2	22	9	Y	20	33
05	0	W	55369	-0-	55369	483217	55355	2	14	9	Y	13	46
06	0	W	51942	-0-	51942	535159	51906	2	36	9	Y	33	68
07	0	W	51823	-0-	51823	586982	51801	2	22	9	Y	20	77

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

02	0	W	59213	-0-	59213	359276	59156	2	57	9	Y	52	80
03	0	W	65715	-0-	65715	424991	65646	2	69	9	Y	63	44
04	0	W	56273	-0-	56273	481264	56234	2	39	9	Y	35	79
05	0	W	57786	-0-	57786	539050	57751	2	35	9	Y	32	111
06	0	W	55241	-0-	55241	594291	55195	2	46	9	Y	42	141
07	0	W	55232	-0-	55232	649523	55195	2	37	9	Y	34	160

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

02	0	W	62262	-0-	62262	397427	62183	2	79	9	Y	72	113
03	0	W	62744	-0-	62744	460171	62648	2	96	9	Y	87	82
04	0	W	55151	-0-	55151	515322	55084	2	67	9	Y	61	143
05	0	W	63715	-0-	63715	579037	63665	2	50	9	Y	45	188
*06	0	W	61983	-0-	61983	641020	61969	2	14	9	Y	13	191
*07	0	W	62244	-0-	62244	703264	62218	2	26	9	Y	24	21

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
 HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550												
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2610 X	2105	-0-	-505	-0-	2105	2	N	-0-		80
03		2790 X	1512	-0-	-1278	-0-	1512	2	N	-0-		80
04		2700 X	1388	-0-	-1312	-0-	1388	2	N	-0-		80
05		2790 X	1507	-0-	-1283	-0-	1507	2	N	-0-		80
06		2700 X	1066	-0-	-1634	-0-	1066	2	N	-0-		80
07		2263 X	778	-0-	-1485	-0-	778	2	N	-0-		80

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815												
02		6177 X	4432	-0-	-1745	-0-	4415	2	N	17	9	175
03		6572 X	4501	-0-	-2071	-0-	4454	2	N	47	9	218
04		5730 X	4467	-0-	-1263	-0-	4454	2	N	13	9	44
05		5735 X	4461	-0-	-1274	-0-	4454	2	N	7	9	50
06		5310 X	4526	-0-	-784	-0-	4526	2	N			50
*07		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	6	9	55

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326												
02		2581 X	1158	-0-	-1423	-0-	1158	2	N	-0-		6
03		2511 N	1850	-0-	-661	-0-	1850	2	N	-0-		6
04		2160 N	1850	-0-	-310	-0-	1850	2	N	-0-		6
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-		6
06		1800 N	606	-0-	-1194	-0-	606	2	N	-0-		6
*07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300												
02		7801 X	7158	-0-	-643	-0-	7118	2	N	40	9	88
03		8215 X	7761	-0-	-454	-0-	7761	2	N			88
04		7830 X	7495	-0-	-335	-0-	7478	2	N	17	9	103
05		8091 X	7497	-0-	-594	-0-	7494	2	N	3	9	106
06		7500 X	7475	-0-	-25	-0-	7467	2	N	8	9	113
*07		7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2	N			113

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102												
02		4843 X	4362	-0-	-481	-0-	4334	2	N	28	9	129
03		5177 X	4643	-0-	-534	-0-	4625	2	N	18	9	145
04		4860 X	4565	-0-	-295	-0-	4541	2	N	24	9	167
05		4960 X	4550	-0-	-410	-0-	4529	2	N	21	9	186
06		4680 X	4549	-0-	-131	-0-	4529	2	N	20	9	27
*07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	3	9	30

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600												
02		11658 X	11126	-0-	-532	-0-	11125	2	N	1	9	164
03		12400 X	11375	-0-	-1025	-0-	11375	2	N			164
04		11940 X	10992	-0-	-948	-0-	10992	2	N			164
05		12245 X	11201	-0-	-1044	-0-	11201	2	N			164
06		11730 X	10537	-0-	-1193	-0-	10537	2	N			164
07		11904 X	11017	-0-	-887	-0-	11017	2	N			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550												
J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1189 N	402	-0-	-787	-0-	402	2	N	-0-		61
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		61
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300												
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2345	2	10	9	N	94
03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2522	2	25	9	N	117
04		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	137
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	137
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	1	9	N	138
*07		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	138

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375												
02		8526 X	7414	-0-	-1112	-0-	7413	2	1	9	N	121
03		9114 X	7820	-0-	-1294	-0-	7772	2	48	9	N	165
04		8850 X	7807	-0-	-1043	-0-	7772	2	35	9	N	197
05		9145 X	7784	-0-	-1361	-0-	7772	2	12	9	N	208
06		8850 X	8113	-0-	-737	-0-	8112	2	1	9	N	36
07		8060 X	8012	-0-	-48	-0-	7967	2	45	9	N	77

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880												
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5969	2	42	9	N	147
03		6231 X	4358	-0-	-1873	-0-	4295	2	63	9	N	204
04		6030 X	5784	-0-	-246	-0-	5733	2	51	9	N	80
05		6231 X	5399	-0-	-832	-0-	5393	2	6	9	N	85
06		6210 X	4467	-0-	-1743	-0-	4457	2	10	9	N	94
07		6417 X	3830	-0-	-2587	-0-	3728	2	102	9	N	187

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
MONCRIEF, C. B. 574775																	
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498																	
02		12731 X	12197	-0-	-534	-0-	1549	1	10558	2	N	82					241
							90	9									
03		13268 X	11974	-0-	-1294	-0-	1871	1	10033	2	N	64	188	1			117
							70	9									
04		12750 X	11578	-0-	-1172	-0-	11512	2	66	9	N	60					177
05		13175 X	12240	-0-	-935	-0-	12174	2	66	9	N	60					237
06		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	163	1	16458	2	N	27					264
							30	9									
*07		17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17444	2	22	9	N	20	183	1			101

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621																	
02		7337 X	7155	-0-	-182	-0-	523	1	6610	2	N	20					129
							22	9									
03		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	438	1	7222	2	N	8					137
							9	9									
04		7440 X	7289	-0-	-151	-0-	476	1	6787	2	N	24					161
							26	9									
05		7688 X	7502	-0-	-186	-0-	481	1	7015	2	N	5					166
							6	9									
06		7440 X	7204	-0-	-236	-0-	123	1	7075	2	N	5					171
							6	9									
07		7657 X	7449	-0-	-208	-0-	7449	2			N	-0-					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MONCRIEF, C. B.		//CONT.// 574775											
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #: 17H		RRCID -> 237830		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4002 X	3568	-0-	-434	-0-	260	1	3285	2	N	21	109
							23	9					
03		4278 X	3317	-0-	-961	-0-	189	1	3126	2	N	2	111
							2	9					
04		4140 X	3401	-0-	-739	-0-	223	1	3178	2	N	-0-	111
05		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	311	1	4531	2	N	6	117
							7	9					
06		4140 X	2879	-0-	-1261	-0-	49	1	2827	2	N	3	120
							3	9					
07		3813 X	2694	-0-	-1119	-0-	2690	2	4	9	N	4	124
MONCRIEF-MARTIN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 244100		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503				
02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	32	1	2575	2	N	20	60
							22	9					
03		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3	63
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	23	1	2619	2	N	7	70
							8	9					
05		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	16	1	2686	2	N	19	89
							21	9					
06		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	13	1	2569	2	N	5	94
							6	9					
*07		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2628	2	9	9	N	8	102
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #: 11H		RRCID -> 247621		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631				
02		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	1170	1	7975	2	N	43	206
							47	9					
03		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1629	1	8737	2	N	34	54
							37	9			186	1	
04		9300 X	6834	-0-	-2466	-0-	6815	2	19	9	N	17	71
05		9610 X	6671	-0-	-2939	-0-	6615	2	56	9	N	51	122
06		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	130	1	13170	2	N	22	144
							24	9					
*07		13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	13059	2	13	9	N	12	156
MOSAIC OIL LLC		589978		RRCID -> 238337		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110				
DALE		WELL #: 2											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	148
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		601034		RRCID -> 194066		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870				
MOORE		WELL #: 1											
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-	1031
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-	1031
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-	1031
05	2511	N	2290	-0-	-221	-0-	2290	2			N	-0-	1031
06	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	2			N	-0-	1031
07	2666	N	2250	-0-	-416	-0-	2250	2			N	-0-	1031

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		601034								
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	201285	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7434 - 8032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		46
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		46
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676 2		N	-0-		46
05		713 N	696	-0-	-17	-0-	696 2		N	-0-		46
06		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2		N	-0-		46
07		713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-		46

LITTLE				WELL #:	2	RRCID ->	209897	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7466 - 8056
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
04		750 N	741	-0-	-9	-0-	741 2		N	-0-		-0-
05		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 2		N	-0-		-0-
06		750 N	721	-0-	-29	-0-	721 2		N	-0-		-0-
07		775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-		-0-

LITTLE				WELL #:	3	RRCID ->	221034	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7466 - 8050
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-		-0-
05		527 N	437	-0-	-90	-0-	437 2		N	-0-		-0-
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2		N	-0-		-0-
07		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-		-0-

MOORE				WELL #:	2	RRCID ->	224581	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7950 - 8758
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		26
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		26
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-		26
05		1054 N	982	-0-	-72	-0-	982 2		N	-0-		26
06		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 2		N	-0-		26
07		1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-		26

HARPER-KNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	238653	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7886 - 8812
02		1653 N	1590	-0-	-63	-0-	1590 2		N	-0-		318
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		318
04		1800 N	1601	-0-	-199	-0-	1601 2		N	-0-		318
05		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 2		N	-0-		318
06		1740 N	1492	-0-	-248	-0-	1492 2		N	-0-		318
07		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532 2		N	-0-		318

HARPER-KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	238654	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7920 - 8812
02		1653 N	1590	-0-	-63	-0-	1590 2		N	-0-		501
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		501
04		1800 N	1601	-0-	-199	-0-	1601 2		N	-0-		501
05		1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643 2		N	-0-		501
06		1740 N	1492	-0-	-248	-0-	1492 2		N	-0-		501
07		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532 2		N	-0-		501

LITTLE				WELL #:	4H	RRCID ->	254565	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7823	PERF. 8911 - 10800
02		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-		531
03		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-		531
04		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-		531
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-		531
06		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		N	-0-		531
*07		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		N	-0-		531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
 DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	253	-0-	253	481	253	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
04	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
06	15514 X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
*07	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	100	2	61	9	Y	55					208
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	541	2	81	9	Y	74	239	1			43
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	462	2	64	9	Y	58					101
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	467	2	63	9	Y	57					158
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	451	2	58	9	Y	53	151	1			60
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	482	2	51	9	Y	46					106

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

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

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019 - P/A 06/07/19																

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019 - P/A 03/21/19																

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342														
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 47		RRCID -> 226144		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 27		RRCID -> 226838		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 22 H		RRCID -> 226841		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 9		RRCID -> 227083		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 46 H		RRCID -> 228198		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830								
02	2726 X	1437	-0-	-1289	-0-	1437	2			Y	-0-	135	1			-0-
03	2356 X	1921	-0-	-435	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
04	1920 X	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
05	2015 X	1557	-0-	-458	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
*06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

PATTON		WELL #: 1 H		RRCID -> 229567		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 57		RRCID -> 230109		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	190	-0-	190	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	61	-0-	61	-0-	251	61	2		Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 26H	RRCID ->	231072	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 6250 - 8287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 23H	RRCID ->	231542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 6273 - 7802
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						33
COCA COLA		WELL #:		8 H	RRCID ->	231797	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 6900 - 9072
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19											
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 64 H	RRCID ->	231829	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6450 - 9353
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 28 H	RRCID ->	232877	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6149	PERF. 6720 - 8835
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
CRAINSHAW 128		WELL #:		3	RRCID ->	233080	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6182	PERF. 5884 - 6016
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28
WILSON A		WELL #:		1 H	RRCID ->	233343	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF. 6112 - 8243
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-	20
03	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2		N	-0-	20
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-	20
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-	20
*06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-	20
*07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//	617342								
GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE)		WELL #:	2 H	RRCID ->	233583	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 6444 - 8055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CRAINSHAW 128		WELL #:	4	RRCID ->	233587	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5820 - 5890	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	

CRAINSHAW 128 SES		WELL #:	10 H	RRCID ->	233597	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 6400 - 9153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 24H	RRCID ->	233840	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 6450 - 8700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29	

FAMBRO 288		WELL #:	2	RRCID ->	233846	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3664 - 3713	
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-	75	
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	10	85	
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-	85	
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-	85	
*06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2	N	-0-	85	
*07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-	85	

RUTLEDGE, L.		WELL #:	1 H	RRCID ->	233849	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 6220 - 8192	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47	

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:	D 41 H	RRCID ->	234452	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6343	PERF. 7480 - 9204	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2019											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 25 H	RRCID ->	234590	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6350 - 7505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	3000 N	3395	-0-	395	395	3375	2	20	9	Y	18			35
05	3100 N	5117	-0-	2017	2412	5116	2	1	9	Y	1			36
*06	6393 X	3981	-0-	-2412	-0-	3981	2			Y	-0-			36
*07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-			36

COCA COLA		WELL #:		7 H	RRCID ->	234631	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6470 - 8053		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/2019														

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 43 H	RRCID ->	235027	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	6770 - 8804		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, JERRY K.		WELL #:		1	RRCID ->	235028	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	5984 - 6088		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GARDNER 233		WELL #:		4	RRCID ->	235030	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5990 - 6086		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	235031	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6212 - 7886		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE, JUANITA		WELL #:		1 H	RRCID ->	235033	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	6250 - 8298		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			50
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*07	3100 N	4403	-0-	1303	1303	4393	2	10	9	N	9			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342							
FLOWERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235036	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 6316 - 8423
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2796						16
03	2796 X	-0-	-0-	-2796	-0-						16
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-						16
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16

RUTLEDGE, J.		WELL #:		1 H	RRCID ->	235090	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6024	PERF. 6880 - 8405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						45

ANDERSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235091	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF. 6440 - 7962
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COCA COLA		WELL #:		6 H	RRCID ->	236160	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6620 - 8797
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19											

CRAINSHAW 128		WELL #:		5AH	RRCID ->	236538	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 6060 - 7474
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MURRAY, G. S. A-1981		WELL #:		1 H	RRCID ->	236558	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 6230 - 8699
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEE		WELL #:		2 H	RRCID ->	237550	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 6340 - 7816
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342									
SEWELL A		WELL #:		1	RRCID ->	237551	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5524 - 5574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	16	2	18	9	Y		31
07	14B2 EXT	74	-0-	74	74	108	74	2			Y		31

COCA COLA		WELL #:		9H	RRCID ->	237939	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6560 - 8794	
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N		38
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N		43
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N		48
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	N		50
*06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	N		63
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N		80

DTE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	237943	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	N/A	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON		WELL #:		2H	RRCID ->	237952	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5910 - 7732	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAMBRO 288		WELL #:		3	RRCID ->	237985	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3658 - 3673	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

SEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238338	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6280 - 9664	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	238960	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5057 - 5379	
02	14B2 EXT	909	-0-	909	1278	909	2		N	-0-			29
03	14B2 EXT	1115	-0-	1115	2393	1115	2		N	-0-			29
04	14B2 EXT	858	-0-	858	3251	858	2		N	-0-			29
05	14B2 EXT	751	-0-	751	4002	751	2		N	-0-			29
06	14B2 EXT	696	-0-	696	4698	696	2		N	-0-			29
07	14B2 EXT	597	-0-	597	5295	597	2		N	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342									
LEE		WELL #:		3H	RRCID ->	239828	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6300 -	8972
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240018	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5995 -	7924
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 22H	RRCID ->	240622	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6480 -	8952
02	1653 X	696	-0-	-957	-0-	690	2	6 9	Y	5			115
03	5363 X	1465	-0-	-3898	-0-	1465	2		Y	-0-			115
04	5190 X	859	-0-	-4331	-0-	859	2		Y	-0-			115
05	3906 X	1412	-0-	-2494	-0-	1412	2		Y	-0-			115
06	1620 X	1195	-0-	-425	-0-	1193	2	2 9	Y	2			117
07	1457 X	1128	-0-	-329	-0-	1128	2		Y	-0-			117

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		23H	RRCID ->	240623	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6574 -	7896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	241035	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	6383 -	7712
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 50H	RRCID ->	241244	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	6826 -	9682
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4892				Y	1			26
03	4892 X	-0-	-0-	-4892	-0-				Y	-0-			26
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-			26
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26

RITCHIE		WELL #:		2H	RRCID ->	241316	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5500 -	8102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 44H		RRCID ->	241329	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6299 PERF. 6955 - 9807		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	1291	-0-	1291	1291	980	2	311 9	283		283

WIMBERLY B		WELL #: 3H		RRCID ->	242675	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5697 PERF. 6095 - 8717		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

THETFORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244364	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	5895 PERF. 6350 - 9552		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

T N RHOADES B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244543	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	5967 PERF. 6391 - 9843		
02	14B2 EXT	725	-0-	725	725	723	2	2 9	Y	2	26
03	14B2 EXT	494	-0-	494	1219	494	2		Y	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1219				Y	-0-	26
05	14B2 EXT	3	-0-	3	1222	3	2		Y	-0-	26
*06	1228 N	6	-0-	-1222	-0-	6	2		Y	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26

MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	245708	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	5699 PERF. 5840 - 5946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

RITCHIE		WELL #: 1H		RRCID ->	246154	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5215 PERF. 5675 - 8277		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 71H		RRCID ->	246531	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6263 PERF. 6656 - 8853		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 617342														
COCA COLA		WELL #: 11H		RRCID -> 249140		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES		WELL #: 2		RRCID -> 250084		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569								
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					61
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					61
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
05	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SEWELL		WELL #: 5H		RRCID -> 250223		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A		WELL #: 2		RRCID -> 250371		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					78
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	4	3 2			N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					78
06	14B2 EXT	26	-0-	26	-0-	30	26 2			N	-0-					78
*07	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					78

MULLINAX		WELL #: 2H		RRCID -> 252196		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX		WELL #: 1H		RRCID -> 252197		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON		WELL #: 4		RRCID -> 252239		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//	617342										
PATTON		WELL #:	3	RRCID ->	252241	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5220 - 5260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAWVER "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	253781	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 6460 - 8902			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THREE B		WELL #:	1H	RRCID ->	257594	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4982	PERF. 5608 - 8179			
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2		N	-0-			-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043 2		N	-0-			-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
05	8122	X	4420	-0-	-3702	-0-	4420 2		N	-0-			-0-
06	5640	X	4232	-0-	-1408	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
07	5053	X	4317	-0-	-736	-0-	4317 2		N	-0-			-0-

CLAYTON RANCH B		WELL #:	1	RRCID ->	258502	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5481	PERF. 5199 - 5277			
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			71
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	342 2	2 9	N	-0-			73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

STAMPER FOWLER		WELL #:	1SW	RRCID ->	264932	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6335 - 8300			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBRO, ALEX		WELL #:	1	RRCID ->	265022	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	3789	PERF. 3745 - 3777			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

FRANCES WIMBERLY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	268354	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342									
COCA COLA		WELL #:		16	RRCID ->	279632	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5516 - 5898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		85	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		85	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		85	
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		85	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	

COCA COLA		WELL #:		14	RRCID ->	282449	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5950 - 6034	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	63 9	N	57	113	
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	53	2	30 9	N	27	140	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	2		N	-0-	44	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	44	

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	283635	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5048 - 5217	
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2	39 9	N	35	61	
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2	15 9	N	14	75	
04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-	75	
05	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	36 9	N	33	108	
*06	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2	36 9	N	33	35	
*07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	2	1 9	N	1	36	

COCA COLA		WELL #:		20	RRCID ->	284031	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5522 - 5850	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2	4 9	N	4	85	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	18 9	N	16	15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	15	
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	

ETHEL WORTHINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	287013	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	6198	PERF.	5114 - 5710	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC		623073											
MERRITT, MARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	159514	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7426 - 7984	
02	1537 X	741	-0-	-796	-0-	-0-	54	1	687 3	N	-0-	2	
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1080 3	N	-0-	2	
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	770 3	N	-0-	2	
05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1188 3	N	-0-	2	
*06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1246 3	N	3	5	
							3	9					
*07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1103 3	N	-0-	5	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073												
MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903												
02		2436 X	1431	-0-	-1005	-0-	-0-	104	1	1327	3	-0-
03		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1750	3	-0-
04		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	-0-
05		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	3	-0-
*06		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2486	3	-0-
*07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	3	-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920												
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	546	3	-0-
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	750	3	-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	824	3	-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	3	-0-
*06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	3	-0-
*07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1247	3	-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899												
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	-0-
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	770	3	-0-
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1199	3	-0-
*06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	3	-0-
*07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1174	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073												
POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2610 X	1606	-0-	-1004	-0-	117 1	1489 3	N	-0-		5
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	135 1	1984 3	N	-0-		5
04		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	170 1	2360 3	N	-0-		5
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	204 1	3819 3	N	-0-		5
*06		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	212 1	3984 3	N	-0-		5
*07		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	197 1	3579 3	N	-0-		5

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011												
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235 2	N	-0-		-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 2	N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	N	-0-		-0-
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 2	N	-0-		-0-
*06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-		-0-
*07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 2	N	-0-		-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073																	
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658																	
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					25
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1820	3	3	9	N	3					28
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					28
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					28
*06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					28
*07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					28
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
*07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073										
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840										
02	2900 N	3101	-0-	201	201	3101	3	N	-0-	17
03	3100 N	3031	-0-	-69	132	3031	3	N	-0-	17
04	2652 N	2520	-0-	-132	-0-	2520	3	N	-0-	17
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	N	-0-	2361
*06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3	N	-0-	17
*07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-	17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982										
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	8 8 1	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9 9	63 3	N	-0-	-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073
 MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	60 1	758 2	N	-0-			-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79 1	1009 2	N	-0-			-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	62 1	789 2	N	-0-			-0-
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	835 2	N	-0-			-0-
*06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	54 1	688 2	N	-0-			-0-
*07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	63 1	808 2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3			N	-0-			140
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1531 3	12 9		N	11			151
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589 3	4 9		N	4			155
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-			155
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1624 3	6 9		N	5			160
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1770 3	1 9		N	1			161

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22 1		10

MCRÆE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCRÆE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.//		623073										
DOWNE		WELL #:		1	RRCID ->	185492	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7333 - 7732
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185581	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7274 - 7840
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		N	-0-		53
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3447	3	2 9	N	2		55
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	3	4 9	N	4		59
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3		N	-0-		59
*06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3356	3	19 9	N	17		76
*07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-		76

DUNN, CLARA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	185914	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7400 - 7910
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-

PEEK		WELL #:		3	RRCID ->	186027	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7308 - 7830
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3		N	-0-		-0-
04	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3		N	-0-		-0-
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3		N	-0-		-0-
*06	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	3		N	-0-		-0-
*07	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3		N	-0-		-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	186487	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	7360 - 7784
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556 2	N	-0-		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783 2	N	-0-		-0-
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	49	1	640 2	N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666 2	N	-0-		-0-
*06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	55	1	721 2	N	-0-		-0-
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696 2	N	-0-		-0-

MERRILL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	187900	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7448 - 7888
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	97	1	1251 2	N	-0-		-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	99	1	1262 2	N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	855 2	N	-0-		-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733 2	N	-0-		-0-
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784 2	N	-0-		-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739 2	N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #:		27	RRCID ->	187945	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7510 - 8038
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.//		623073									
POTTER, MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	187964	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	7309 - 7796
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-	-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	N	-0-	-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 3	N	-0-	-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-	-0-
*06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	N	-0-	-0-
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	N	-0-	-0-

POTTER, MARVIN		WELL #:	3	RRCID ->	187965	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	7335 - 7827
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	-0-	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-	-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-
*06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-

JACKSON-DUNN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188064	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	7470 - 7919
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #:	2	RRCID ->	188065	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7322 - 7712
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOWNE		WELL #:	2	RRCID ->	188067	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	7314 - 7722
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	188070	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7348 - 7824
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99

TALLY, ONETA		WELL #:	2	RRCID ->	188550	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7342 - 7746
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073
 GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	N	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	N	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	N	-0-			-0-
*06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	52	1	685	2	N	-0-			-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	3	N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	N	-0-			-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	N	-0-			-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	2	N	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-			-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	20	20	1	-0-
						22	9							
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-			-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.//		623073									
MERRITT, W. A.		WELL #:	7	RRCID ->	189229	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	8091	PERF.	7410 - 7874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-	-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-	-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	N	-0-	-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-	-0-
*06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N	-0-	-0-
*07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	-0-	-0-

CROCKETT		WELL #:	2	RRCID ->	189356	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	7332 - 7710
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	N	-0-	-0-
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	N	-0-	-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOWNE		WELL #:	7	RRCID ->	189358	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7563 - 7708
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	189483	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7206 - 7780
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-	14
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-	14
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-	14
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	14
*06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	14
*07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	989 3	8 9	N	7	21

DOWNE		WELL #:	2	RRCID ->	190503	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7318 - 7824
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-	-0-
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-	-0-
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-	-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-	-0-
*06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-	-0-
*07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-	-0-

GIBBS, BERT		WELL #:	2	RRCID ->	190942	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	7636 - 7788
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CROCKETT		WELL #:	3	RRCID ->	190943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7303 - 7692
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	22 1	215 2	N	-0-	-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	38 1	380 2	N	-0-	-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	72 1	650 2	N	-0-	-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	83 1	852 2	N	-0-	-0-
*06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	101 1	1010 2	N	-0-	-0-
*07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	59 1	648 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.//		623073													
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	190945	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 7543 - 7986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLAIR		WELL #:		3	RRCID ->	190946	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7725 - 7950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GIBBS, HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	190949	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	7953	PERF. 7564 - 7711				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TALLY, ONETA		WELL #:		3	RRCID ->	190950	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 7590 - 7739				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	190953	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7736 - 7893				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MERRELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190954	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7710 - 7868				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
 MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	387	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	671	3	N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	-0-			-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	49	1	489	3	N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-			-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	779	2	N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	542	2	N	-0-			-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	N	-0-			-0-
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	718	2	N	-0-			-0-
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	N	-0-			-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-			-0-
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073																	
MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838																	
02		2842 X	2834	-0-	-8	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05		3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*07		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858																	
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					3
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					3
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	N	1					4
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	3	1	9	N	1					5
*06		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					5
*07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					5

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382																	
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					43
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	N	5					48
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					48
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					48
*06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1015	3	34	9	N	31					79
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-	70	1			9

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830																	
02		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					17
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					17
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					17
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					17
*06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					17
*07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073																
MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-				22
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-				22
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-				22
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-				22
*06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-				22
*07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-				22

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630																
02		31154 X	31154	-0-	-0-	-0-	-0-	31067	3	87	9	N	79	138	1	23
03		32098 X	32098	-0-	-0-	-0-	-0-	32012	3	86	9	N	78			101
04		29472 X	29472	-0-	-0-	-0-	-0-	29385	3	87	9	N	79			180
05		28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	-0-	28904	3	62	9	N	56			236
*06		27170 X	27170	-0-	-0-	-0-	-0-	27124	3	46	9	N	42	146	1	132
*07		27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	-0-	27748	3	41	9	N	37			169

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808																
02		3422 X	3211	-0-	-211	-0-	-0-	3211	3		N	-0-				-0-
03		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-				-0-
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	3		N	-0-				-0-
05		3596 X	3316	-0-	-280	-0-	-0-	3316	3		N	-0-				-0-
06		3480 X	2783	-0-	-697	-0-	-0-	2783	3		N	-0-				-0-
*07		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3306	3		N	-0-				-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570																
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-	-0-				N	-0-				8
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276																
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3	45	9	N	41			114
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3	32	9	N	29			143
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3	34	9	N	31			174
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	3	26	9	N	24	164	1	34
*06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3	25	9	N	23			57
*07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	3	30	9	N	27			84

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260																
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-				-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-				-0-
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-				-0-
*06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-				-0-
*07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073												
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2697 X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3		N	-0-	40
03		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-	40
04		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-	40
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-	1927
*06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-	40
*07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-	40

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470												
02		34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	34769	3	70	9	N	162
03		36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	36162	3	63	9	N	65
04		33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33178	3	56	9	N	116
05		32864 X	32864	-0-	-0-	-0-	32814	3	50	9	N	161
*06		30973 X	30973	-0-	-0-	-0-	30934	3	39	9	N	135
*07		31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	31705	3	30	9	N	162

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550												
02		7163 X	6517	-0-	-646	-0-	724	1	5793	2	N	-0-
03		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	757	1	5987	2	N	-0-
04		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	327	1	2635	2	N	-0-
05		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06		6870 X	1	-0-	-6869	-0-	1	2	-0-	-0-	N	-0-
*07		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	449	1	4641	2	N	-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404												
02		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	242	1	3813	2	N	-0-
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	251	1	3945	2	N	-0-
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	2	N	-0-
05		3100 X	2198	-0-	-902	-0-	131	1	2067	2	N	-0-
*06		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	196	1	3098	2	N	-0-
*07		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	222	1	3492	2	N	-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100												
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	-0-
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	74	1	941	2	N	-0-
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	-0-
*06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1139	2	N	-0-
*07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	89	1	1147	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073													
MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5101 3	35 9		N	32	116 1		50
03	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	971 1	5230 3		N	30			80
						33 9							
04	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	940 1	4721 3		N	20			100
						22 9							
05	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	971 1	4729 3		N	22			122
						24 9							
*06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	940 1	4452 3		N	11			133
						12 9							
*07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	971 1	4524 3		N	14			147
						15 9							
POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390													
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254													
02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	435 1	4240 2		N	-0-			-0-
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	464 1	4598 2		N	-0-			-0-
04	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	437 1	4331 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4856	-0-	-290	-0-	434 1	4422 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4680	-0-	-300	-0-	425 1	4255 2		N	-0-			-0-
*07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	325 1	3929 2		N	-0-			-0-
DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744													
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	94 1	545 2		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	56 1	320 2		N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	184 1	1056 2		N	-0-			-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	78 1	1060 2		N	-0-			-0-
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48 1	421 2		N	-0-			-0-
*07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	117 1	727 2		N	-0-			-0-
CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073
 BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	290 X	173	-0-	-117	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	248 X	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210 X	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*07	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	20	20	1			-0-
						22	9									
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	977	1	8882	2	N	-0-					-0-
03	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	1041	1	9466	2	N	-0-					-0-
04	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	707	1	5933	2	N	-0-					-0-
05	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	782	1	6896	2	N	-0-					-0-
*06	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	949	1	8406	2	N	-0-					-0-
*07	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	1060	1	9715	2	N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073																	
GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923																	
02		0 Z	30084	-0-	30084	413873	29978	3	106	9	N	96	67	1			151
03		0 Z	30247	-0-	30247	444120	30153	3	94	9	N	85	31	1			205
04		0 Z	27967	-0-	27967	472087	27883	3	84	9	N	76					281
05		0 Z	27650	-0-	27650	499737	27585	3	65	9	N	59	169	1			171
06		0 Z	26012	-0-	26012	525749	25965	3	47	9	N	43	149	1			65
07		0 Z	26371	-0-	26371	552120	26324	3	47	9	N	43					108

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440																	
02		1972 X	1636	-0-	-336	-0-	152	1	1484	2	N	-0-					-0-
03		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	160	1	1585	2	N	-0-					-0-
04		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	154	1	1530	2	N	-0-					-0-
05		1953 X	1746	-0-	-207	-0-	156	1	1590	2	N	-0-					-0-
06		1890 X	1736	-0-	-154	-0-	158	1	1578	2	N	-0-					-0-
*07		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	100	1	1213	2	N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220																	
02		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	580	1	5652	2	N	-0-					-0-
03		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	593	1	5874	2	N	-0-					-0-
04		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	562	1	5566	2	N	-0-					-0-
05		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	508	1	5180	2	N	-0-					-0-
*06		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	486	1	4871	2	N	-0-					-0-
*07		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	408	1	4951	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579																	
02		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	354	1	4753	2	N	-0-					-0-
03		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	372	1	4964	2	N	-0-					-0-
04		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	180	1	2409	2	N	-0-					-0-
05		5642 X	2937	-0-	-2705	-0-	206	1	2731	2	N	-0-					-0-
06		5460 X	4700	-0-	-760	-0-	326	1	4374	2	N	-0-					-0-
*07		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	320	1	4278	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050																	
02		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	525	1	6726	2	N	-0-					-0-
03		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	542	1	6931	2	N	-0-					-0-
04		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	380	1	4862	2	N	-0-					-0-
05		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	474	1	6062	2	N	-0-					-0-
*06		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	508	1	6504	2	N	-0-					-0-
*07		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	545	1	6974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073												
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	268 1	2611 2	N	-0-		-0-
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	297 1	2942 2	N	-0-		-0-
04		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	283 1	2803 2	N	-0-		-0-
05		3100 X	3025	-0-	-75	-0-	271 1	2754 2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2449	-0-	-551	-0-	222 1	2227 2	N	-0-		-0-
*07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	171 1	2066 2	N	-0-		-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520												
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		29
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		29
04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		29
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		602
*06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	292 1	564 3	N	-0-		29
*07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	301 1	672 3	N	-0-		29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457												
02		3712 X	3572	-0-	-140	-0-	332 1	3240 2	N	-0-		-0-
03		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	352 1	3485 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	324 1	3216 2	N	-0-		-0-
05		3782 X	3688	-0-	-94	-0-	330 1	3358 2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3467	-0-	-193	-0-	315 1	3152 2	N	-0-		-0-
*07		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	281 1	3410 2	N	-0-		-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240												
02		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	783 1	4883 2	N	-0-		-0-
03		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	767 1	4656 2	N	-0-		-0-
04		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	670 1	3894 2	N	-0-		-0-
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	662 1	4797 2	N	-0-		-0-
*06		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	493 1	3703 2	N	-0-		-0-
*07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	644 1	4583 2	N	-0-		-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075												
02		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	540 1	5270 2	N	-0-		-0-
03		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	562 1	5567 2	N	-0-		-0-
04		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	541 1	5362 2	N	-0-		-0-
05		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	538 1	5488 2	N	-0-		-0-
*06		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	499 1	5001 2	N	-0-		-0-
*07		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	416 1	5039 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073												
MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2	37
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	301	1	958	3	N	-0-	37
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	292	1	928	3	N	1	38
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	301	1	909	3	N	-0-	38
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	292	1	893	3	N	-0-	38
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	301	1	701	3	N	-0-	38

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410												
02	2291 X	2154	-0-	-137	-0-	2150	3	4	9	N	4	53
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	301	1	2415	3	N	1	54
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	292	1	2230	3	N	1	55
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	301	1	2506	3	N	3	58
*06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	292	1	2482	3	N	2	60
*07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	301	1	2458	3	N	2	62

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455												
02	5133 X	4381	-0-	-752	-0-	407	1	3974	2	N	-0-	-0-
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	433	1	4287	2	N	-0-	-0-
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	N	-0-	-0-
05	5301 X	5144	-0-	-157	-0-	459	1	4685	2	N	-0-	-0-
06	4830 X	4679	-0-	-151	-0-	425	1	4254	2	N	-0-	-0-
*07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	374	1	4538	2	N	-0-	-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520												
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-	14
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-	14
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-	14
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	783
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	14
*07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-	14

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616												
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-	40
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-	40
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-	40
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-	1130
*06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	292	1	852	3	N	2	42
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	301	1	1126	3	N	1	43

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004												
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-	-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073																	
BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480																	
02		33 N		33	-0-	-0-		33	3		N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804																	
02		4430 X		4430	-0-	-0-		314	1	4116	2	N	-0-				-0-
03		13342 X		13342	-0-	-0-		944	1	12398	2	N	-0-				-0-
04		7530 X		7530	-0-	-0-		533	1	6997	2	N	-0-				-0-
05		9394 X		9394	-0-	-0-		577	1	8817	2	N	-0-				-0-
*06		9479 X		9479	-0-	-0-		671	1	8808	2	N	-0-				-0-
*07		7072 X		7072	-0-	-0-		501	1	6571	2	N	-0-				-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925																	
02		2369 N		2369	-0-	-0-		221	1	2148	2	N	-0-				-0-
03		2488 N		2488	-0-	-0-		228	1	2260	2	N	-0-				-0-
04		2187 N		2187	-0-	-0-		201	1	1986	2	N	-0-				-0-
05		2357 N		2357	-0-	-0-		211	1	2146	2	N	-0-				-0-
*06		2072 N		2072	-0-	-0-		188	1	1884	2	N	-0-				-0-
*07		2308 N		2308	-0-	-0-		176	1	2132	2	N	-0-				-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400																	
02		4872 X		4623	-0-	-249		326	1	4297	2	N	-0-				-0-
03		4631 X		4631	-0-	-0-		327	1	4304	2	N	-0-				-0-
04		3771 X		3771	-0-	-0-		269	1	3502	2	N	-0-				-0-
05		4402 X		4274	-0-	-128		305	1	3969	2	N	-0-				-0-
*06		4963 X		4963	-0-	-0-		350	1	4613	2	N	-0-				-0-
*07		5096 X		5096	-0-	-0-		359	1	4737	2	N	-0-				-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855																	
02		2668 X		2404	-0-	-264		175	1	2229	3	N	-0-				-0-
03		2896 X		2896	-0-	-0-		209	1	2687	2	N	-0-				-0-
04		1374 X		1374	-0-	-0-		361	1	1013	2	N	-0-				-0-
05		2852 X		1607	-0-	-1245		397	1	1210	2	N	-0-				-0-
*06		6576 X		6576	-0-	-0-		710	1	5866	2	N	-0-				-0-
*07		5657 X		5657	-0-	-0-		676	1	4981	2	N	-0-				-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388																	
02		1334 X		1097	-0-	-237		80	1	1017	2	N	-0-				-0-
03		14993 X		14993	-0-	-0-		1087	1	13906	2	N	-0-				-0-
04		7660 X		7660	-0-	-0-		556	1	7104	2	N	-0-				-0-
05		3100 N		7226	-0-	4126		524	1	6702	2	N	-0-				-0-
*06		3000 N		9600	-0-	6600		696	1	8904	2	N	-0-				-0-
*07		3100 N		8607	-0-	5507		16233	624	7983	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073																
GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	414	1	5438	2	N	-0-				-0-
03		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	405	1	5307	2	N	-0-				-0-
04		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	199	1	2611	2	N	-0-				-0-
05		6324 X	1004	-0-	-5320	-0-	71	1	933	2	N	-0-				-0-
*06		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	503	1	6597	2	N	-0-				-0-
*07		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	532	1	6978	2	N	-0-				-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362																
02		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	493	1	6300	2	N	-0-				-0-
03		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	528	1	6749	2	N	-0-				-0-
04		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	330	1	4225	2	N	-0-				-0-
05		6758 X	5540	-0-	-1218	-0-	402	1	5138	2	N	-0-				-0-
*06		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	101	1	7975	2	N	-0-				-0-
*07		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	545	1	6975	2	N	-0-				-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905																
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	225	1	3017	2	N	-0-				-0-
03		3100 N	8057	-0-	4957	4957	560	1	7497	2	N	-0-				-0-
04		3000 N	886	-0-	-2114	2843	62	1	824	2	N	-0-				-0-
05		3414 X	571	-0-	-2843	-0-	40	1	531	2	N	-0-				-0-
06		1260 X	357	-0-	-903	-0-	25	1	332	2	N	-0-				-0-
*07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	237	1	3177	2	N	-0-				-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904																
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	604	2	N	-0-				-0-
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	104	1	654	2	N	-0-				-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	2	N	-0-				-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	101	1	649	2	N	-0-				-0-
*06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	92	1	575	2	N	-0-				-0-
*07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	N	-0-				-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604																
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	3			N	-0-				-0-
03		12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	214	1	12720	3	N	-0-				-0-
04		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	224	1	9431	3	N	-0-				-0-
05		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	136	1	13252	3	N	-0-				-0-
*06		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	3			N	-0-				-0-
*07		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	3			N	-0-				-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087																
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-				-0-
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				-0-
*06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104																
02		9280 X	7207	-0-	-2073	-0-	501	1	6706	2	N	-0-				-0-
03		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	565	1	7563	2	N	-0-				-0-
04		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	384	1	5148	2	N	-0-				-0-
05		8928 X	8077	-0-	-851	-0-	560	1	7517	2	N	-0-				-0-
*06		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	582	1	7794	2	N	-0-				-0-
*07		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	436	1	5837	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.//		623073											
TCU		WELL #:		2H	RRCID ->	228194	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8270 - 9545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	46	1 448	2 N	-0-			-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1 1012	2 N	-0-			-0-
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	245	1 1757	2 N	-0-			-0-
05		3100 N	3634	-0-	534	534	559	1 3075	2 N	-0-			-0-
*06		2984 N	2450	-0-	-534	-0-	432	1 2018	2 N	-0-			-0-
*07		3100 N	4194	-0-	1094	1094	580	1 3614	2 N	-0-			-0-

HOUGH-MANNING		WELL #:		7	RRCID ->	229275	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7180 - 7670
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

HOUGH-MANNING		WELL #:		3	RRCID ->	229276	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6970 - 7430
02		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		46
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		46
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		46
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		436
*06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		46
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		46

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	229361	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	8380 - 10404
02		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	778	1 7585	2 N	-0-		-0-
03		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	782	1 7753	2 N	-0-		-0-
04		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	740	1 7328	2 N	-0-		-0-
05		8494 X	8418	-0-	-76	-0-	753	1 7665	2 N	-0-		-0-
06		8220 X	7832	-0-	-388	-0-	711	1 7121	2 N	-0-		-0-
*07		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	680	1 8238	2 N	-0-		-0-

CROCKETT		WELL #:		5H	RRCID ->	230896	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7700 - 10154
02		8874 X	8046	-0-	-828	-0-	744	1 7302	2 N	-0-		-0-
03		8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	785	1 7855	2 N	-0-		-0-
04		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	368	1 3347	2 N	-0-		-0-
05		9238 X	165	-0-	-9073	-0-	15	1 150	2 N	-0-		-0-
06		8730 X	7434	-0-	-1296	-0-	677	1 6757	2 N	-0-		-0-
*07		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	826	1 8954	2 N	-0-		-0-

MC CUTCHIN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231515	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8080 - 11200
02		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1123	1 2754	2 N	-0-		-0-
03		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	1268	1 3801	2 N	-0-		-0-
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	929	1 2368	2 N	1	1 8	-0-
05		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	692	1 643	2 N	-0-	1 8	-0-
*06		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	852	1 884	2 N	-0-		-0-
*07		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1046	1 2126	2 N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073														
MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	431 1	5580 2	N		-0-			-0-
03		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	591 1	7650 2	N		-0-			-0-
04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	231 1	2986 2	N		-0-			-0-
05		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	401 1	5181 2	N		-0-			-0-
*06		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	402 1	5219 2	N		-0-			-0-
*07		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	355 1	4626 2	N		-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025														
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	138 1	1829 2	N		-0-			-0-
03		3100 N	5814	-0-	2714	-0-	409 1	5405 2	N		-0-			-0-
04		3000 N	4099	-0-	1099	-0-	3813 288 1	3811 2	N		-0-			-0-
05		3100 N	6338	-0-	3238	-0-	7051 387 1	5951 2	N		-0-			-0-
*06		3000 N	4203	-0-	1203	-0-	8254 295 1	3908 2	N		-0-			-0-
*07		3100 N	3553	-0-	453	-0-	8707 251 1	3302 2	N		-0-			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079														
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N		-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	26 1	264 2	N		-0-			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 2	N		-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N		-0-			-0-
*06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 2	N		-0-			-0-
*07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	16 1	191 2	N		-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488														
02		4988 X	4565	-0-	-423	-0-	422 1	4143 2	N		-0-			-0-
03		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	424 1	4248 2	N		-0-			-0-
04		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	196 1	1780 2	N		-0-			-0-
05		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	473 1	4822 2	N		-0-			-0-
*06		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	501 1	4996 2	N		-0-			-0-
*07		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	830 1	8996 2	N		-0-			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280														
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	106 1	1032 2	N		-0-			-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	70 1	698 2	N		-0-			-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	68 1	666 2	N		-0-			-0-
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	58 1	592 2	N		-0-			-0-
*06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	77 1	780 2	N		-0-			-0-
*07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	62 1	760 2	N		-0-			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400														
02		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	416 1	5375 2	N		-0-			-0-
03		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	458 1	5935 2	N		-0-			-0-
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	300 1	3866 2	N		-0-			-0-
05		6417 X	5501	-0-	-916	-0-	395 1	5106 2	N		-0-			-0-
06		6210 X	4301	-0-	-1909	-0-	308 1	3993 2	N		-0-			-0-
*07		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	274 1	3559 2	N		-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300														
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	386 2	N		-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	44 1	436 2	N		-0-			-0-
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	45 1	452 2	N		-0-			-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	46 1	474 2	N		-0-			-0-
*06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	32 1	323 2	N		-0-			-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	25 1	303 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073
 POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2784 X	1367	-0-	-1417	-0-	100 1	1267 3		N	-0-			8
03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	134 1	1973 3		N	-0-			8
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	132 1	1835 3		N	-0-			8
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	137 1	2563 3		N	-0-			8
*06	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	134 1	2515 3		N	-0-			8
*07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	113 1	2058 3		N	2			10
						2	9						

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

02	11020 X	9355	-0-	-1665	-0-	9355 3			N	-0-			11
03	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	13360 3			N	-0-			11
04	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131 3			N	-0-			11
05	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564 3			N	-0-			11
*06	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	13170 3			N	-0-			11
*07	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13554 3			N	-0-			11

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-			-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3			N	-0-			-0-
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			10
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	431 1	5715 2		N	-0-			-0-
03	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1221 1	16142 2		N	-0-			-0-
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	861 1	11378 2		N	-0-			-0-
05	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	1040 1	15955 2		N	-0-			-0-
*06	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	931 1	12311 2		N	-0-			-0-
*07	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	677 1	8953 2		N	-0-			-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41 1	403 2		N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	91 1	909 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	99 1	981 2		N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	70 1	718 2		N	-0-			-0-
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	83 1	834 2		N	-0-			-0-
*07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	65 1	793 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073
 ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	526	1	5212	2	N	-0-					-0-
03	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	474	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	249	1	2669	2	N	-0-					-0-
05	5797 X	2684	-0-	-3113	-0-	192	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	5610 X	4305	-0-	-1305	-0-	389	1	3916	2	N	-0-					-0-
*07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	382	1	3702	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

02	9135 X	2724	-0-	-6411	-0-	298	1	2426	3	N	-0-					8
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					8
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					8
05	10168 X	71	-0-	-10097	-0-	6	1	65	3	N	-0-					8
06	9840 X	101	-0-	-9739	-0-	9	1	92	3	N	-0-					8
*07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	N	-0-					8

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	467	1	5973	2	N	-0-					-0-
03	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	572	1	7314	2	N	-0-					-0-
04	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	92	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	8804 X	2210	-0-	-6594	-0-	161	1	2049	2	N	-0-					-0-
06	8520 X	4965	-0-	-3555	-0-	359	1	4606	2	N	-0-					-0-
*07	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	527	1	6741	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

02	9135 X	6301	-0-	-2834	-0-	690	1	5611	3	N	-0-					5
03	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	861	1	12896	3	N	-0-					5
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	330	1	2903	3	N	-0-					5
05	9858 X	9479	-0-	-379	-0-	827	1	8641	3	N	10					15
						11	9									
*06	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	870	1	9216	3	N	-0-					15
*07	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	3	N	-0-					15

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1395	3	33	9	N	30					97
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1455	3	17	9	N	15					112
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1419	3	30	9	N	27					139
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	3	31	9	N	28					167
*06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	3	9	9	N	8					175
*07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	3	18	9	N	16	161	1			30

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	3	11	9	N	10					128
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	N	8	119	1			17
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	3	13	9	N	12					29
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1137	3	9	9	N	8					37
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	3	8	9	N	7					44
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	3	11	9	N	10					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073
 SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	667	1	4161	2	N	-0-			-0-
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	671	1	4210	2	N	-0-			-0-
04	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	696	1	4328	2	N	-0-			-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	730	1	4638	2	N	-0-			-0-
*06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	671	1	4161	2	N	-0-			-0-
*07	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	638	1	4413	2	N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2999	2	N	-0-			-0-
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	219	1	2820	2	N	-0-			-0-
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3395	-0-	-15	-0-	245	1	3150	2	N	-0-			-0-
*06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	246	1	3190	2	N	-0-			-0-
*07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	270	1	3511	2	N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

02	5278 X	5054	-0-	-224	-0-	1168	1	3868	3	N	16	16	1	7
						18	9							
03	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	664	1	5225	3	N	-0-			7
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	547	1	2054	3	N	-0-			7
05	5642 X	4560	-0-	-1082	-0-	1124	1	3436	3	N	-0-			7
06	5460 X	3387	-0-	-2073	-0-	1121	1	2266	3	N	-0-			7
*07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1182	1	2452	3	N	-0-			7

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	306	1	3913	2	N	-0-			-0-
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	319	1	4080	2	N	-0-			-0-
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-			-0-
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	216	1	2759	2	N	-0-			-0-
*06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	292	1	3731	2	N	-0-			-0-
*07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	295	1	3771	2	N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

02	2958 X	2667	-0-	-291	-0-	368	1	2299	2	N	-0-			-0-
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	409	1	2566	2	N	-0-			-0-
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	487	1	3028	2	N	-0-			-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	455	1	2896	2	N	-0-			-0-
*06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	365	1	2266	2	N	-0-			-0-
*07	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	2139	2	N	-0-			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

02	8961 X	4669	-0-	-4292	-0-	340	1	4329	3	N	-0-			-0-
03	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	393	1	5774	3	N	-0-			-0-
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	303	1	4204	3	N	-0-			-0-
05	7037 X	946	-0-	-6091	-0-	48	1	898	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073														
GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	748	1	9648	2	N	-0-			-0-
03	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	773	1	9976	2	N	-0-			-0-
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	471	1	6079	2	N	-0-			-0-
05	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	565	1	7290	2	N	-0-			-0-
*06	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	770	1	9950	2	N	-0-			-0-
*07	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	739	1	9544	2	N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853														
02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	438	1	5599	2	N	-0-			-0-
03	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	468	1	5977	2	N	-0-			-0-
04	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	263	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	425	1	5441	2	N	-0-			-0-
*06	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	521	1	6661	2	N	-0-			-0-
*07	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	503	1	6428	2	N	-0-			-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464														
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			35
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			35
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			35
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			883
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	3		2	9	N			37
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			37

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503														
02	10121 X	9925	-0-	-196	-0-	1451	1	8474	2	N	-0-			-0-
03	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	1600	1	9133	2	N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	518	1	2960	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	4276	-0-	-5272	-0-	292	1	3984	2	N	-0-			-0-
*06	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	1606	1	13926	2	N	-0-			-0-
*07	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	1562	1	9758	2	N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804														
02	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	599	1	7661	2	N	-0-			-0-
03	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	597	1	7646	2	N	-0-			-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	2	N	-0-			-0-
05	527 X	248	-0-	-279	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
*06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	158	1	2016	2	N	-0-			-0-
*07	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	972	1	12436	2	N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073												
MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10179 X	7413	-0-	-2766	-0-	809 1	6581 3	N	21	21 1		15
03	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	23 9	745 1	N	-0-			15
04	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	1063 1	9343 3	N	-0-			15
05	10881 X	10700	-0-	-181	-0-	934 1	9760 3	N	5			20
06	10530 X	8912	-0-	-1618	-0-	6 9	769 1	N	-0-			20
*07	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	942 1	9421 3	N	-0-			20
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850												
02	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	542 1	5363 2	N	-0-			-0-
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	580 1	5903 2	N	-0-			-0-
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	383 1	4112 2	N	-0-			-0-
05	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	442 1	4555 2	N	-0-			-0-
*06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	764 1	7726 2	N	-0-			-0-
*07	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	748 1	7225 2	N	-0-			-0-
SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675												
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	480 1	2995 2	N	-0-			-0-
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	505 1	3174 2	N	-0-			-0-
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	470 1	2923 2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3170	-0-	-705	-0-	431 1	2739 2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3203	-0-	-367	-0-	444 1	2759 2	N	-0-			-0-
*07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	445 1	3082 2	N	-0-			-0-
STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983												
02	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	1347 1	8666 3	N	1	1 1		-0-
03	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	1 9	941 1	N	-0-			-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	628 1	3978 3	N	-0-			-0-
05	10385 X	4291	-0-	-6094	-0-	511 1	3780 3	N	-0-			-0-
06	10050 X	6861	-0-	-3189	-0-	849 1	6012 3	N	-0-			-0-
*07	914 X	914	-0-	-0-	-0-	100 1	814 3	N	-0-			-0-
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033												
02	6235 X	4247	-0-	-1988	-0-	4247 3		N	-0-			-0-
03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 3		N	-0-			-0-
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-			-0-
05	6665 X	6091	-0-	-574	-0-	6063 3	28 9	N	25			25
*06	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042 3		N	-0-			25
*07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 3		N	-0-			25
SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653												
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	787 1	4916 2	N	-0-			-0-
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	840 1	5276 2	N	-0-			-0-
04	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	627 1	3895 2	N	-0-			-0-
05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	738 1	4692 2	N	-0-			-0-
*06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	601 1	3728 2	N	-0-			-0-
*07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	569 1	3930 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073															
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	998	1	6234	2	N	-0-			-0-
03		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	1026	1	6441	2	N	-0-			-0-
04		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	1016	1	6321	2	N	-0-			-0-
05		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	972	1	6184	2	N	-0-			-0-
*06		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	901	1	5589	2	N	-0-			-0-
*07		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	881	1	6098	2	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374															
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1405	3	29	9	N	26			68
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1306	3	21	9	N	19			87
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	3	17	9	N	15			102
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	3	18	9	N	16			118
*06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	3	11	9	N	10			128
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1484	3	21	9	N	19	117	1	30

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350															
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4			56
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1722	3	13	9	N	12			68
04		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	3	8	9	N	7			75
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	3	12	9	N	11			86
*06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	N	7			93
*07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	N	5			98

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300															
02		6873 X	5767	-0-	-1106	-0-	631	1	5136	3	N	-0-			31
03		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	577	1	8633	3	N	-0-			31
04		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	671	1	5892	3	N	-0-			31
05		7533 X	7180	-0-	-353	-0-	627	1	6553	3	N	-0-			31
06		7290 X	6622	-0-	-668	-0-	571	1	6051	3	N	-0-			31
*07		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	657	1	6568	3	N	-0-			31

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440															
02		8555 X	6249	-0-	-2306	-0-	6249	3			N	-0-			2
03		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-			2
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-			2
05		9052 X	6362	-0-	-2690	-0-	6362	3			N	-0-			2
*06		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	3			N	-0-			2
*07		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	3			N	-0-			2

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695															
02		7975 X	7681	-0-	-294	-0-	841	1	6840	3	N	-0-			8
03		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	810	1	12134	3	N	-0-			8
04		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	956	1	8399	3	N	-0-			8
05		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	942	1	9835	3	N	-0-			8
*06		11121 X	11121	-0-	-0-	-0-	959	1	10162	3	N	-0-			8
*07		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	1059	1	10587	3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073													
MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4292 X	4039	-0-	-253	-0-	635 1	3385 3	N	17	17	1	15	
03	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	19 9	681 1	N	-0-	-0-		15	
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	504 1	6127 3	N	-0-	-0-		15	
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	569 1	2297 3	N	-0-	-0-		15	
*06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	739 1	4384 3	N	-0-	-0-		15	
*07	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	883 1	4732 3	N	-0-	-0-		15	

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700													
02	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	815 1	6631 3	N	29	29	1	7	
03	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	32 9	773 1	N	-0-	-0-		7	
04	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	1206 1	11579 3	N	-0-	-0-		7	
05	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	1196 1	10600 3	N	-0-	-0-		7	
*06	13364 X	13364	-0-	-0-	-0-	1153 1	12492 3	N	-0-	-0-		7	
*07	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1243 1	12211 3	N	-0-	-0-		7	

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342													
02	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	1680 1	5414 3	N	-0-	-0-		-0-	
03	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	1802 1	8387 3	N	-0-	-0-		-0-	
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	1324 1	2693 3	N	-0-	-0-		-0-	
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	1643 1	3306 3	N	-0-	-0-		-0-	
*06	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	805 1	7911 3	N	-0-	-0-		-0-	
*07	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	1571 1	13726 3	N	-0-	-0-		-0-	

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-	

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463													
02	7453 X	1337	-0-	-6116	-0-	310 1	1027 3	N	-0-	-0-		17	
03	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	1280 1	10071 3	N	-0-	-0-		17	
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	615 1	2307 3	N	-0-	-0-		17	
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-	-0-		17	
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	-0-		17	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		17	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
1849 ENERGY PARTNERS OPRING, LLC//CONT.// 623073																	
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265																	
02	6380	X	5172	-0-	-1208	-0-	720	1	4452	3	N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	874	1	4965	3	N	-0-					-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	767	1	4893	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	877	1	5471	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5983	-0-	-227	-0-	940	1	5043	3	N	-0-					-0-
*07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	971	1	4523	3	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840																	
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	1559	1	4766	2	N	-0-					-0-
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1373	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1041	1	80	2	N	-0-					-0-
05	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1014	1	418	2	N	-0-					-0-
*06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1614	1	6632	2	N	-0-					-0-
*07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1529	1	2745	2	N	-0-					-0-

MURRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980																	
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	674	1	8620	2	N	-0-					-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	777	1	9940	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	220	1	2819	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	689	-0-	-6844	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6928	-0-	-362	-0-	502	1	6426	2	N	-0-					-0-
*07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	932	1	11934	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285																	
02	4611	X	3468	-0-	-1143	-0-	249	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	272	1	3512	2	N	-0-					-0-
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	266	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	519	1	6714	2	N	-0-					-0-
*06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	516	1	6678	2	N	-0-					-0-
*07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	474	1	6137	2	N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895																	
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	N	-0-					22
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					22
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-					22
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	-0-					22
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	N	-0-					22
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
 HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	950 1	5036 2	N	-0-			-0-
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	948 1	3282 2	N	-0-			-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	782 1	3226 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	1 8		-0-
*06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	1339 1	3468 2	N	-0-			-0-
*07	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	1899 1	8157 2	N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

02	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	1311 1	6950 2	N	-0-			-0-
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	876 1	3034 2	N	-0-			-0-
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	281 1	1159 2	N	-0-			-0-
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1207 1	3557 2	N	-0-			-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

02	6380 X	5362	-0-	-1018	-0-	391 1	4971 3	N	-0-			-0-
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	501 1	7364 3	N	-0-			-0-
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	637 1	8836 3	N	-0-			-0-
05	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	671 1	12585 3	N	-0-			-0-
*06	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	1439 1	14132 3	N	-0-			-0-
*07	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	1205 1	10538 3	N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073															
GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	925	1	12222	2	N	-0-			-0-
03		13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	971	1	12831	2	N	-0-			-0-
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	447	1	3448	2	N	-0-			-0-
05		14942 X	1089	-0-	-13853	-0-	1027	1	62	2	N	-0-			-0-
06		13950 X	7980	-0-	-5970	-0-	562	1	7418	2	N	-0-			-0-
*07		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	924	1	12213	2	N	-0-			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222															
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	3	3	9	N	3			50
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2			52
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	N	3			55
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			55
*06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			55
*07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	52	1	3

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504															
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			47
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			47
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			47
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			341
*06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			47
*07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			47

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940															
02		3770 X	1536	-0-	-2234	-0-	1536	3			N	-0-			23
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342															
02		4292 X	1656	-0-	-2636	-0-	1656	3			N	-0-			7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520															
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	N	11			82
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			82
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			82
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			479
*06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			82
*07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			82

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
1849 ENERGY PARTNERS OPRNG, LLC//CONT.// 623073																	
BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32					116
03		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1754	3	36	9	N	33	64	1			85
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1716	3	32	9	N	29					114
05		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1771	3	32	9	N	29					143
*06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1687	3	32	9	N	29					172
*07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1732	3	17	9	N	15	111	1			76

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332																	
02		899 X	671	-0-	-228	-0-	70	1	571	3	N	27	27	1			20
							30	9									
03		16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	1010	1	15123	3	N	-0-					20
04		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	1230	1	10811	3	N	-0-					20
05		13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	1161	1	12128	3	N	-0-					20
*06		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	1126	1	11933	3	N	-0-					20
*07		14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	1293	1	12935	3	N	-0-					20

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																	
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					19
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					8
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8

OXENERGY INCORPORATED 630140																	
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282																	
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					46
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					46
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					46
05		1829 N	219	-0-	-1610	-0-	219	3			N	-0-					46
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					46
07		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					46

OXXN 630579																	
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754																	
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
OXXN		//CONT.// 630579								
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #: 1		RRCID -> 205207		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 214685		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905		
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
*05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID		WELL #: 3H		RRCID -> 221625		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307		
02	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2	N	-0-		-0-
03	8463 X	7254	-0-	-1209	-0-	7254 2	N	-0-		-0-
04	8190 X	6209	-0-	-1981	-0-	6209 2	N	-0-		-0-
05	8463 X	7420	-0-	-1043	-0-	7420 2	N	-0-		-0-
06	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-		N	NO RPT		-0-
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL-SIMMONS		WELL #: 2H		RRCID -> 228634		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 1H		RRCID -> 240015		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DODGE, ETHEL WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 254628		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388															
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 101BH		RRCID -> 238316		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PALO CROSS, LLC		637384															
BIRD		WELL #: 1		RRCID -> 226316		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403															
KIRK		WELL #: 1		RRCID -> 219177		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HINKSON		WELL #: 7703		RRCID -> 219178		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ANDREATTA		WELL #: 1		RRCID -> 237012		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HINKSON		WELL #: 21		RRCID -> 241518		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403												
BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288												
02	DLQ	G-10	641	-0-	641	1745	641	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	738	-0-	738	2483	738	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	836	-0-	836	3319	836	3	Y	-0-		-0-
05		2900 N	913	-0-	-1987	1332	913	3	Y	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-		1332			Y	NO RPT		-0-
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	464			Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
 ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

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

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
 HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

02	1508 N	1420	-0-	-88	-0-	1399	2	21	9	N	19		176
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1560	2	73	9	N	66		242
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-		242
05	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	1308	2	6	9	N	5		247
06	1590 N	986	-0-	-604	-0-	976	2	10	9	N	9		256
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-		256

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

02	261 N	102	-0-	-159	-0-	102	2			N	-0-		-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-		-0-
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-		-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-		-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
 SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	2			N	-0-		115
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		115
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		115
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		115
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		115
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7378 - 7830

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
*04	0 W	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-		96
*05	0 W	100	-0-	100	200	100	2			N	-0-		96
*06	0 W	100	-0-	100	300	100	2			N	-0-		96
07	0 W	105	-0-	105	405	105	2			N	-0-		96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
PETERSON OIL AND GAS LLC		//CONT.//		658440											
REGAL WAGGONER		WELL #:		1V	RRCID ->	272508	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7386 - 8030			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-			130
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			130
*04	1800 N	100	-0-	-1700	-0-		100	2			N	-0-			130
*05	1860 N	100	-0-	-1760	-0-		100	2			N	-0-			130
*06	1800 N	100	-0-	-1700	-0-		100	2			N	-0-			130
07	1860 N	101	-0-	-1759	-0-		101	2			N	-0-			130

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307											
SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	209245	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	1960 - 1984			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARLEY HILL		WELL #:		1	RRCID ->	210864	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4586 - 4672			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MITCHELL A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248559	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4939 - 7784			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TC OWEN		WELL #:		B 3	RRCID ->	274001	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4868 - 5374			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	617	-0-	617	617	617	2				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH		WELL #:		B 11	RRCID ->	274113	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	5315	PERF.	4952 - 5000			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.// 660307											
AMBURN		WELL #: B 1		RRCID -> 274167		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GUNTER		WELL #: B 3		RRCID -> 274168		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHERRYHOMES		WELL #: B 1		RRCID -> 274654		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DOROTHA OWEN		WELL #: B 2		RRCID -> 274655		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MASSENGALE		WELL #: B 1		RRCID -> 274676		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPILLER		WELL #: B 1		RRCID -> 275267		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAN ZANDT		WELL #: B 1		RRCID -> 276112		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680					
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2907			N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//	660307							
DOUGLASS		WELL #:	B 1	RRCID ->	277829	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	5602	PERF. 5356 - 5406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		41
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		41

SCUDDER		WELL #:	4	RRCID ->	278663	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 4908 - 5370
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALSELL RANCH		WELL #:	B 27	RRCID ->	288707	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4710 - 5060
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALSELL RANCH		WELL #:	B 26	RRCID ->	288853	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4502 - 5068
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNERGY, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	240443	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 9341 - 11876
HIGHWAY 67 SWD										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:	3	RRCID ->	210095	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 5178 - 5228
TUCKER, D. W.										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

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

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

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

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

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

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645									
STOCKSTILL		WELL #:		1	RRCID ->	262767	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4135 - 4155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBROOM		WELL #:		1	RRCID ->	263344	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3816 - 3840	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDDIRT OPERATING, LLC.		WELL #:		1	RRCID ->	224278	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8355 - 8746	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID ->	227193	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	5640 - 8005	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

REGAL BENNETT		WELL #:		1H	RRCID ->	252795	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	5909 - 7118	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REGAL-NASH		WELL #:		3H	RRCID ->	253087	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5900 - 7890	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		698690							
REGAL BENNETT		WELL #:		2H	RRCID -> 254630	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5712	- 7447		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REGAL-NASH		WELL #:		4H	RRCID -> 254631	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 5072	PERF. 5559	- 7069		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:		2H	RRCID -> 261048	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 5445	- 7425		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 269025	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 8448	- 10150		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REPUBLIC EES, LLC		702639									
HORSESHOE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224788	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6610	- 9100		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHYNE, J.V.		706379									
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 202046	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6200	- 6233		
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
RHYNE, J.V.		//CONT.// 706379														
DUNCAN		WELL #: 4		RRCID -> 202207		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 203581		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 208467		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE		WELL #: 6 H		RRCID -> 210419		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225								
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					43
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					43
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN		WELL #: 5H		RRCID -> 215919		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 219932		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331								
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT					-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224596		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130								
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RHYNE, J.V.		//CONT.//		706379								
MANLEY-BENGE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237547	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	5091	PERF. 5551 - 9701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		48
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

HLP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243380	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 6301 - 8003	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCPHERSON B		WELL #:		1H	RRCID ->	245825	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8035 - 8691	
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6930 - 9146	
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIETH		WELL #:		2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF. 7100 - 8251	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

BOLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 6811 - 9226	
02		551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		8
03		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		8
04		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		8
05		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		8
06		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		8
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

DUNCAN		WELL #:		6H	RRCID ->	248875	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6184	PERF. 7550 - 9630	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
 FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 COCANOUGHHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

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

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

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

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

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

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

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

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
 KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

02	290 N	281	-0-	-9	-0-	281	2	N	-0-			37
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			37
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2	N	-0-			37
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	241	2	6 9 N	5			42
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7 9 N	6			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7 9 N	6			6
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7 9 N	6			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			18
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			15
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			15
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			15
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6 9 N	5			20
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6 9 N	5			25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

02	232 N	140	-0-	-92	-0-	140	2	N	-0-			23
03	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2	N	-0-			23
04	330 N	63	-0-	-267	-0-	63	2	N	-0-			23
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	N	-0-			23
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	113	2	11 9 N	10			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370										
CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 221084		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8120 - 8800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	464 N	453	-0-	-11	-0-	453 2		N	-0-			-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 2		N	-0-			-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 7846 - 8716		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			14
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			19
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			24
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			29
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 2	6 9	N	5			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7880 - 8644		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8000 - 8730		
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	736 2		N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 2		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-			-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7966 - 8696		
02	638 N	462	-0-	-176	-0-	462 2		N	-0-			5
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2		N	-0-			5
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			5
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			5
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8030 - 8622		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			11
03	465 N	197	-0-	-268	-0-	197 2		N	-0-			11
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2		N	-0-			11
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			11
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 248922		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8040 - 8734		
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370									
ENGLISH B		WELL #: 1		RRCID -> 248923		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	580 N	565	-0-	-15	-0-	565 2		N	-0-	25	
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-	25	
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 2		N	-0-	25	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593 2	3 9	N	3	28	
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 2	3 9	N	3	31	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	

ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734			
02	783 N	763	-0-	-20	-0-	763 2		N	-0-	-0-	
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		N	-0-	-0-	
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788 2		N	-0-	-0-	
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	-0-	
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672			
02	754 N	743	-0-	-11	-0-	743 2		N	-0-	4	
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		N	-0-	4	
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	4	
05	806 N	736	-0-	-70	-0-	736 2		N	-0-	4	
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	4	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	

ENGLISH SISTERS		WELL #: 7		RRCID -> 273681		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENGLISH		WELL #: 1H		RRCID -> 273682		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792			
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244 2		N	-0-	5	
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-	5	
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	5	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	5	
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	5	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	

BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 273789		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUSBY		WELL #: 1		RRCID -> 274764		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486			
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	4 2	11 9	N	10	10	
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	61 2	6 9	N	5	15	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370														
BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 276780		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 276783		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634								
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	N	5				40
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	-0-	551	2	13	9	N	12				52
04	750 N	486	-0-	-264	-0-	-0-	462	2	24	9	N	22				74
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	-0-	604	2	55	9	N	50				124
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	55	9	N	50	174	1		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 276785		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794								
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 276786		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746								
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INGLISH D		WELL #: 1		RRCID -> 276795		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

INGLISH D		WELL #: 7		RRCID -> 276805		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718								
02	2900 N	740	-0-	-2160	-0-	-0-	48241	740	2		N	-0-				-0-
03	3100 N	886	-0-	-2214	-0-	-0-	46027	886	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	866	-0-	-2134	-0-	-0-	43893	866	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	825	-0-	-2275	-0-	-0-	41618	825	2		N	-0-				-0-
*06	3000 N	846	-0-	-2154	-0-	-0-	39464	846	2		N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	39464				N	NO RPT				-0-

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 4		RRCID -> 276833		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736								
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	-0-	1	2			N	-0-				19
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				19
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				24
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				29
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5				34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		711370												
ENGLISH		WELL #:		13	RRCID ->	277014	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8036 -	8754				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 N	498	-0-	-2402	72178		498	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	89	-0-	-3011	69167		89	2		N	-0-					-0-
04	3000 N	1	-0-	-2999	66168		1	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	1	-0-	-3099	63069		1	2		N	-0-					-0-
*06	3000 N	692	-0-	-2308	60761		692	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	60761					N	NO RPT					-0-

ENGLISH		WELL #:		3	RRCID ->	277019	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 8194 -	8736				
02	2900 N	353	-0-	-2547	9306		353	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	390	-0-	-2710	6596		390	2		N	-0-					-0-
04	3000 N	380	-0-	-2620	3976		380	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	395	-0-	-2705	1271		395	2		N	-0-					-0-
*06	1669 N	398	-0-	-1271	-0-		398	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLISH D		WELL #:		10	RRCID ->	277032	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 8034 -	8650				
02	2900 N	1	-0-	-2899	65876		1	2		N	-0-					19
03	3100 N	1	-0-	-3099	62777		1	2		N	-0-					19
04	3000 N	1	-0-	-2999	59778		1	2		N	-0-					19
05	3100 N	1	-0-	-3099	56679		1	2		N	-0-					19
*06	3000 N	1	-0-	-2999	53680		1	2		N	-0-					19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	53680					N	NO RPT					19

ENGLISH D		WELL #:		4	RRCID ->	277406	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 7924 -	8630				
02	14B2 EXT	1	-0-	1	93198		1	2		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	93199		1	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	93200		1	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	93201		1	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	93202		1	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93202					N	NO RPT					-0-

ENGLISH D		WELL #:		12	RRCID ->	277407	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 8040 -	8610				
02	2900 N	568	-0-	-2332	45997		568	2		N	-0-					5
03	3100 N	573	-0-	-2527	43470		573	2		N	-0-					5
04	3000 N	534	-0-	-2466	41004		534	2		N	-0-					5
05	3100 N	540	-0-	-2560	38444		540	2		N	-0-					5
*06	3000 N	504	-0-	-2496	35948		504	2		N	-0-					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35948					N	NO RPT					5

ENGLISH		WELL #:		11	RRCID ->	277493	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8134 -	8722				
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784	2		N	-0-					20
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2		N	-0-					20
04	870 N	819	-0-	-51	-0-		819	2		N	-0-					20
05	837 N	643	-0-	-194	-0-		643	2		N	-0-					20
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2		N	-0-					20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ENGLISH		WELL #:		9	RRCID ->	278526	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 8106 -	8782				
02	174 N	130	-0-	-44	-0-		130	2		N	-0-					5
03	155 N	96	-0-	-59	-0-		96	2		N	-0-					5
04	150 N	110	-0-	-40	-0-		110	2		N	-0-					5
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-					5
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2		N	-0-					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
RIO O & P LLC 712827											
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687											
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436											
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223											
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820											
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	Y	-0-		11
03		806 N	754	-0-	-52	-0-	735 3	19 9 Y	17		28
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	667 3	6 9 Y	5		33
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-		33
06		DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	824 3	1 9 Y	1		34
07		DLQ G-10	770	-0-	770	-0-	1595 3	Y	-0-		34

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808											
02		667 N	424	-0-	-243	-0-	424 3	N	-0-		151
03		713 N	458	-0-	-255	-0-	455 3	3 9 N	3		154
04		690 N	459	-0-	-231	-0-	453 3	6 9 N	5		159
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		159
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		159
*07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
AASLETTEN		WELL #: 1		RRCID -> 186152		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	41	-0-	-162	-0-	41	3	N	-0-		-0-
03	217 N	56	-0-	-161	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	3	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

HARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 186700		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860			
02	522 N	510	-0-	-12	-0-	510	3	N	-0-		101
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	508	3	1 9 N	1		102
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	505	3	1 9 N	1		103
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3	N	-0-		103
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		103
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		103

HARTIN		WELL #: 5		RRCID -> 187276		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744			
02	203 N	120	-0-	-83	-0-	120	3	N	-0-		150
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	154	3	2 9 N	2		152
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-		152
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		152
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	667	3	34 9 N	31		183
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		183

AGF RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 187749		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55

HARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 188802		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806			
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		263
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1 9 N	1		264
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	914	3	14 9 N	13		277
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-		277
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-		277
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	153 1	124

JONAS		WELL #: 1		RRCID -> 189365		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STURDAVENT		WELL #: 1		RRCID -> 189366		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223														
MITCHELL, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 189372		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 189373		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900								
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					87
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					87
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2345	3	8	9	N	7					94
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					94
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					94
*07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					94

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 190367		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997								
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78	2			N	-0-					2
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					2
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

BURKE		WELL #: 1		RRCID -> 190387		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000								
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2195	3	31	9	N	28					106
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2413	3	19	9	N	17					123
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17	45	1			95
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2492	3	15	9	N	14					109
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2374	3	19	9	N	17					126
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2415	3	19	9	N	17					143

EWING		WELL #: 3		RRCID -> 190906		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN		WELL #: 1		RRCID -> 191071		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684								
02	174 N	90	-0-	-84	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER		WELL #: 7		RRCID -> 191073		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223									
MCCUTCHIN		WELL #:		2	RRCID ->	191074	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 8000 -	8734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		290 N	249	-0-	-41	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERLAAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191398	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 8024 -	9003	
02		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			100
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			100
04		1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1640	3	N	13			113
05		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3	N	-0-			113
06		1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1647	3	N	4	83	1	34
*07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			34

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	191606	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 7252 -	7652	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALDINGER		WELL #:		6	RRCID ->	191752	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7960 -	8842	
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-			53
03		1953 N	1751	-0-	-202	-0-	1745	3	N	5			58
04		2190 N	1371	-0-	-819	-0-	1371	3	N	-0-			58
05		2232 N	1373	-0-	-859	-0-	1373	3	N	-0-			58
06		1680 N	1404	-0-	-276	-0-	1404	3	N	-0-			58
07		1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075	3	N	-0-			58

KRUM SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	191916	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8267 -	8950	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALDINGER		WELL #:		2	RRCID ->	192607	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7930 -	8803	
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			23
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-			23
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			23
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			23
06		DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3	Y	-0-			23
07		DLQ G-10	88	-0-	88	151	88	3	Y	-0-			23

BALDINGER		WELL #:		3	RRCID ->	192884	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7930 -	8754	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223													
BALDINGER				WELL #:	4	RRCID ->	192885	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 7944 - 8265					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER				WELL #:	5	RRCID ->	192887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7940 - 8734					
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					3
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					3
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	325	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	267	-0-	267	592	267	267	3			Y	-0-					3

FLETCHER				WELL #:	2	RRCID ->	192890	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8460 - 9010					
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	-0-	111	2			N	-0-					88
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			N	-0-					88
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113	2			N	-0-					88
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-					88
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			N	-0-					88
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD				WELL #:	3	RRCID ->	193320	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	9027	PERF. 8607 - 8885					
02	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					16
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	-0-	920	3	21	9	Y	19					35
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	-0-	852	3	7	9	Y	6					41
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10	909	-0-	909	909	909	908	3	1	9	Y	1					42
07	DLQ G-10	890	-0-	890	1799	890	890	3			Y	-0-					42

MILLER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8941	PERF. 8012 - 8940					
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	-0-	627	3			N	-0-					100
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	-0-	588	3			N	-0-					100
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	586	3			N	-0-					100
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	-0-	541	3			N	-0-	73	1			27
07	620 N	544	-0-	-76	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27

RILEY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194125	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8070 - 9080					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RILEY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	194127	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 8088 - 8368					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223														
RILEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194130		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8060 - 9094						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 194131		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7608 - 8455						
02	1073 N	964	-0-	-109	-0-	955	3	9	9	N	8					178
03	1054 N	990	-0-	-64	-0-	988	3	2	9	N	2					180
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	848	3			N	-0-					180
05	1023 N	657	-0-	-366	-0-	657	3			N	-0-					180
06	960 N	536	-0-	-424	-0-	536	3			N	-0-					180
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					180

BALDINGER		WELL #: 8		RRCID -> 194132		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 7908 - 8252						
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					4
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					4
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					4
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					4
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					4
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					4

RILEY		WELL #: 4		RRCID -> 194397		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9122		PERF. 8030 - 9020						
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-	168	1			41
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					41
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	3	17	9	N	15					56
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	3	8	9	N	7					63
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1823	3	11	9	N	10					73
*07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1725	3	14	9	N	13					86

PORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195274		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8086 - 8841						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY		WELL #: 5		RRCID -> 195275		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8063 - 8978						
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					14
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					14
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					14
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					14

BALDINGER		WELL #: 9		RRCID -> 195276		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8250 - 8848						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
NEILSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8941	PERF.	7914 - 8740
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2088 X	1721	-0-	-367	-0-	1721 2			N	-0-			88
03	1953 X	1660	-0-	-293	-0-	1660 2			N	-0-			88
04	1920 N	1266	-0-	-654	-0-	1260 2	6 9		N	5			93
05	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	1611 2			N	-0-			93
06	1620 N	1426	-0-	-194	-0-	1426 2			N	-0-			93
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-			93

BRISCOE NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	195278	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	7540 - 8390
02	667 N	660	-0-	-7	-0-	660 3			N	-0-			57
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752 3	2 9		N	2			59
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-			59
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3			N	-0-			59
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3			N	-0-			59
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-			59

SCHRIMPF				WELL #:	1	RRCID ->	195279	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	7948 - 8793
02	203 N	193	-0-	-10	-0-	193 3			N	-0-			333
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			333
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			333
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3			N	-0-			333
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			333
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-			333

HARRIS				WELL #:	2	RRCID ->	196318	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8150 - 9178
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	58 3			N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS				WELL #:	3	RRCID ->	196319	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	8098 - 9140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

COLE RUTHERFORD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	197081	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	7876 - 8260
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	391 3	6 9	Y		5			22
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436 3	2 9	Y		2			24
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	Y		2			26
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521 3	2 9	Y		2			28
06	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372 3		Y		-0-			28
07	DLQ G-10	347	-0-	347	-0-	719 3	346 3	1 9	Y	1			29

SHEPARD				WELL #:	2	RRCID ->	197785	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8100 - 8200
02	638 N	591	-0-	-47	-0-	591 3			N	-0-			147
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	607 3	3 9	N		3			150
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	620 3	12 9	N		11	63 1		98
05	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3			N	-0-			98
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	551 3	10 9	N		9			107
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 3			N	-0-			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223												
SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 198440		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8070 - 8230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1740 N	1024	-0-	-716	-0-	1024	3			N	-0-			168
03	1674 N	1182	-0-	-492	-0-	1182	3			N	-0-			168
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1287	3	4	9	N	4	115	1	57
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			57
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	N	5			62
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-			62

EWING		WELL #: 10		RRCID -> 199107		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8160 - 9433				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON		WELL #: 1		RRCID -> 199241		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 7802 - 8815				
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			90
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			90
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	N	12			102
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			102
06	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3			N	-0-			102
07	775 N	306	-0-	-469	-0-	306	3			N	-0-			102

FERGUSON		WELL #: 3		RRCID -> 199242		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 7865 - 8668				
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	492	3	2	9	N	2			36
03	620 N	447	-0-	-173	-0-	445	3	2	9	N	2			38
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6			44
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			44
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	N	3			47
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	564	3	10	9	N	9			56

FERGUSON		WELL #: 2		RRCID -> 199249		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7815 - 8850				
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			94
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	N	3			97
04	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1281	3	10	9	N	9			106
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			106
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			106
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	3	2	9	N	2			108

VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 201036		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6360 - 6380				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON		WELL #: 2		RRCID -> 201038		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6481		PERF. 6348 - 6368				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
FLETCHER		WELL #: 3		RRCID -> 201039		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8385 - 8950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-

AUSTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 201615		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 6862 - 8058		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VINSON		WELL #: 3		RRCID -> 201735		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6320 - 6370		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VINSON		WELL #: 4		RRCID -> 202037		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 6486		PERF. 6370 - 6415		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 203281		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6680 - 6860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 203635		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6160 - 6220		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 204663		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5864 - 5950		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223														
RENSHAW		WELL #: 4		RRCID -> 204745		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205128		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 205204		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780								
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	123	3	1	9	N	1					3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-	3	1			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD		WELL SL		WELL #: 1H		RRCID -> 205469		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 206200		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780								
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	3	10	9	N	9					15
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	695	3	4	9	N	4					19
04	720 N	668	-0-	-52	-0-	666	3	2	9	N	2	18	1			3
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	631	3	1	9	N	1					4
06	690 N	528	-0-	-162	-0-	527	3	1	9	N	1					5
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					5

HIGHLAND RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 206655		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764								
02	1131 N	503	-0-	-628	-0-	503	3			N	-0-					253
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	3	4	9	N	4					257
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	3	8	9	N	7					264
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					264
06	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					264
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					264

CHRISTIAN		WELL #: 4H		RRCID -> 206720		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830								
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	3	6	9	N	5					102
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	3	6	9	N	5					107
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					107
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					107
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					107
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
RENDA, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 206848		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7910 - 8740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1044 N	731	-0-	-313	-0-	723	3	8 9 N	7			25
03	1178 N	269	-0-	-909	-0-	267	3	2 9 N	2			27
04	1980 N	367	-0-	-1613	-0-	366	3	1 9 N	1	24	1	4
05	775 N	268	-0-	-507	-0-	267	3	1 9 N	1			5
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3	N	-0-			5
07	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	3	N	-0-			5

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 206875		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8900 - 9300		
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
*07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-			-0-

PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 206876		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 8800 - 9240		
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	413	2	N	-0-			80
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2	N	-0-			80
04	480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2	N	-0-			80
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2	N	-0-			80
*06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2	N	-0-			80
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			80

MOODY/TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 206878		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6350 - 6454		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY/TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 206879		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6426 - 6528		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG TERM		WELL #: 1		RRCID -> 207197		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8633 - 8825		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HARRIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 207833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10335 - 11990		
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3611	3	30 9 N	27	88	1	71
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3162	3	28 9 N	25			96
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3608	3	36 9 N	33	81	1	48
05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6942	3	53 9 N	48			96
06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6941	3	35 9 N	32	58	1	70
*07	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7415	3	43 9 N	39			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223													
BLACKHAWK		WELL #: 2A		RRCID -> 208386		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9275 - 10271					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	116 N	61	-0-	-55	-0-	61	3			N	-0-				87
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				87
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				87
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				87
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				87
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				87

RLM		WELL #: 2 H		RRCID -> 208716		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8800 - 10450					
02	3190 X	34	-0-	-3156	-0-	34	3			N	-0-				-0-
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-				-0-
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 209345		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9506 - 10378					
02	3625 X	3507	-0-	-118	-0-	3507	3			Y	-0-				273
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-				273
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	Y	-1	50	1		224
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-				224
06	DLQ G-10	4015	-0-	4015	-0-	4015	3			Y	-0-				224
07	DLQ G-10	3967	-0-	3967	-0-	7982	3	3	9	Y	-3				227

SMITH, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 209480		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9268 - 10380					
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-				261
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2943	3	21	9	N	-19				280
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3006	3	28	9	N	-25	133	1		172
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2934	3	19	9	N	-17				189
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2795	3	21	9	N	-19				208
*07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2722	3	19	9	N	-17				225

RLM		WELL #: 1 H		RRCID -> 210345		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 8850 - 10550					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATCHESON		WELL #: 1 H		RRCID -> 211030		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 9450 - 10950					
02	2871 X	2115	-0-	-756	-0-	2093	3	22	9	N	-20				211
03	3069 X	3052	-0-	-17	-0-	3016	3	36	9	N	-33				244
04	2970 X	2815	-0-	-155	-0-	2780	3	35	9	N	-32	174	1		102
05	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	2902	3	46	9	N	-42				144
06	2940 X	2895	-0-	-45	-0-	2859	3	36	9	N	-33				177
07	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	2989	3	42	9	N	-38				215

GARDNER		WELL #: 3		RRCID -> 212081		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8012 - 8356					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 7432223										
KEESE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212155		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8360 - 11650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6665 3	58 9	N	53	183	1	72
03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5851 3	41 9	N	37			109
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6197 3	35 9	N	32			141
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3710 3	11 9	N	10			151
06	2190 X	1185	-0-	-1005	-0-	1185 3		N	-0-	96	1	55
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6487 3	39 9	N	35			90

NOBLES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214345		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9175 - 12020		
02	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6152 3	3 9	N	3			45
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 3		N	-0-			45
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 3		N	-0-			45
05	6045 X	5843	-0-	-202	-0-	5840 3	3 9	N	3			48
06	5850 X	5757	-0-	-93	-0-	5754 3	3 9	N	3			51
*07	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 3		N	-0-			51

FORTENBERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 215397		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 9240 - 11500		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

FORTENBERRY		WELL #: 2H		RRCID -> 215978		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8698		PERF. 9351 - 11101		
02	2900 X	2677	-0-	-223	-0-	2657 3	20 9	Y	18			101
03	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2821 3	17 9	Y	15			116
04	2760 X	2596	-0-	-164	-0-	2579 3	17 9	Y	15			131
05	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2532 3	9 9	Y	8			139
06	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	2349 3	9 9	Y	8			147
07	DLQ G-10	2404	-0-	2404	4762	2398 3	6 9	Y	5			152

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 215986		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7870 - 8382		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 216208		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8236 - 8310		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J & L UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 217174		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 9650 - 11062		
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5887 3	36 9	N	33	150	1	42
03	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6455 3	31 9	N	28			70
04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6091 3	33 9	N	30			100
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6159 3	21 9	N	19			119
06	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5818 3	24 9	N	22			141
*07	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6094 3	24 9	N	22			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
GOLDFIELD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217175		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2661 N	2001	-0-	-660	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	1903	-0-	-1037	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	1930	-0-	-1108	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	1876	-0-	-1064	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	1951	-0-	-188	-0-	1951	2	N	-0-			-0-

COX		WELL #: 2HR		RRCID -> 219490		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			45
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			45
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HARRIS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 219491		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224				
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3	N	-0-	92	1	100
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5027	3	N	13			113
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	25	86	1	52
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	771	3	N	5			57
06	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	5	28	1	34
*07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2967	3	N	16			50

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 219507		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249				
02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2	N	-0-			15
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2	N	-0-			15
04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2	N	-0-			15
05	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2	N	-0-			15
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	N	-0-			15
*07	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2	N	-0-			15

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 220020		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

WINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 220811		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANGUS		WELL #: 1H		RRCID -> 220816		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902				
02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
04	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
05	1922 X	1517	-0-	-405	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
06	1740 X	1616	-0-	-124	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	1528	-0-	-270	-0-	1528	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223											
POINT VISTA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220822	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9039	PERF.10640	- 11684	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1160 N	835	-0-	-325	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	545	-0-	-865	-0-	545	2		N	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	996	-0-	-324	-0-	996	2		N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-			-0-

CHILDERS		WELL #:		1H	RRCID ->	222278	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8308	- 11308	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			70
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			70
04	480 N	7	-0-	-473	-0-	7	3		N	-0-			70
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			70

RENDA, OSCAR		WELL #:		4	RRCID ->	223722	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7925	- 8600	
02	1334 N	853	-0-	-481	-0-	843	3	10 9	N	9			25
03	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1012	3	7 9	N	6			31
04	1290 N	794	-0-	-496	-0-	791	3	3 9	N	3	29 1		5
05	899 N	735	-0-	-164	-0-	733	3	2 9	N	2			7
06	990 N	730	-0-	-260	-0-	729	3	1 9	N	1			8
07	806 N	585	-0-	-221	-0-	585	3		N	-0-			8

EWING "G"		WELL #:		7H	RRCID ->	224482	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7750	- 11500	
02	3161 X	2735	-0-	-426	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2962	-0-	-417	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
*07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-

HICKORY PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225995	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8924	PERF.10390	- 12478	
02	1189 N	343	-0-	-846	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	911	-0-	-529	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	40	-0-	-980	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	930 N	26	-0-	-904	-0-	26	2		N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227166	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 8207	- 10849	
02	6090 X	5445	-0-	-645	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5724	-0-	-321	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
04	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5389	-0-	-439	-0-	5389	2		N	-0-			-0-
06	5640 X	4684	-0-	-956	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2		N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL)		WELL #:		2H	RRCID ->	227830	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7760	- 9539	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223											
BROCKETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	228403	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	8403	PERF. 8862 - 11230				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	229280	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7885 - 9653				
02	5104 X	1591	-0-	-3513	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
04	2550 X	1522	-0-	-1028	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-				-0-
06	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-				-0-
*07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-				-0-

BROCKETTE UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	230139	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8656 - 10589				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIGHLAND RANCH		WELL #:		2 H	RRCID ->	230558	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8440	PERF. 6685 - 8147				
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-				82
03	2294 N	2193	-0-	-101	-0-	2192	3	1	9	N	1				83
04	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	2137	3	2	9	N	2				85
05	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-				85
06	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	2087	3			N	-0-				85
07	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	3			N	-0-				85

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231022	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 8780 - 10959				
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	783	1	2956	2	N	-0-				-0-
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-				-0-
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	810	1	4384	2	N	-0-				-0-
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-				-0-
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-				-0-
*07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-				-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231546	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8070 - 9771				
02	3973 X	2286	-0-	-1687	-0-	432	1	1854	2	N	-0-				-0-
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	199	1	5216	2	N	-0-				-0-
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	164	1	5030	2	N	-0-				-0-
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	172	1	5134	2	N	-0-				-0-
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	208	1	4379	2	N	-0-				-0-
07	4619 X	3671	-0-	-948	-0-	107	1	3564	2	N	-0-				-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231565	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8283 - 10777				
02	13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	-0-				-0-
03	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-				-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
SCHROEDER UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 231566		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2		N	-0-	-0-	
03	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2		N	-0-	-0-	
04	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2		N	-0-	-0-	
05	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2		N	-0-	-0-	
06	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2		N	-0-	-0-	
07	9269 X	9199	-0-	-70	-0-	9199	2		N	-0-	-0-	

FANNING-LEWIS "SL COMPANION"		WELL #:		3SL RRCID -> 232450		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TAYLOR UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 232848		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774				
02	696 X	128	-0-	-568	-0-	128	2		N	-0-	-0-	
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	

NEW DAWN UNIT		WELL #:		1 H RRCID -> 233548		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290				
02	3306 X	2058	-0-	-1248	-0-	414	1	1644	2	N	-0-	
03	3193 X	2441	-0-	-752	-0-	557	1	1884	2	N	-0-	
04	2880 X	1399	-0-	-1481	-0-	405	1	994	2	N	-0-	
05	2945 X	1456	-0-	-1489	-0-	332	1	1124	2	N	-0-	
06	2850 X	1409	-0-	-1441	-0-	424	1	985	2	N	-0-	
07	2449 X	136	-0-	-2313	-0-	28	1	108	2	N	-0-	

TAYLOR UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 233599		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579				
02	11136 X	8033	-0-	-3103	-0-	783	1	7250	2	N	-0-	
03	11904 X	11593	-0-	-311	-0-	837	1	10756	2	N	-0-	
04	11520 X	9719	-0-	-1801	-0-	743	1	8976	2	N	-0-	
05	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	837	1	9947	2	N	-0-	
06	11220 X	8029	-0-	-3191	-0-	807	1	7222	2	N	-0-	
07	11594 X	9557	-0-	-2037	-0-	837	1	8720	2	N	-0-	

TAYLOR UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 233600		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466				
02	17980 X	14998	-0-	-2982	-0-	14998	2		N	-0-	-0-	
03	19220 X	15642	-0-	-3578	-0-	15642	2		N	-0-	-0-	
04	18600 X	14123	-0-	-4477	-0-	68	1	14055	2	N	-0-	
05	17980 X	15070	-0-	-2910	-0-	15070	2		N	-0-	-0-	
06	15990 X	14035	-0-	-1955	-0-	3	1	14032	2	N	-0-	
07	16027 X	13501	-0-	-2526	-0-	13501	2		N	-0-	-0-	

CHILDERS		WELL #:		2 H RRCID -> 236090		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680				
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		N	-0-	203	
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3		N	-0-	203	
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	3	25	9	N	66	
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5122	3	11	9	N	76	
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4646	3	24	9	N	98	
*07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4705	3	22	9	N	118	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223													
TURNKEY				WELL #:	1 H	RRCID ->	236309	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	5744 - 7380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNKEY				WELL #:	2 H	RRCID ->	236322	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5973 - 8048				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT				WELL #:	2 H	RRCID ->	236330	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8305 - 10291				
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	351 1	1036 2	N	-0-							-0-
03	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	638 1	3440 2	N	-0-							-0-
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	647 1	3117 2	N	-0-							-0-
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	665 1	2682 2	N	-0-							-0-
06	3180 X	1362	-0-	-1818	-0-	-0-	601 1	761 2	N	-0-							-0-
07	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	-0-	730 1	2092 2	N	-0-							-0-

TURNKEY				WELL #:	3 H	RRCID ->	236394	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	5595 - 7566				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT				WELL #:	3 H	RRCID ->	236398	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7991 - 10079				
02	4640 X	3579	-0-	-1061	-0-	-0-	319 1	3260 2	N	-0-							-0-
03	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	5025 2	N	-0-							-0-
04	4800 X	3302	-0-	-1498	-0-	-0-	242 1	3060 2	N	-0-							-0-
05	4836 X	425	-0-	-4411	-0-	-0-	286 1	139 2	N	-0-							-0-
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	-0-	386 1	5609 2	N	-0-							-0-
*07	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	-0-	422 1	6958 2	N	-0-							-0-

HORNBACK, L.P.				WELL #:	1 H	RRCID ->	236456	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7980 - 10754				
02	6061 X	5757	-0-	-304	-0-	-0-	5757 3		N	-0-							90
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	-0-	6494 3		N	-0-							90
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	-0-	6344 3	11 9	N	10							100
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	-0-	6571 3		N	-0-							100
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	-0-	6286 3	8 9	N	7							107
07	6479 X	6392	-0-	-87	-0-	-0-	6383 3	9 9	N	8							115

F. TAYLOR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	236865	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9523 - 11814				
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-							-0-
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-							-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-							-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-							-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-							-0-
*07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223								
NEW DAWN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237437	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7911 - 10205
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2	N	-0-			-0-
03	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2	N	-0-			-0-
04	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2	N	-0-			-0-
05	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2	N	-0-			-0-
06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2	N	-0-			-0-
*07	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	107	1	10398 2	N	-0-		-0-

LIPAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	237545	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	5630 - 7932
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARROLL		WELL #:		1H	RRCID ->	237548	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	5970 - 7662
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238336	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8122 - 10551
02	10295 X	10022	-0-	-273	-0-	10022	2	N	-0-			-0-
03	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2	N	-0-			-0-
04	10650 X	10283	-0-	-367	-0-	10283	2	N	-0-			-0-
05	11005 X	10444	-0-	-561	-0-	10444	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	10035	-0-	-615	-0-	10035	2	N	-0-			-0-
07	11005 X	10620	-0-	-385	-0-	10620	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238340	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8037 - 11238
02	15283 X	14227	-0-	-1056	-0-	14227	2	N	-0-			-0-
03	16337 X	15118	-0-	-1219	-0-	15118	2	N	-0-			-0-
04	15810 X	14165	-0-	-1645	-0-	14165	2	N	-0-			-0-
05	15376 X	14018	-0-	-1358	-0-	14018	2	N	-0-			-0-
06	14730 X	13218	-0-	-1512	-0-	13218	2	N	-0-			-0-
07	15221 X	13734	-0-	-1487	-0-	13734	2	N	-0-			-0-

SHIFFLETT		WELL #:		3V	RRCID ->	238467	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8534 - 9056
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			42
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			42
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			42
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			42
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			42
*07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-			42

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238622	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	6011 - 8043
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
CARROLL		WELL #:		2H	RRCID ->	238905	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5630 - 7317	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DALE-WALLACE		WELL #:		2H	RRCID ->	239457	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6460 - 8934	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

SCOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239755	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5925 - 8541	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331

BERGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	240164	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	5517 - 8340	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240391	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8157 - 11120	
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240392	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8128 - 9985	
02	7714 X	6362	-0-	-1352	-0-	177	1	6185	2	N	-0-		-0-
03	8246 X	3566	-0-	-4680	-0-	265	1	3301	2	N	-0-		-0-
04	7110 X	5653	-0-	-1457	-0-	273	1	5380	2	N	-0-		-0-
05	6789 X	5384	-0-	-1405	-0-	410	1	4974	2	N	-0-		-0-
06	6570 X	5429	-0-	-1141	-0-	404	1	5025	2	N	-0-		-0-
*07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	418	1	6488	2	N	-0-		-0-

SHIFFLET		WELL #:		5H	RRCID ->	240411	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8004 - 10881	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	161	1	199
03	62 N	7	-0-	-55	-0-		7	2	N	-0-			199
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223														
DALE-WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	240553	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6730 - 8278						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241067	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8252 - 11248						
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	-0-		412 1	5366 2	N		-0-						-0-
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-		363 1	5643 2	N		-0-						-0-
04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	-0-		398 1	4719 2	N		-0-						-0-
05	4402 X	77	-0-	-0-	-4325	-0-		77 1		N		-0-						-0-
06	4260 X	-0-	-0-	-0-	-4260	-0-				N		-0-						-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-0-	-4402	-0-				N		-0-						-0-

TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	241180	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8940 - 11592						
02	6148 X	5468	-0-	-0-	-680	-0-		5468 2		N		-0-						-0-
03	6572 X	5082	-0-	-0-	-1490	-0-		5082 2		N		-0-						-0-
04	6360 X	6064	-0-	-0-	-296	-0-		6064 2		N		-0-						-0-
05	6324 X	6289	-0-	-0-	-35	-0-		6289 2		N		-0-						-0-
06	5670 X	5577	-0-	-0-	-93	-0-		5577 2		N		-0-						-0-
*07	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	-0-		6536 2		N		-0-						-0-

SHIFFLETT		WELL #:		2V	RRCID ->	241565	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8437 - 9054						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-

BINGHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241650	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8360 - 10061						
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-		297 1	3263 2	Y		-0-						-0-
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	-0-		410 1	5331 2	Y		-0-						-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-		411 1	5420 2	Y		-0-						-0-
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-		440 1	5434 2	Y		-0-						-0-
06	DLQ G-10	5118	-0-	-0-	5118	-0-		357 1	4761 2	Y		-0-						-0-
07	DLQ G-10	4976	-0-	-0-	4976	-0-	10094	371 1	4605 2	Y		-0-						-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242730	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7410 - 8662						
02	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	-0-		11925 2		N		-0-						-0-
03	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	-0-		12191 2		N		-0-						-0-
04	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	-0-		12190 2		N		-0-						-0-
05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	-0-		10867 2		N		-0-						-0-
06	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	-0-		11663 2		N		-0-						-0-
*07	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	-0-		11582 2		N		-0-						-0-

JOHNSON BEND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243332	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6236 - 8130						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223													
VOELKEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	244892	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8375 - 12090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEVY, LESTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	244894	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9617 - 12525				
02	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	10766	2	N	-0-					-0-
03	9207 X	8767	-0-	-440	-0-	-0-	47	1	8720	2	N	-0-					-0-
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11532 X	10024	-0-	-1508	-0-	-0-	163	1	9861	2	N	-0-					-0-
06	11160 X	9521	-0-	-1639	-0-	-0-	171	1	9350	2	N	-0-					-0-
07	11532 X	6188	-0-	-5344	-0-	-0-	206	1	5982	2	N	-0-					-0-
VOELKEL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	244906	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8117 - 12459				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEVY, LESTER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	244916	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	9156 - 12610				
02	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
*07	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
KENNEDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	244917	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8455 - 10617				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KENNEDY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	244918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8569 - 10820				
02	1247 X	64	-0-	-1183	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 X	2	-0-	-1331	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOYD				WELL #:	2H	RRCID ->	245022	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6341 - 9310				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223										
DEAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245211	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8097 - 12643		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10092 X	5499	-0-	-4593	-0-		5499	2	N	-0-			-0-
03		10788 X	3618	-0-	-7170	-0-		3618	2	N	-0-			-0-
04		10440 X	5333	-0-	-5107	-0-		5333	2	N	-0-			-0-
05		6851 X	6832	-0-	-19	-0-		6832	2	N	-0-			-0-
06		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-		8789	2	N	-0-			-0-
*07		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		6818	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245212	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8011 - 12261		
02		8004 X	5124	-0-	-2880	-0-		5124	2	N	-0-			-0-
03		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-		9486	2	N	-0-			-0-
04		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-		11255	2	N	-0-			-0-
05		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-		9858	2	N	-0-			-0-
06		9180 X	6787	-0-	-2393	-0-		4	1	N	-0-	6783	2	-0-
07		9889 X	7151	-0-	-2738	-0-		77	1	N	-0-	7074	2	-0-

CAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245213	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8604 - 10982		
02		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		98	1	N	-0-	7538	2	-0-
03		6665 X	6268	-0-	-397	-0-		197	1	N	-0-	6071	2	-0-
04		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-		159	1	N	-0-	7446	2	-0-
05		6851 X	6103	-0-	-748	-0-		150	1	N	-0-	5953	2	-0-
06		6630 X	6023	-0-	-607	-0-		142	1	N	-0-	5881	2	-0-
07		6851 X	6114	-0-	-737	-0-		117	1	N	-0-	5997	2	-0-

LADD		WELL #:		1H	RRCID ->	245231	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	7200 - 8101		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	245907	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7460 - 8760		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	246039	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8380 - 10531		
02		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-		486	1	Y	-0-	5349	2	-0-
03		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		428	1	Y	-0-	5562	2	-0-
04		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		399	1	Y	-0-	5278	2	-0-
05		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-		398	1	Y	-0-	4906	2	-0-
06		DLQ G-10	6477	-0-	6477	6477		453	1	Y	-0-	6024	2	-0-
07		DLQ G-10	6256	-0-	6256	12733		466	1	Y	-0-	5790	2	-0-

TEEGARDEN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	246732	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8330 - 11376		
02		7076 X	894	-0-	-6182	-0-		894	2	N	-0-			-0-
03		5084 X	687	-0-	-4397	-0-		687	2	N	-0-			-0-
04		2460 X	862	-0-	-1598	-0-		862	2	N	-0-			-0-
05		2077 X	754	-0-	-1323	-0-		754	2	N	-0-			-0-
06		1590 X	412	-0-	-1178	-0-		412	2	N	-0-			-0-
07		961 X	48	-0-	-913	-0-		48	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
WEATHERBY		WELL #: 1V		RRCID -> 246937		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

DALE-WALLACE		WELL #: 3H		RRCID -> 246956		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

SMITH, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 248094		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMNESS		WELL #: 1H		RRCID -> 248563		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248571		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248572		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248573		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420				
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	2	N	-0-	-0-
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	159	1	5367	2	N	-0-	-0-
04	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	129	1	5860	2	N	-0-	-0-
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	178	1	7807	2	N	-0-	-0-
06	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	187	1	7282	2	N	-0-	-0-
*07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	180	1	6628	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223												
CAIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 248574		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248575		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542					
02	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	230	1	8111	2	N	-0-			-0-
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	336	1	5460	2	N	-0-			-0-
04	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	206	1	9078	2	N	-0-			-0-
05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	239	1	8220	2	N	-0-			-0-
06	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	240	1	7080	2	N	-0-			-0-
*07	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	238	1	6551	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248576		COMPL. DATE 09/03/2008			TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703					
02	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	553	1	5499	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	6040	-0-	-470	-0-	501	1	5539	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	604	-0-	-5786	-0-	604	1			N	-0-			-0-
05	6603 X	4399	-0-	-2204	-0-	598	1	3801	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	4618	-0-	-1772	-0-	567	1	4051	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	5053	-0-	-1426	-0-	522	1	4531	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248577		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248578		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685					
02	6902 X	6364	-0-	-538	-0-	6364	2			N	-0-			-0-
03	7378 X	4089	-0-	-3289	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
04	5820 X	4882	-0-	-938	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
05	6789 X	552	-0-	-6237	-0-	552	2			N	-0-			-0-
06	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
07	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248579		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248580		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870					
02	2320 X	2278	-0-	-42	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-			-0-
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-			-0-
*07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223												
KENNEDY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248581	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8450 - 10244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423				
02	4234 X	3397	-0-	-837	-0-	-0-	431	1	2966	2	N	-0-				-0-
03	4526 X	1804	-0-	-2722	-0-	-0-	477	1	1327	2	N	-0-				-0-
04	4890 X	383	-0-	-4507	-0-	-0-	383	1			N	-0-				-0-
05	5053 X	3	-0-	-5050	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766				
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	2961	2	N	-0-				-0-
03	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	-0-	361	1	1996	2	N	-0-				-0-
04	4350 X	731	-0-	-3619	-0-	-0-	403	1	328	2	N	-0-				-0-
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249004	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8570 - 10873				
02	290 N	164	-0-	-126	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
06	240 N	95	-0-	-145	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249005	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	9085 - 11154				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249008	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8630 - 11439				
02	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	5845	2	N	-0-				-0-
03	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	4930	2	N	-0-				-0-
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	4244	2	N	-0-				-0-
05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	4733	2	N	-0-				-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	5081	2	N	-0-				-0-
07	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	-0-	539	1	3678	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 7432223														
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249019		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249020		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249021		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592								
02	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	783	1	8146	2	N	-0-					-0-
03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	837	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	810	1	9030	2	N	-0-					-0-
05	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	837	1	8035	2	N	-0-					-0-
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	810	1	8065	2	N	-0-					-0-
*07	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	837	1	8040	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249022		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249026		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829								
02	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	89	1	9948	2	N	-0-					-0-
03	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	4	1	10829	2	N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	10	1	8194	2	N	-0-					-0-
*07	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	25	1	8034	2	N	-0-					-0-

PREMIER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249027		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249028		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223														
BERGMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 249246		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 5640 - 8400						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249934		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9287		PERF. 9757 - 12972						
02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	7304	-0-	-46	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	7350 X	7086	-0-	-264	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	7595 X	6730	-0-	-865	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249971		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8136 - 10832						
02	2233 X	1911	-0-	-322	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1825	-0-	-469	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1498	-0-	-422	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	1138	-0-	-908	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	167	-0-	-1813	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 249972		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 8093 - 9881						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 249973		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8164 - 10202						
02	6467 X	1352	-0-	-5115	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	842	-0-	-5947	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	850	-0-	-5720	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	711	-0-	-4869	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	836	-0-	-4564	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	502	-0-	-955	-0-	502	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249974		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8596 - 11088						
02	10150 X	7682	-0-	-2468	-0-	776	1	6906	2	N	-0-					-0-
03	10509 X	3151	-0-	-7358	-0-	781	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	10110 X	3910	-0-	-6200	-0-	810	1	3100	2	N	-0-					-0-
05	10447 X	3541	-0-	-6906	-0-	837	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	8790 X	2750	-0-	-6040	-0-	810	1	1940	2	N	-0-					-0-
07	8215 X	4875	-0-	-3340	-0-	837	1	4038	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249975		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 8016 - 10712						
02	1566 X	981	-0-	-585	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	781	-0-	-986	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	726	-0-	-984	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1767 X	520	-0-	-1247	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	1560 X	95	-0-	-1465	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223														
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 249976		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHRISTIAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249977		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEVY ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249979		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHROEDER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 249980		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352								
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	575	1	5346	2	N	-0-					-0-
03	6913 X	6240	-0-	-673	-0-	590	1	5650	2	N	-0-					-0-
04	6690 X	6503	-0-	-187	-0-	575	1	5928	2	N	-0-					-0-
05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	571	1	6509	2	N	-0-					-0-
06	6690 X	6536	-0-	-154	-0-	525	1	6011	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	6603	-0-	-124	-0-	553	1	6050	2	N	-0-					-0-
COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249981		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208								
02	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	10013 X	9940	-0-	-73	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
05	10013 X	2126	-0-	-7887	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	9690 X	10	-0-	-9680	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
COPPER BLUFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249982		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672								
02	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	2827	-0-	-4523	-0-	24	1	2803	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 249983		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223								
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249984	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 9085 - 12625	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6438 X	5378	-0-	-1060	-0-	5378	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6099	-0-	-690	-0-	6099	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	3858	-0-	-2592	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	4917	-0-	-1748	-0-	4917	2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5338	-0-	-1112	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	3261	-0-	-2846	-0-	3261	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249986	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 8485 - 11486	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249987	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7932 - 10001	
02	4524 X	2047	-0-	-2477	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	1945	-0-	-2891	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
04	4680 X	1909	-0-	-2771	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
05	3224 X	1653	-0-	-1571	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1243	-0-	-1247	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1207	-0-	-994	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8087 - 10718	
02	6409 X	6226	-0-	-183	-0-	6226	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	5609	-0-	-1242	-0-	5609	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	4912	-0-	-1478	-0-	4912	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	2471	-0-	-4194	-0-	2471	2	N	-0-			-0-
06	6450 X	640	-0-	-5810	-0-	640	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	1541	-0-	-5124	-0-	1541	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250225	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7953 - 9491	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250269	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8360 - 9990	
02	5046 X	4886	-0-	-160	-0-	192	1	4694 2	N	-0-		-0-
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	209	1	6009 2	N	-0-		-0-
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	139	1	5596 2	N	-0-		-0-
05	5394 X	4322	-0-	-1072	-0-	350	1	3972 2	N	-0-		-0-
06	5220 X	4909	-0-	-311	-0-	407	1	4502 2	N	-0-		-0-
*07	5394 X	4542	-0-	-852	-0-	418	1	4124 2	N	-0-		-0-

HITE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250276	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7957 - 10346	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 7432223										
SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250426	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8328 - 11712
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	783	1	6542	2	N	-0-	-0-
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	837	1	7122	2	N	-0-	-0-
04	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	810	1	7509	2	N	-0-	-0-
05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	837	1	7401	2	N	-0-	-0-
06	7770 X	7712	-0-	-58	-0-	810	1	6902	2	N	-0-	-0-
07	8587 X	6486	-0-	-2101	-0-	837	1	5649	2	N	-0-	-0-

GOLDFIELD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250780	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9196 - 10400
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-	-0-
03	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	1679	2			N	-0-	-0-
04	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-	-0-
05	1767 N	1434	-0-	-333	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-	-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250936	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7824 - 9566
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HITE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251104	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8019 - 10533
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEW DAWN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251929	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7940 - 10148
02	11716 X	9408	-0-	-2308	-0-	51	1	9357	2	N	-0-	-0-
03	12369 X	10436	-0-	-1933	-0-	28	1	10408	2	N	-0-	-0-
04	9090 X	7876	-0-	-1214	-0-	164	1	7712	2	N	-0-	-0-
05	10044 X	9267	-0-	-777	-0-	220	1	9047	2	N	-0-	-0-
06	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-	-0-
*07	10447 X	8569	-0-	-1878	-0-	280	1	8289	2	N	-0-	-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252782	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	9584 - 11904
02	8352 X	6439	-0-	-1913	-0-	12	1	6427	2	N	-0-	-0-
03	8928 X	6434	-0-	-2494	-0-	25	1	6409	2	N	-0-	-0-
04	7950 X	7330	-0-	-620	-0-	7330	2			N	-0-	-0-
05	8215 X	7452	-0-	-763	-0-	7452	2			N	-0-	-0-
06	7950 X	7114	-0-	-836	-0-	7114	2			N	-0-	-0-
07	7564 X	7138	-0-	-426	-0-	7138	2			N	-0-	-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252979	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7972 - 9565
02	8468 X	6697	-0-	-1771	-0-	6697	2			N	-0-	-0-
03	9021 X	8396	-0-	-625	-0-	8396	2			N	-0-	-0-
04	8730 X	8043	-0-	-687	-0-	8043	2			N	-0-	-0-
05	8680 X	8449	-0-	-231	-0-	8449	2			N	-0-	-0-
06	8130 X	7856	-0-	-274	-0-	7856	2			N	-0-	-0-
07	8401 X	7933	-0-	-468	-0-	7933	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 7432223									
OAK GROVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252980	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7614 - 10010
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	13340 X	12805	-0-	-535	-0-	12805 2	N	-0-			-0-
03	14229 X	14010	-0-	-219	-0-	14010 2	N	-0-			-0-
04	13650 X	13255	-0-	-395	-0-	13255 2	N	-0-			-0-
05	14012 X	13765	-0-	-247	-0-	13765 2	N	-0-			-0-
06	13560 X	12382	-0-	-1178	-0-	12382 2	N	-0-			-0-
07	14012 X	13434	-0-	-578	-0-	13434 2	N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL"		WELL #:		1SL	RRCID ->	253290	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15746 2	N	-0-			-0-
03	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	15241 2	N	-0-			-0-
04	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	14100 2	N	-0-			-0-
05	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	14987 2	N	-0-			-0-
06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212 2	N	-0-			-0-
*07	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	14038 2	N	-0-			-0-

GRAYCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	253638	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7900 - 9843
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-		N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-			-0-
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253656	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7983 - 10141
02	2436 X	2213	-0-	-223	-0-	2213 2	N	-0-			-0-
03	2604 X	1465	-0-	-1139	-0-	1465 2	N	-0-			-0-
04	2370 X	1030	-0-	-1340	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1133	-0-	-1223	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1538	-0-	-742	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
07	2356 X	1178	-0-	-1178	-0-	1178 2	N	-0-			-0-

GRAYCLIFF		WELL #:		2H	RRCID ->	253892	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7620 - 9583
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254106	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 8014 - 10367
02	6902 X	6835	-0-	-67	-0-	6835 2	N	-0-			-0-
03	7409 X	7014	-0-	-395	-0-	7014 2	N	-0-			-0-
04	7260 X	7113	-0-	-147	-0-	7113 2	N	-0-			-0-
05	7502 X	7454	-0-	-48	-0-	7454 2	N	-0-			-0-
06	7260 X	7186	-0-	-74	-0-	7186 2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6881	-0-	-466	-0-	6881 2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254552	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9005 - 12737
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254690	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8679	PERF. 9570 - 11790	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2175 X	16	-0-	-2159	-0-	16	2	N	-0-			-0-
03	2108 X	5	-0-	-2103	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	254781	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 9179 - 11040	
02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	312	1	5943 2	N	-0-		-0-
03	6138 X	5685	-0-	-453	-0-	339	1	5346 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-		-0-
05	6696 X	5157	-0-	-1539	-0-	352	1	4805 2	N	-0-		-0-
06	6480 X	4287	-0-	-2193	-0-	251	1	4036 2	N	-0-		-0-
07	6696 X	3392	-0-	-3304	-0-	378	1	3014 2	N	-0-		-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255094	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9499 - 13229	
02	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2		N	-0-		-0-
03	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2		N	-0-		-0-
04	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2		N	-0-		-0-
05	10044 X	9233	-0-	-811	-0-	9233	2		N	-0-		-0-
06	9720 X	9031	-0-	-689	-0-	9031	2		N	-0-		-0-
07	10354 X	9119	-0-	-1235	-0-	9119	2		N	-0-		-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255200	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8786	PERF. 9331 - 14271	
02	15631 X	12471	-0-	-3160	-0-	12471	2		N	-0-		-0-
03	16709 X	14786	-0-	-1923	-0-	14786	2		N	-0-		-0-
04	15960 X	15231	-0-	-729	-0-	15231	2		N	-0-		-0-
05	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2		N	-0-		-0-
06	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2		N	-0-		-0-
07	15748 X	15707	-0-	-41	-0-	15707	2		N	-0-		-0-

M & M RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255333	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5956	PERF. 6270 - 9785	
02	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3		Y	-0-		58
03	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3		Y	-0-		58
04	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10204	3	174 9	Y	158	98 1	118
05	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	3		Y	-0-		118
06	DLQ G-10	9257	-0-	9257	-0-	9257	3		Y	-0-		118
07	DLQ G-10	10314	-0-	10314	19571	10314	3		Y	-0-		118

MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255353	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6775 - 11701	
02	5684 X	5389	-0-	-295	-0-	194	1	5195 2	Y	-0-		49
03	5921 X	5452	-0-	-469	-0-	220	1	5232 2	Y	-0-		49
04	5730 X	5677	-0-	-53	-0-	212	1	5464 2	Y	1	37 1	13
05	5921 X	5762	-0-	-159	-0-	219	1	5543 2	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	5555	-0-	5555	-0-	211	1	5344 2	Y	-0-		13
07	DLQ G-10	5791	-0-	5791	11346	221	1	5570 2	Y	-0-		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
M & M RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255382	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	6550 - 10063
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8091 X	7829	-0-	-262	-0-	7829	2		Y	-0-		94
03	8649 X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2		Y	-0-		94
04	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2		Y	-0-	42 1	52
05	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2		Y	-0-		52
06	DLQ G-10	8433	-0-	8433		8433	2		Y	-0-		52
07	DLQ G-10	8631	-0-	8631	17064	8631	2		Y	-0-		52

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255425	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9536 - 11074
02	4901 X	1367	-0-	-3534	-0-	372	1	995	2	N	-0-	-0-
03	4371 X	1761	-0-	-2610	-0-	448	1	1313	2	N	-0-	-0-
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	-0-
05	3937 X	2379	-0-	-1558	-0-	322	1	2057	2	N	-0-	-0-
06	2760 X	378	-0-	-2382	-0-	378	1			N	-0-	-0-
07	1767 X	228	-0-	-1539	-0-	228	1			N	-0-	-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255499	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	10057 - 11916
02	7453 X	5782	-0-	-1671	-0-	57	1	5725	2	N	-0-	-0-
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	37	1	7504	2	N	-0-	-0-
04	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-	-0-
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-	-0-
06	7350 X	7274	-0-	-76	-0-	7274	2			N	-0-	-0-
07	8122 X	7253	-0-	-869	-0-	7253	2			N	-0-	-0-

REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255501	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	9928 - 12222
02	8526 X	6749	-0-	-1777	-0-	139	1	6610	2	N	-0-	-0-
03	8525 X	5419	-0-	-3106	-0-	184	1	5235	2	N	-0-	-0-
04	8250 X	6326	-0-	-1924	-0-	235	1	6091	2	N	-0-	-0-
05	7223 X	3915	-0-	-3308	-0-	266	1	3649	2	N	-0-	-0-
06	6990 X	5599	-0-	-1391	-0-	261	1	5338	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	5048	-0-	-2175	-0-	284	1	4764	2	N	-0-	-0-

BUSH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255752	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8010 - 9683
02	6235 X	2052	-0-	-4183	-0-	259	1	1793	2	N	-0-	-0-
03	6479 X	3304	-0-	-3175	-0-	309	1	2995	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	3215	-0-	-2755	-0-	294	1	2921	2	N	-0-	-0-
05	5921 X	3040	-0-	-2881	-0-	308	1	2732	2	N	-0-	-0-
06	3990 X	2742	-0-	-1248	-0-	279	1	2463	2	N	-0-	-0-
*07	3317 X	754	-0-	-2563	-0-	264	1	490	2	N	-0-	-0-

JORDAN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	256054	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8183 - 10034
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	256562	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7997 - 11962
02	3625 X	3591	-0-	-34	-0-	3591	2			N	-0-	-0-
03	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-	-0-
04	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-	-0-
05	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-	-0-
06	7380 X	1244	-0-	-6136	-0-	1244	2			N	-0-	-0-
07	7626 X	5	-0-	-7621	-0-	5	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
TEEGARDEN UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID ->	256699	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8000 - 11692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CAMPUZANO UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	256701	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8273 - 10781
02	7308 X	7055	-0-	-253	-0-	7055 2	N	-0-		-0-	
03	7812 X	7479	-0-	-333	-0-	7479 2	N	-0-		-0-	
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2	N	-0-		-0-	
05	7533 X	5411	-0-	-2122	-0-	5411 2	N	-0-		-0-	
06	7290 X	1967	-0-	-5323	-0-	1967 2	N	-0-		-0-	
07	7812 X	1360	-0-	-6452	-0-	1360 2	N	-0-		-0-	

SCHROEDER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	256705	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8052 - 11140
02	19111 X	15574	-0-	-3537	-0-	15574 2	N	-0-		-0-	
03	19561 X	16287	-0-	-3274	-0-	16287 2	N	-0-		-0-	
04	18420 X	14896	-0-	-3524	-0-	14896 2	N	-0-		-0-	
05	17825 X	14083	-0-	-3742	-0-	14083 2	N	-0-		-0-	
06	16170 X	12545	-0-	-3625	-0-	24 1	N	-0-	12521 2	-0-	
07	16647 X	12678	-0-	-3969	-0-	12678 2	N	-0-		-0-	

M & M RANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	257296	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6176 - 9318
02	6061 X	3544	-0-	-2517	-0-	586 1	Y	-0-	2958 2		60
03	6479 X	2927	-0-	-3552	-0-	837 1	Y	32	2055 2		92
						35 9					
04	5850 X	2660	-0-	-3190	-0-	810 1	Y	-0-	1850 2	89 1	3
05	3782 X	3107	-0-	-675	-0-	837 1	Y	-0-	2270 2		3
06	DLQ G-10	4835	-0-	4835	4835	810 1	Y	-0-	4025 2		3
07	DLQ G-10	6186	-0-	6186	11021	837 1	Y	19	5328 2		22
						21 9					

M & M RANCH		WELL #: 4H		RRCID ->	257343	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6306 - 10160
02	12035 X	7858	-0-	-4177	-0-	197 1	Y	-0-	7661 3		53
03	11966 X	10053	-0-	-1913	-0-	10010 3	Y	39	43 9		92
04	10170 X	10038	-0-	-132	-0-	10038 3	Y	-0-		89 1	3
05	10509 X	9885	-0-	-624	-0-	9885 3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	9575	-0-	9575	9575	9575 3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	10387	-0-	10387	19962	10335 3	Y	47	52 9		50

HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257892	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7980 - 10393
02	7308 X	7198	-0-	-110	-0-	7198 2	N	-0-			-0-
03	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010 2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6889	-0-	-581	-0-	6889 2	N	-0-			-0-
05	7719 X	6903	-0-	-816	-0-	6903 2	N	-0-			-0-
06	7740 X	6540	-0-	-1200	-0-	6540 2	N	-0-			-0-
07	7998 X	6858	-0-	-1140	-0-	6858 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
LYNN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257929	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	8077 - 9475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-		-0-
03		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
04		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		N	-0-		-0-
05		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3267	-0-	267	-0-	3267 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	3416	-0-	316	-0-	3416 2		N	-0-		-0-

SLOAN		WELL #:		1H	RRCID ->	258254	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8005 - 10279
02		8758 X	8372	-0-	-386	-0-	8372 2		N	-0-		-0-
03		9362 X	8925	-0-	-437	-0-	8925 2		N	-0-		-0-
04		9060 X	8473	-0-	-587	-0-	8473 2		N	-0-		-0-
05		9300 X	8052	-0-	-1248	-0-	8052 2		N	-0-		-0-
06		8910 X	7739	-0-	-1171	-0-	7739 2		N	-0-		-0-
07		8959 X	7331	-0-	-1628	-0-	7331 2		N	-0-		-0-

VICKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258379	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7747 - 12070
02		16066 X	13688	-0-	-2378	-0-	13688 2		N	-0-		-0-
03		16833 X	13124	-0-	-3709	-0-	13124 2		N	-0-		-0-
04		15420 X	12131	-0-	-3289	-0-	12131 2		N	-0-		-0-
05		15190 X	12286	-0-	-2904	-0-	12286 2		N	-0-		-0-
06		14160 X	12099	-0-	-2061	-0-	12099 2		N	-0-		-0-
07		14632 X	12111	-0-	-2521	-0-	12111 2		N	-0-		-0-

COURTNEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258401	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6920 - 9260
02		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358 3		N	-0-		104
03		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10309 3		N	-0-		104
04		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093 3		N	-0-		104
05		10013 X	9847	-0-	-166	-0-	9847 3		N	-0-		104
06		9690 X	9490	-0-	-200	-0-	9490 3		N	-0-		104
07		10013 X	8911	-0-	-1102	-0-	8911 3		N	-0-		104

JORDAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258674	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8215 - 9492
02		6989 X	6529	-0-	-460	-0-	6529 2		N	-0-		-0-
03		7471 X	7404	-0-	-67	-0-	7404 2		N	-0-		-0-
04		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7621 2		N	-0-		-0-
05		7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706 2		N	-0-		-0-
06		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2		N	-0-		-0-
*07		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105 2		N	-0-		-0-

GREEN ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258779	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8470 - 11323
02		8323 X	8174	-0-	-149	-0-	8174 2		N	-0-		-0-
03		8897 X	8648	-0-	-249	-0-	8648 2		N	-0-		-0-
04		8610 X	8233	-0-	-377	-0-	8233 2		N	-0-		-0-
05		8897 X	8192	-0-	-705	-0-	8192 2		N	-0-		-0-
06		8610 X	8156	-0-	-454	-0-	8156 2		N	-0-		-0-
07		8742 X	8213	-0-	-529	-0-	8213 2		N	-0-		-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258970	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8402 - 11695
02		8932 X	8152	-0-	-780	-0-	8152 2		N	-0-		-0-
03		9548 X	8808	-0-	-740	-0-	8808 2		N	-0-		-0-
04		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777 2		N	-0-		-0-
05		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383 2		N	-0-		-0-
06		11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11968 2		N	-0-		-0-
07		9548 X	8764	-0-	-784	-0-	8764 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
COURTNEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259155	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7035 - 9307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2900 N	2986	-0-	86	471	2986	2	N	-0-		50
03		3100 N	2707	-0-	-393	78	2707	2	N	-0-		50
04		2331 X	2253	-0-	-78	-0-	2253	2	N	-0-		50
05		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-		50
06		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		50
*07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	N	-0-		50

MERRILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259194	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8755 - 11350
02		4872 X	2843	-0-	-2029	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
03		5208 X	2754	-0-	-2454	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
04		3720 X	2481	-0-	-1239	-0-	2481	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	2490	-0-	-734	-0-	2490	2	N	-0-		-0-
06		2940 X	2271	-0-	-669	-0-	2271	2	N	-0-		-0-
07		3038 X	2253	-0-	-785	-0-	2253	2	N	-0-		-0-

GREEN ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259291	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8100 - 10573
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LENOX		WELL #:		3H	RRCID ->	259399	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	8005 - 12149
02		16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	16737	2	N	-0-		-0-
03		18817 X	16525	-0-	-2292	-0-	16525	2	N	-0-		-0-
04		18210 X	16472	-0-	-1738	-0-	16472	2	N	-0-		-0-
05		18817 X	18290	-0-	-527	-0-	18290	2	N	-0-		-0-
06		17310 X	6871	-0-	-10439	-0-	6871	2	N	-0-		-0-
07		17887 X	7041	-0-	-10846	-0-	7041	2	N	-0-		-0-

LENOX		WELL #:		2H	RRCID ->	259420	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8064 - 12138
02		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2	N	-0-		-0-
03		20733 X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	2	N	-0-		-0-
04		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	2	N	-0-		-0-
05		18229 X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2	N	-0-		-0-
06		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	18194	2	N	-0-		-0-
07		13764 X	11628	-0-	-2136	-0-	11628	2	N	-0-		-0-

LENOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259443	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7800 - 11524
02		25907 X	25907	-0-	-0-	-0-	25907	2	N	-0-		-0-
03		26036 X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2	N	-0-		-0-
04		25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	25113	2	N	-0-		-0-
05		26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2	N	-0-		-0-
06		26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	26528	2	N	-0-		-0-
*07		29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	29346	2	N	-0-		-0-

VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983
02		5626 X	5258	-0-	-368	-0-	5258	2	N	-0-		-0-
03		6014 X	5774	-0-	-240	-0-	5774	2	N	-0-		-0-
04		5820 X	5728	-0-	-92	-0-	5728	2	N	-0-		-0-
05		5735 X	5693	-0-	-42	-0-	5693	2	N	-0-		-0-
06		5580 X	5520	-0-	-60	-0-	5520	2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5611	-0-	-310	-0-	5611	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223								
MENDEZ UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7265 - 8933
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE	CODE	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LENOX				WELL #:	4H	RRCID ->	259889	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7730 - 11379
02	5220 X	2106	-0-	-3114	-0-	-0-	2106	2				-0-
03	3937 X	1229	-0-	-2708	-0-	-0-	1229	2				-0-
04	3810 X	2274	-0-	-1536	-0-	-0-	2274	2				-0-
05	3596 X	1612	-0-	-1984	-0-	-0-	1612	2				-0-
06	2310 X	1650	-0-	-660	-0-	-0-	1650	2				-0-
07	2356 X	958	-0-	-1398	-0-	-0-	958	2				-0-

THOMPSON				WELL #:	1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7640 - 9263
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STEEPLES				WELL #:	1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 - 11234
02	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	-0-	12939	2				-0-
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	-0-	11261	2				-0-
04	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	-0-	10956	2				-0-
05	13826 X	11451	-0-	-2375	-0-	-0-	11451	2				-0-
06	13380 X	9834	-0-	-3546	-0-	-0-	9834	2				-0-
07	13826 X	8770	-0-	-5056	-0-	-0-	8770	2				-0-

WATER PLANT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7580 - 10133
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	4512	2				-0-
03	3162 X	1548	-0-	-1614	-0-	-0-	1548	2				-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-						-0-
05	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-						-0-
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	-0-						-0-
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-						-0-

LAXSON				WELL #:	1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8160 - 11780
02	28881 X	28881	-0-	-0-	-0-	-0-	28881	2				-0-
03	28768 X	26479	-0-	-2289	-0-	-0-	26479	2				-0-
04	28260 X	17811	-0-	-10449	-0-	-0-	17811	2				-0-
05	30876 X	23804	-0-	-7072	-0-	-0-	23804	2				-0-
06	29880 X	18447	-0-	-11433	-0-	-0-	18447	2				-0-
07	30876 X	19942	-0-	-10934	-0-	-0-	19942	2				-0-

DURWOOD				WELL #:	1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 8360 - 11793
02	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	-0-	7043	2				-0-
03	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	7856	2				-0-
04	7020 X	6839	-0-	-181	-0-	-0-	6839	2				-0-
05	7533 X	7145	-0-	-388	-0-	-0-	7145	2				-0-
06	7590 X	6725	-0-	-865	-0-	-0-	6725	2				-0-
07	7843 X	6926	-0-	-917	-0-	-0-	6926	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223											
MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610 - 10983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		570 N	570	-0-	-0-	229 1	341 2		Y	-0-			56
03		930 N	635	-0-	-295	251 1	361 2		Y	21	42 1		35
						23 9							
04		570 N	345	-0-	-225	271 1	74 2		Y	-0-			35
05		704 N	704	-0-	-0-	290 1	402 2		Y	11			46
						12 9							
06	DLQ	G-10	700	-0-	700	288 1	412 2		Y	-0-			46
*07	DLQ	G-10	820	-0-	820	281 1	538 2		Y	1			47
						1 9							
STEEPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7745 - 11010	
02		16143 X	16143	-0-	-0-	16143 2			N	-0-			-0-
03		16454 X	16454	-0-	-0-	16454 2			N	-0-			-0-
04		15771 X	15771	-0-	-0-	15771 2			N	-0-			-0-
05		15159 X	15159	-0-	-0-	15159 2			N	-0-			-0-
06		9347 X	9347	-0-	-0-	9347 2			N	-0-			-0-
*07		8631 X	8631	-0-	-0-	8631 2			N	-0-			-0-
STEEPLES		WELL #:		3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	9070 - 12152	
02		13282 X	12474	-0-	-808	12474 2			N	-0-			-0-
03		13888 X	12314	-0-	-1574	12314 2			N	-0-			-0-
04		13440 X	10985	-0-	-2455	10985 2			N	-0-			-0-
05		13330 X	10079	-0-	-3251	10079 2			N	-0-			-0-
06		12900 X	8701	-0-	-4199	8701 2			N	-0-			-0-
07		13330 X	9033	-0-	-4297	9033 2			N	-0-			-0-
BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530 - 9423	
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
YEANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7723 - 11268	
02		22847 X	22847	-0-	-0-	22847 2			N	-0-			-0-
03		25729 X	25729	-0-	-0-	25729 2			N	-0-			-0-
04		24064 X	24064	-0-	-0-	24064 2			N	-0-			-0-
05		23357 X	23357	-0-	-0-	23357 2			N	-0-			-0-
06		18522 X	18522	-0-	-0-	18522 2			N	-0-			-0-
*07		17276 X	17276	-0-	-0-	17276 2			N	-0-			-0-
LABC SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8394 - 11565	
02		25549 X	24468	-0-	-1081	24468 2			N	-0-			-0-
03		25730 X	25040	-0-	-690	25040 2			N	-0-			-0-
04		24900 X	23418	-0-	-1482	23418 2			N	-0-			-0-
05		26164 X	24517	-0-	-1647	24517 2			N	-0-			-0-
06		25320 X	23447	-0-	-1873	23447 2			N	-0-			-0-
07		26164 X	23392	-0-	-2772	23392 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
LABC NORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577 PERF. 7998 - 13912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	34529 X	34529	-0-	-0-	-0-	34529 2	N	-0-	-0-		
03	35676 X	35676	-0-	-0-	-0-	35676 2	N	-0-	-0-		
04	33209 X	33209	-0-	-0-	-0-	33209 2	N	-0-	-0-		
05	34032 X	34032	-0-	-0-	-0-	34032 2	N	-0-	-0-		
06	32730 X	31508	-0-	-1222	-0-	31508 2	N	-0-	-0-		
07	33821 X	30858	-0-	-2963	-0-	30858 2	N	-0-	-0-		
LABC SOUTH		WELL #: 2H		RRCID ->	261489	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 7871 - 10450		
02	21091 X	21091	-0-	-0-	-0-	21091 2	N	-0-	-0-		
03	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	22370 2	N	-0-	-0-		
04	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20732 2	N	-0-	-0-		
05	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19745 2	N	-0-	-0-		
06	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	17570 2	N	-0-	-0-		
*07	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	15263 2	N	-0-	-0-		
MILBURN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261497	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106 PERF. 6550 - 11383		
02	5916 X	4329	-0-	-1587	-0-	135 1	4194 2	Y	-0-	56	
03	6324 X	4424	-0-	-1900	-0-	162 1	4239 2	Y	21	42 1	35
04	6120 X	4906	-0-	-1214	-0-	172 1	4734 2	Y	-0-	35	
05	5425 X	5326	-0-	-99	-0-	170 1	5144 2	Y	11	46	
06	DLQ G-10	5529	-0-	5529	5529	155 1	5374 2	Y	-0-	46	
*07	DLQ G-10	5698	-0-	5698	11227	174 1	5523 2	Y	1	47	
STEEPLES		WELL #: 2H		RRCID ->	261750	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	7533 PERF. 8290 - 11362		
02	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2	N	-0-	-0-		
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710 2	N	-0-	-0-		
04	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812 2	N	-0-	-0-		
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 2	N	-0-	-0-		
06	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869 2	N	-0-	-0-		
*07	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9150 2	N	-0-	-0-		
YEANDLE		WELL #: 1H		RRCID ->	261791	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7574 PERF. 7905 - 10960		
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-		
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-		
04	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-		
05	62 X	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-	-0-		
06	180 X	84	-0-	-96	-0-	84 2	N	-0-	-0-		
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-		
DERRINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262947	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404 PERF. 8482 - 11353		
02	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10662 2	N	-0-	-0-		
03	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062 2	N	-0-	-0-		
04	9510 X	8675	-0-	-835	-0-	8675 2	N	-0-	-0-		
05	9827 X	8901	-0-	-926	-0-	8901 2	N	-0-	-0-		
06	9510 X	8593	-0-	-917	-0-	8593 2	N	-0-	-0-		
07	9827 X	8749	-0-	-1078	-0-	8749 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
MCDONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262961	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8010 - 11243
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		10585 X	9915	-0-	-670	-0-	9915	2		N	-0-	-0-
03		11098 X	10555	-0-	-543	-0-	10555	2		N	-0-	-0-
04		10560 X	10184	-0-	-376	-0-	10184	2		N	-0-	-0-
05		10850 X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2		N	-0-	-0-
06		10320 X	9869	-0-	-451	-0-	9869	2		N	-0-	-0-
07		10602 X	10171	-0-	-431	-0-	10171	2		N	-0-	-0-

COLONEL HOGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000 - 12463
02		4640 X	33	-0-	-4607	-0-	9	1	24	2	N	-0-
03		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-
04		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

LEGACY FIFTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263100	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9450 - 11463
02		1537 X	927	-0-	-610	-0-	927	2		N	-0-	-0-
03		1953 X	1770	-0-	-183	-0-	1770	2		N	-0-	-0-
04		1890 X	1007	-0-	-883	-0-	1007	2		N	-0-	-0-
05		1953 X	987	-0-	-966	-0-	987	2		N	-0-	-0-
06		1710 X	675	-0-	-1035	-0-	675	2		N	-0-	-0-
*07		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-	-0-

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263442	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7240 - 10355
02		19720 X	19052	-0-	-668	-0-	19052	2		N	-0-	-0-
03		21080 X	19863	-0-	-1217	-0-	19863	2		N	-0-	-0-
04		20400 X	19656	-0-	-744	-0-	19656	2		N	-0-	-0-
05		21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	2		N	-0-	-0-
06		21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	21931	2		N	-0-	-0-
*07		22900 X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	2		N	-0-	-0-

SOUTHCLIFF SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263450	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7340 - 10752
02		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2		N	-0-	-0-
03		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	2		N	-0-	-0-
04		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2		N	-0-	-0-
05		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2		N	-0-	-0-
06		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2		N	-0-	-0-
*07		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2		N	-0-	-0-

SOUTHCLIFF WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	263452	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7666 - 11281
02		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	2		N	-0-	-0-
03		17453 X	17397	-0-	-56	-0-	17397	2		N	-0-	-0-
04		18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	18195	2		N	-0-	-0-
05		18445 X	17919	-0-	-526	-0-	17919	2		N	-0-	-0-
06		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	18559	2		N	-0-	-0-
07		18817 X	16730	-0-	-2087	-0-	16730	2		N	-0-	-0-

LEGACY SIXTH GENERATION		WELL #:		1H	RRCID ->	263494	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	10055 - 12682
02		3741 X	2492	-0-	-1249	-0-	2492	2		N	-0-	-0-
03		3999 X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2		N	-0-	-0-
04		2940 X	2903	-0-	-37	-0-	2903	2		N	-0-	-0-
05		3038 X	2961	-0-	-77	-0-	2961	2		N	-0-	-0-
06		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-	-0-
07		3007 X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
TRINITY UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 263527		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRINITY UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 263856		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRINITY UNIT J		WELL #: 1H		RRCID -> 263857		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRINITY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264011		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRINITY UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 264060		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEEPLES		WELL #: 4H		RRCID -> 264226		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300				
02	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2	N	-0-		-0-	
03	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2	N	-0-		-0-	
04	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2	N	-0-		-0-	
05	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2	N	-0-		-0-	
06	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2	N	-0-		-0-	
*07	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2	N	-0-		-0-	

CHRISTIAN		WELL #: 6H		RRCID -> 264252		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480				
02	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6094	3	24	9	N	22	186
03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6249	3	24	9	N	22	208
04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6167	3	18	9	N	16	48
05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6461	3	19	9	N	17	65
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5337	3	14	9	N	13	78
*07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-	78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223												
STEEPLES		WELL #: 6H		RRCID -> 264255		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7889 - 10926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2			N	-0-			-0-
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-			-0-
04	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-			-0-
05	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-			-0-
06	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-			-0-
*07	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264268		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9100 - 11510				
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	89	1	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

HILLIARD NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264279		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8117		PERF.10965 - 13293				
02	2204 X	1768	-0-	-436	-0-	388	1	1380	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	359	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	345	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	1884	-0-	-69	-0-	357	1	1527	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	1647	-0-	-213	-0-	207	1	1440	2	N	-0-			-0-
*07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	372	1	2075	2	N	-0-			-0-

MITCHELL-BALDINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 264324		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 8920 - 11980				
02	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5746	3	1	9	N	1	83	1	57
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-			57
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5314	3	7	9	N	6			63
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-			63
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-			63
*07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-			63

YEANDLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264480		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 7930 - 11470				
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3527	-0-	427	427	3527	2			N	-0-			-0-
04	2754 X	2327	-0-	-427	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

YEANDLE		WELL #: 3H		RRCID -> 264483		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7935 - 11580				
02	14123 X	12086	-0-	-2037	-0-	12086	2			N	-0-			-0-
03	15097 X	12463	-0-	-2634	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
04	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-			-0-
05	19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	19252	2			N	-0-			-0-
06	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-			-0-
*07	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	17516	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 264604		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7868 - 11054				
02	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
03	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
04	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	13858	2			N	-0-			-0-
05	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-			-0-
06	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-			-0-
*07	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223								
LABC NORTH				WELL #:	3H	RRCID ->	264605	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 8943 - 13075
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	-0-	10195 2		N	-0-		-0-
03	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	-0-	11968 2		N	-0-		-0-
04	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	-0-	14079 2		N	-0-		-0-
05	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	-0-	14003 2		N	-0-		-0-
06	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	-0-	13490 2		N	-0-		-0-
*07	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	-0-	13921 2		N	-0-		-0-

LABC SOUTH				WELL #:	1H	RRCID ->	264636	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7979 - 13115
02	12644 X	9321	-0-	-3323	-0-	-0-	9321 2		N	-0-		-0-
03	11904 X	10821	-0-	-1083	-0-	-0-	10821 2		N	-0-		-0-
04	11520 X	11173	-0-	-347	-0-	-0-	11173 2		N	-0-		-0-
05	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	-0-	13651 2		N	-0-		-0-
06	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	-0-	14165 2		N	-0-		-0-
*07	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	-0-	15625 2		N	-0-		-0-

SANDERFORD				WELL #:	1H	RRCID ->	264726	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8220 - 10203
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	-0-	783 1	9737 2	N	-0-		-0-
03	9455 X	2014	-0-	-7441	-0-	-0-	294 1	1720 2	N	-0-		-0-
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	9455 X	5943	-0-	-3512	-0-	-0-	570 1	5373 2	N	-0-		-0-
06	9150 X	6670	-0-	-2480	-0-	-0-	810 1	5860 2	N	-0-		-0-
07	9455 X	8405	-0-	-1050	-0-	-0-	837 1	7568 2	N	-0-		-0-

HILLIARD SOUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264764	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8550 - 11553
02	6409 X	5538	-0-	-871	-0-	-0-	395 1	5143 2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	-0-	478 1	6044 2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5634	-0-	-216	-0-	-0-	465 1	5169 2	N	-0-		-0-
05	6045 X	5309	-0-	-736	-0-	-0-	480 1	4829 2	N	-0-		-0-
06	6300 X	3483	-0-	-2817	-0-	-0-	279 1	3204 2	N	-0-		-0-
*07	6510 X	5174	-0-	-1336	-0-	-0-	465 1	4709 2	N	-0-		-0-

MITCHELL-BALDINGER				WELL #:	4H	RRCID ->	264852	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8930 - 11930
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	4769 3	32 9	N	29	76 1	49
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	5290 3	21 9	N	19		68
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	-0-	5093 3	19 9	N	17		85
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	-0-	5201 3	30 9	N	27		112
06	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	-0-	5235 3		N	-0-		112
*07	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	5582 3	7 9	N	6		118

TRINITY UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	265341	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7651	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIAN TRAILS				WELL #:	1H	RRCID ->	265452	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 8190 - 10463
02	5742 X	4468	-0-	-1274	-0-	-0-	783 1	3685 2	N	-0-		-0-
03	6138 X	5345	-0-	-793	-0-	-0-	837 1	4508 2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5193	-0-	-657	-0-	-0-	810 1	4383 2	N	-0-		-0-
05	5487 X	5117	-0-	-370	-0-	-0-	837 1	4280 2	N	-0-		-0-
*06	5310 X	4293	-0-	-1017	-0-	-0-	810 1	3483 2	N	-0-		-0-
07	5363 X	4050	-0-	-1313	-0-	-0-	837 1	3213 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
MILLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266464	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 7505 - 11593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11045 X	11045	-0-	-0-	203 1	10842 2	Y	-0-		28
03		11222 X	11053	-0-	-169	214 1	10839 2	Y	-0-		28
04		10860 X	10294	-0-	-566	190 1	10103 2	Y	1	18 1	11
05		11222 X	10532	-0-	-690	195 1	10337 2	Y	-0-		11
06	DLQ	G-10	10451	-0-	10451	190 1	10261 2	Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	10626	-0-	10626	21077	198 1	10428 2	Y	-0-	11

MILLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266465	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6935 - 11883
02		4471 X	4471	-0-	-0-	195 1	4276 2	Y	-0-		35
03		4715 X	4715	-0-	-0-	207 1	4501 2	Y	6		41
04		5452 X	5452	-0-	-0-	207 1	5244 2	Y	1	37 1	5
05		5136 X	5136	-0-	-0-	217 1	4919 2	Y	-0-		5
06	DLQ	G-10	4862	-0-	4862	4862	203 1	4659 2	Y	-0-	5
07	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	8846	195 1	3789 2	Y	-0-	5

WHEATLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	266795	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 7130 - 10933
02		17400 X	14707	-0-	-2693	14707 3		N	-0-		164
03		18600 X	15553	-0-	-3047	15553 3		N	-0-		164
04		18000 X	15256	-0-	-2744	15256 3		N	-0-		164
05		17391 X	15904	-0-	-1487	15904 3		N	-0-		164
06		15840 X	14411	-0-	-1429	14411 3		N	-0-		164
07		15779 X	14362	-0-	-1417	14362 3		N	-0-		164

GARDNER WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	266902	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8860 - 12036
02		7779 X	7779	-0-	-0-	7744 3	35 9	N	32		99
03		7725 X	7725	-0-	-0-	7703 3	22 9	N	20		119
04		7583 X	7583	-0-	-0-	7562 3	21 9	N	19	75 1	63
05		8081 X	8081	-0-	-0-	8056 3	25 9	N	23		86
06		7862 X	7862	-0-	-0-	7837 3	25 9	N	23		109
*07		8127 X	8127	-0-	-0-	8103 3	24 9	N	22		131

GARDNER		WELL #:		6H	RRCID ->	267473	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8380 - 11374
02		8526 X	6891	-0-	-1635	6871 3	20 9	N	18		90
03		8804 X	7825	-0-	-979	7806 3	19 9	N	17		107
04		8400 X	7456	-0-	-944	7444 3	12 9	N	11	66 1	52
05		8680 X	7362	-0-	-1318	7348 3	14 9	N	13		65
06		8400 X	7068	-0-	-1332	7059 3	9 9	N	8		73
07		7812 X	7238	-0-	-574	7230 3	8 9	N	7		80

PROLOGIS NE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267879	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 11100 - 13403
02		638 X	394	-0-	-244	204 1	190 2	N	-0-		-0-
03		682 X	457	-0-	-225	193 1	264 2	N	-0-		-0-
04		627 X	627	-0-	-0-	264 1	363 2	N	-0-		-0-
05		1522 X	1522	-0-	-0-	235 1	1287 2	N	-0-		-0-
06		1410 X	1410	-0-	-0-	229 1	1181 2	N	-0-		-0-
*07		1215 X	1215	-0-	-0-	235 1	980 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		7432223									
WHEATLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	267881	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	7065 - 11153	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17313 X	14821	-0-	-2492	-0-	14821	3		N	-0-			145
03	18507 X	15478	-0-	-3029	-0-	15478	3		N	-0-			145
04	17280 X	14468	-0-	-2812	-0-	14468	3		N	-0-			145
05	17174 X	14837	-0-	-2337	-0-	14837	3		N	-0-			145
06	15780 X	13877	-0-	-1903	-0-	13877	3		N	-0-			145
07	15841 X	14241	-0-	-1600	-0-	14241	3		N	-0-			145

PROLOGIS SE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268393	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	12300 - 14653	
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	3973	-0-	-212	-0-	220	1	3753	2	N	-0-		-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	181	1	3948	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	4038	-0-	-147	-0-	185	1	3853	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	180	1	3746	2	N	-0-		-0-
*07	4185 X	3587	-0-	-598	-0-	186	1	3401	2	N	-0-		-0-

PROLOGIS NW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268450	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	11570 - 14123	
02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	167	1	1148	2	N	-0-		-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	187	1	1135	2	N	-0-		-0-
04	1470 X	1304	-0-	-166	-0-	174	1	1130	2	N	-0-		-0-
05	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	220	1	1487	2	N	-0-		-0-
06	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	-0-		-0-
*07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	214	1	1740	2	N	-0-		-0-

PROLOGIS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268500	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	10850 - 12783	
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	211	1	5758	2	N	-0-		-0-
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	238	1	5580	2	N	-0-		-0-
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	193	1	6227	2	N	-0-		-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	197	1	6525	2	N	-0-		-0-
06	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	194	1	6192	2	N	-0-		-0-
*07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	202	1	6058	2	N	-0-		-0-

& M RANCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	269665	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6195 - 11933	
02	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	159	1	7612	2	Y	-0-		4
03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	Y	26		30
04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	173	1	7586	2	Y	-0-		30
05	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	195	1	7992	2	Y	-0-		30
06	DLQ G-10	6912	-0-	6912	6912	182	1	6730	2	Y	-0-		30
07	DLQ G-10	7391	-0-	7391	14303	196	1	7195	2	Y	-0-		30

ROSEDALE NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	269734	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	7865 - 11669	
02	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2		N	-0-			-0-
03	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2		N	-0-			-0-
04	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2		N	-0-			-0-
05	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2		N	-0-			-0-
06	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2		N	-0-			-0-
*07	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
ROSEDALE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	269739	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7953 - 11692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		11832 X	11180	-0-	-652	-0-	11180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		13671 X	7280	-0-	-6391	-0-	7280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		13230 X	3297	-0-	-9933	-0-	3297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		13671 X	2978	-0-	-10693	-0-	2978 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		11580 X	2582	-0-	-8998	-0-	2582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		11966 X	6379	-0-	-5587	-0-	6379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8180 - 9700
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1183	-0-	1183	1183	1183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSEDALE WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	269770	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7700 - 11452
02		24418 X	20728	-0-	-3690	-0-	20728 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		25420 X	24333	-0-	-1087	-0-	24333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		24000 X	23929	-0-	-71	-0-	23929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		23932 X	22324	-0-	-1608	-0-	22324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		23550 X	17619	-0-	-5931	-0-	17619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		24738 X	22450	-0-	-2288	-0-	22450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7820 - 9620
02		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		7110 X	6928	-0-	-182	-0-	6928 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8180 - 9980
02		7801 X	5276	-0-	-2525	-0-	524 1	4752 2	N	-0-	-0-	-0-
03		7564 X	6614	-0-	-950	-0-	528 1	6086 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	515 1	6343 2	N	-0-	-0-	-0-
05		6944 X	6083	-0-	-861	-0-	529 1	5554 2	N	-0-	-0-	-0-
06		6720 X	4899	-0-	-1821	-0-	531 1	4368 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		7099 X	2614	-0-	-4485	-0-	573 1	2041 2	N	-0-	-0-	-0-

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	475 1	5471 2	N	-0-	-0-	-0-
03		6944 X	4640	-0-	-2304	-0-	497 1	4143 2	N	-0-	-0-	-0-
04		6720 X	4779	-0-	-1941	-0-	483 1	4296 2	N	-0-	-0-	-0-
05		6944 X	348	-0-	-6596	-0-	348 1		N	-0-	-0-	-0-
06		6570 X	132	-0-	-6438	-0-	132 1		N	-0-	-0-	-0-
07		6355 X	32	-0-	-6323	-0-	32 1		N	-0-	-0-	-0-

BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640
02		3944 X	1	-0-	-3943	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		SAGE NATURAL RESOURCES LLC		MILBURN UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300	-	10901	CNTY: WISE
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5617 X	4262	-0-	-1355	-0-			186	1	4076	2	Y	-0-				56
03		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-			206	1	5611	2	Y	21	42	1		35
									23	9								
04		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-			218	1	5049	2	Y	-0-				35
05		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-			223	1	5921	2	Y	11				46
									12	9								
06	DLQ	G-10	5382	-0-	5382	5382			218	1	5164	2	Y	-0-				46
*07	DLQ	G-10	6342	-0-	6342	11724			225	1	6116	2	Y	1				47
									1	9								
MILBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269808	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6600	-	10801				
02		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-			137	1	6499	2	Y	-0-				56
03		6975 X	6456	-0-	-519	-0-			148	1	6285	2	Y	21	42	1		35
									23	9								
04		6750 X	6746	-0-	-4	-0-			149	1	6597	2	Y	-0-				35
05		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-			154	1	7058	2	Y	11				46
									12	9								
06	DLQ	G-10	7122	-0-	7122	7122			150	1	6972	2	Y	-0-				46
*07	DLQ	G-10	7639	-0-	7639	14761			158	1	7462	2	Y	17				63
									19	9								
M & M RANCH		WELL #:		B 9H	RRCID ->	269829	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6090	-	10301				
02		8903 X	3497	-0-	-5406	-0-			266	1	3231	2	Y	-0-				121
03		9517 X	7495	-0-	-2022	-0-			266	1	7182	2	Y	43	77	1		87
									47	9								
04		9210 X	7891	-0-	-1319	-0-			211	1	7680	2	Y	-0-	77	1		10
05		9517 X	6270	-0-	-3247	-0-			250	1	6020	2	Y	-0-				10
06	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	3189			267	1	2922	2	Y	-0-				10
07	DLQ	G-10	5709	-0-	5709	8898			277	1	5432	2	Y	-0-				10
M & M RANCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269832	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	5995	PERF.	6225	-	11253				
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-							Y	-0-				41
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							Y	-0-				41
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				41
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				41
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				41
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				41
MOHON		WELL #:		3H	RRCID ->	269836	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8292	-	12639				
02		783 X	-0-	-0-	-783	-0-							N	-0-	68	1		78
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-				78
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				78
M & M RANCH		WELL #:		A 7H	RRCID ->	269848	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	6200	-	10391				
02		14645 X	7677	-0-	-6968	-0-			7677	3			Y	-0-				66
03		15593 X	8153	-0-	-7440	-0-			8153	3			Y	-0-				66
04		10680 X	8152	-0-	-2528	-0-			8110	3	42	9	Y	38	47	1		57
05		9424 X	8192	-0-	-1232	-0-			8192	3			Y	-0-				57
06	DLQ	G-10	8584	-0-	8584	8584			8584	3			Y	-0-				57
07	DLQ	G-10	8689	-0-	8689	17273			8689	3			Y	-0-				57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269849	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8100 - 10301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7569 X	7135	-0-	-434	-0-	308 1	6827 2	N	-0-			-0-
03		8091 X	6836	-0-	-1255	-0-	340 1	6496 2	N	-0-			-0-
04		7770 X	5853	-0-	-1917	-0-	328 1	5525 2	N	-0-			-0-
05		8029 X	6628	-0-	-1401	-0-	489 1	6139 2	N	-0-			-0-
06		7770 X	6389	-0-	-1381	-0-	678 1	5711 2	N	-0-			-0-
07		7626 X	7113	-0-	-513	-0-	805 1	6308 2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269867	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6540 - 10741	
02	T. A.		95	-0-	95	159	95 1		Y	-0-			35
03	T. A.		69	-0-	69	228	69 1		Y	-0-	19 1		16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-			16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-			16
06	T. A.		4	-0-	4	232	4 2		Y	-0-			16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	232			Y	-0-			16

M & M RANCH		WELL #:		B 8H	RRCID ->	269870	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	6380 - 10181	
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	237 1	4461 2		Y	-0-			103
03	3131 X	2223	-0-	-908	-0-	286 1	1895 2		Y	38	66 1		75
						42 9							
04	3300 X	2090	-0-	-1210	-0-	307 1	1783 2		Y	-0-	66 1		9
05	5022 X	2368	-0-	-2654	-0-	303 1	2065 2		Y	-0-			9
06	DLQ G-10	4098	-0-	4098	4098	264 1	3834 2		Y	-0-			9
07	DLQ G-10	3243	-0-	3243	7341	279 1	2964 2		Y	-0-			9

M & M RANCH		WELL #:		C 11H	RRCID ->	269895	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	6140 - 9941	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1			Y	-0-			4
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	224 1	29 9		Y	26			30
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 1			Y	-0-			30
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 1			Y	-0-			30
06	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215 1			Y	-0-			30
07	DLQ G-10	229	-0-	229	444	229 1			Y	-0-			30

M & M RANCH		WELL #:		C 12H	RRCID ->	269903	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	6640 - 10041	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	221 1	810 2		Y	-0-			4
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	238 1	196 2		Y	26			30
						29 9							
04	1230 N	543	-0-	-687	-0-	236 1	307 2		Y	-0-			30
05	1116 N	236	-0-	-880	-0-	212 1	24 2		Y	-0-			30
06	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214 1			Y	-0-			30
07	DLQ G-10	180	-0-	180	394	180 1			Y	-0-			30

PERDOMO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269952	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8930 - 10863	
02	7134 X	6608	-0-	-526	-0-	6608 2			N	-0-			-0-
03	7285 X	6517	-0-	-768	-0-	6517 2			N	-0-			-0-
04	7050 X	7003	-0-	-47	-0-	7003 2			N	-0-			-0-
05	7285 X	7197	-0-	-88	-0-	7197 2			N	-0-			-0-
06	6960 X	6785	-0-	-175	-0-	6785 2			N	-0-			-0-
07	7223 X	6990	-0-	-233	-0-	6990 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
M & M RANCH		WELL #: D 15H		RRCID ->	269967	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6072	PERF. 6620 - 10021		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9512 X	8276	-0-	-1236	-0-	8276	3		Y	-0-		135
03	9362 X	8684	-0-	-678	-0-	8684	3		Y	-0-		135
04	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9195	3		Y	7	97 1	45
05	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3		Y	-0-		45
06	DLQ G-10	8395	-0-	8395	8395	8395	3		Y	-0-		45
07	DLQ G-10	8503	-0-	8503	16898	8488	3	15 9	Y	14		59

M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID ->	270068	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6420 - 10221		
02	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2		Y	-0-		73
03	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10845	2	30 9	Y	27		100
04	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10950	2	8 9	Y	7	90 1	17
05	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2		Y	-0-		17
06	DLQ G-10	10468	-0-	10468	10468	10468	2		Y	-0-		17
07	DLQ G-10	10898	-0-	10898	21366	10864	2	34 9	Y	31		48

M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID ->	270093	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 6160 - 10371		
02	5104 X	3382	-0-	-1722	-0-	280	1	3102 2	Y	-0-		42
03	5456 X	2351	-0-	-3105	-0-	284	1	2011 2	Y	51	44 1	49
						56	9					
04	4560 X	1029	-0-	-3531	-0-	292	1	737 2	Y	-0-	43 1	6
05	3627 X	684	-0-	-2943	-0-	284	1	400 2	Y	-0-		6
06	DLQ G-10	2576	-0-	2576	2576	278	1	2257 2	Y	37		43
						41	9					
*07	DLQ G-10	2749	-0-	2749	5325	281	1	2468 2	Y	-0-		43

M & M RANCH		WELL #: C 13H		RRCID ->	270095	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 6320 - 9721		
02	261 X	199	-0-	-62	-0-	199	1		Y	-0-		4
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	209	1	345 2	Y	26		30
						29	9					
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	195	1	549 2	Y	-0-		30
05	217 X	209	-0-	-8	-0-	209	1		Y	-0-		30
06	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	1		Y	-0-		30
07	DLQ G-10	372	-0-	372	572	232	1	140 2	Y	-0-		30

MILLER UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	270222	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 7140 - 10871		
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

TRINITY UNIT I		WELL #: 1H		RRCID ->	270373	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7682	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
MILLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270434	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6950 - 12351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5742 X	3886	-0-	-1856	-0-	191 1	3695 2	Y	-0-			66
03		6138 X	4901	-0-	-1237	-0-	196 1	4698 2	Y	6			72
04		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	200 1	5041 2	Y	1	65 1		8
05		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	206 1	5221 2	Y	-0-			8
06	DLQ	G-10	5284	-0-	5284	5284	206 1	5078 2	Y	-0-			8
07	DLQ	G-10	6032	-0-	6032	11316	223 1	5809 2	Y	-0-			8

THOMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270437	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7540 - 8901	
02		4147 X	90	-0-	-4057	-0-	90 2		N	-0-			-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	270516	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7450 - 8801	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOHON		WELL #:		5H	RRCID ->	270519	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	710	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270597	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6870 - 11871	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	270841	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	9418 - 14010	
02		16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	16363 3		N	-0-	101 1		386
03		16492 X	15395	-0-	-1097	-0-	15395 3		N	-0-	5 1		381
04		15960 X	15200	-0-	-760	-0-	15146 3	54 9	N	49	76 1		354
05		16492 X	14959	-0-	-1533	-0-	14942 3	17 9	N	15			369
06		15960 X	11112	-0-	-4848	-0-	11112 3		N	-0-	99 1		270
07		16492 X	14083	-0-	-2409	-0-	14083 3		N	-0-	4 1		266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 271029		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 9270 - 14001	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12852 3	101 9	N	92	106 1	62
03	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	14006 3	95 9	N	86	78 1	70
04	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12178 3	84 9	N	76	84 1	62
05	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12459 3	80 9	N	73		135
06	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	10699 3	50 9	N	45	129 1	51
*07	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12454 3	58 9	N	53	36 1	68

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 271342		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 9241 - 13956	
02	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 3		N	-0-	49 1	552
03	9424 X	7558	-0-	-1866	-0-	7558 3		N	-0-	2 1	550
04	9120 X	8797	-0-	-323	-0-	8740 3	57 9	N	52	96 1	506
05	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9629 3	24 9	N	22		528
06	9120 X	7261	-0-	-1859	-0-	7261 3		N	-0-	5 1	523
07	9424 X	7277	-0-	-2147	-0-	7277 3		N	-0-	71 1	452

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 271539		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 9120 - 13630	
02	14674 X	14110	-0-	-564	-0-	14110 3		N	-0-	120 1	395
03	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	16802 3		N	-0-	91 1	304
04	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	16765 3	114 9	N	104	107 1	301
05	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16675 3	50 9	N	45		346
06	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	17681 3		N	-0-	180 1	166
*07	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17751 3		N	-0-	51 1	115

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #: 4H		RRCID -> 272031		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9312 - 13869	
02	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11489 3	62 9	N	56	89 1	55
03	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12220 3	58 9	N	53	4 1	104
04	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	13104 3	55 9	N	50	87 1	67
05	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	13041 3	48 9	N	44		111
06	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12822 3	32 9	N	29	101 1	39
*07	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	13351 3	46 9	N	42	4 1	77

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 272032		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 9232 - 13823	
02	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11273 3	63 9	N	57	85 1	65
03	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	12370 3	55 9	N	50	4 1	111
04	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	11443 3	57 9	N	52	104 1	59
05	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	11973 3	52 9	N	47		106
06	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	12290 3	43 9	N	39	5 1	140
*07	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	11980 3	45 9	N	41	20 1	161

LENOX		WELL #: 16H		RRCID -> 272191		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 8250 - 10600	
02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
05	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
*07	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-

LENOX		WELL #: 7H		RRCID -> 273080		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 1680		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
YEANDLE		WELL #: 16H		RRCID -> 273527		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	16387 X	16387	-0-	-0-	-0-	16387	2	N	-0-		-0-
03	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2	N	-0-		-0-
04	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2	N	-0-		-0-
05	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	16060	2	N	-0-		-0-
06	16128 X	16128	-0-	-0-	-0-	16128	2	N	-0-		-0-
*07	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2	N	-0-		-0-

YEANDLE		WELL #: 15H		RRCID -> 273848		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635		
02	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	16240	2	N	-0-		-0-
03	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	2	N	-0-		-0-
04	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	17462	2	N	-0-		-0-
05	17360 X	16481	-0-	-879	-0-	16481	2	N	-0-		-0-
06	18030 X	14558	-0-	-3472	-0-	14558	2	N	-0-		-0-
07	18631 X	15414	-0-	-3217	-0-	15414	2	N	-0-		-0-

YEANDLE		WELL #: 11H		RRCID -> 273849		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590		
02	24534 X	21593	-0-	-2941	-0-	21593	2	N	-0-		-0-
03	26226 X	20671	-0-	-5555	-0-	20671	2	N	-0-		-0-
04	23520 X	20951	-0-	-2569	-0-	20951	2	N	-0-		-0-
05	24304 X	22972	-0-	-1332	-0-	22972	2	N	-0-		-0-
06	23520 X	20310	-0-	-3210	-0-	20310	2	N	-0-		-0-
07	23095 X	18041	-0-	-5054	-0-	18041	2	N	-0-		-0-

YEANDLE		WELL #: 14H		RRCID -> 274043		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORIDA BOTTOM		WELL #: 4H		RRCID -> 274175		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992		
02	14413 X	13051	-0-	-1362	-0-	13010	3	41 9 Y	37		125
03	15407 X	13431	-0-	-1976	-0-	13396	3	35 9 Y	32	84 1	73
04	14400 X	12943	-0-	-1457	-0-	12910	3	33 9 Y	30		103
05	14880 X	12521	-0-	-2359	-0-	12488	3	33 9 Y	30		133
06	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	12374	3	30 9 Y	27		160
07	DLQ G-10	12725	-0-	12725	25129	12700	3	25 9 Y	23		183

STEEPLES		WELL #: 11H		RRCID -> 274209		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310		
02	19459 X	10542	-0-	-8917	-0-	10542	2	N	-0-		-0-
03	17701 X	11669	-0-	-6032	-0-	11669	2	N	-0-		-0-
04	15960 X	11927	-0-	-4033	-0-	11927	2	N	-0-		-0-
05	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2	N	-0-		-0-
06	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2	N	-0-		-0-
07	12338 X	12042	-0-	-296	-0-	12042	2	N	-0-		-0-

LENOX		WELL #: 17H		RRCID -> 274348		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462		
02	2378 X	80	-0-	-2298	-0-	80	2	N	-0-		-0-
03	1519 X	84	-0-	-1435	-0-	84	2	N	-0-		-0-
04	1470 X	1368	-0-	-102	-0-	1368	2	N	-0-		-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
YEANDLE		WELL #: 13H		RRCID -> 274606		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2	N	-0-	-0-
03	21219	X	21219	-0-	-0-	-0-	21219	2	N	-0-	-0-
04	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2	N	-0-	-0-
05	17918	X	17793	-0-	-125	-0-	17793	2	N	-0-	-0-
06	17340	X	14493	-0-	-2847	-0-	14493	2	N	-0-	-0-
*07	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	2	N	-0-	-0-

FLORIDA BOTTOM		WELL #: 1H		RRCID -> 274678		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323				
02	16385	X	15371	-0-	-1014	-0-	15351	3	20	9	Y	18	80
03	16430	X	16128	-0-	-302	-0-	16100	3	28	9	Y	25	47
04	15900	X	15601	-0-	-299	-0-	15582	3	19	9	Y	17	64
05	16430	X	15463	-0-	-967	-0-	15441	3	22	9	Y	20	84
06	DLQ G-10		15288	-0-	15288	15288	15275	3	13	9	Y	12	96
07	DLQ G-10		15769	-0-	15769	31057	15752	3	17	9	Y	15	111

FLORIDA BOTTOM		WELL #: 2H		RRCID -> 274679		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838				
02	14964	X	11578	-0-	-3386	-0-	11558	3	20	9	Y	18	105
03	14601	X	13374	-0-	-1227	-0-	13359	3	15	9	Y	14	52
04	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	14199	3	8	9	Y	7	59
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13612	3	11	9	Y	10	69
06	DLQ G-10		13500	-0-	13500	13500	13491	3	9	9	Y	8	77
07	DLQ G-10		13827	-0-	13827	27327	13818	3	9	9	Y	8	85

HARRIS - FOSTER (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 274699		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750		
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2019 - P/A 10/03/19											

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 274905		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522			
02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2		N	-0-	-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-	-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2		N	-0-	-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2		N	-0-	-0-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-	-0-
*07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-	-0-

FLORIDA BOTTOM		WELL #: 3H		RRCID -> 275081		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
LONG TERM AGF (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	275134	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8836 - 14171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	12064 X	7859	-0-	-4205	-0-	7859 3	Y	-0-				165
03	12121 X	8955	-0-	-3166	-0-	8955 3	Y	-0-	74	1		91
04	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	12700 3	Y	28				119
05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	12288 3	Y	-0-				119
06	DLQ G-10	8789	-0-	8789	8789	8789 3	Y	-0-				119
07	DLQ G-10	13268	-0-	13268	22057	13242 3	Y	24	67	1		76

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	275135	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7578 - 11057
02	10005 X	4536	-0-	-5469	-0-	4536 2	N	-0-				-0-
03	6634 X	2109	-0-	-4525	-0-	2109 2	N	-0-				-0-
04	5460 X	2943	-0-	-2517	-0-	2943 2	N	-0-				-0-
05	5301 X	1528	-0-	-3773	-0-	1528 2	N	-0-				-0-
06	5130 X	408	-0-	-4722	-0-	408 2	N	-0-				-0-
07	4836 X	551	-0-	-4285	-0-	551 2	N	-0-				-0-

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	275138	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7666 - 10251
02	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	22493 2	N	-0-				-0-
03	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	21884 2	N	-0-				-0-
04	24270 X	20892	-0-	-3378	-0-	20892 2	N	-0-				-0-
05	25079 X	20811	-0-	-4268	-0-	20811 2	N	-0-				-0-
06	24270 X	21391	-0-	-2879	-0-	21391 2	N	-0-				-0-
*07	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	24499 2	N	-0-				-0-

LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	275140	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9161 - 14304
02	19401 X	12792	-0-	-6609	-0-	12792 3	Y	-0-				65
03	20739 X	14917	-0-	-5822	-0-	14917 3	Y	-0-				65
04	16380 X	12096	-0-	-4284	-0-	12068 3	Y	25				90
05	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	15013 3	Y	11				101
06	DLQ G-10	10289	-0-	10289	10289	10277 3	Y	11	49	1		63
07	DLQ G-10	15207	-0-	15207	25496	15204 3	Y	3				66

LONG TERM AGF (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	275141	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8529 - 13799
02	11774 X	7245	-0-	-4529	-0-	7238 3	Y	6				144
03	12586 X	9498	-0-	-3088	-0-	9446 3	Y	47	69	1		122
04	10680 X	7884	-0-	-2796	-0-	7863 3	Y	19				141
05	10447 X	7961	-0-	-2486	-0-	7941 3	Y	18				159
06	DLQ G-10	7182	-0-	7182	7182	7165 3	Y	15				174
07	DLQ G-10	8139	-0-	8139	15321	8119 3	Y	18	93	1		99

LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	275150	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	8991 - 14146
02	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11519 3	Y	14				84
03	11191 X	10087	-0-	-1104	-0-	10072 3	Y	14				98
04	10830 X	9386	-0-	-1444	-0-	9367 3	Y	17				115
05	11191 X	9521	-0-	-1670	-0-	9506 3	Y	14				129
06	DLQ G-10	7688	-0-	7688	7688	7676 3	Y	11	56	1		84
07	DLQ G-10	9540	-0-	9540	17228	9531 3	Y	8				92

STEEPLES		WELL #:		10H	RRCID ->	275173	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7827 - 12118
02	11223 X	7212	-0-	-4011	-0-	7212 2	N	-0-				-0-
03	11997 X	5602	-0-	-6395	-0-	5602 2	N	-0-				-0-
04	11310 X	8706	-0-	-2604	-0-	8706 2	N	-0-				-0-
05	11687 X	2657	-0-	-9030	-0-	2657 2	N	-0-				-0-
06	11310 X	6946	-0-	-4364	-0-	6946 2	N	-0-				-0-
*07	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	16051 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
STEEPLES		WELL #: 14H		RRCID ->	275174	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7915 - 11441	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11310	X	7557	-0-	-3753	-0-	7557 2	N	-0-			-0-
03	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471 2	N	-0-			-0-
04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805 2	N	-0-			-0-
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300 2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7637	-0-	-553	-0-	7637 2	N	-0-			-0-
07	10137	X	8282	-0-	-1855	-0-	8282 2	N	-0-			-0-

STEEPLES		WELL #: 12H		RRCID ->	275175	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	8004 - 11323	
02	18502	X	15351	-0-	-3151	-0-	15351 2	N	-0-			-0-
03	21297	X	19519	-0-	-1778	-0-	19519 2	N	-0-			-0-
04	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	22291 2	N	-0-			-0-
05	21297	X	20491	-0-	-806	-0-	20491 2	N	-0-			-0-
06	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363 2	N	-0-			-0-
*07	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	23622 2	N	-0-			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #: 7H		RRCID ->	275185	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	8270 - 15005	
02	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131 2	N	-0-			-0-
03	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733 2	N	-0-			-0-
04	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721 2	N	-0-			-0-
05	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482 2	N	-0-			-0-
06	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	20528 2	N	-0-			-0-
*07	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572 2	N	-0-			-0-

LABC SOUTH		WELL #: 7H		RRCID ->	275200	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8325 - 13383	
02	24389	X	22847	-0-	-1542	-0-	22847 2	N	-0-			-0-
03	26071	X	23572	-0-	-2499	-0-	23572 2	N	-0-			-0-
04	25230	X	22349	-0-	-2881	-0-	22349 2	N	-0-			-0-
05	25544	X	23776	-0-	-1768	-0-	23776 2	N	-0-			-0-
06	24120	X	22578	-0-	-1542	-0-	22578 2	N	-0-			-0-
07	24428	X	22802	-0-	-1626	-0-	22802 2	N	-0-			-0-

STEEPLES-MARTIN (SA)		WELL #: 8H		RRCID ->	275261	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	8324 - 15602	
02	25665	X	21442	-0-	-4223	-0-	21442 2	N	-0-			-0-
03	25513	X	20099	-0-	-5414	-0-	20099 2	N	-0-			-0-
04	24690	X	17135	-0-	-7555	-0-	17135 2	N	-0-			-0-
05	25513	X	18459	-0-	-7054	-0-	18459 2	N	-0-			-0-
06	24270	X	19535	-0-	-4735	-0-	19535 2	N	-0-			-0-
07	22909	X	15219	-0-	-7690	-0-	15219 2	N	-0-			-0-

FLORIDA BOTTOM		WELL #: 5H		RRCID ->	275366	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8400 - 13216	
02	13253	X	10117	-0-	-3136	-0-	10102 3	15 9 Y	14			122
03	14167	X	10255	-0-	-3912	-0-	10245 3	10 9 Y	9	89 1		42
04	13710	X	9086	-0-	-4624	-0-	9075 3	11 9 Y	10			52
05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12710 3	20 9 Y	18			70
06	DLQ G-10		10896	-0-	10896	10896	10877 3	19 9 Y	17			87
07	DLQ G-10		10876	-0-	10876	21772	10857 3	19 9 Y	17			104

HARRIS - FOSTER (SA)		WELL #: 6H		RRCID ->	275369	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9693 - 15662	
02	2900	N	3026	-0-	126	126	3026 2		-0-			222
03	1054	N	104	-0-	-950	-0-	92 2	12 9 N	11			233
04	1380	N	65	-0-	-1315	-0-	65 2		-0-			233
05	1426	X	2	-0-	-1424	-0-	2 2		-0-			233
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-			2	98 1		137
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-			-0-			137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
LABC SOUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	275537	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 8075 - 13099	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		21344 X	19108	-0-	-2236	-0-	19108 2			N	-0-		-0-
03		22599 X	19125	-0-	-3474	-0-	19125 2			N	-0-		-0-
04		21870 X	10972	-0-	-10898	-0-	10972 2			N	-0-		-0-
05		21824 X	1	-0-	-21823	-0-	1 2			N	-0-		-0-
06		20430 X	-0-	-0-	-20430	-0-				N	-0-		-0-
07		20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-				N	-0-		-0-

YEANDLE				WELL #:	12H	RRCID ->	275644	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7664 - 12023	
02		3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LABC SOUTH				WELL #:	4H	RRCID ->	275689	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7955 - 15279	
02		21779 X	5565	-0-	-16214	-0-	5565 2			N	-0-		-0-
03		23281 X	6239	-0-	-17042	-0-	6239 2			N	-0-		-0-
04		22290 X	3008	-0-	-19282	-0-	3008 2			N	-0-		-0-
05		21762 X	1139	-0-	-20623	-0-	1139 2			N	-0-		-0-
06		11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-				N	-0-		-0-
07		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-		-0-

LONG TERM AGF (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	275956	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8900 - 14148	
02		18444 X	15403	-0-	-3041	-0-	15394 3	9 9	Y	8			86
03		19716 X	15136	-0-	-4580	-0-	15129 3	7 9	Y	6	40 1		52
04		16950 X	12928	-0-	-4022	-0-	12921 3	7 9	Y	6			58
05		16802 X	13520	-0-	-3282	-0-	13510 3	10 9	Y	9			67
06	DLQ	G-10	13438	-0-	13438	13438	13435 3	3 9	Y	3			70
*07	DLQ	G-10	15244	-0-	15244	28682	15235 3	9 9	Y	8	21 1		57

LABC NORTH (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	276177	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7800 - 15380	
02		32509 X	30664	-0-	-1845	-0-	30664 2			N	-0-		-0-
03		34441 X	31106	-0-	-3335	-0-	31106 2			N	-0-		-0-
04		33330 X	28875	-0-	-4455	-0-	28875 2			N	-0-		-0-
05		32767 X	30250	-0-	-2517	-0-	30250 2			N	-0-		-0-
06		31710 X	29123	-0-	-2587	-0-	29123 2			N	-0-		-0-
07		32767 X	29876	-0-	-2891	-0-	29876 2			N	-0-		-0-

LABC NORTH (SA)				WELL #:	6H	RRCID ->	276178	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8122 - 15310	
02		27376 X	26711	-0-	-665	-0-	26711 2			N	-0-		-0-
03		30132 X	27743	-0-	-2389	-0-	27743 2			N	-0-		-0-
04		29160 X	25790	-0-	-3370	-0-	25790 2			N	-0-		-0-
05		30132 X	26773	-0-	-3359	-0-	26773 2			N	-0-		-0-
06		27900 X	25712	-0-	-2188	-0-	25712 2			N	-0-		-0-
07		28551 X	25811	-0-	-2740	-0-	25811 2			N	-0-		-0-

LABC NORTH (SA)				WELL #:	5H	RRCID ->	276419	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7820 - 14909	
02		31465 X	24519	-0-	-6946	-0-	24519 2			N	-0-		-0-
03		31806 X	24402	-0-	-7404	-0-	24402 2			N	-0-		-0-
04		30000 X	14485	-0-	-15515	-0-	14485 2			N	-0-		-0-
05		28582 X	3625	-0-	-24957	-0-	3625 2			N	-0-		-0-
06		26070 X	956	-0-	-25114	-0-	956 2			N	-0-		-0-
07		26195 X	732	-0-	-25463	-0-	732 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
HOLLOWAY-MCNEELY		WELL #:		1H	RRCID ->	276673	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8633 - 13775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	20909 X	18984	-0-	-1925	-0-	18875	3	109	9	N	99	117
03	22351 X	21784	-0-	-567	-0-	21678	3	106	9	N	96	126
04	21060 X	19460	-0-	-1600	-0-	19368	3	92	9	N	84	131
05	21762 X	18810	-0-	-2952	-0-	18716	3	94	9	N	85	216
06	21090 X	17678	-0-	-3412	-0-	17606	3	72	9	N	65	70
07	21793 X	18069	-0-	-3724	-0-	18010	3	59	9	N	54	45

DOYLE-FERGUSON		WELL #:		7 H	RRCID ->	276705	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	1020	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONG TERM BALDINGER (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	276745	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9068 - 14146
02	16095 X	13962	-0-	-2133	-0-	13955	3	7	9	Y	6	52
03	17205 X	13709	-0-	-3496	-0-	13709	3			Y	-0-	52
04	14910 X	12525	-0-	-2385	-0-	12525	3			Y	-0-	52
05	14911 X	12860	-0-	-2051	-0-	12860	3			Y	-0-	52
06	DLQ G-10	12111	-0-	12111	12111	12111	3			Y	-0-	46
07	DLQ G-10	13339	-0-	13339	25450	13339	3			Y	-0-	46

LONG TERM RENDA (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	276903	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	9348 - 13241
02	10063 X	6429	-0-	-3634	-0-	6420	3	9	9	Y	8	155
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6450	3	22	9	Y	20	114
04	6450 X	6345	-0-	-105	-0-	6312	3	33	9	Y	30	144
05	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7092	3	7	9	Y	6	150
06	DLQ G-10	6779	-0-	6779	6779	6760	3	19	9	Y	17	167
07	DLQ G-10	7125	-0-	7125	13904	7121	3	4	9	Y	4	171

LONG TERM RENDA (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	276967	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	9769 - 15329
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4519	3	3	9	Y	3	28
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-	6
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-	6
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-	6
06	DLQ G-10	5529	-0-	5529	5529	5529	3			Y	-0-	6
07	DLQ G-10	3332	-0-	3332	8861	3332	3			Y	-0-	6

LABC NORTH (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	276969	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8514 - 15261
02	34017 X	27822	-0-	-6195	-0-	27822	2			N	-0-	-0-
03	33694 X	33694	-0-	-0-	-0-	33694	2			N	-0-	-0-
04	31440 X	31303	-0-	-137	-0-	31303	2			N	-0-	-0-
05	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	32714	2			N	-0-	-0-
06	32610 X	30840	-0-	-1770	-0-	30840	2			N	-0-	-0-
*07	34047 X	34047	-0-	-0-	-0-	34047	2			N	-0-	-0-

LABC SOUTH (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	276977	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8378 - 13177
02	27782 X	26345	-0-	-1437	-0-	26345	2			N	-0-	-0-
03	29698 X	27441	-0-	-2257	-0-	27441	2			N	-0-	-0-
04	28740 X	26241	-0-	-2499	-0-	26241	2			N	-0-	-0-
05	29016 X	27287	-0-	-1729	-0-	27287	2			N	-0-	-0-
06	27660 X	25890	-0-	-1770	-0-	25890	2			N	-0-	-0-
07	28148 X	26542	-0-	-1606	-0-	26542	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 7432223											
LONG TERM RENDA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	277062	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	9431 - 14365	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17017 3	12 9	Y	11			255
03		18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	18445 3	39 9	Y	35	118 1		172
04		18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	18242 3	48 9	Y	44			216
05		18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	18378 3	33 9	Y	30			246
06	DLQ	G-10	18303	-0-	18303		18267 3	36 9	Y	33			279
07	DLQ	G-10	17254	-0-	17254		17207 3	47 9	Y	43			322

LONG TERM RENDA (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	277063	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	9352 - 15115	
02		21025 X	17645	-0-	-3380	-0-	17645 3		Y	-0-			272
03		20801 X	18562	-0-	-2239	-0-	18562 3		Y	-0-	130 1		142
04		20130 X	17606	-0-	-2524	-0-	17573 3	33 9	Y	30			172
05		20429 X	18160	-0-	-2269	-0-	18160 3		Y	-0-			172
06	DLQ	G-10	17541	-0-	17541		17541 3		Y	-0-			172
07	DLQ	G-10	16825	-0-	16825		34366 3		Y	-0-			172

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		12H	RRCID ->	277065	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8371 - 12500	
02		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130 2		N	-0-			-0-
03		15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	15171 2		N	-0-			-0-
04		16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16382 2		N	-0-			-0-
05		14043 X	383	-0-	-13660	-0-	383 2		N	-0-			-0-
06		14670 X	8786	-0-	-5884	-0-	8786 2		N	-0-			-0-
07		15655 X	14916	-0-	-739	-0-	14916 2		N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		11H	RRCID ->	277070	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7495 - 12030	
02		17864 X	17491	-0-	-373	-0-	17491 2		N	-0-			-0-
03		20057 X	15625	-0-	-4432	-0-	15625 2		N	-0-			-0-
04		19410 X	10350	-0-	-9060	-0-	10350 2		N	-0-			-0-
05		20057 X	17338	-0-	-2719	-0-	17338 2		N	-0-			-0-
06		19050 X	13331	-0-	-5719	-0-	13331 2		N	-0-			-0-
07		18693 X	12425	-0-	-6268	-0-	12425 2		N	-0-			-0-

DOYLE-SLIDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	277072	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8600 - 14866	
02		12412 X	10734	-0-	-1678	-0-	10632 3	102 9	N	93	158 1		144
03		13268 X	11917	-0-	-1351	-0-	11810 3	107 9	N	97	162 1		79
04		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	23810 3	101 9	N	92			171
05		23796 X	23796	-0-	-0-	-0-	23695 3	101 9	N	92			263
06		23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	23016 3	79 9	N	72	177 1		158
*07		23407 X	23407	-0-	-0-	-0-	23315 3	92 9	N	84			242

DOYLE-SLIDELL		WELL #:		3H	RRCID ->	277088	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8925 - 15240	
02		13920 X	5622	-0-	-8298	-0-	5587 3	35 9	N	32	143 1		94
03		14880 X	9917	-0-	-4963	-0-	9862 3	55 9	N	50	78 1		66
04		14400 X	8123	-0-	-6277	-0-	8077 3	46 9	N	42			108
05		14136 X	10340	-0-	-3796	-0-	10276 3	64 9	N	58			166
06		13680 X	10516	-0-	-3164	-0-	10470 3	46 9	N	42			208
*07		11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	11179 3	232 9	N	211	167 1		252

DOYLE-SLIDELL		WELL #:		4H	RRCID ->	277091	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8887 - 15223	
02		19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	18902 3	191 9	N	174	109 1		209
03		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	20581 3	140 9	N	127	183 1		153
04		20397 X	20397	-0-	-0-	-0-	20217 3	180 9	N	164			317
05		20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	20438 3	179 9	N	163			480
06		19406 X	19406	-0-	-0-	-0-	19287 3	119 9	N	108	538 1		50
*07		19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19440 3	138 9	N	125			175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	277104	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7544 - 11107
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	12180 X	7842	-0-	-4338	-0-	7842 2	N	-0-			-0-	
03	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	8203 2	N	-0-			-0-	
04	7920 X	5519	-0-	-2401	-0-	5519 2	N	-0-			-0-	
05	8370 X	3251	-0-	-5119	-0-	3251 2	N	-0-			-0-	
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-		N	-0-			-0-	
07	8370 X	371	-0-	-7999	-0-	371 2	N	-0-			-0-	

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	277106	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7442 - 12441
02	16472 X	12046	-0-	-4426	-0-	12046 2	N	-0-			-0-	
03	17608 X	12331	-0-	-5277	-0-	12331 2	N	-0-			-0-	
04	17040 X	14335	-0-	-2705	-0-	14335 2	N	-0-			-0-	
05	17608 X	12938	-0-	-4670	-0-	12938 2	N	-0-			-0-	
06	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	18932 2	N	-0-			-0-	
*07	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	16214 2	N	-0-			-0-	

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	277110	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7301 - 11304
02	10962 X	7684	-0-	-3278	-0-	7684 2	N	-0-			-0-	
03	11718 X	5595	-0-	-6123	-0-	5595 2	N	-0-			-0-	
04	11340 X	5186	-0-	-6154	-0-	5186 2	N	-0-			-0-	
05	8835 X	6876	-0-	-1959	-0-	6876 2	N	-0-			-0-	
06	7950 X	6810	-0-	-1140	-0-	6810 2	N	-0-			-0-	
07	8215 X	6953	-0-	-1262	-0-	6953 2	N	-0-			-0-	

HOLLOWAY-MCNEELY		WELL #:		3H	RRCID ->	277143	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8577 - 13867
02	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15318 3	97 9 N	88	68 1		101	
03	15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	15363 3	89 9 N	81	74 1		108	
04	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13687 3	83 9 N	75	62 1		121	
05	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	13806 3	73 9 N	66			187	
06	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13375 3	67 9 N	61	205 1		43	
*07	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14110 3	53 9 N	48	58 1		33	

HOLLOWAY-WILSON		WELL #:		4H	RRCID ->	277144	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	9035 - 14659
02	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	19382 3	132 9 N	120	153 1		166	
03	19468 X	5838	-0-	-13630	-0-	5823 3	15 9 N	14			180	
04	18840 X	15648	-0-	-3192	-0-	15575 3	73 9 N	66	136 1		110	
05	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	19558 3	86 9 N	78			188	
06	18840 X	18724	-0-	-116	-0-	18657 3	67 9 N	61	178 1		71	
*07	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20156 3	73 9 N	66			137	

LABC NORTH (SA)		WELL #:		10H	RRCID ->	277145	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8936 - 12768
02	25955 X	24722	-0-	-1233	-0-	24722 2	N	-0-			-0-	
03	27745 X	25501	-0-	-2244	-0-	25501 2	N	-0-			-0-	
04	26850 X	23866	-0-	-2984	-0-	23866 2	N	-0-			-0-	
05	27249 X	24749	-0-	-2500	-0-	24749 2	N	-0-			-0-	
06	26010 X	25074	-0-	-936	-0-	25074 2	N	-0-			-0-	
07	26412 X	25274	-0-	-1138	-0-	25274 2	N	-0-			-0-	

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #:		10H	RRCID ->	277146	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7491 - 12450
02	15399 X	6360	-0-	-9039	-0-	6360 2	N	-0-			-0-	
03	18476 X	9054	-0-	-9422	-0-	9054 2	N	-0-			-0-	
04	17880 X	12620	-0-	-5260	-0-	12620 2	N	-0-			-0-	
05	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	18607 2	N	-0-			-0-	
06	17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	17654 2	N	-0-			-0-	
07	13051 X	12196	-0-	-855	-0-	12196 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
YEANDLE		WELL #: 10H		RRCID -> 277169		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2	N	-0-			-0-
03	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2	N	-0-			-0-
04	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2	N	-0-			-0-
05	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	14042	2	N	-0-			-0-
06	13380 X	11634	-0-	-1746	-0-	11634	2	N	-0-			-0-
07	13826 X	11507	-0-	-2319	-0-	11507	2	N	-0-			-0-

STEEPLES		WELL #: 13H		RRCID -> 277170		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234				
02	15805 X	14246	-0-	-1559	-0-	14246	2	N	-0-			-0-
03	18228 X	15492	-0-	-2736	-0-	15492	2	N	-0-			-0-
04	17640 X	16045	-0-	-1595	-0-	16045	2	N	-0-			-0-
05	18228 X	16711	-0-	-1517	-0-	16711	2	N	-0-			-0-
06	16530 X	14231	-0-	-2299	-0-	14231	2	N	-0-			-0-
07	16585 X	12758	-0-	-3827	-0-	12758	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #: 8H		RRCID -> 277312		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478				
02	11861 X	11313	-0-	-548	-0-	11313	2	N	-0-			-0-
03	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	14839	2	N	-0-			-0-
04	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2	N	-0-			-0-
05	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2	N	-0-			-0-
06	14370 X	10656	-0-	-3714	-0-	10656	2	N	-0-			-0-
07	14849 X	11920	-0-	-2929	-0-	11920	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH		WELL #: 13H		RRCID -> 277313		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201				
02	12760 X	11757	-0-	-1003	-0-	11757	2	N	-0-			-0-
03	12400 X	7543	-0-	-4857	-0-	7543	2	N	-0-			-0-
04	10950 X	5912	-0-	-5038	-0-	5912	2	N	-0-			-0-
05	12555 X	8574	-0-	-3981	-0-	8574	2	N	-0-			-0-
06	12150 X	7303	-0-	-4847	-0-	7303	2	N	-0-			-0-
07	12555 X	6066	-0-	-6489	-0-	6066	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7		WELL #: 9H		RRCID -> 277319		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101				
02	25694 X	18632	-0-	-7062	-0-	18632	2	N	-0-			-0-
03	27466 X	16599	-0-	-10867	-0-	16599	2	N	-0-			-0-
04	26580 X	19823	-0-	-6757	-0-	19823	2	N	-0-			-0-
05	26567 X	22428	-0-	-4139	-0-	22428	2	N	-0-			-0-
06	21690 X	20911	-0-	-779	-0-	20911	2	N	-0-			-0-
*07	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	23295	2	N	-0-			-0-

MOHON		WELL #: 2H		RRCID -> 277408		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204				
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	79	1	110
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			110
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

ROSEDALE NORTH MIPA-8		WELL #: 10H		RRCID -> 277416		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255				
02	24766 X	21193	-0-	-3573	-0-	21193	2	N	-0-			-0-
03	24397 X	22778	-0-	-1619	-0-	22778	2	N	-0-			-0-
04	22710 X	21250	-0-	-1460	-0-	21250	2	N	-0-			-0-
05	23126 X	20775	-0-	-2351	-0-	20775	2	N	-0-			-0-
06	22170 X	17855	-0-	-4315	-0-	17855	2	N	-0-			-0-
07	22785 X	14539	-0-	-8246	-0-	14539	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
DOYLE-SLIDELL		WELL #:		1H	RRCID ->	277419	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8775 - 15050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19227 3	119 9	N	108	76 1	134
03		16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16400 3	18 9	N	16	105 1	45
04		11700 X	2869	-0-	-8831	-0-	2858 3	11 9	N	10		55
05		12090 X	3225	-0-	-8865	-0-	3186 3	39 9	N	35		90
06		11700 X	1958	-0-	-9742	-0-	1956 3	2 9	N	2		92
07		12090 X	2037	-0-	-10053	-0-	2035 3	2 9	N	2		94

LONG TERM RENDA (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	277640	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	9224 - 12522
02		12557 X	10968	-0-	-1589	-0-	10968 3		Y	-0-		70
03		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12486 3	1 9	Y	1	10 1	61
04		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	12683 3		Y	-0-		61
05		12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	12673 3	14 9	Y	13		74
06		DLQ G-10	12289	-0-	12289	12289	12282 3	7 9	Y	6		80
07		DLQ G-10	12012	-0-	12012	24301	12005 3	7 9	Y	6		86

HOLLOWAY-MCNEELY		WELL #:		2H	RRCID ->	277980	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	8711 - 13810
02		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7513 3	35 9	N	32	32 1	64
03		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	11020 3	42 9	N	38	24 1	78
04		11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11623 3	50 9	N	45	44 1	79
05		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	10992 3	43 9	N	39		118
06		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9771 3	30 9	N	27	112 1	33
*07		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9391 3	30 9	N	27	42 1	18

ROSEDALE NORTH MIPA-6		WELL #:		8H	RRCID ->	278012	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8001 - 13851
02		31610 X	27531	-0-	-4079	-0-	27531 2		N	-0-		-0-
03		31868 X	29343	-0-	-2525	-0-	29343 2		N	-0-		-0-
04		30360 X	27445	-0-	-2915	-0-	27445 2		N	-0-		-0-
05		30969 X	27522	-0-	-3447	-0-	27522 2		N	-0-		-0-
06		29010 X	25968	-0-	-3042	-0-	25968 2		N	-0-		-0-
07		29419 X	26757	-0-	-2662	-0-	26757 2		N	-0-		-0-

LABC NORTH (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	278078	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	8575 - 13718
02		25172 X	24407	-0-	-765	-0-	24407 2		N	-0-		-0-
03		26939 X	25263	-0-	-1676	-0-	25263 2		N	-0-		-0-
04		26070 X	23703	-0-	-2367	-0-	23703 2		N	-0-		-0-
05		26939 X	20069	-0-	-6870	-0-	20069 2		N	-0-		-0-
06		25530 X	8162	-0-	-17368	-0-	8162 2		N	-0-		-0-
07		26102 X	6483	-0-	-19619	-0-	6483 2		N	-0-		-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5		WELL #:		7H	RRCID ->	278328	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7940 - 14761
02		31523 X	29676	-0-	-1847	-0-	29676 2		N	-0-		-0-
03		32829 X	31010	-0-	-1819	-0-	31010 2		N	-0-		-0-
04		31770 X	28870	-0-	-2900	-0-	28870 2		N	-0-		-0-
05		32829 X	30272	-0-	-2557	-0-	30272 2		N	-0-		-0-
06		30960 X	29510	-0-	-1450	-0-	29510 2		N	-0-		-0-
07		31713 X	30426	-0-	-1287	-0-	30426 2		N	-0-		-0-

ROSEDALE NORTH		WELL #:		11H	RRCID ->	278401	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8398 - 12342
02		20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	20120 2		N	-0-		-0-
03		21359 X	21329	-0-	-30	-0-	21329 2		N	-0-		-0-
04		21660 X	20722	-0-	-938	-0-	20722 2		N	-0-		-0-
05		22382 X	17201	-0-	-5181	-0-	17201 2		N	-0-		-0-
06		21660 X	16859	-0-	-4801	-0-	16859 2		N	-0-		-0-
07		21514 X	18066	-0-	-3448	-0-	18066 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223									
ROSEDALE NORTH MIPA 2		WELL #:		4H	RRCID ->	278404	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 7950	- 12883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1247 X	345	-0-	-902	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	1333 X	1017	-0-	-316	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
06	990 X	145	-0-	-845	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2035	-0-	-569	-0-	2035	2		N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3		WELL #:		5H	RRCID ->	278410	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7836	- 12655	
02	29348 X	25808	-0-	-3540	-0-	25808	2		N	-0-			-0-
03	30535 X	26633	-0-	-3902	-0-	26633	2		N	-0-			-0-
04	29550 X	26652	-0-	-2898	-0-	26652	2		N	-0-			-0-
05	29791 X	28218	-0-	-1573	-0-	28218	2		N	-0-			-0-
06	28020 X	23053	-0-	-4967	-0-	23053	2		N	-0-			-0-
07	27590 X	25544	-0-	-2046	-0-	25544	2		N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1		WELL #:		3H	RRCID ->	278415	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7842	- 12780	
02	14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2		N	-0-			-0-
03	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	17936	2		N	-0-			-0-
04	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2		N	-0-			-0-
05	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2		N	-0-			-0-
06	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2		N	-0-			-0-
*07	16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2		N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4		WELL #:		6H	RRCID ->	278751	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7466	PERF. 7940	- 15616	
02	29406 X	21118	-0-	-8288	-0-	21118	2		N	-0-			-0-
03	29512 X	24906	-0-	-4606	-0-	24906	2		N	-0-			-0-
04	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	2		N	-0-			-0-
05	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2		N	-0-			-0-
06	24090 X	21497	-0-	-2593	-0-	21497	2		N	-0-			-0-
07	26133 X	23365	-0-	-2768	-0-	23365	2		N	-0-			-0-

LENOX		WELL #:		21H	RRCID ->	278825	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8297	- 13770	
02	37959 X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2		N	-0-			-0-
03	43927 X	38780	-0-	-5147	-0-	38780	2		N	-0-			-0-
04	42510 X	34793	-0-	-7717	-0-	34793	2		N	-0-			-0-
05	43927 X	34438	-0-	-9489	-0-	34438	2		N	-0-			-0-
06	41610 X	31606	-0-	-10004	-0-	31606	2		N	-0-			-0-
07	40579 X	30797	-0-	-9782	-0-	30797	2		N	-0-			-0-

LENOX		WELL #:		11H	RRCID ->	278887	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7827	- 12297	
02	25839 X	20288	-0-	-5551	-0-	20288	2		N	-0-			-0-
03	25141 X	21000	-0-	-4141	-0-	21000	2		N	-0-			-0-
04	23880 X	19665	-0-	-4215	-0-	19665	2		N	-0-			-0-
05	24056 X	19405	-0-	-4651	-0-	19405	2		N	-0-			-0-
06	22320 X	17340	-0-	-4980	-0-	17340	2		N	-0-			-0-
07	21700 X	15944	-0-	-5756	-0-	15944	2		N	-0-			-0-

LENOX		WELL #:		15H	RRCID ->	278963	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8339	- 11706	
02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223									
LENOX		WELL #: 10H		RRCID ->	279179	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7504 PERF. 7834 - 12705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	30943	X	27063	-0-	-3880	-0-	27063	2	N	-0-	-0-
03	33077	X	27990	-0-	-5087	-0-	27990	2	N	-0-	-0-
04	32010	X	26735	-0-	-5275	-0-	26735	2	N	-0-	-0-
05	32085	X	28222	-0-	-3863	-0-	28222	2	N	-0-	-0-
06	29970	X	27268	-0-	-2702	-0-	27268	2	N	-0-	-0-
07	28923	X	28540	-0-	-383	-0-	28540	2	N	-0-	-0-

LENOX (SA)		WELL #: 5H		RRCID ->	279188	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7482 PERF. 8632 - 13945		
02	27782	X	25197	-0-	-2585	-0-	25197	2	N	-0-	-0-
03	29171	X	26614	-0-	-2557	-0-	26614	2	N	-0-	-0-
04	28230	X	25525	-0-	-2705	-0-	25525	2	N	-0-	-0-
05	28799	X	26132	-0-	-2667	-0-	26132	2	N	-0-	-0-
06	27480	X	24749	-0-	-2731	-0-	24749	2	N	-0-	-0-
07	26939	X	25996	-0-	-943	-0-	25996	2	N	-0-	-0-

LENOX		WELL #: 14H		RRCID ->	279228	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	7759 PERF. 8237 - 11904		
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2	N	-0-	-0-
03	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	17487	2	N	-0-	-0-
04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2	N	-0-	-0-
05	16368	X	4209	-0-	-12159	-0-	4209	2	N	-0-	-0-
06	16920	X	4301	-0-	-12619	-0-	4301	2	N	-0-	-0-
07	17484	X	7065	-0-	-10419	-0-	7065	2	N	-0-	-0-

PRAIRIE ROCK RANCH		WELL #: 4H		RRCID ->	279298	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	8282 PERF. 8380 - 11482		
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4322	3	7 9 N	6	107
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3009	3	7 9 N	6	29
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	3	7 9 N	6	35
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3620	3	9 9 N	8	43
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	N	-0-	43
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3502	3	9 9 N	8	51

LENOX		WELL #: 9H		RRCID ->	279316	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 8027 - 12925		
02	27202	X	23899	-0-	-3303	-0-	23899	2	N	-0-	-0-
03	29078	X	24365	-0-	-4713	-0-	24365	2	N	-0-	-0-
04	28140	X	22872	-0-	-5268	-0-	22872	2	N	-0-	-0-
05	28551	X	23623	-0-	-4928	-0-	23623	2	N	-0-	-0-
06	26580	X	22006	-0-	-4574	-0-	22006	2	N	-0-	-0-
07	25544	X	22546	-0-	-2998	-0-	22546	2	N	-0-	-0-

LENOX		WELL #: 18H		RRCID ->	279372	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7697 PERF. 8014 - 10460		
02	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	17854	2	N	-0-	-0-
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2	N	-0-	-0-
04	17730	X	14923	-0-	-2807	-0-	14923	2	N	-0-	-0-
05	19096	X	12810	-0-	-6286	-0-	12810	2	N	-0-	-0-
06	18480	X	11089	-0-	-7391	-0-	11089	2	N	-0-	-0-
07	19096	X	11107	-0-	-7989	-0-	11107	2	N	-0-	-0-

LENOX		WELL #: 19H		RRCID ->	279464	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	7821 PERF. 8096 - 11300		
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2	N	-0-	-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2	N	-0-	-0-
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2	N	-0-	-0-
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2	N	-0-	-0-
06	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2	N	-0-	-0-
*07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223												
LENOX		WELL #: 20H		RRCID -> 279713		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-				-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	250 X	250	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-				-0-
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-		489	2	N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LENOX		WELL #: 8H		RRCID -> 280154		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254						
02	29899 X	22193	-0-	-7706	-0-		22193	2	N	-0-				-0-
03	31000 X	22630	-0-	-8370	-0-		22630	2	N	-0-				-0-
04	28620 X	24274	-0-	-4346	-0-		24274	2	N	-0-				-0-
05	27187 X	25359	-0-	-1828	-0-		25359	2	N	-0-				-0-
06	25470 X	24630	-0-	-840	-0-		24630	2	N	-0-				-0-
*07	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-		25669	2	N	-0-				-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280557		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767						
02	29029 X	-0-	-0-	-29029	-0-				N	-0-				-0-
03	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-				N	-0-				-0-
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALDINGER (SA)		WELL #: 12H		RRCID -> 280566		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122						
02	10005 X	9162	-0-	-843	-0-		9150	3	12 9	N	11			127
03	10695 X	8833	-0-	-1862	-0-		8814	3	19 9	N	17			144
04	10350 X	8467	-0-	-1883	-0-		8455	3	12 9	N	11			155
05	9982 X	7994	-0-	-1988	-0-		7985	3	9 9	N	8			163
06	9630 X	4872	-0-	-4758	-0-		4863	3	9 9	N	8			171
07	9796 X	5102	-0-	-4694	-0-		5090	3	12 9	N	11			182

MITCHELL-BALDINGER (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 280567		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122						
02	6612 X	6561	-0-	-51	-0-		6516	3	45 9	N	41			161
03	7564 X	6949	-0-	-615	-0-		6916	3	33 9	N	30			191
04	7320 X	6705	-0-	-615	-0-		6672	3	33 9	N	30	135 1		86
05	7564 X	6595	-0-	-969	-0-		6583	3	12 9	N	11			97
06	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-		8574	3	21 9	N	19			116
*07	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-		8698	3	9 9	N	8			124

BALDINGER (SA)		WELL #: 10H		RRCID -> 280568		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972						
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3501	3	21 9	N	19			129
03	4092 X	3119	-0-	-973	-0-		3091	3	28 9	N	25			154
04	3960 X	2430	-0-	-1530	-0-		2416	3	14 9	N	13	104 1		63
05	4092 X	2623	-0-	-1469	-0-		2614	3	9 9	N	8			71
06	3720 X	3146	-0-	-574	-0-		3127	3	19 9	N	17			88
*07	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3748	3	12 9	N	11			99

MITCHELL-BALDINGER (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 280569		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291						
02	7192 X	6508	-0-	-684	-0-		6476	3	32 9	N	29			139
03	7254 X	7144	-0-	-110	-0-		7120	3	24 9	N	22			161
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-		7084	3	25 9	N	23	120 1		64
05	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-		7611	3	19 9	N	17			81
06	7020 X	7011	-0-	-9	-0-		6996	3	15 9	N	14			95
*07	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-		8199	3	12 9	N	11			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.// 743223										
BALDINGER (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 280570		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16965 X	10063	-0-	-6902	-0-		10051 3	12 9	N	11		114
03	14477 X	11278	-0-	-3199	-0-		11261 3	17 9	N	15		129
04	12180 X	11013	-0-	-1167	-0-		10985 3	28 9	N	25	67 1	87
05	11687 X	11547	-0-	-140	-0-		11535 3	12 9	N	11		98
06	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-		11454 3	12 9	N	11		109
07	11377 X	10939	-0-	-438	-0-		10927 3	12 9	N	11		120

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280640		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075				
02	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-		8700 2		N	-0-		-0-
03	10881 X	5930	-0-	-4951	-0-		5930 2		N	-0-		-0-
04	10530 X	2337	-0-	-8193	-0-		2337 2		N	-0-		-0-
05	10881 X	7503	-0-	-3378	-0-		7503 2		N	-0-		-0-
06	9000 X	207	-0-	-8793	-0-		207 2		N	-0-		-0-
07	9300 X	712	-0-	-8588	-0-		712 2		N	-0-		-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 280655		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797				
02	24931 X	24931	-0-	-0-	-0-		24931 2		N	-0-		-0-
03	35557 X	26733	-0-	-8824	-0-		26733 2		N	-0-		-0-
04	34410 X	25413	-0-	-8997	-0-		25413 2		N	-0-		-0-
05	35557 X	25788	-0-	-9769	-0-		25788 2		N	-0-		-0-
06	28350 X	24031	-0-	-4319	-0-		24031 2		N	-0-		-0-
07	26722 X	21748	-0-	-4974	-0-		21748 2		N	-0-		-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281568		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	273 X	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-		-0-
06	472 X	472	-0-	-0-	-0-		472 2		N	-0-		-0-
*07	188 X	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-		-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 282591		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524				
02	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		3021 2		N	-0-		-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		3925 2		N	-0-		-0-
04	2460 X	1406	-0-	-1054	-0-		1406 2		N	-0-		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	-0-		-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-		-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA)		WELL #: 17H		RRCID -> 282592		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 2		N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SAUDER MANAGEMENT COMPANY				748782									
ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	213636	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	7850 - 10600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4176 X	3687	-0-	-489	-0-	110	1	3574	2	Y	3		59
03	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	116	1	3623	2	Y	-0-		59
04	4320 X	3653	-0-	-667	-0-	100	1	3553	2	Y	-0-		59
05	4464 X	3162	-0-	-1302	-0-	93	1	3069	2	Y	-0-		59
06	4320 X	3231	-0-	-1089	-0-	98	1	3133	2	Y	-0-		59
07	3937 X	3329	-0-	-608	-0-	100	1	3229	2	Y	-0-		59

MARTIN-HYPONEX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217833	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6900 - 9357	
02	174 N	103	-0-	-71	-0-	3	1	100	2	N	-0-		208
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	4	1	114	2	N	-0-		208
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	3	1	120	2	N	-0-		208
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-		208
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-		208
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-		208

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	218061	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	6750 - 8527	
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	54	1	1761	2	Y	-0-		90
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	65	1	2038	2	Y	-0-		90
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	56	1	1977	2	Y	-0-		90
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	Y	-0-		90
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	70	1	2220	2	Y	-0-		90
*07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	Y	-0-		90

ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223987	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6700 - 8951	
02	4205 X	3898	-0-	-307	-0-	117	1	3781	2	Y	-0-		50
03	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	131	1	4082	2	Y	-0-		50
04	4350 X	3926	-0-	-424	-0-	108	1	3818	2	Y	-0-		50
05	4495 X	3946	-0-	-549	-0-	116	1	3830	2	Y	-0-		50
06	4350 X	4056	-0-	-294	-0-	123	1	3933	2	Y	-0-		50
07	4216 X	4089	-0-	-127	-0-	123	1	3966	2	Y	-0-		50

ODOM (STEVENS) RANCH		WELL #:		2 H	RRCID ->	234423	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6685 - 9481	
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	64	1	2073	2	Y	5		60
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	979	2	Y	9		69
04	720 N	512	-0-	-208	-0-	14	1	498	2	Y	-0-		69
05	744 N	465	-0-	-279	-0-	14	1	451	2	Y	-0-		69
06	720 N	468	-0-	-252	-0-	14	1	446	2	Y	7		76
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	12	1	395	2	Y	3		79

STEVENS-MARTIN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	234444	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6760 - 9261	
02	1682 N	1314	-0-	-368	-0-	39	1	1275	2	N	-0-		258
03	1798 N	1313	-0-	-485	-0-	41	1	1272	2	N	-0-		258
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2309	2	N	-0-		258
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1	1528	2	N	-0-		258
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1721	2	N	-0-		258
07	1798 N	958	-0-	-840	-0-	29	1	929	2	N	-0-		258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
 ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3770 X	2647	-0-	-1123	-0-	79	1	2568	2	Y	-0-			60
03	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	92	1	2879	2	Y	-0-			60
04	3090 X	2991	-0-	-99	-0-	82	1	2909	2	Y	-0-			60
05	3193 X	2715	-0-	-478	-0-	80	1	2635	2	Y	-0-			60
06	3090 X	3075	-0-	-15	-0-	94	1	2981	2	Y	-0-			60
07	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	87	1	2815	2	Y	-0-			60

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

02	4118 X	2824	-0-	-1294	-0-	84	1	2740	2	N	-0-			208
03	4402 X	2590	-0-	-1812	-0-	80	1	2504	2	N	5			213
						6	9							
04	4650 X	3339	-0-	-1311	-0-	91	1	3248	2	N	-0-			213
05	4805 X	3994	-0-	-811	-0-	118	1	3873	2	N	3			216
						3	9							
06	4650 X	3865	-0-	-785	-0-	118	1	3747	2	N	-0-			216
*07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	134	1	4311	2	N	2			218
						2	9							

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

02	9918 X	8944	-0-	-974	-0-	267	1	8660	2	N	15			293
						17	9							
03	10602 X	9498	-0-	-1104	-0-	293	1	9163	2	N	38	185	1	146
						42	9							
04	11430 X	9087	-0-	-2343	-0-	249	1	8838	2	N	-0-			146
05	11811 X	8905	-0-	-2906	-0-	262	1	8620	2	N	21			167
						23	9							
06	11430 X	7623	-0-	-3807	-0-	231	1	7374	2	N	16			183
						18	9							
07	9548 X	8076	-0-	-1472	-0-	242	1	7819	2	N	14			197
						15	9							

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

02	11600 X	10606	-0-	-994	-0-	317	1	10289	2	N	-0-			281
03	12989 X	11925	-0-	-1064	-0-	368	1	11493	2	N	58	185	1	154
						64	9							
04	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	345	1	12267	2	N	-0-			154
05	12989 X	12828	-0-	-161	-0-	378	1	12450	2	N	-0-			154
06	12570 X	12383	-0-	-187	-0-	375	1	11939	2	N	63			217
						69	9							
07	12989 X	12673	-0-	-316	-0-	380	1	12258	2	N	32			249
						35	9							

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			41
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			41
*01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			41
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			41
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			41
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			41
*05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			41
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			41
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WOMACK, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 135494		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M.		WELL #: 6		RRCID -> 170576		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220								
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-						22
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-						22
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-						22
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-						22
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-						22
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-						22
*05	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2		N	-0-						22
*06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2		N	-0-						22
*07	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2		N	-0-						22

SMITH, T. M.		WELL #: 7		RRCID -> 178233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190								
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-						8
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-						8
*01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566	2		N	-0-						8
*02	493 N	483	-0-	-10	-0-	483	2		N	-0-						8
*03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-						8
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-						8
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-						8
*06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-						8
*07	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2		N	-0-						8

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 4		RRCID -> 184907		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274								
*11	3000 N	3071	-0-	71	71	3071	2		N	-0-						62
*12	3100 N	3231	-0-	131	202	3231	2		N	-0-						62
*01	3414 X	3212	-0-	-202	-0-	3212	2		N	-0-						62
*02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-						62
*03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-						62
*04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-						62
*05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-						62
*06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-						62
*07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-						62

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 186414		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296								
*11	1170 N	915	-0-	-255	-0-	915	2		N	-0-						5
*12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-						5
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-						5
*02	870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2		N	-0-						5
*03	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2		N	-0-						5
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-						5
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-						5
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-						5
*07	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2		N	-0-						5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 5		RRCID -> 187814		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			51
*12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			51
*01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			51
*02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			51
*03	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			51
*04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			51
*05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			51
*06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			51
*07	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			51

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 6		RRCID -> 187815		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335		
*11	3000 N	3184	-0-	184	486	3184	2			78
*12	3100 N	3357	-0-	257	743	3357	2			78
*01	4419 X	3676	-0-	-743	-0-	3676	2			78
*02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			78
*03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			78
*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			78
*05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			78
*06	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			78
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			78

SMITH, T. M.		WELL #: 8		RRCID -> 191446		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240		
*11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			15
*12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			15
*01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			15
*02	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			15
*03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			15
*04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			15
*05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			15
*06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			15
*07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			15

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 3		RRCID -> 191447		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372		
*11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			7
*12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			7
*01	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			7
*02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			7
*03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			7
*04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			7
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			7
*06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			7
*07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			7

WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 7		RRCID -> 201499		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337		
*11	4526 X	3951	-0-	-575	-0-	3951	2			9
*12	3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2			9
*01	3641 X	3221	-0-	-420	-0-	3221	2			9
*02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			9
*03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			9
*04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			9
*05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			9
*06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			9
*07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2666 2	3 9	Y	3	10
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2849 2	6 9	Y	5	15
04	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	17
06	2760 N	2738	-0-	-22	-0-	2737 2	1 9	Y	1	18
*07	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2938 2	1 9	Y	1	19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

*08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	95
*09	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	1193 2		N	-0-	95
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-	95
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-	95
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-	95
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-	95
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-	95
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-	95
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153 2	3 9	N	3	98
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-	98
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-	98
07	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	2017 2		N	-0-	98

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

02	3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-			N	10	13
03	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	3167 2	14 9	N	13	25
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	2	27
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	10	37
06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3284 2	9 9	N	8	45
*07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3553 2	10 9	N	9	54

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

*09	3540 X	1538	-0-	-2002	-0-	1523 2	15 9	Y	14	120
*10	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2234 2	3 9	Y	3	122
11	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1531 2	17 9	Y	15	137
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483 2	4 9	Y	4	139
01	2480 X	398	-0-	-2082	-0-	397 2	1 9	Y	1	59
*02	2320 X	1741	-0-	-579	-0-	1741 2		Y	-0-	59
03	2480 X	1243	-0-	-1237	-0-	1236 2	7 9	Y	6	65
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-	65
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	65
06	1200 X	924	-0-	-276	-0-	924 2		Y	-0-	65
07	1240 X	1186	-0-	-54	-0-	1182 2	4 9	Y	4	69

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

*11	3000 N	3830	-0-	830	1238	3830 2		N	-0-	7
*12	3100 N	3753	-0-	653	1891	3753 2		N	-0-	7
*01	5673 X	3782	-0-	-1891	-0-	3782 2		N	-0-	7
*02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-	7
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2		N	-0-	7
*04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 2		N	-0-	7
*05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-	7
*06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-	7
*07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-			9
*12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-			9
*01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-			9
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-			9
*03	2015 N	1650	-0-	-365	-0-	1650 2	N	-0-			9
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-			9
*05	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656 2	N	-0-			9
*06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-			9
*07	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1689 2	N	-0-			9

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

*02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4410 2	35 9 Y	32			76
03	4712 X	3819	-0-	-893	-0-	3782 2	37 9 Y	34	73 1		37
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-		Y	12			49
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-		Y	22			71
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4592 2	41 9 Y	37			97
*07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4583 2	4 9 Y	4			101

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-			22
*12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-			22
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	N	-0-			22
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-			22
*03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-			22
*04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-			22
*05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2	N	-0-			22
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-			22
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-			22

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

*10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3661 2	9 9 Y	8	1 8		131
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3143 2	9 9 Y	8			139
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2068 2	9 9 Y	8	1 8		146
01	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	4705 2	22 9 Y	20			166
*02	5423 X	3914	-0-	-1509	-0-	3903 2	11 9 Y	10			176
03	5022 X	3926	-0-	-1096	-0-	3895 2	31 9 Y	28	1 8		203
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-		Y	5			208
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-		Y	15			223
06	4230 X	3432	-0-	-798	-0-	3426 2	6 9 Y	5			228
07	3937 X	3733	-0-	-204	-0-	3726 2	7 9 Y	6			234

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

*02	4408 X	2560	-0-	-1848	-0-	2539 2	21 9 Y	19			125
03	4402 X	2111	-0-	-2291	-0-	2108 2	3 9 Y	3			128
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-		Y	-0-			128
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-		Y	3			131
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3336 2	11 9 Y	10			141
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3510 2	18 9 Y	16			157

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

*02	3161 X	1551	-0-	-1610	-0-	1537 2	14 9 Y	13	169 1		15
03	3379 X	1693	-0-	-1686	-0-	1693 2	Y	-0-			15
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-		Y	12			27
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		Y	10			37
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1868 2	15 9 Y	14			51
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380 2	15 9 Y	14			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SWANSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240027	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7358 -	8920		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOTLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240098	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85

DUCK		WELL #:		1H	RRCID ->	240545	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	7368 -	8730		
*02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	2	35	9	N	32			125
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	2310 N	1146	-0-	-1164	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			125
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			125

NICHOLSON, JEROME		WELL #:		1	RRCID ->	240987	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	6850 -	8253		
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2	11	9	Y	10			73
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	8	9	Y	7			80
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-					Y	48			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			92
06	2040 N	1894	-0-	-146	-0-	-0-	1876	2	18	9	Y	16			108
*07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			108

H & H FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	243483	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6900 -	9103		
*02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2	7	9	Y	6			74
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2	7	9	Y	6			80
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-					Y	-0-			80
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	-0-					Y	-0-			80
06	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-			80
07	3472 X	3255	-0-	-217	-0-	-0-	3220	2	35	9	Y	32			112

WHYTE, J. O., JR. GU		WELL #:		1	RRCID ->	243895	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6850 -	8253		
*02	2639 X	1610	-0-	-1029	-0-	-0-	1588	2	22	9	N	20			187
03	2821 X	1862	-0-	-959	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14			201
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-					N	11			212
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	6			218
06	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2	12	9	N	11			229
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	17	9	N	15			244

WRINKLE, MARA SUE		WELL #:		2	RRCID ->	245846	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6591 -	9947		
*02	2813 X	1919	-0-	-894	-0-	-0-	1918	2	1	9	Y	1	174	1	73
03	3007 X	2550	-0-	-457	-0-	-0-	2539	2	11	9	Y	10			83
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-					Y	6			89
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-					Y	17			106
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	2	12	9	Y	11			117
*07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	18	9	Y	16			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
H & H FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	247580	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	7750 - 9253
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	2668 X	62	-0-	-2606	-0-	62 2		Y	-0-		30
03	2852 X	92	-0-	-2760	-0-	92 2		Y	-0-		30
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		30
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		30
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-		30
*07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-		30

LOFFLAND, T. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	248806	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6896 - 9147
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

COBB, ONEIDA GU		WELL #:	1	RRCID ->	249231	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7211 - 8635
*02	2755 X	1778	-0-	-977	-0-	1775 2	3 9	N	3		57
03	2945 X	1543	-0-	-1402	-0-	1531 2	12 9	N	11	1 8	67
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	3		70
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	2		72
06	1710 X	1331	-0-	-379	-0-	1331 2		N	-0-		72
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-		72

R. R. CRAWFORD ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252693	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7001 - 9450
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-			N	5		208
03	2077 X	1232	-0-	-845	-0-	1221 2	11 9	N	10		218
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	6		224
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	7		231
06	2910 X	12	-0-	-2898	-0-	12 2		N	-0-		231
07	1240 X	1	-0-	-1239	-0-	1 2		N	-0-		231

GREGG, ROSALIE		WELL #:	1	RRCID ->	252982	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7041 - 9590
*02	7134 X	4799	-0-	-2335	-0-	4787 2	12 9	Y	11	161 1	77
03	7626 X	6227	-0-	-1399	-0-	6182 2	45 9	Y	41	2 8	116
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			Y	28		144
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	19		163
06	6270 X	2867	-0-	-3403	-0-	2856 2	11 9	Y	10		173
07	6231 X	4336	-0-	-1895	-0-	4325 2	11 9	Y	10		183

MELVIN MEADOWS GU		WELL #:	1	RRCID ->	252986	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7456 - 11635
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-			N	20		289
03	3441 X	3329	-0-	-112	-0-	3326 2	3 9	N	3	175 1	117
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		116
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		116
06	3210 X	2272	-0-	-938	-0-	2259 2	13 9	N	12		128
*07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3417 2	14 9	N	13		141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GREGG, ROSALIE		WELL #: 2		RRCID -> 253083		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7204 - 9779		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7833 2	23 9	Y	21	1 8		231
11	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		Y	-0-			231
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1789 2	1 9	Y	1	1 8		231
01	10168 X	1896	-0-	-8272	-0-	1893 2	3 9	Y	3			234
*02	9512 X	1319	-0-	-8193	-0-	1271 2	48 9	Y	44	245 1		33
03	10168 X	2531	-0-	-7637	-0-	2525 2	6 9	Y	5	3 8		35
04	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			Y	-0-			35
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			35
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		Y	-0-			35
07	2542 X	870	-0-	-1672	-0-	822 2	48 9	Y	44			79

JACK DALY (DEEP) GU		WELL #: 1		RRCID -> 253204		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6656 - 9190		
*02	2581 X	1511	-0-	-1070	-0-	1496 2	15 9	Y	14			118
03	2604 X	1410	-0-	-1194	-0-	1398 2	12 9	Y	11			129
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	5			134
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	19			153
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1431 2	30 9	Y	27			180
07	1395 X	1061	-0-	-334	-0-	1058 2	3 9	Y	3			183

MCCLUNG, RUBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 253205		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 7100 - 11395		
*02	8874 X	7039	-0-	-1835	-0-	7039 2		Y	-0-			44
03	9486 X	5129	-0-	-4357	-0-	5112 2	17 9	Y	15			59
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			Y	-0-			59
05	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	3			62
06	6210 X	68	-0-	-6142	-0-	68 2		Y	-0-			62
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	10			72

G. R. BLUE (DEEP) GU		WELL #: 1		RRCID -> 253783		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 7111 - 10688		
*02	6293 X	5942	-0-	-351	-0-	5938 2	4 9	N	4			81
03	6045 X	4825	-0-	-1220	-0-	4813 2	12 9	N	11			92
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	5			97
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	5			102
06	4680 X	3917	-0-	-763	-0-	3906 2	11 9	N	10			112
*07	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9767 2	8 9	N	7			119

RUSH WAGES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 254384		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7339 - 10575		
*02	6148 X	6024	-0-	-124	-0-	5928 2	96 9	Y	87	185 1		62
03	6541 X	6446	-0-	-95	-0-	6356 2	90 9	Y	82			144
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			Y	78	182 1		40
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			Y	80			120
06	DLQ G-10	6092	-0-	6092	6092	6024 2	68 9	Y	62			182
07	DLQ G-10	6314	-0-	6314	12406	6238 2	76 9	Y	69	179 1		72

HORTON, HENRY (DEEP) GU		WELL #: 1		RRCID -> 254717		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6739 - 9530		
*02	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2673 2	26 9	Y	24			59
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2822 2	21 9	Y	19			78
04	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	24			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			117
06	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2693 2	22 9	Y	20			137
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1437 2	7 9	Y	6			143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
DALY, JACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 255226		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6779 - 9630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2			Y	-0-				13
03	3100	N	3429	-0-	329	329	3419 2	10	9	Y	9				22
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	1				23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				33
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3940 2	8	9	Y	7				40
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3926 2	7	9	Y	6				46

HART, J. M.		WELL #: 3H		RRCID -> 256139		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 6800 - 10303					
02	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	21	160	1		23
03	6634	X	6568	-0-	-66	-0-	6560 2	8	9	N	7				30
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	9				39
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	6				45
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6441 2	10	9	N	9				54
07	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6440 2	21	9	N	19				73

JONES, LULA (DEEP) GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257009		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7191 - 11790					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	2	8		209
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1403 2	45	9	N	41	2	8		248
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	183	1		94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				119
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3998 2	33	9	N	30				149
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	5				154

W.S. COX		WELL #: 4		RRCID -> 257210		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 6949		PERF. 7150 - 9004					
*02	3074	X	2846	-0-	-228	-0-	2846 2			Y	-0-				13
03	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3015 2	7	9	Y	6				19
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-				19
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	3				22
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2985 2	3	9	Y	3				25
*07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2			Y	-0-				25

MCMULLEN GU		WELL #: 3		RRCID -> 257249		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 7323 - 11485					
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7150 2	65	9	N	59	176	1		174
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7483 2	33	9	N	30				204
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-				N	17				221
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	45				266
06	7890	X	7459	-0-	-431	-0-	7416 2	43	9	N	39	176	1		129
07	7719	X	5260	-0-	-2459	-0-	5240 2	20	9	N	18				147

MCMULLEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 257411		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7194 - 12115					
*02	5655	X	5159	-0-	-496	-0-	5146 2	13	9	Y	12	158	1		22
03	6045	X	5588	-0-	-457	-0-	5578 2	10	9	Y	9	1	8		30
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-				Y	-0-				30
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	14				44
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6754 2	9	9	Y	8				52
*07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6907 2	2	9	Y	2				54

DALY, JACK "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 258775		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 6746 - 9790					
*02	4408	X	3512	-0-	-896	-0-	3503 2	9	9	N	8				138
03	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	4310 2	6	9	N	5				143
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-				N	11				154
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	6				160
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445 2	8	9	N	7				167
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331 2	11	9	N	10				177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WINKLER, O.R. GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258776	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7146 - 8960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*10	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6580 2	52 9	Y	47	1 8		222
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6340 2	50 9	Y	45	182 1		85
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6589 2	85 9	Y	77			162
01	6820 X	6586	-0-	-234	-0-	6514 2	72 9	Y	65			227
*02	6264 X	6102	-0-	-162	-0-	6037 2	65 9	Y	59	176 1		110
03	6634 X	6538	-0-	-96	-0-	6457 2	81 9	Y	74			184
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			Y	30	176 1		38
05	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	44			82
06	DLQ G-10	6456	-0-	6456	6456	6410 2	46 9	Y	42			124
07	DLQ G-10	6413	-0-	6413	12869	6371 2	42 9	Y	38			162

WAGES, RUSH ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	258805	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7350 - 10493
*02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		Y	-0-			148
03	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	3671 2	197 9	Y	179	184 1		143
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	7			150
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	37			187
06	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3865 2	3 9	Y	3			190
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		Y	-0-			190

JONES, LULA (DEEP) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260293	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7296 - 10950
*02	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9514 2	12 9	Y	11			130
03	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9332 2	20 9	Y	18	1 8		147
04	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-			Y	12			159
05	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-			Y	2			161
06	9060 X	7697	-0-	-1363	-0-	7697 2		Y	-0-			161
07	9362 X	6655	-0-	-2707	-0-	6653 2	2 9	Y	2	138 1		25

HELEN STEADHAM		WELL #:		2H	RRCID ->	260944	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7399 - 10752
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260978	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8000 - 11293
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 2		Y	-0-			30
03	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	10427 2		Y	-0-			30
04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 2		Y	-0-			30
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			30
06	10080 X	2700	-0-	-7380	-0-	2700 5		Y	-0-			30
07	10416 X	2668	-0-	-7748	-0-	2668 5		Y	-0-			30

CHARLES REEVES		WELL #:		1H	RRCID ->	261003	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7514 - 11067
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011										TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8150 - 11353
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	4350 X	526	-0-	-3824	-0-		526 5		Y	-0-			45
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			45
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-		5927 5		Y	-0-			45
*07	3100 N	6116	-0-	3016	3016		6116 5		Y	-0-			45

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011										TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7819 - 10799
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8235 - 11385
02	4002 X	3048	-0-	-954	-0-		3045 2	3 9	Y	3			26
03	4278 X	3691	-0-	-587	-0-		3691 2		Y	-0-			26
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		3894 2		Y	-0-			26
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-			26
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3760 2		Y	-0-			26
*07	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		5564 2		Y	-0-			26

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011										TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7389 - 10789
*02	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-		7203 2		Y	-0-			115
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-		7452 2		Y	-0-			115
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-		3416 2		Y	-0-			115
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-			115
06	7200 X	325	-0-	-6875	-0-		325 2		Y	-0-			115
07	7440 X	3824	-0-	-3616	-0-		3824 2		Y	-0-			115

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011										TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7517 - 11363
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011										TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7490 - 12140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			174
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-		6 2	20 9	Y	18			192
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			192
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011										TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7396 - 10799
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261483	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 7150	- 12453					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56

MORRISON		WELL #: 1H		RRCID -> 261781	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 7028	PERF. 7380	- 10730					
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3162	2	1	9	Y	1	179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			34	213
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			40	253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			253
*07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-		5673	2			Y	-0-	253

CASWELL SNELSON		WELL #: 2H		RRCID -> 261916	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 7615	- 10468					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORRISON		WELL #: 2H		RRCID -> 261994	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 7045	PERF. 7160	- 10383					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASWELL SNELSON		WELL #: 3H		RRCID -> 261995	COMPL. DATE 06/22/2011	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7535	- 10338					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASWELL SNELSON		WELL #: 1H		RRCID -> 261996	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 7725	- 12228					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262103	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH 6925	PERF. 7050	- 12503					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SMITH, J. P.		WELL #:		1H	RRCID ->	262118	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7300 - 10754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		7250 X	6091	-0-	-1159	-0-	6091 2		Y	-0-			122
03		7595 X	6569	-0-	-1026	-0-	6558 2	11 9	Y	10			132
04		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			Y	-0-			132
05		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-			132
06		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2		Y	-0-			132
07		6572 X	6002	-0-	-570	-0-	5990 2	12 9	Y	11			143

IMOGENE LYNCH A		WELL #:		2H	RRCID ->	262120	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7669 - 12189	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262284	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6950 - 12153	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

CASWELL MONINGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262618	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7025 - 12378	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263217	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8660 - 15113	
*02		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4932 2	83 9	Y	75	175 1		23
03		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 2		Y	-0-			23
04		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2		Y	-0-			23
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			23
06		5520 X	659	-0-	-4861	-0-	659 2		Y	-0-			23
*07		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2		Y	-0-			23

WHITFIELD GREENROY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263453	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8475 - 12328	
*02		4669 X	2627	-0-	-2042	-0-	2626 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		Y	-0-			-0-
04		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2		Y	-0-			-0-
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-
06		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			Y	-0-			-0-
07		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		4H	RRCID ->	263557	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	8407 - 13460	
02		13485 X	13059	-0-	-426	-0-	13011 2	48 9	Y	44			93
03		14415 X	11712	-0-	-2703	-0-	11678 2	34 9	Y	31			124
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			130
05		14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-			Y	15			145
06		14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-			Y	-0-			145
07		11718 X	4862	-0-	-6856	-0-	4853 2	9 9	Y	8			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
WALKER		WELL #: 3H		RRCID -> 263586		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A		WELL #: 3H		RRCID -> 263670		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263720		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 263772		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263774		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 263783		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 263786		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
PROCTOR LONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263789	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7250 - 11603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4727 X	2399	-0-	-2328	-0-	2392	2	7	9	Y	6		63
03	5053 X	2806	-0-	-2247	-0-	2797	2	9	9	Y	8		71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		71
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-		71
07	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			Y	-0-		71

DOYLE LYNCH A		WELL #:		1HR	RRCID ->	263838	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7600 - 11503	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COTHREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263903	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	6970 - 11773	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263969	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	8020 - 12123	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	3 1	139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		169
*07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-		169

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263979	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8165 - 12118	
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7129	2	17	9	Y	15		138
03	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8672	2	17	9	Y	15	138 1	15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-		15
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-		15
07	8680 X	455	-0-	-8225	-0-	455	2			Y	-0-		15

WALKER		WELL #:		2H	RRCID ->	264031	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7797 - 12400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WALKER		WELL #:		1H	RRCID ->	264058	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7797 - 12350	
02	8265 X	-0-	-0-	-8265	-0-					Y	44		93
03	8835 X	3088	-0-	-5747	-0-	3053	2	35	9	Y	32	1 8	124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		130
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	15		145
06	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-		145
07	3100 X	283	-0-	-2817	-0-	274	2	9	9	Y	8		153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7170 X	4317	-0-	-2853	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
*07	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

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

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					140
03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5220	2	1	9	N	1	1	8			140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					149
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-	-0-					N	-0-					149
06	5040 X	125	-0-	-4915	-0-	-0-	3	2	122	9	N	111	170	1			90
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	-0-					N	-0-					90

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

02	9715 X	-0-	-0-	-9715	-0-	-0-					Y	3					34
03	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	-0-	10482	2	6	9	Y	5	34	1	1	8	4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	10020 X	5981	-0-	-4039	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					4
07	10354 X	5874	-0-	-4480	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					4

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

*02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	4797	2	33	9	Y	30					84
03	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	-0-	5054	2	46	9	Y	42					126
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-	-0-					Y	32					158
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-					Y	23	158	1			23
06	5040 X	4861	-0-	-179	-0-	-0-	4820	2	41	9	Y	37					60
07	5115 X	5100	-0-	-15	-0-	-0-	5074	2	26	9	Y	24					84

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	158	1			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*02		6931 X	3889	-0-	-3042	-0-	3859	2	30	9	Y	109
03		7409 X	3699	-0-	-3710	-0-	3696	2	3	9	Y	112
04		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	112
05		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	112
06		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	150
07		3689 X	120	-0-	-3569	-0-	111	2	9	9	Y	158

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285												
*02		5452 X	813	-0-	-4639	-0-	813	2			N	60
03		5828 X	1982	-0-	-3846	-0-	1938	2	44	9	N	100
04		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	100
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	100
06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	100
07		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	100

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593												
*09		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4963	2	48	9	Y	220
10		6138 X	5047	-0-	-1091	-0-	5047	2			Y	220
11		5940 X	4909	-0-	-1031	-0-	4821	2	88	9	Y	300
12		5549 X	5355	-0-	-194	-0-	5311	2	44	9	Y	340
01		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6013	2	57	9	Y	213
*02		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7149	2	61	9	Y	268
03		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	268
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268
05		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	268
06		6210 X	1677	-0-	-4533	-0-	1677	2			Y	268
07		6417 X	15	-0-	-6402	-0-	15	2			Y	268

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763												
*02		5452 X	3197	-0-	-2255	-0-	3197	2			Y	-0-
03		5828 X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-
06		5280 X	1825	-0-	-3455	-0-	1825	2			Y	-0-
*07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CASWELL BOLIN A		WELL #:		5H	RRCID ->	266765	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7142 - 11899	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

CASWELL BOLIN A		WELL #:		6H	RRCID ->	266773	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	7380 - 12083	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

DUNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266775	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7595 - 11448	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			132
03	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8195	2	47	9	N	43		175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			185
05	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-				N	-0-			185
06	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-				N	-0-			185
07	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-				N	-0-			185

BARZUN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266797	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7200 - 12303	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

FORREST LINDSAY "A" GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267142	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6788 - 11817	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2843	2	17	9	Y	15	15 8	22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			Y	-0-		22
*07	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			Y	-0-		22

PRATHER		WELL #:		1H	RRCID ->	267524	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6700 - 11753	
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-				N	-0-			43
03	5890 X	5	-0-	-5885	-0-	5	2		N	-0-			43
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			43
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			43
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			43
*07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4561	2	6	9	N	5		48

EMMA EDSALL		WELL #:		1H	RRCID ->	267717	COMPL. DATE	07/08/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8230 - 10091	
02	7395 X	-0-	-0-	-7395	-0-				Y	-0-			-0-
03	7905 X	7487	-0-	-418	-0-	7486	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-			-0-
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	2			2
06	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2		Y	-0-			2
*07	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2		Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WILEY MANN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267737		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8700 - 15503	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	541 2	7 9	Y	6	106 1	216
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	833 2	43 9	Y	39	105 1	150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		150
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150

LYNCH BERKLEY C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267744		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8170 - 14023	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 8	124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		124
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		124

LYNCH BERKLEY C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 267745		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8185 - 14088	
*02	12412 X	11474	-0-	-938	-0-	11474 2		Y	-0-		124
03	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633 2		Y	-0-		124
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
05	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			Y	-0-		124
06	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-			Y	-0-		124
07	13640 X	6863	-0-	-6777	-0-	6863 2		Y	-0-		124

WILEY MANN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267746		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 8575 - 15528	
*02	4466 X	3583	-0-	-883	-0-	3580 2	3 9	Y	3	70 1	144
03	4774 X	3566	-0-	-1208	-0-	3314 2	252 9	Y	229	70 1	303
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		303
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-		303
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			Y	-0-		303
07	3565 X	6	-0-	-3559	-0-	6 2		Y	-0-		303

HOLZBOG UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267760		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 8367 - 13566	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

KING B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267762		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8175 - 15877	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GASKINS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267775		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7580 - 12433	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
OGLE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267784		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

STALEY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267813		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

STALEY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 267851		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	175	1			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-					79

KRAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268015		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					151
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-					151
*07	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-		6545 2			N	-0-					151

WAYNE CARUTHERS GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268033		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850								
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-					N	78					147
03	6572 X	4641	-0-	-1931	-0-		4641 2			N	-0-					147
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					147
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					147
06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					147
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					147

KRAMER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268092		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					118
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					118

RANEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268129		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400								
*02	9425 X	6317	-0-	-3108	-0-		6317 2			Y	-0-					21
03	9486 X	7278	-0-	-2208	-0-		7260 2		18 9	Y	16					37
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					37
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					37
06	7110 X	1099	-0-	-6011	-0-		1099 2			Y	-0-					37
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KRAMER C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268149	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7470 - 12173
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268347	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 7055 - 11508
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30

KRAMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268348	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7590 - 12193
02	11716 X	-0-	-0-	-11716	-0-				N	24	94
03	12524 X	12363	-0-	-161	-0-	12348	2	15	9	N	107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	132
05	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-				N	-0-	132
06	11970 X	271	-0-	-11699	-0-	271	2		N	-0-	132
*07	20139 X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2		N	-0-	132

G. W. RAMSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	268366	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7348 - 12180
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-				N	-0-	-0-
03	6944 X	5341	-0-	-1603	-0-	5335	2	6	9	N	5
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				N	-0-	5
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	3	8
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5683	2	6	9	N	13
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2		N	-0-	13

PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268374	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 7155 - 11558
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	141

GASKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268378	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7665 - 12468
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-				Y	72	273
03	9827 X	3365	-0-	-6462	-0-	3286	2	79	9	Y	344
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55	399
05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-				Y	-0-	399
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-				Y	-0-	399
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-	399

D. J. HUGHES GU 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	268390	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7061 - 12055
*02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6901	2	18	9	Y	57
03	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7481	2	25	9	Y	80
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-				Y	26	106
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				Y	12	118
06	7200 X	6956	-0-	-244	-0-	6934	2	22	9	Y	138
*07	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7458	2	19	9	Y	155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
POIROT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268429	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH	8076	PERF. 8730 - 13183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	62	
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	62	

KRAMER E UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268445	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7758 - 12888			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115		

PROCTOR LONG		WELL #:		2H	RRCID -> 268489	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7200 - 11463			
02	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6896	2	2	9	Y	27	
03	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8663	2	8	9	Y	34	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	34	
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	34	
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	34	

POIROT UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268502	COMPL. DATE 12/14/2012	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8680 - 13393			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	186	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	186	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	186	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	186	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	186	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	186	

BOEDEKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 268663	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7100 - 13303			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72		

W. D. WALTMAN GU		WELL #:		1H	RRCID -> 268983	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 7011 - 13740			
02	10875 X	-0-	-0-	-10875	-0-			N	22	198		
03	11625 X	11092	-0-	-533	-0-	11062	2	30	9	N	225	
04	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	243	
05	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	256	
06	11040 X	10744	-0-	-296	-0-	10731	2	13	9	N	268	
07	11098 X	10673	-0-	-425	-0-	10644	2	29	9	N	119	

BOEDEKER B UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 269314	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 7180 - 14233			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	109	170	1	52
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	1	8	118
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			163
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// '60218													
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012										TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7238	- 12695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-			N	2	2 8		22
03		5394 X	3924	-0-	-1470	-0-	3837 2	87 9	N	79	2 8		99
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	2			106
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			106
06		3810 X	3523	-0-	-287	-0-	3523 2		N	-0-			106
07		3937 X	3455	-0-	-482	-0-	3455 2		N	-0-			106

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012										TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7098	- 10590
*02		6409 X	5797	-0-	-612	-0-	5774 2	23 9	N	21			38
03		6851 X	6167	-0-	-684	-0-	6148 2	19 9	N	17			55
04		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	7			62
05		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			N	23			90
06		6360 X	6339	-0-	-21	-0-	6326 2	13 9	N	12			102
*07		6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6246 2	25 9	N	23			125

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 8090	- 12393
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013										TOTAL DEPTH	6419	PERF. 6720	- 10265
02		6467 X	-0-	-0-	-6467	-0-			N	22			44
03		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	10297 2	44 9	N	40			82
04		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			N	17			99
05		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	10			109
06		6690 X	5112	-0-	-1578	-0-	5088 2	24 9	N	22			131
07		6913 X	5462	-0-	-1451	-0-	5440 2	22 9	N	20			151

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016										TOTAL DEPTH	6368	PERF. 7511	- 12085
*02		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2		Y	-0-			-0-
03		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8604 2	13 9	Y	12			12
04		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-			Y	11			23
05		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			Y	2			25
06		8340 X	6989	-0-	-1351	-0-	6965 2	24 9	Y	22			47
07		8618 X	5803	-0-	-2815	-0-	5803 2		Y	-0-			47

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013										TOTAL DEPTH	6617	PERF. 8735	- 11938
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013										TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7750	- 11203
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRATHER				WELL #:	3H	RRCID ->	269569	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6745 - 11376		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	9019 X	3	-0-	-9016	-0-		3	2		N	-0-		49	
03	9641 X	3	-0-	-9638	-0-		3	2		N	-0-		49	
04	510 X	277	-0-	-233	-0-		277	2		N	-0-		49	
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		49	
06	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-		7477	2		N	-0-		49	
*07	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-		6895	2		N	-0-		49	

H. B. PRATHER 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	269756	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 6803 - 10578		
*02	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-		5371	2	13	9	Y	12	67	
03	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		6158	2	13	9	Y	12	79	
04	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-						Y	7	86	
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-						Y	8	94	
06	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		6008	2	9	9	Y	8	102	
07	6169 X	5163	-0-	-1006	-0-		5159	2	4	9	Y	4	106	

BOEDEKER C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	269968	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6581	PERF. 8049 - 13752		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	182	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40	68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19	87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	89	

BOEDEKER D UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	270105	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 8140 - 13843		
02	9338 X	-0-	-0-	-9338	-0-						N	59	107	
03	9982 X	9676	-0-	-306	-0-		9515	2	161	9	N	146	75	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	87	162	
05	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-						N	-0-	162	
06	9390 X	8760	-0-	-630	-0-		8641	2	119	9	N	108	96	
*07	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-		10841	2	41	9	N	37	133	

AURRA THOMAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270108	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7400 - 12803		
*02	9570 X	8164	-0-	-1406	-0-		8164	2			N	-0-	45	
03	10230 X	6214	-0-	-4016	-0-		6171	2	43	9	N	39	84	
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-						N	-0-	84	
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-						N	-0-	84	
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-						N	-0-	84	
07	6200 X	379	-0-	-5821	-0-		364	2	15	9	N	14	98	

AURRA THOMAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	270110	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 7300 - 12803		
*02	8207 X	3190	-0-	-5017	-0-		3190	2			N	-0-	20	
03	8773 X	3344	-0-	-5429	-0-		3336	2	8	9	N	7	27	
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-						N	-0-	27	
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-	27	
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-						N	79	106	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						N	22	128	

KRAMER C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	270178	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	7078	PERF. 7434 - 12137		
02	7163 X	-0-	-0-	-7163	-0-						N	-0-	136	
03	7657 X	4310	-0-	-3347	-0-		4310	2			N	-0-	136	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	136	
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-						N	-0-	136	
06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-						N	-0-	136	
07	4309 X	10	-0-	-4299	-0-		10	2			N	-0-	136	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KRAMER E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270204	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7626 - 12079
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-						150
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-						150
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						197
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-						197
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-						197
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2			197

SHERRI WILEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	270240	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8450 - 11586
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5907	2	3 9	Y	3	26
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		Y	-0-	26
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		Y	-0-	26
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-	26
06	5940 X	4786	-0-	-1154	-0-	4786	2		Y	-0-	26
07	6138 X	2437	-0-	-3701	-0-	2437	2		Y	-0-	26

EDWARDS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270380	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8282 - 12726
*02	6409 X	5853	-0-	-556	-0-	5850	2	3 9	Y	3	28
03	6851 X	6616	-0-	-235	-0-	6573	2	43 9	Y	39	67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	67
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				Y	-0-	67
06	6390 X	6130	-0-	-260	-0-	6130	2		Y	-0-	67
*07	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7185	2	17 9	Y	15	57

BREWER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270599	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	5779	PERF. 7497 - 14824
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BREWER A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270605	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7639 - 14842
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KRAMER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270709	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7466 - 12069
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-	60
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-	60
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-	60

BRACKEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270715	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	5063	PERF. 8243 - 14446
*02	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2		Y	-0-	157
03	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2		Y	-0-	157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	157
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-				Y	-0-	157
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2		Y	-0-	157
07	12555 X	5621	-0-	-6934	-0-	5621	2		Y	-0-	157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
KRAMER D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271013	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7466 - 12069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PUCCI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271014	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8525 - 12478			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

PUCCI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271015	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8601 - 12554			
*02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-			34
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	-0-	6291	2			Y	-0-			34
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	6000 X	5388	-0-	-612	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-			34
07	6200 X	5363	-0-	-837	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-			34

EDWARDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271016	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8331 - 12781			
*02	9483 X	8109	-0-	-1374	-0-	-0-	8083	2	26	9	Y	24			225
03	10137 X	9254	-0-	-883	-0-	-0-	9152	2	102	9	Y	93			318
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			318
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	-0-					Y	-0-			318
06	8850 X	1514	-0-	-7336	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-			318
07	9145 X	7452	-0-	-1693	-0-	-0-	7419	2	33	9	Y	30	120	1	228

BRACKEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271028	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8548 - 10751			
*02	2987 X	2970	-0-	-17	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-			68
03	3193 X	2908	-0-	-285	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-			68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			68
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-					Y	-0-			68
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-			68
*07	3100 N	3846	-0-	746	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			68

TAYLOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271465	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	7000 - 12746			
*02	20039 X	2465	-0-	-17574	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-			17
03	20956 X	4760	-0-	-16196	-0-	-0-	4749	2	11	9	Y	10			27
04	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-	-0-					Y	12			39
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					Y	-0-			39
06	4620 X	4067	-0-	-553	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-			39
07	4774 X	1439	-0-	-3335	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			39

TAYLOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271466	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7050 - 13203			
*02	13021 X	10808	-0-	-2213	-0-	-0-	10808	2			Y	-0-			77
03	13609 X	11919	-0-	-1690	-0-	-0-	11840	2	79	9	Y	72			149
04	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-	-0-					Y	60	180	1	29
05	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	11910 X	9771	-0-	-2139	-0-	-0-	9771	2			Y	-0-			29
07	11904 X	9671	-0-	-2233	-0-	-0-	9671	2			Y	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2		N	-0-			27
03		5239 X	3356	-0-	-1883	-0-	3356	2		N	-0-			27
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	111	174	1	82
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			82
06		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-			82
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	43			125

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

*02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3		28	
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1568	2	43	9	Y	39		67	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67	
06		3000 N	6010	-0-	3010	3010	6010	2			Y	-0-		67	
*07		3100 N	4704	-0-	1604	4614	4687	2	17	9	Y	15	25	1	57

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

*02		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			Y	-0-		45
03		8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			Y	-0-		45
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		45
05		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-		45
06		7110 X	2682	-0-	-4428	-0-	2682	2			Y	-0-		45
07		7347 X	2974	-0-	-4373	-0-	2974	2			Y	-0-		45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

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

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

*02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-		45
03		1612 X	641	-0-	-971	-0-	641	2			N	-0-		45
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-		45
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		45
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		'60218									
GEORGE 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272068	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7500	- 12902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	11136 X	277	-0-	-10859	-0-	277	2		N	-0-			28
03	11904 X	1427	-0-	-10477	-0-	1427	2		N	-0-			28
04	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-				N	-0-			28
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-			28
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-				N	-0-			28
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			28

DICKENSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272096	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7100	- 12453	
*02	12760 X	9829	-0-	-2931	-0-	9829	2		N	-0-			18
03	13640 X	9633	-0-	-4007	-0-	9589	2	44 9	N	40			59
04	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-				N	-0-			59
05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-				N	-0-			59
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2		N	-0-			59
*07	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10485	2	36 9	N	33			92

DICKENSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272097	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7100	- 11503	
02	13833 X	-0-	-0-	-13833	-0-				N	-0-			39
03	14694 X	14033	-0-	-661	-0-	14000	2	33 9	N	30			69
04	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-				N	-0-			69
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			69
06	13590 X	13153	-0-	-437	-0-	13153	2		N	-0-			69
07	14043 X	13689	-0-	-354	-0-	13611	2	78 9	N	71			140

BLACKMON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272146	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6993	- 13205	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

FOREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272148	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 7060	- 11013	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33

SKINNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272149	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7328	- 11531	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

THOMAS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272150	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7063	- 12223	
*02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4899	2	19 9	Y	17			77
03	3100 X	2352	-0-	-748	-0-	2327	2	25 9	Y	23			100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			100
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			100
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	5			105
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		72
03		728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	724 2	4 9	Y	4		76
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			Y	-0-		76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563													
*02		10005 X	9838	-0-	-167	-0-	-0-	9677 2	161 9	Y	146	168 1	195
03		10695 X	9695	-0-	-1000	-0-	-0-	9656 2	39 9	Y	35		230
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59		289
05		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	-0-			Y	-0-		289
06		9480 X	191	-0-	-9289	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		289
*07		15835 X	15835	-0-	-0-	-0-	-0-	15835 2		Y	-0-		289

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752													
*02		18618 X	18074	-0-	-544	-0-	-0-	18074 2		N	-0-		121
03		19685 X	19071	-0-	-614	-0-	-0-	19027 2	44 9	N	40		161
04		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-	-0-			N	53	179 1	78
05		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-	-0-			N	-0-		78
06		18600 X	15082	-0-	-3518	-0-	-0-	15082 2		N	-0-		78
07		19065 X	15357	-0-	-3708	-0-	-0-	15357 2		N	-0-		78

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872													
*02		9918 X	6144	-0-	-3774	-0-	-0-	6144 2		Y	-0-		145
03		10602 X	8058	-0-	-2544	-0-	-0-	8058 2		Y	-0-		145
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		145
05		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-	-0-			Y	-0-		145
06		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-	-0-			Y	-0-		145
07		8060 X	3803	-0-	-4257	-0-	-0-	3803 2		Y	-0-		145

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872													
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		131

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142													
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	167 1	83
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	1940 2	113 9	N	103		186
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17		203
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		203
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOWARD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272291	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 7262 - 11430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	167	172	1	90
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3910	2	101	9	N	92			182
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	160	1	180
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			180
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3220	2	121	9	N	110	176	1	114
*07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4220	2	243	9	N	221	170	1	165

BLACKMON A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272300	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7208 - 11411		
02	10556 X	-0-	-0-	-10556	-0-					N	11			52
03	11284 X	10556	-0-	-728	-0-	10527	2	29	9	N	26			78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			117
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			117
06	11250 X	6380	-0-	-4870	-0-	6350	2	30	9	N	27			144
07	10571 X	6540	-0-	-4031	-0-	6520	2	20	9	N	18			162

FOREE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272301	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 7015 - 10968		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

THOMAS A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272315	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	6561	PERF. 6896 - 12349		
*09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3224	2	56	9	Y	51	1	8	107
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3047	2	66	9	Y	60			167
11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2905	2	110	9	Y	100	170	1	97
12	3069 X	1762	-0-	-1307	-0-	1723	2	39	9	Y	35			132
01	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2868	2	118	9	Y	107			239
*02	2900 X	2162	-0-	-738	-0-	2123	2	39	9	Y	35	170	1	104
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	2998	2	40	9	Y	36			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			140
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			140

MCCLUNG, RUBY G.				WELL #:	3H	RRCID ->	272327	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7300 - 12703		
*02	9599 X	5105	-0-	-4494	-0-	5105	2			N	-0-			77
03	10261 X	3527	-0-	-6734	-0-	3490	2	37	9	N	34			111
04	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-			111
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			111
06	4710 X	3033	-0-	-1677	-0-	3033	2			N	-0-			111
*07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			111

WHITESIDE				WELL #:	6H	RRCID ->	272356	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	6479	PERF. 7042 - 11245		
*02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					N	48			81
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1396	2	270	9	N	245	167	1	159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	169	1	109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
06	300 N	3	-0-	-297	-0-		3	2		N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VALKMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272357	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8281 - 12477
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

VALKMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272358	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8281 - 12477
*02	5220 X	300	-0-	-4920	-0-	300	2		Y	-0-		13
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-		13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-		13
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

EDGIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272359	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7280 - 13460
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	8	95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

MCCARTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272360	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	7065 - 10737
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-9		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27

THOMAS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272385	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	7033 - 12221
02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-				Y	7		108
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	6	1 8	113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		113

HENRY 'B' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272452	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7265 - 12475
*02	12209 X	7219	-0-	-4990	-0-	7219	2		N	-0-		126
03	13051 X	6580	-0-	-6471	-0-	6580	2	22 9	N	20		146
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				N	-0-		146
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				N	-0-		146
06	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-				N	-0-		146
07	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				N	41		187

HENRY 'A' UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272456	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7207 - 11200
*02	16066 X	15578	-0-	-488	-0-	15578	2		N	-0-		118
03	16461 X	16022	-0-	-439	-0-	15982	2	40 9	N	36		154
04	16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-				N	37	173 1	18
05	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-				N	-0-		18
06	16440 X	14315	-0-	-2125	-0-	14315	2		N	-0-		18
07	16027 X	13080	-0-	-2947	-0-	13013	2	67 9	N	61		79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HENRY 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272457	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7448 - 11150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	11165 X	8073	-0-	-3092	-0-	8073	2		N	-0-		44
03	11935 X	6756	-0-	-5179	-0-	6712	2	44	9	N	40	84
04	11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-					N	-0-	84
05	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-	84
06	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-	84
07	6758 X	191	-0-	-6567	-0-	147	2	44	9	N	40	124

HENRY 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272459	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7118 - 11427	
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	780 N	231	-0-	-549	-0-	231	2			N	-0-	-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-

F.M. EIRING GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272651	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	6965	PERF. 7177 - 10980	
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-					N	74	187
03	9827 X	9826	-0-	-1	-0-	9745	2	81	9	N	74	84
04	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	30	114
05	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	73	187
06	9780 X	9555	-0-	-225	-0-	9494	2	61	9	N	55	242
07	9827 X	9558	-0-	-269	-0-	9516	2	42	9	N	38	280

WALDO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272733	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7306 - 13509	
*02	9251 X	4293	-0-	-4958	-0-	4122	2	171	9	Y	155	167
03	9889 X	9251	-0-	-638	-0-	9242	2	9	9	Y	8	175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	187
05	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-	187
06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-	187
07	9238 X	26	-0-	-9212	-0-	26	2			Y	-0-	187

BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272734	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 8231 - 12693	
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	4	108
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	108
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	108
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	108

GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272835	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 7067 - 11029	
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	1	65
03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7954	2	18	9	Y	16	80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	169
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	169
06	7590 X	6209	-0-	-1381	-0-	6180	2	29	9	Y	26	17
*07	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9296	2	51	9	Y	46	63

GANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273115	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 7313 - 10525	
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	768	2	81	9	Y	74	316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	329
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	329
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	329
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	334

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GANDY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273134	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7104 - 10816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-		117	
03	2573 X	890	-0-	-1683	-0-		890	2		Y	-0-		117	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		117	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		117	
06	870 X	2	-0-	-868	-0-		2	2		Y	-0-		117	
07	899 X	3	-0-	-896	-0-		3	2		Y	-0-		117	

HARLOW UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273136	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7132 - 11555		
*02	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-		11468	2	130	9	Y	118	202	
03	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-		8015	2	64	9	Y	58	260	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		260	
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-		260	
06	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-		260	
07	8091 X	570	-0-	-7521	-0-		570	2		Y	-0-		260	

GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273303	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	7142 - 12550		
*02	8700 X	4539	-0-	-4161	-0-		4365	2	174	9	Y	158	20	
03	9300 X	5164	-0-	-4136	-0-		4942	2	222	9	Y	202	44	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63		107	
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-		107	
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	20		127	
07	5177 X	649	-0-	-4528	-0-		492	2	157	9	Y	143	90	

MCCARTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273311	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7076 - 12980		
*02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		4438	2	160	9	Y	145	50	
03	3999 X	2337	-0-	-1662	-0-		2320	2	17	9	Y	15	65	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		70	
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-		70	
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-		70	
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		70	

BLACKMON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273355	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	7568 - 13030		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		57	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-		31	2	162	9	Y	147	32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25		57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57	

GRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273356	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125 - 13437		
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	17		62	
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	60		147	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62		209	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		156	2	23	9	Y	21	57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		58	

GRAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273372	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6954 - 10916		
*02	2813 X	2303	-0-	-510	-0-		2185	2	118	9	Y	107	24	
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-		5431	2	167	9	Y	152	176	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127		135	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		135	
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	18		153	
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	113		99	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BOEDEKER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273374	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	7131 - 12142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6583 X	-0-	-0-	-6583	-0-							84
03	7037 X	6382	-0-	-655	-0-	6243	2	139	9		173 1	210
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							210
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-							210
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-							210
*07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2					210

WEEKS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273418	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	7225 - 14123
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2					102
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							102
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-							102
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2					102

HARLOW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273452	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	7734 - 10696
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2					50
03	3100 N	4018	-0-	918	-0-	918	2					50
04	918 N	-0-	-0-	-918	-0-							50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-							50
07	4030 X	30	-0-	-4000	-0-	30	2					50

HANKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273465	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	7079 - 10541
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-							133
03	4154 X	4013	-0-	-141	-0-	3818	2	195	9		172 1	138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							230
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-							230
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-							230
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-							230

BROWN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273474	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8232 - 12694
*02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-							86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86

BROWN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273476	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8357 - 12819
*02	5742 X	2339	-0-	-3403	-0-	2338	2	1	9			22
03	6138 X	2014	-0-	-4124	-0-	2014	2					22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							22
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-							22
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-							22
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					22

BEAVERS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273477	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	7366 - 10828
*02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2					117
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2					117
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							117
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-							117
06	3420 X	1099	-0-	-2321	-0-	1099	2					117
*07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	-0-	5866 2		Y	-0-			56
03		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	-0-	5049 2		Y	-0-			56
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	-0-			Y	-0-			56
06		5250 X	4795	-0-	-455	-0-	-0-	4795 2		Y	-0-			56
07		5053 X	3825	-0-	-1228	-0-	-0-	3825 2		Y	-0-			56

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010														
*02		3538 X	1485	-0-	-2053	-0-	-0-	1406 2	79 9	Y	72			112
03		3782 X	2110	-0-	-1672	-0-	-0-	2053 2	57 9	Y	52			164
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			169
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	-0-			169
06		2040 X	1546	-0-	-494	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-			169
*07		3100 N	3204	-0-	104	104	104	3204 2		Y	-0-			169

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179														
*09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	-0-	5465 2	1 9	Y	1	1 8		177
10		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	-0-			Y	-0-			177
11		4680 X	3297	-0-	-1383	-0-	-0-	3297 2		Y	-0-			177
12		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	5309 2	2 9	Y	2			179
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	6613 2	6 9	Y	5			184
*02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4483 2	9 9	Y	8	175 1		17
03		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	-0-	6208 2	113 9	Y	103			120
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	-0-			Y	-0-			120
06		6330 X	4628	-0-	-1702	-0-	-0-	4628 2		Y	-0-			120
07		6324 X	6088	-0-	-236	-0-	-0-	6088 2		Y	-0-			120

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839														
*02		7975 X	7456	-0-	-519	-0-	-0-	7377 2	79 9	Y	72			119
03		8525 X	3463	-0-	-5062	-0-	-0-	3462 2	1 9	Y	1			120
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
05		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	-0-			Y	-0-			120
06		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-	-0-			Y	-0-			120
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	-0-			Y	-0-			120

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982														
*02		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	4482 2	12 9	Y	11			105
03		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4472 2		Y	-0-			105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			105
05		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	-0-			Y	-0-			105
06		4320 X	33	-0-	-4287	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			105
07		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	-0-			Y	-0-			105

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940														
*02		6699 X	6603	-0-	-96	-0-	-0-	6486 2	117 9	Y	106	176 1		54
03		7161 X	6401	-0-	-760	-0-	-0-	6401 2		Y	-0-			54
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-			Y	-0-			63
06		6810 X	6746	-0-	-64	-0-	-0-	6746 2		Y	-0-			63
*07		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	-0-	8538 2		Y	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GREGORY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273646	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	7235 - 11447
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	154
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	1 8	154
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y		154
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y		154
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y		154
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	509	2	36	9	Y	33	20
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	167 1	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		20
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y		20
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y		20

MATADOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273647	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7559 - 12021
*02	7395 X	4987	-0-	-2408	-0-	4946	2	41	9	N	37	157
03	7905 X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-	157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	157
06	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-	157
*07	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-	157

CONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273648	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7210 - 11672
*02	7250 X	5028	-0-	-2222	-0-	5028	2			Y	-0-	179
03	7750 X	5769	-0-	-1981	-0-	5769	2			Y	-0-	179
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	179
06	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-	179
*07	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			Y	-0-	179

CONLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273649	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7193 - 11905
*02	5858 X	4394	-0-	-1464	-0-	4326	2	68	9	Y	62	27
03	6262 X	4510	-0-	-1752	-0-	4510	2			Y	-0-	27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	27
06	4410 X	4251	-0-	-159	-0-	4251	2			Y	-0-	27
*07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			Y	-0-	27

EDGIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273650	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7232 - 13444
*02	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7427	2	28	9	N	25	122
03	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8667	2	76	9	N	69	16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-	16
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-	16
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-	16

RUCKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273652	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	7057 - 10769
*02	3016 X	1417	-0-	-1599	-0-	1417	2			Y	-0-	33
03	3224 X	2689	-0-	-535	-0-	2689	2			Y	-0-	33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	33
06	2370 X	1817	-0-	-553	-0-	1817	2			Y	-0-	33
*07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2603	2	13	9	Y	12	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RONALD		WELL #:		1H	RRCID ->	273653	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	7280 - 10596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	-0-	6157 2	41 9	Y	37			121
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	-0-	6402 2	57 9	Y	52			173
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	177 1		20
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	-0-	7894 2	8 9	Y	7			27
07	6262 X	5006	-0-	-1256	-0-	-0-	4982 2	24 9	Y	22			49

RONALD		WELL #:		2H	RRCID ->	273654	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	7171 - 10133	
*02	2900 N	4540	-0-	1640	-0-	-0-	4393 2	147 9	Y	134	176 1		39
03	3100 N	3757	-0-	657	-0-	-0-	2797 2	18 9	Y	16			55
*04	2797 N	-0-	-0-	-2797	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	-0-	4587 2	2 9	Y	2			57
*07	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	-0-	6183 2	294 9	Y	267	169 1		155

COTHREN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273999	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	8233 - 11445	
02	5104 X	-0-	-0-	-5104	-0-	-0-			N	-0-			174
03	5456 X	5362	-0-	-94	-0-	-0-	5361 2	1 9	N	1	1 8		174
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-			N	-0-			174
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-	-0-			N	-0-			174
07	5363 X	2204	-0-	-3159	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			174

HARLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274108	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	7356 - 12568	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			129
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	1 8		160
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160

ALLRED UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274109	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7225 - 12187	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARLOW UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274110	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	8181 - 11393	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163			190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			190

ALLRED UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274111	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7260 - 12722	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
RUCKER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274114		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 7274 - 12736	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3455 2	11 9	Y	10	130
03		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1547 2	72 9	Y	65	15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	15
06		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		Y	-0-	15
*07		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5489 2	24 9	Y	22	37

RUCKER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274217		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 7540 - 12170	
*02		3828 X	2124	-0-	-1704	-0-	2080 2	44 9	Y	40	129
03		4092 X	2656	-0-	-1436	-0-	2635 2	21 9	Y	19	148
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	148
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-	148
06		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 2		Y	-0-	148
*07		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5679 2	75 9	Y	68	39

RUCKER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274219		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 6990 - 10725	
*02		2987 X	1814	-0-	-1173	-0-	1811 2	3 9	Y	3	20
03		3193 X	2558	-0-	-635	-0-	2526 2	32 9	Y	29	49
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	79
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	79
06		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4714 2	22 9	Y	20	99
*07		3100 N	5384	-0-	2284	2284	5352 2	32 9	Y	29	128

RUCKER B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274352		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 7040 - 10306	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143

G. W. RAMSEY		WELL #: 2H		RRCID -> 274412		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 7132 - 11440	
02		6873 X	-0-	-0-	-6873	-0-			N	-0-	-0-
03		7347 X	4155	-0-	-3192	-0-	4149 2	6 9	N	5	5
04		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			N	3	8
05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			N	5	13
06		6450 X	4793	-0-	-1657	-0-	4785 2	8 9	N	7	20
*07		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4972 2	10 9	N	9	29

BLACKMON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274525		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 7012 - 12454	
02		2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-			Y	1	78
03		2263 X	56	-0-	-2207	-0-	36 2	20 9	Y	18	95
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	228	149
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	149
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	149

GRAY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274529		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6954 - 10916	
*02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5013 2	39 9	Y	35	111
03		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5440 2	157 9	Y	143	80
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	170
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
06		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	14	17
07		5363 X	3599	-0-	-1764	-0-	3599 2		Y	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURKE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274531	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7022 - 12497
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	6525 X	-0-	-0-	-6525	-0-				N	-0-		67
03	6975 X	3708	-0-	-3267	-0-	3708	2		N	-0-		67
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-				N	-0-		67
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-		67
06	6750 X	146	-0-	-6604	-0-	146	2		N	-0-		67
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		67

BURKE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274534	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7042 - 10530
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-				N	17		44
03	7006 X	390	-0-	-6616	-0-	387	2	3	9	N	3	47
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-				N	-0-		47
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	5		52
06	5340 X	3217	-0-	-2123	-0-	3206	2	11	9	N	10	62
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-	62

F.M. EIRING GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274536	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7557 - 11360
02	10063 X	-0-	-0-	-10063	-0-				N	35	175	37
03	10757 X	8262	-0-	-2495	-0-	8240	2	22	9	N	20	57
04	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-				N	17		74
05	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	19		93
06	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8828	2	22	9	N	20	113
*07	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8736	2	19	9	N	17	130

LAWLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274593	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	7659 - 13871
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-				N	44		179
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3748	2	67	9	N	61	67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	172	100
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-	1	100
06	3690 X	2696	-0-	-994	-0-	2683	2	13	9	N	12	112
07	3813 X	3460	-0-	-353	-0-	3393	2	67	9	N	61	12

HENRY 'B' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274622	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7228 - 12070
*02	9541 X	4520	-0-	-5021	-0-	4520	2			N	-0-	40
03	10199 X	4600	-0-	-5599	-0-	4546	2	54	9	N	49	89
04	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	34	123
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	123
06	5100 X	1790	-0-	-3310	-0-	1790	2			N	-0-	123
*07	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6441	2	1	9	N	1	124

HARLOW UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274687	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	7490 - 9702
*09	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	Y	2	18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	52
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	52
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	52
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
PULLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	274722	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	7195 - 9407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	136	171	1	122
03	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	2355	2	55	9	N	50			172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			209
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			209
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2497	2	21	9	N	19			228
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2543	2	189	9	N	172	177	1	223

CLEARFORK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274770	COMPL. DATE	08/25/2014	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	7231 - 10943			
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	98	167	1	105
03	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2948	2			N	-0-			105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119			224
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			224
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			224
07	2945	X	1810	-0-	-1135	-0-	1702	2	108	9	N	98	168	1	154

CLOWER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274810	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	8094 - 12556			
*02	5452	X	-0-	-0-	-5452	-0-					Y	-0-			69
03	5828	X	3431	-0-	-2397	-0-	3431	2			Y	-0-			69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			69
07	3441	X	1681	-0-	-1760	-0-	1681	2			Y	-0-			69

FORREST LINDSAY (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	274984	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6596 - 10330			
*09	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	14543	2603	2	32	9	Y	29	4	8	131
*10	DLQ	G-10	3819	-0-	3819	18362	3788	2	31	9	Y	28	1	8	158
11	DLQ	G-10	4356	-0-	4356	22718	4322	2	34	9	Y	31			189
*12	27447	X	4729	-0-	-22718	-0-	4674	2	55	9	Y	50	172	1	63
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4396	2	36	9	Y	33		4 8	96
*02	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4253	2	59	9	Y	54			150
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4939	2	76	9	Y	69	7	8	212
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	18	171	1	59
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	23			82
06	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	3805	2	34	9	Y	31			113
07	4216	X	3583	-0-	-633	-0-	3566	2	17	9	Y	15			128

RUBY G. MCCLUNG (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	274991	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7600 - 14243			
*02	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-			12
03	12927	X	10238	-0-	-2689	-0-	10237	2	1	9	N	-1			13
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-			13
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			13
06	12510	X	2153	-0-	-10357	-0-	2153	2			N	-0-			13
07	10230	X	2174	-0-	-8056	-0-	2174	2			N	-0-			13

RUBY G. MCCLUNG (AW)		WELL #:		4H	RRCID ->	274993	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7000 - 14244			
*02	7511	X	3954	-0-	-3557	-0-	3954	2			N	-0-			15
03	8029	X	1216	-0-	-6813	-0-	1091	2	125	9	N	114			129
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-2			131
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			131
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-			131
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FORREST LINDSAY (AW)		WELL #:		2HA	RRCID ->	274995	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	8817 - 11020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

C.P. SMITH (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	275092	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	7022 - 10225	
*02	6293 X	5438	-0-	-855	-0-	5438	2		N	-0-			101
03	6541 X	5812	-0-	-729	-0-	5770	2	42 9	N	38			139
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				N	23	173 1		25
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				N	-0-			25
06	5730 X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2		N	-0-			25
07	5797 X	5515	-0-	-282	-0-	5515	2		N	-0-			25

RONALD		WELL #:		3H	RRCID ->	275169	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7145 - 10107	
*02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-			27
*03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	2	31 9	Y	28			55
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
*05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			55
06	3300 X	3052	-0-	-248	-0-	3052	2		Y	-0-			55
*07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4578	2	183 9	Y	166	169 1		52

R. DONALD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275195	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7547 - 14259	
02	6032 X	-0-	-0-	-6032	-0-				Y	40			147
03	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8286	2	1 9	Y	1	1 8		147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			147
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				Y	-0-			147
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-				Y	-0-			147
07	8277 X	62	-0-	-8215	-0-	26	2	36 9	Y	33	163 1		17

SILK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275196	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7803 - 14515	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

CLOWER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275198	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8286 - 12878	
02	2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-				Y	-0-			69
03	2542 X	855	-0-	-1687	-0-	854	2	1 9	Y	1	1 8		69
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LYNCH BERKLEY B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 275319		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 8289 - 14491		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	-0-	5215	2	1	9	Y	1	1 8	60
10	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-		60
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3093	2	22	9	Y	20		80
12	7688 X	5269	-0-	-2419	-0-	-0-	5225	2	44	9	Y	40		120
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	-0-	9115	2	22	9	Y	20		140
*02	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	-0-	7895	2	25	9	Y	23		163
03	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	-0-	9984	2			Y	-0-		163
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		163
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	-0-					Y	-0-		163
06	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-	-0-					Y	-0-		163
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	-0-					Y	9		172

LYNCH BERKLEY B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 275321		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 8175 - 14375		
*09	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	-0-	8726	2	1	9	Y	1	1 8	92
10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	-0-	5520	2	19	9	Y	17		109
11	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	-0-	6300	2	22	9	Y	20		129
12	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	-0-	8722	2	44	9	Y	40		169
01	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	-0-	9877	2	22	9	Y	20		189
*02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	-0-	6869	2	22	9	Y	20		209
03	11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	-0-	11745	2			Y	-0-		209
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-	-0-					Y	-0-		209
06	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	-0-					Y	-0-		209
*07	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	-0-	13005	2			Y	-0-		209

ROCKHILL RANCH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 275370		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7813 - 13775		
02	6148 X	-0-	-0-	-6148	-0-	-0-					N	176	178 1	140
03	6572 X	4675	-0-	-1897	-0-	-0-	4570	2	105	9	N	95	173 1	62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77		139
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-	-0-					N	-0-		139
06	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	6028	2	61	9	N	55		194
*07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	-0-	5916	2	48	9	N	44	171 1	67

R. DONALD UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 275372		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6891		PERF. 7653 - 13615		
*02	12006 X	11435	-0-	-571	-0-	-0-	11321	2	114	9	Y	104		117
03	12834 X	11988	-0-	-846	-0-	-0-	11911	2	77	9	Y	70	167 1	20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97		117
05	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-	-0-					Y	-0-		117
06	11610 X	8516	-0-	-3094	-0-	-0-	8516	2			Y	-0-		117
*07	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	-0-	13065	2	100	9	Y	91	168 1	40

LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 276902		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 8004 - 13466		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	20
10	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-		20
11	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-		20
12	13206 X	12085	-0-	-1121	-0-	-0-	11997	2	88	9	N	80		100
01	13206 X	8671	-0-	-4535	-0-	-0-	8656	2	15	9	N	14		114
*02	11716 X	3505	-0-	-8211	-0-	-0-	3487	2	18	9	N	16		130
03	12524 X	423	-0-	-12101	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1 8	130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	-0-					N	-0-		130
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-	-0-					N	-0-		130
*07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
PROCTOR LONG		WELL #:		3H	RRCID ->	277112	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	789	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

PROCTOR LONG		WELL #:		4H	RRCID ->	277115	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	794	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

BRITE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277301	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 7076 - 12538					
*02	1073 X	49	-0-	-1024	-0-	29	2	20	9	N	18					134
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	2	2	8			134
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					165
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					165

LYNCH BERKLEY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277377	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8000 - 13162					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40

BRITE D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277751	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 7378 - 12840					
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	24					86
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	1	8			86
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					141

STALLWORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277792	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7979 - 12661					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					129
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					129
*07	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			Y	-0-					129

BRACKEEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277826	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
KRAMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277827	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	1244	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277828	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7303 - 13005	
02	2030 X	-0-	-0-	-2030	-0-	-0-			5			44
03	2170 X	2155	-0-	-15	-0-	2146	2	9 9	8			52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3			55
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-			-0-			55
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	-0-			-0-			55
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-			-0-			55

FAT DOG A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277831	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 7235 - 11977	
*02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5602	2	167 9	152	175	1	64
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5257	2	22 9	20			84
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3			87
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-			-0-			87
06	5940 X	650	-0-	-5290	-0-	650	2		Y	-0-		87
07	5270 X	1731	-0-	-3539	-0-	1544	2	187 9	170	176	1	81

FAT DOG C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277871	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6935 - 10717	
*02	1798 X	1527	-0-	-271	-0-	1342	2	185 9	168	167	1	50
03	1922 X	1244	-0-	-678	-0-	1244	2		Y	-0-		50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7			57
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			Y	-0-		57
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			Y	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57

FAT DOG A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277872	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 7292 - 10594	
*02	12267 X	8693	-0-	-3574	-0-	8542	2	151 9	137	173	1	98
03	13113 X	8998	-0-	-4115	-0-	8989	2	9 9	8			106
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2			108
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	-0-			Y	-0-		108
06	8700 X	7598	-0-	-1102	-0-	7589	2	9 9	8			116
07	8990 X	7431	-0-	-1559	-0-	7221	2	210 9	191	176	1	131

BRITE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277873	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 7453 - 13147	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122	1	8	208
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2783	2	123 9	112	170	1	150
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53			203
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-			100	166	1	136
01	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	2674	2	141 9	128	173	1	91
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-	-0-			96	163	1	24
03	2914 X	1591	-0-	-1323	-0-	1494	2	97 9	88	1	8	111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49			160
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-			N	-0-		160
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-			N	-0-		160
07	1581 X	5	-0-	-1576	-0-	5	2		N	-0-		160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRITE B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277874	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7308 - 12770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10382 X	-0-	-0-	-10382	-0-					N	38				181
03	11098 X	8898	-0-	-2200	-0-		8829	2	69	9	N	63	173	1	71
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				113
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-				113
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-				113
07	8897 X	1	-0-	-8896	-0-		1	2		N	-0-				113

STALLWORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277875	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8316 - 12498			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	246	172	1			133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					133

FAT DOG C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277888	COMPL. DATE	07/06/2015	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7198 - 11700			
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-				15
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2		Y	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

CASWELL BOLIN A		WELL #:		7H	RRCID ->	278416	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	932	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHIDLER, MARK L., INC. ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	213505	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8250 - 8855
02	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-		546	1	4163	2	N	-0-
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		567	1	3222	2	N	-0-
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		567	1	4046	2	N	-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		567	1	4099	2	N	-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		588	1	4098	2	N	-0-
*07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		441	1	3867	2	N	-0-

PARKER-BETZEL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235558	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8290 - 10405
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-		42	1	404	2	N	-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-		42	1	389	2	N	-0-
04	750 N	422	-0-	-328	-0-		21	1	401	2	N	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-		105	1	470	2	N	-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-		42	1	291	2	N	-0-
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		126	1	1009	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
SHIDLER, MARK L., INC.		//CONT.// 776590									
PIPES		WELL #: 1 H		RRCID ->	235559	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7500 - 9160	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	616	1	2052	2	N	-0-
03	2790 X	1879	-0-	-911	-0-	797	1	1082	2	N	-0-
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	921	1	2082	2	N	-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	756	1	2118	2	N	-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	882	1	2130	2	N	-0-
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	882	1	2746	2	N	-0-

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID ->	246669	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7260 - 7690	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID ->	253073	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 8303 - 9826	
02	1740 N	1285	-0-	-455	-0-	161	1	1124	2	N	-0-
03	527 N	405	-0-	-122	-0-	148	1	257	2	N	-0-
04	420 N	8	-0-	-412	-0-	3	1	5	2	N	-0-
05	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-
06	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-

MOORE UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	253075	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8064	PERF. 7920 - 9800	
02	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	1	1	2863	2	N	-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	1	1	2521	2	N	-0-
04	3000 N	3614	-0-	614	614	1	1	3613	2	N	-0-
05	2964 N	2350	-0-	-614	-0-	1	1	2349	2	N	-0-
06	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	1	1	1303	2	N	-0-
07	1860 X	869	-0-	-991	-0-	1	1	868	2	N	-0-

MOORE UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	253081	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 8144 - 9568	
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	2	N	-0-
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	1	1	641	2	N	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	N	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	880	2	N	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	1	1	629	2	N	-0-
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	1	1	849	2	N	-0-

PIPES		WELL #: 3H		RRCID ->	253084	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 8050 - 9160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PIPES		WELL #: 2H		RRCID ->	253508	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8050 - 9160	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SKY RESOURCES, INC.			786408									
SIKES			WELL #:	2	RRCID ->	213050	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4975 - 5050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SLATE HOLDINGS, INC.			787112									
WILSON, N.			WELL #:	1 H	RRCID ->	230702	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 5680 - 7971	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
KING UNIT			WELL #:	1 H	RRCID ->	231716	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	8351	PERF. 6791 - 8315	
02	4118	X	4066	-0-	-52	-0-	4066	2	N	-0-		-0-
03	4433	X	4324	-0-	-109	-0-	4324	2	N	-0-		-0-
04	4290	X	4083	-0-	-207	-0-	4083	2	N	-0-		-0-
05	4433	X	4278	-0-	-155	-0-	4278	2	N	-0-		-0-
06	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2	N	-0-		-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		-0-
ZONKER			WELL #:	2 H	RRCID ->	236379	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	5672	PERF. 7664 - 9850	
02	6380	X	5858	-0-	-522	-0-	5858	2	Y	-0-		14
03	6572	X	6171	-0-	-401	-0-	6164	2	Y	6	20 1	-0-
04	6360	X	5942	-0-	-418	-0-	5942	2	Y	-0-		-0-
05	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2	Y	-0-		-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2	Y	-0-		-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		-0-
ZONKER			WELL #:	1 H	RRCID ->	236391	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	5671	PERF. 7870 - 10172	
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	Y	-0-		-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
WICKIZER			WELL #:	1 H	RRCID ->	237007	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 6992 - 8971	
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	N	-0-		-0-
03	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2	N	-0-		-0-
04	4230	X	3826	-0-	-404	-0-	3826	2	N	-0-		-0-
05	4371	X	3924	-0-	-447	-0-	3924	2	N	-0-		-0-
06	4200	X	3686	-0-	-514	-0-	3686	2	N	-0-		-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SPINDLETOP DRILLING CO.		//CONT.//		809924									
BLUE GOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	237932	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	8640 - 8740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2204 X	1971	-0-	-233	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
03		2139 X	1965	-0-	-174	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1789	-0-	-281	-0-	1789	2	N	-0-			-0-
05		2139 X	1574	-0-	-565	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
06		2070 X	1371	-0-	-699	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
07		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYAL TRUDE		WELL #:		1H	RRCID ->	239567	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6023 - 8680	
02		4553 X	3648	-0-	-905	-0-	3648	2	Y	-0-			-0-
03		4867 X	3825	-0-	-1042	-0-	3770	2	Y	50	50	1	-0-
04		4710 X	3712	-0-	-998	-0-	3712	2	Y	-0-			-0-
05		4154 X	3992	-0-	-162	-0-	3992	2	Y	-0-			-0-
06		3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3791	2	Y	-0-			-0-
07		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROYAL TRUDE		WELL #:		2H	RRCID ->	239619	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	7279 - 8363	
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	Y	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241039	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7135 - 9167	
02		6090 X	5891	-0-	-199	-0-	5891	2	N	-0-			10
03		6541 X	6298	-0-	-243	-0-	6298	2	N	-0-			10
04		6330 X	6108	-0-	-222	-0-	6108	2	N	-0-			10
05		6541 X	6294	-0-	-247	-0-	6294	2	N	-0-			10
06		6210 X	5989	-0-	-221	-0-	5989	2	N	-0-			10
07		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT			10

GREY MOTH		WELL #:		1H	RRCID ->	243271	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8719 - 9299	
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
03		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2	N	-0-			-0-
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2	N	-0-			-0-
06		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-			-0-
07		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEETFACE DELIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	246998	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	7102 - 8246	
02		5307 X	4965	-0-	-342	-0-	4965	2	Y	-0-			-0-
03		5673 X	5334	-0-	-339	-0-	5334	2	Y	-0-			-0-
04		5310 X	3151	-0-	-2159	-0-	3151	2	Y	-0-			-0-
05		5425 X	2357	-0-	-3068	-0-	2357	2	Y	-0-			-0-
06		5250 X	3095	-0-	-2155	-0-	3095	2	Y	-0-			-0-
07		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250169	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	7130 - 9275	
02		6496 X	6369	-0-	-127	-0-	6369	2	N	-0-			-0-
03		6944 X	6751	-0-	-193	-0-	6751	2	N	-0-			-0-
04		6660 X	6553	-0-	-107	-0-	6552	2	N	1	1	8	-0-
05		6882 X	6750	-0-	-132	-0-	6750	2	N	-0-			-0-
06		6600 X	6355	-0-	-245	-0-	6355	2	N	-0-			-0-
07		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
WYATT				WELL #:	2	RRCID ->	185614	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8232 - 9162		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	29	9	Y	26	26	1	8
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			8
04	900 N	883	-0-	-17	-0-	-0-	883	2			Y	-0-			8
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			8
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	-0-	881	2	8	9	Y	7	7	1	8
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			8

WYATT				WELL #:	3	RRCID ->	188541	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	7882 - 8764		
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	Y	29	29	1	3
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			3
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			3
05	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-			3
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	Y	7	7	1	3
*07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-			3

WYATT				WELL #:	5	RRCID ->	188542	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8052 - 8986		
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	53	9	Y	48	48	1	3
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-			3
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-			3
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-			3
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	13	9	Y	12	12	1	3
*07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-			3

WYATT				WELL #:	4	RRCID ->	189078	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8114 - 9098		
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
*07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-			-0-

WYATT				WELL #:	1	RRCID ->	190711	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7948 - 8812		
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	-0-	940	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-

OLEX U. S.				WELL #:	1	RRCID ->	200105	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7890 - 8620		
02	1073 N	996	-0-	-77	-0-	-0-	996	2			N	-0-			52
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	46	1	6
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2	20	9	N	18			24
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3			27
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			27
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	-0-	1117	2	3	9	N	3			30

OLEX U. S.				WELL #:	2	RRCID ->	202409	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	7933 - 8796		
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			16
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8			24
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	N	7			31
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5			36
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			36
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	4	9	N	4			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 809930										
OLEX U. S.		WELL #: 4		RRCID -> 206955		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8833		PERF. 7925 - 8782		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1073 N	852	-0-	-221	-0-	843	2	9 9	N	8		22
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6 9	N	5		27
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		27
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	2	8 9	N	7		34
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3 9	N	3	21 1	16
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	2	3 9	N	3		19

OLEX U. S.		WELL #: 3		RRCID -> 208215		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8706		PERF. 7863 - 8645		
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3 9	N	3		23
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		23
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	2	2 9	N	2		25
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2 9	N	2		27
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		27
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		27

OLEX U. S.		WELL #: 5		RRCID -> 220157		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8572 - 8741		
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		15
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		15
04	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2		N	-0-		15
05	1271 N	1052	-0-	-219	-0-	1052	2		N	-0-		15
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6 9	N	5		20
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2 9	N	2		22

OLEX U. S.		WELL #: 7		RRCID -> 227369		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 7917 - 8656		
02	1537 N	1523	-0-	-14	-0-	1509	2	14 9	N	13		55
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-	55 1	-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	2	3 9	N	3		3
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1806	2	23 9	N	21	22 1	2
07	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1561	2	22 9	N	20		22

OLEX U. S.		WELL #: 6		RRCID -> 227877		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7960 - 8816		
02	2001 N	1718	-0-	-283	-0-	1709	2	9 9	N	8		40
03	2108 N	1850	-0-	-258	-0-	1841	2	9 9	N	8		48
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4 9	N	4		52
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6 9	N	5		57
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2400	2	2 9	N	2	45 1	14
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9 9	N	8		22

HUTCHESON		WELL #: 3H		RRCID -> 228118		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6795 - 8220		
02	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2		N	-0-		7
03	1178 N	995	-0-	-183	-0-	995	2		N	-0-		7
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-		2		N	-0-		7
05	899 N	237	-0-	-662	-0-	237	2		N	-0-		7
06	960 N	251	-0-	-709	-0-	251	2		N	-0-		7
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	23	1	1391 2	N	-0-		7

HUTCHESON		WELL #: 2H		RRCID -> 228210		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6925 - 8725		
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		16
03	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2		N	-0-		16
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-		2		N	-0-		16
05	1147 N	241	-0-	-906	-0-	241	2		N	-0-		16
06	870 N	269	-0-	-601	-0-	269	2		N	-0-		16
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	986 2	N	-0-		16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

02	4988 X	2797	-0-	-2191	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					85
03	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	5155	2	2	9	N	2	2	8			85
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-	-0-					N	-0-					85
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-					N	-0-					85
06	4980 X	105	-0-	-4875	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2	2	8			85
*07	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	-0-	6797	2	10	9	N	9	9	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

02	7076 X	5592	-0-	-1484	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					47
03	7564 X	4490	-0-	-3074	-0-	-0-	4488	2	2	9	N	2	2	8			47
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-	-0-					N	-0-					47
05	7223 X	10	-0-	-7213	-0-	-0-	10	2			N	-0-					47
06	6090 X	4	-0-	-6086	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
07	5983 X	4850	-0-	-1133	-0-	-0-	4839	2	11	9	N	10	10	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					97
03	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3817	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-					N	-0-					97
05	3131 X	1643	-0-	-1488	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					97
06	3030 X	313	-0-	-2717	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			97
*07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	5210	2	1	9	N	1	3	8			95

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
MC KEON		WELL #:		1H	RRCID ->	240344	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	6300 - 9225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	

POSTON				WELL #:	1	RRCID ->	250164	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6499 - 6664
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OLEX U.S.				WELL #:	8	RRCID ->	251649	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	8833	PERF.	7924 - 8772
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5	20	
03	1333 N	746	-0-	-587	-0-	740	2	6	9	N	5	25	
04	1290 N	673	-0-	-617	-0-	663	2	10	9	N	9	34	
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1113	2	9	9	N	8	42	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	5	
*07	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	9	N	4	9	

FULLER				WELL #:	1H	RRCID ->	258547	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	5495	PERF.	6421 - 8970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589			N	-0-			-0-	

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC.				814991		RRCID ->	232406	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	5635 - 7488
DURANT				WELL #:									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		RRCID ->	228784	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3507 - 3555
PILOT				WELL #:	2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
PILOT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231020	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3760 - 5706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231529	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3988 - 6322	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231530	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3880 - 6372	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		5 H	RRCID ->	234619	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 4010 - 6332	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		7H	RRCID ->	238285	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3870 - 6922	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		6H	RRCID ->	238287	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3950 - 7002	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILOT		WELL #:		10H	RRCID ->	238302	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 3570 - 6752	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
PILOT				WELL #:	9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3900 - 7102	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	3700 - 6022	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	4020 - 6962	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	3620 - 6802	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	17	RRCID ->	239246	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4274 - 4298	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOT				WELL #:	22H	RRCID ->	248138	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	3693	PERF.	3960 - 6702	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	18H	RRCID ->	248254	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3730 - 6932	
02		1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
PILOT				WELL #:	14H	RRCID ->	248349	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3930 -	6992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	16H	RRCID ->	248361	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3830 -	7122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	19H	RRCID ->	248363	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3800 -	6952	
02	1740 N	924	-0-	-816	-0-		21 1	903 3			Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-			-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						Y	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	15H	RRCID ->	248405	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	3950 -	6852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	23H	RRCID ->	248460	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3713	PERF.	3870 -	6252	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	11H	RRCID ->	250153	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3800 -	6262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
STEWART OIL & GAS			820577									
GW STEWART			WELL #:	1	RRCID ->	264501	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 4032 - 4052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GW STEWART			WELL #:	2	RRCID ->	264566	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4004 - 4034	
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M STEWART			WELL #:	1	RRCID ->	264597	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3906 - 3926	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART SWD			WELL #:	1	RRCID ->	265919	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4460 - 4964	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STONEBRIAR OIL LLC			823774									
LINDLEY, BOBBYLEA			WELL #:	1	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 8219 - 8840	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER			WELL #:	1 H	RRCID ->	254763	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7787	PERF. 6052 - 7713	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
 COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
 WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

02	3915 X	3312	-0-	-603	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3130	-0-	-1550	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3316	-0-	-1520	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3052	-0-	-1118	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
 HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2		N	-0-			-0-
03	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-			-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
*06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445																	
GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					13
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					13
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					13
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					13
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					13
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541																	
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					56
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					56
04		1950 X	1658	-0-	-292	-0-	1658	2			N	-0-					56
05		2015 X	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			N	-0-					56
06		1770 X	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					56
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931																	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654																	
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					15
03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					15
04		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					15
05		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					15
*06		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					15
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971																	
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		842986														
MAYFIELD "361"		WELL #: 2		RRCID -> 201684		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 201686		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990								
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3739	-0-	639	639	3739	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3631	-0-	631	1270	3631	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3688	-0-	588	1858	3688	2			N	-0-					-0-
06	5076 X	3218	-0-	-1858	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*07	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 201687		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 201688		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 201689		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 201690		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 201700		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	201702	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6922 - 7196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		5	RRCID ->	201703	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6770 - 6982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TUCKER		WELL #:		1H	RRCID ->	201992	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	6918 - 7258			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		2H	RRCID ->	202713	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7920 - 9587			
02	3335 X	1739	-0-	-1596	-0-	1739	2				N	-0-			-0-
03	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	2				N	-0-			-0-
04	3510 X	1501	-0-	-2009	-0-	1501	2				N	-0-			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-						N	-0-			-0-
06	2550 X	8	-0-	-2542	-0-	8	2				N	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-			-0-

LAKEVIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	203084	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7420 - 9893			
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-			-0-
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2				N	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			-0-
07	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		1	RRCID ->	203287	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6431 - 6554			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		3H	RRCID ->	203715	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7490 - 8902			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
EAST GODLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 203740		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 203743		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 203879		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 2H		RRCID -> 203967		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 3H		RRCID -> 204289		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #: 1H		RRCID -> 204652		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW		WELL #: 2H		RRCID -> 204654		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296								
02	4495 X	1965	-0-	-2530	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	1864	-0-	-2755	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	1602	-0-	-2748	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	364	-0-	-3914	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	555	-0-	-2655	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	527	-0-	-1581	-0-	527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
BOATRAMP		WELL #:		1H	RRCID ->	204936	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7350 - 10233
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTHLAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	204938	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 8202 - 9750
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	205468	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 7602 - 9120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEE		WELL #:		2H	RRCID ->	206183	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	6822	PERF. 7902 - 9380
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	206793	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7410 - 10552
02	3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	-0-	11885	2	N	-0-	-0-

ABBOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	207083	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7300 - 10161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLIBAUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	207452	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6790 - 8098
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
PENNINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	207494	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7240 -	8981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3596 X	3447	-0-	-149	-0-	3447 2		N	-0-			-0-
03		3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3522	-0-	-198	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3276	-0-	-413	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3484	-0-	-86	-0-	3484 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3444	-0-	-245	-0-	3444 2		N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208332	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7310 -	9145	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WEST, MAE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208334	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 7320 -	9530	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITE WING COACHMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208336	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 7086 -	9496	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRIZZLY KING		WELL #:		1H	RRCID ->	208338	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7700 -	9870	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUNLAVEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	208910	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 8200 -	9111	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTH LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	209123	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7911 -	8115	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CROWLEY MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	209701	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7595 - 10110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:	3 H	RRCID ->	210094	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 6902 - 9682	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAVEY		WELL #:	2H	RRCID ->	210458	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7400 - 9657	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HADLEY		WELL #:	1	RRCID ->	210669	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 6800 - 7132	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #:	1	RRCID ->	210959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 7474 - 9610	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

VIVIAN		WELL #:	1 H	RRCID ->	210985	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6754 - 9610	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

GOODMAN		WELL #:	1	RRCID ->	211707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7845 - 9250	
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470 2	N	-0-	-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-	-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-	-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	-0-	1630 2	N	-0-	-0-
07	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	-0-	1628 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
VERMONT HARES EAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	211919	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6630 - 8990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	2929 X	2896	-0-	-33	-0-	2896	2					15
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3166	2	50	9	N	45	60
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3251	2	19	9	N	17	77
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-	77
06	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	N	23	100
*07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-	100

SOUTH DAM		WELL #:		1H	RRCID ->	211994	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7185 - 11328
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BETHANY		WELL #:		2 H	RRCID ->	212384	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6779 - 9723
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		1	RRCID ->	212415	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7680 - 9915
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-	-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-	-0-
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-	-0-
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-	-0-
06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-	-0-
*07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-	-0-

ARMSTRONG		WELL #:		6H	RRCID ->	212524	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6850 - 10377
02	5916 X	3474	-0-	-2442	-0-	3474	2			N	-0-	-0-
03	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-	-0-
04	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-	-0-
05	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-	-0-
06	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	14612	2			N	-0-	-0-
*07	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-	-0-

EAST GODLEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	212559	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6823 - 9591
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	212560	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6972 - 9722
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
CARTER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	212594	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 8148 - 9320
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	31	-0-	-2695	-0-		31	2			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	31 X	13	-0-	-18	-0-		13	2			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	212719	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	7166	PERF. 8270 - 10380
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-	-0-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
05	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2			-0-
06	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		1477	2			-0-
*07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-		1857	2			-0-

RISINGER		WELL #:		2	RRCID ->	212763	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7575 - 9815
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PARROT		WELL #:		1	RRCID ->	212765	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7828 - 10437
02	3393 X	1951	-0-	-1442	-0-		1951	2			-0-
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		3662	2			-0-
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-		2212	2			-0-
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		2487	2			-0-
06	3540 X	2653	-0-	-887	-0-		2653	2			-0-
07	3658 X	3297	-0-	-361	-0-		3297	2			-0-

MCANIER		WELL #:		2	RRCID ->	212932	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 8010 - 10692
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POLY		WELL #:		1	RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7796 - 9705
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HADLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 9360 - 9853
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

02	4292 X	12	-0-	-4280	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4247 X		-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
04	4110 X		-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	1891 X		-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X		-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	12 X		-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

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

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

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

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

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

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MEADOWS		WELL #: 6 H		RRCID -> 214810		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 214815		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH		WELL #: 2H		RRCID -> 214962		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 215294		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782								
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6326	-0-	-64	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	5984	-0-	-619	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

PADON		WELL #: 1H		RRCID -> 215315		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #: 4H		RRCID -> 215342		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522								
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3906 X	1994	-0-	-1912	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 11H		RRCID -> 215439		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MIZE FAMILY		WELL #: 19		RRCID -> 215440		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 6H		RRCID -> 215500		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER		WELL #: 1		RRCID -> 215610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 10H		RRCID -> 215926		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 10355 - 11067								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 25H		RRCID -> 215933		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 15H		RRCID -> 215935		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 6 H		RRCID -> 215938		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
DAPHNEY		WELL #: 2H		RRCID -> 216111		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATES		WELL #: 3H		RRCID -> 216112		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402				
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2	N	-0-			-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-			-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 216196		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIVIAN		WELL #: 2H		RRCID -> 216199		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 4H		RRCID -> 216201		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #: 3 H		RRCID -> 216280		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #: 7H		RRCID -> 216304		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
BAYLESS		WELL #:		1H	RRCID ->	216355	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7021 - 10152
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	216356	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7359 - 11252
02	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2		N	-0-	-0-
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2		N	-0-	-0-
04	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2		N	-0-	-0-
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-	-0-
06	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2		N	-0-	-0-
*07	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		2 H	RRCID ->	216377	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7770 - 8822
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOROTHY		WELL #:		1H	RRCID ->	216396	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7380 - 9932
02	3973 X	3931	-0-	-42	-0-	3931	2		N	-0-	-0-
03	4247 X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2		N	-0-	-0-
04	4080 X	3975	-0-	-105	-0-	3975	2		N	-0-	-0-
05	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	3936	2		N	-0-	-0-
06	4080 X	3808	-0-	-272	-0-	3808	2		N	-0-	-0-
07	4216 X	3871	-0-	-345	-0-	3871	2		N	-0-	-0-

HALEY BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	216398	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 7025 - 8557
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOWNSEND		WELL #:		1H	RRCID ->	216399	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7414 - 9731
02	2813 X	1748	-0-	-1065	-0-	1748	2		N	-0-	-0-
03	2728 X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
04	2640 X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
05	2077 X	2073	-0-	-4	-0-	2073	2		N	-0-	-0-
06	2340 X	2073	-0-	-267	-0-	2073	2		N	-0-	-0-
07	2418 X	2062	-0-	-356	-0-	2062	2		N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		14H	RRCID ->	216401	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7246 - 10180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
VERMONT HARES EAR "A"		WELL #: 2 H		RRCID -> 216417		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 216423		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 216430		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 3H		RRCID -> 216827		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS		WELL #: 4 H		RRCID -> 216839		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL		WELL #: 5H		RRCID -> 216840		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E.		WELL #: 4H		RRCID -> 216850		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
BAYLESS		WELL #: 2H		RRCID -> 216857		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #: 1H		RRCID -> 216867		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837								
02	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
05	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
06	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*07	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

BETHANY		WELL #: 3H		RRCID -> 216868		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS		WELL #: 1H		RRCID -> 216876		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES		WELL #: 1H		RRCID -> 216879		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT		WELL #: 6H		RRCID -> 216881		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH		WELL #: 1H		RRCID -> 216900		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
MARTIN		WELL #: 3H		RRCID -> 216904		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOPER		WELL #: 3H		RRCID -> 216907		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOPER		WELL #: 5H		RRCID -> 216908		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 7H		RRCID -> 216914		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOPER		WELL #: 6H		RRCID -> 216917		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS		WELL #: 7H		RRCID -> 216919		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VICTORY CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 216921		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
MAYFIELD "361"		WELL #: 3H		RRCID ->	216929	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6864 PERF. 7314 - 9772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 6H		RRCID ->	216940	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6986 PERF. 7402 - 9137				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #: 1 H		RRCID ->	216941	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 7211 - 9892				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #: 4H		RRCID ->	216951	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6966 PERF. 7729 - 11176				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #: 7H		RRCID ->	216952	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7023 PERF. 7629 - 11027				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 23H		RRCID ->	216960	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6837 PERF. 7205 - 10307				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS		WELL #: 1H		RRCID ->	216964	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 7202 - 9147				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
GATEWAY PARK		WELL #: 3H		RRCID ->	217163	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7219 PERF. 8038 - 12229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	13176	2	N	-0-			-0-
03	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2	N	-0-			-0-
04	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2	N	-0-			-0-
05	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2	N	-0-			-0-
06	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2	N	-0-			-0-
*07	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 4H		RRCID ->	217165	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7117 PERF. 7566 - 11597			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #: 2H		RRCID ->	217169	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 8517 - 10854			
02	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2	N	-0-			-0-
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2	N	-0-			-0-
04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	3067	-0-	-2296	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
06	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2	N	-0-			-0-
*07	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2	N	-0-			-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	218332	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	6584 PERF. 7033 - 10847			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOSEPH		WELL #: 2H		RRCID ->	218339	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6490 PERF. 7117 - 9632			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, R.		WELL #: 2H		RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842 PERF. 7102 - 10602			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653 PERF. 7109 - 9477			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MEADOWS		WELL #: 7H		RRCID -> 218582		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES		WELL #: 2H		RRCID -> 219000		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 5H		RRCID -> 219562		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 5H		RRCID -> 219572		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 8H		RRCID -> 219586		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 219966		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082								
02	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2672	-0-	-448	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2945	-0-	-279	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 220676		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MARY'S CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 220677		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARY'S CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 220678		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIGHTFOOT		WELL #: 3H		RRCID -> 221982		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURRAY		WELL #: 1H		RRCID -> 222260		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642								
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*07	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
BUFFALO RIDGE		WELL #: 4H		RRCID -> 222263		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS		WELL #: 2H		RRCID -> 222283		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FALVEL		WELL #: 6H		RRCID -> 222293		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
FALVEL		WELL #: 8H		RRCID -> 222294		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 7H		RRCID -> 222311		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 8H		RRCID -> 222312		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #: 3H		RRCID -> 222316		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478								
02	2958 X	1887	-0-	-1071	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2214	-0-	-545	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1785	-0-	-478	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 2H		RRCID -> 222323		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 4H		RRCID -> 222324		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 222343		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	222344	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7241 - 10036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2		N	-0-	-0-
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2		N	-0-	-0-
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-	-0-
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-	-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-	-0-
*07		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2		N	-0-	-0-

BOWLING		WELL #:		1H	RRCID ->	222514	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 7414 - 9307
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223300	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7482 - 10033
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CART BARN		WELL #:		2H	RRCID ->	223477	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 8457 - 11210
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-	-0-
*07		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-

PARROT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	223781	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7600 - 9633
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BELL		WELL #:		2H	RRCID ->	223782	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7900 - 10248
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRENTWOOD "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	223784	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 7780 - 10245
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
BRENTWOOD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	223789	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7820 - 10500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	223790	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 7840 - 9540		
02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2		N	-0-		-0-	
03	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2		N	-0-		-0-	
04	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2		N	-0-		-0-	
05	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2		N	-0-		-0-	
06	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	2		N	-0-		-0-	
*07	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2		N	-0-		-0-	

MANUEL LABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	223871	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6956 - 8917		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	223872	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7292 - 9897		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WELBORN		WELL #:		1H	RRCID ->	223873	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8525 - 11301		
02	4379 X	4376	-0-	-3	-0-	4376	2		N	-0-		-0-	
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-		-0-	
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-		-0-	
05	4681 X	4038	-0-	-643	-0-	4038	2		N	-0-		-0-	
06	5850 X	4629	-0-	-1221	-0-	4629	2		N	-0-		-0-	
07	6045 X	4467	-0-	-1578	-0-	4467	2		N	-0-		-0-	

WICKER		WELL #:		1H	RRCID ->	223874	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7399 - 9900		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARDENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	223875	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6950 - 9350		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
SMITH RANCH		WELL #:	1H	RRCID ->	223876	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7541 - 9961	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:	7H	RRCID ->	223877	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7401 - 8482	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, E.		WELL #:	2H	RRCID ->	223878	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7489 - 11072	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH FORK		WELL #:	1H	RRCID ->	223879	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7964 - 9461	
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
*07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-

PARROT-ALLIED		WELL #:	2H	RRCID ->	223911	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7600 - 10850	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLY "C"		WELL #:	3H	RRCID ->	223912	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7882 - 10119	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
05	279 N	83	-0-	-196	-0-	83 2		N	-0-		-0-
06	270 N	89	-0-	-181	-0-	89 2		N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

RISINGER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	223913	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7765 - 9830	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986													
GOEX		WELL #:		5H	RRCID ->	223922	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7626 - 10002						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	223925	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 8880 - 10845						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD		WELL #:		1H	RRCID ->	223989	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7138 - 9478						
02	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2				N	-0-					-0-
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2				N	-0-					-0-
04	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2				N	-0-					-0-
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2				N	-0-					-0-
06	6390 X	6173	-0-	-217	-0-	6173	2				N	-0-					-0-
07	6603 X	6355	-0-	-248	-0-	6355	2				N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224002	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7550 - 10215						
02	4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-						N	-0-					-0-
03	4774 X	634	-0-	-4140	-0-	634	2				N	-0-					-0-
04	4620 X	2809	-0-	-1811	-0-	2809	2				N	-0-					-0-
05	4774 X	1925	-0-	-2849	-0-	1925	2				N	-0-					-0-
06	3810 X	3414	-0-	-396	-0-	3414	2				N	-0-					-0-
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2				N	-0-					-0-

POLY "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	224005	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7780 - 10495						
02	5684 X	3946	-0-	-1738	-0-	3946	2				N	-0-					-0-
03	6076 X	3673	-0-	-2403	-0-	3673	2				N	-0-					-0-
04	4200 X	2216	-0-	-1984	-0-	2216	2				N	-0-					-0-
05	4340 X	1064	-0-	-3276	-0-	1064	2				N	-0-					-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-						N	-0-					-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-						N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	224006	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 8390 - 9625						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	224523	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7565 - 9655						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
RISINGER		WELL #:		1	RRCID ->	224592	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7860 - 10649
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	224776	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 8067 - 10346
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HYDER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	224777	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7696 - 9683
02	5220 X	5150	-0-	-70	-0-	5150	2		N	-0-	-0-
03	5580 X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2		N	-0-	-0-
04	5400 X	5215	-0-	-185	-0-	5215	2		N	-0-	-0-
05	5549 X	5378	-0-	-171	-0-	5378	2		N	-0-	-0-
06	5340 X	5158	-0-	-182	-0-	5158	2		N	-0-	-0-
07	5518 X	5262	-0-	-256	-0-	5262	2		N	-0-	-0-
HADLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	224778	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7305 - 8497
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BUFFALO RIDGE		WELL #:		5H	RRCID ->	224779	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7575 - 9801
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUCK HEAD		WELL #:		2H	RRCID ->	224852	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7481 - 9734
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TLH		WELL #:		1	RRCID ->	225046	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7580 - 9425
02	2726 X	2226	-0-	-500	-0-	2226	2		N	-0-	-0-
03	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	2566	2		N	-0-	-0-
04	2280 N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2		N	-0-	-0-
05	2387 N	906	-0-	-1481	-0-	906	2		N	-0-	-0-
06	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CART BARN		WELL #:		1H	RRCID ->	225404	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7336 - 10038	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		2329 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	4746	-0-	1646	1646		4746 2		N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	225406	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7418 - 9572	
02	812 N	756	-0-	-56	-0-		756 2		N	-0-		-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-		799 2		N	-0-		-0-
04	780 N	770	-0-	-10	-0-		770 2		N	-0-		-0-
05	806 N	790	-0-	-16	-0-		790 2		N	-0-		-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3168	-0-	68	68		3168 2		N	-0-		-0-

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225830	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7696 - 10335	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTHLAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	225831	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7269 - 10410	
02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-				N	-0-		-0-
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	120 X	11	-0-	-109	-0-		11 2		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Z 2H	RRCID ->	225833	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6912 - 9800	
02	4495 X	4139	-0-	-356	-0-		4139 2		N	-0-		53
03	4805 X	4467	-0-	-338	-0-		4467 2		N	-0-		53
04	4590 X	4411	-0-	-179	-0-		4411 2		N	-0-		53
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		4589 2		N	-0-		53
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-		4382 2		N	-0-		53
07	4557 X	4453	-0-	-104	-0-		4419 2	34 9	N	31		84

LITTLE HOSS		WELL #:		Z 3H	RRCID ->	225834	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6973 - 9652	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Z 1H	RRCID ->	225835	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7025 - 9888	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986													
EAST BROWN		WELL #:	3H	RRCID ->	225836	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7532 - 10899						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HIDDEN CREEK		WELL #:	1H	RRCID ->	225861	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7822 - 10094						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MIZE FAMILY		WELL #:	12H	RRCID ->	225865	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 7161 - 9536						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WEST, MAE "B"		WELL #:	1H	RRCID ->	225868	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6985 - 8445						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

COOPER		WELL #:	7H	RRCID ->	225872	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7529 - 9626						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

GOEX		WELL #:	4H	RRCID ->	225875	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7721 - 11672						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

POLY D		WELL #:	4H	RRCID ->	225962	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7923 - 10103						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CARTER-STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	225998	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 8484 - 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GOEX		WELL #:		6H	RRCID ->	225999	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7709 - 10957	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #:		11H	RRCID ->	226000	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7455 - 10626	
02		2320 X	1939	-0-	-381	-0-	1939	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2294 X	2022	-0-	-272	-0-	2022	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2220 X	1766	-0-	-454	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2294 X	1955	-0-	-339	-0-	1955	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2010 X	1543	-0-	-467	-0-	1543	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2077 X	1569	-0-	-508	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN, E.		WELL #:		5H	RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7612 - 10345	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7210 - 9450	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 7445 - 9690	
02		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2700 X	2053	-0-	-647	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2790 X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2670 X	1563	-0-	-1107	-0-	1563	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2759 X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #:		9H	RRCID ->	226060	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7717 - 10801	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
COOPER		WELL #: 8H		RRCID -> 226061		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 7181		PERF. 7710 - 9272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 22H		RRCID -> 226063		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 6638		PERF. 7092 - 8778				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHANEY		WELL #: 1H		RRCID -> 226076		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 7348		PERF. 8158 - 10875				
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2		N	-0-			-0-
06	4680	X	4369	-0-	-311	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
07	4836	X	3882	-0-	-954	-0-	3882	2		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 1 H		RRCID -> 226077		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 6890 - 10143				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 7H		RRCID -> 226080		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7356 - 9187				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURTON		WELL #: 1H		RRCID -> 226083		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 7450 - 8860				
02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
07	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 43 H		RRCID -> 226098		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 7866 - 9262				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CLEAR CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 226107		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 226109		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRESTON		WELL #: 1H		RRCID -> 226112		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOEX		WELL #: 2H		RRCID -> 226113		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 226114		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 226115		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #: 6H		RRCID -> 226116		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050								
02	2146	N	1318	-0-	-828	-0-	1318	2		N	-0-					-0-
03	2294	N	1407	-0-	-887	-0-	1407	2		N	-0-					-0-
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1498	2		N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-					-0-
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
WASILCHAK		WELL #:		2H	RRCID ->	226117	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF. 7599 - 9175				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	226119	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 7080 - 9600				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

POTEET-SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	226145	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8759 - 10750				
02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-				-0-
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-				-0-
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-				-0-
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-				-0-
*07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-				-0-

JAXSON		WELL #:		1H	RRCID ->	226146	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 7738 - 10380				
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-				-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-				-0-
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-				-0-
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-				-0-
*07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-				-0-

INDUS STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226147	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 8699 - 9703				
02	3944 X	3848	-0-	-96	-0-	3848	2			N	-0-				-0-
03	4247 X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-				-0-
04	4110 X	3956	-0-	-154	-0-	3956	2			N	-0-				-0-
05	4247 X	4063	-0-	-184	-0-	4063	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	3807	-0-	-213	-0-	3807	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	3820	-0-	-334	-0-	3820	2			N	-0-				-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		1H	RRCID ->	226149	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 7942 - 9230				
02	2552 N	2465	-0-	-87	-0-	2465	2			N	-0-				-0-
03	2759 N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	3191	-0-	191	-0-	3191	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	4494	-0-	1394	-0-	4494	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	4510	-0-	1510	-0-	3095	4510	2		N	-0-				-0-
*07	7522 X	4427	-0-	-3095	-0-	4427	2			N	-0-				-0-

FEATHERSTON		WELL #:		1	RRCID ->	226150	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7600 - 9686				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BASS 311 "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	226154	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7815 -	9490
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4205 X	3172	-0-	-1033	-0-	3172	2			N	-0-	-0-
03	4061 X	27	-0-	-4034	-0-	27	2			N	-0-	-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	-0-
05	3379 X	954	-0-	-2425	-0-	954	2			N	-0-	-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	-0-
07	3379 X	592	-0-	-2787	-0-	592	2			N	-0-	-0-

SIENNA HILLS		WELL #:		1	RRCID ->	226155	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7204 -	9521
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

NORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226157	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 7149 -	9372
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	226210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7578 -	9760
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #:		6H	RRCID ->	226211	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7369 -	10297
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-	-0-
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-	-0-
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-	-0-
05	4340 X	4002	-0-	-338	-0-	4002	2			N	-0-	-0-
06	4200 X	3874	-0-	-326	-0-	3874	2			N	-0-	-0-
07	4340 X	3467	-0-	-873	-0-	3467	2			N	-0-	-0-

BUCHANAN		WELL #:		4H	RRCID ->	226212	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7627 -	10186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARSHALL		WELL #:		5H	RRCID ->	226213	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7169 -	10050
02	4089 X	3990	-0-	-99	-0-	3990	2			N	-0-	-0-
03	4309 X	4255	-0-	-54	-0-	4255	2			N	-0-	-0-
04	4140 X	4100	-0-	-40	-0-	4100	2			N	-0-	-0-
05	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4073	2			N	-0-	-0-
06	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-	-0-
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
MARSHALL		WELL #:		1H	RRCID ->	226214	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7124 - 10275
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DIXIE RUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	226247	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7006 - 10602
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7244 - 9296
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226318	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 7633 - 10628
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7917 - 10594
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7675 - 10923
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
OLD WEATHERFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	226321	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	6777	PERF. 9757 - 10378
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1710	2	21 9	N	19	104
03	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1812	2	6 9	N	5	109
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-	109
05	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2		N	-0-	109
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	109
07	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	1717	2		N	-0-	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
DUCK HEAD "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	226324	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7804 - 9893	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAW LASATER		WELL #:		1H	RRCID ->	226326	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7358 - 9481	
02	2117 N	1753	-0-	-364	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-		-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
06	2250 N	2060	-0-	-190	-0-	2060	2		N	-0-		-0-
*07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
LAGUNA POINT		WELL #:		1	RRCID ->	226327	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7490 - 9538	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOSSIL RIDGE "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	226328	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7608 - 10003	
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-		-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-		-0-
04	4740 X	3029	-0-	-1711	-0-	3029	2		N	-0-		-0-
05	5022 X	4371	-0-	-651	-0-	4371	2		N	-0-		-0-
06	4860 X	3676	-0-	-1184	-0-	3676	2		N	-0-		-0-
07	5022 X	3685	-0-	-1337	-0-	3685	2		N	-0-		-0-
TLH		WELL #:		2	RRCID ->	226564	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7750 - 9532	
02	3103 X	2984	-0-	-119	-0-	2984	2		N	-0-		-0-
03	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3106	2		N	-0-		-0-
04	3060 X	2912	-0-	-148	-0-	2912	2		N	-0-		-0-
05	3193 X	2230	-0-	-963	-0-	2230	2		N	-0-		-0-
06	3090 X	810	-0-	-2280	-0-	810	2		N	-0-		-0-
07	3193 X	2331	-0-	-862	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
VIVIAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	226582	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7379 - 9767	
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-		-0-
03	5673 X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2		N	-0-		-0-
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-		-0-
05	5673 X	5655	-0-	-18	-0-	5655	2		N	-0-		-0-
06	5490 X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2		N	-0-		-0-
07	5704 X	4186	-0-	-1518	-0-	4186	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	226696	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 7355 - 91005
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POTTER-PURCELL		WELL #:		1	RRCID ->	226740	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7560 - 10185
02	4379 X	4180	-0-	-199	-0-		4180	2	N	-0-	-0-
03	4681 X	4122	-0-	-559	-0-		4122	2	N	-0-	-0-
04	4350 X	3867	-0-	-483	-0-		3867	2	N	-0-	-0-
05	4495 X	3814	-0-	-681	-0-		3814	2	N	-0-	-0-
06	4350 X	3961	-0-	-389	-0-		3961	2	N	-0-	-0-
07	4464 X	3933	-0-	-531	-0-		3933	2	N	-0-	-0-

HYDER		WELL #:		2H	RRCID ->	227063	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7710 - 9790
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PARROT "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	227068	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7610 - 10283
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-		5778	2	N	-0-	-0-
03	6045 X	5744	-0-	-301	-0-		5744	2	N	-0-	-0-
04	5850 X	5020	-0-	-830	-0-		5020	2	N	-0-	-0-
05	6045 X	5194	-0-	-851	-0-		5194	2	N	-0-	-0-
06	5850 X	5125	-0-	-725	-0-		5125	2	N	-0-	-0-
07	6045 X	5076	-0-	-969	-0-		5076	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 8H	RRCID ->	227148	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 7296 - 9339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10

LITTLE HOSS		WELL #:		J 7H	RRCID ->	227161	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 7358 - 9917
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4

LITTLE HOSS		WELL #:		V 2H	RRCID ->	227229	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6833 - 8850
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
CHILDRESS		WELL #: 10H		RRCID -> 227234		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 3H		RRCID -> 227238		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

POTEET-SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 227254		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: J 6H		RRCID -> 227257		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					8

CLEMENTS		WELL #: 1H		RRCID -> 227258		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEMENTS		WELL #: 2H		RRCID -> 227259		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BELL, ADDIE		WELL #: 1H		RRCID -> 227260		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198		
02	1247 N	1236	-0-	-11	-0-	1236	2			-0-
03	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			-0-
04	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			-0-
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			-0-
06	1230 N	907	-0-	-323	-0-	907	2			-0-
07	1302 N	991	-0-	-311	-0-	991	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
ROCK CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	227262	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7023 PERF. 7378 - 9154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3016 X	1907	-0-	-1109	-0-	1907	2	N	-0-		-0-	
03	3131 X	1777	-0-	-1354	-0-	1777	2	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2070	-0-	-900	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
05	2914 X	2142	-0-	-772	-0-	2142	2	N	-0-		-0-	
06	2700 X	2003	-0-	-697	-0-	2003	2	N	-0-		-0-	
07	2139 X	1952	-0-	-187	-0-	1952	2	N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		V 3H	RRCID ->	227264	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6401 PERF. 6776 - 9079		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH DAM		WELL #:		4H	RRCID ->	227265	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10929 PERF. 7464 - 11165		
02	6148 X	5626	-0-	-522	-0-	5626	2	N	-0-		-0-	
03	6572 X	6422	-0-	-150	-0-	6422	2	N	-0-		-0-	
04	6360 X	5365	-0-	-995	-0-	5365	2	N	-0-		-0-	
05	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	N	-0-		-0-	
06	6360 X	5829	-0-	-531	-0-	5829	2	N	-0-		-0-	
07	6417 X	5952	-0-	-465	-0-	5952	2	N	-0-		-0-	

EAST GATE		WELL #:		2H	RRCID ->	227266	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 7323 - 9221		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BARBEE		WELL #:		1H	RRCID ->	227267	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6883 PERF. 7295 - 9545		
02	1914 N	1799	-0-	-115	-0-	1799	2	N	-0-		-0-	
03	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2	N	-0-		-0-	
04	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2	N	-0-		-0-	
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-	
06	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	1850	2	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2	N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		X 2H	RRCID ->	227268	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 7846 - 9631		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH DAM		WELL #:		2H	RRCID ->	227270	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6921 PERF. 7290 - 10999		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
MAYFLY EMERGER		WELL #: 5H		RRCID -> 227271		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	406 N	21	-0-	-385	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 2H		RRCID -> 227272		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270				
02	7134 X	6660	-0-	-474	-0-	6660	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	6704	-0-	-922	-0-	6704	2	N	-0-			-0-
04	7050 X	6517	-0-	-533	-0-	6517	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	6274	-0-	-918	-0-	6274	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	6639	-0-	-321	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6244	-0-	-886	-0-	6244	2	N	-0-			-0-

MARSHALL		WELL #: 2H		RRCID -> 227273		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #: 15H		RRCID -> 227274		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #: 9H		RRCID -> 227275		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #: 3H		RRCID -> 227276		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP 367		WELL #: 1		RRCID -> 227826		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		7H	RRCID ->	227827	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6865 - 9798
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		2H	RRCID ->	228036	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7067	PERF. 7516 - 9134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WB 358 B		WELL #:		1H	RRCID ->	228107	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7165 - 9856
02	7743 X	7450	-0-	-293	-0-	7450	2	N	-0-		-0-
03	8277 X	7803	-0-	-474	-0-	7803	2	N	-0-		-0-
04	7920 X	7539	-0-	-381	-0-	7539	2	N	-0-		-0-
05	8091 X	7854	-0-	-237	-0-	7854	2	N	-0-		-0-
06	7710 X	7457	-0-	-253	-0-	7457	2	N	-0-		-0-
07	7967 X	7342	-0-	-625	-0-	7342	2	N	-0-		-0-

SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	228108	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 8609 - 10540
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		3H	RRCID ->	228400	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6900 - 10398
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	228417	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 8005 - 8255
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		4H	RRCID ->	228487	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6968 - 8940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986													
MANN, S.		WELL #:		3H	RRCID ->	228488	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7447 - 9588						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		10H	RRCID ->	228489	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6915 - 9921						
02	5075 X	4643	-0-	-432	-0-	4643	2			N	-0-						-0-
03	5301 X	4228	-0-	-1073	-0-	4228	2			N	-0-						-0-
04	4740 X	3183	-0-	-1557	-0-	3183	2			N	-0-						-0-
05	4960 X	3499	-0-	-1461	-0-	3499	2			N	-0-						-0-
06	4800 X	2493	-0-	-2307	-0-	2493	2			N	-0-						-0-
07	4960 X	415	-0-	-4545	-0-	415	2			N	-0-						-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		N 3H	RRCID ->	228490	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 6793 - 10263						
02	2494 X	2401	-0-	-93	-0-	2401	2			N	-0-						7
03	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2261	2	2	9	N	-2						9
04	2550 X	1726	-0-	-824	-0-	1726	2			N	-0-						9
05	2635 X	1965	-0-	-670	-0-	1965	2			N	-0-						9
06	2550 X	2216	-0-	-334	-0-	2216	2			N	-0-						9
07	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-						9

LITTLE HOSS		WELL #:		I 4H	RRCID ->	228491	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6890 - 9423						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4

LITTLE HOSS		WELL #:		I 3H	RRCID ->	228492	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6492	PERF. 7118 - 9406						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4

EAST GODLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	228493	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 5352 - 9355						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EAST GODLEY		WELL #:		11H	RRCID ->	228494	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8245 - 9821						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2		N	-0-			-0-
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-			-0-
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	4019	-0-	-197	-0-	4019 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

02	1914 N	1459	-0-	-455	-0-	1459 2		N	-0-			5
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2482 2	2 9	N	-0-			7
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			7
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			7
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			7
07	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2311 2		N	-0-			7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

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

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

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

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

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

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
WILLIAMS		WELL #:		10H	RRCID ->	228502	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 8427 - 10600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRINITY		WELL #:		1H	RRCID ->	228504	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7212	PERF. 7701 - 10823		
02	17407 X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2		N	-0-		-0-	
03	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	18584	2		N	-0-		-0-	
04	17418 X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2		N	-0-		-0-	
05	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2		N	-0-		-0-	
06	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2		N	-0-		-0-	
*07	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	17382	2		N	-0-		-0-	

CHIPSHOT		WELL #:		2H	RRCID ->	228672	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 8351 - 11080		
02	5597 X	5041	-0-	-556	-0-	5041	2		N	-0-		-0-	
03	5983 X	5456	-0-	-527	-0-	5456	2		N	-0-		-0-	
04	5640 X	5227	-0-	-413	-0-	5227	2		N	-0-		-0-	
05	5766 X	3876	-0-	-1890	-0-	3876	2		N	-0-		-0-	
06	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		N	-0-		-0-	
07	5456 X	4995	-0-	-461	-0-	4995	2		N	-0-		-0-	

FALVEL		WELL #:		14H	RRCID ->	228688	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7537 - 10216		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 7428 - 9320		
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-		-0-	
03	4340 X	4180	-0-	-160	-0-	4180	2		N	-0-		-0-	
04	4200 X	3891	-0-	-309	-0-	3891	2		N	-0-		-0-	
05	4340 X	3878	-0-	-462	-0-	3878	2		N	-0-		-0-	
06	4170 X	3771	-0-	-399	-0-	3771	2		N	-0-		-0-	
07	4309 X	3701	-0-	-608	-0-	3701	2		N	-0-		-0-	

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8808 - 10930		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7605 - 9435		
02	6409 X	5993	-0-	-416	-0-	5993	2		N	-0-		-0-	
03	6696 X	5803	-0-	-893	-0-	5803	2		N	-0-		-0-	
04	6390 X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2		N	-0-		-0-	
05	6603 X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2		N	-0-		-0-	
06	6390 X	6191	-0-	-199	-0-	6191	2		N	-0-		-0-	
*07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

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

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

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

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

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

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

02		6090 X	5439	-0-	-651	-0-	-0-	5439	2			N	-0-				-0-
03		6448 X	5428	-0-	-1020	-0-	-0-	5428	2			N	-0-				-0-
04		6090 X	5307	-0-	-783	-0-	-0-	5307	2			N	-0-				-0-
05		6231 X	5195	-0-	-1036	-0-	-0-	5195	2			N	-0-				-0-
06		5790 X	5433	-0-	-357	-0-	-0-	5433	2			N	-0-				-0-
*07		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
ROCK CREEK I		WELL #:	1 H	RRCID ->	231082	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7169 - 8811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-		-0-
05		2449 N	2077	-0-	-372	-0-	2077 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1863	-0-	-57	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892 2	N	-0-		-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:	1 H	RRCID ->	231083	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7303 - 10260	
02		7801 X	7329	-0-	-472	-0-	7329 2	N	-0-		-0-
03		8339 X	6537	-0-	-1802	-0-	6537 2	N	-0-		-0-
04		7920 X	6927	-0-	-993	-0-	6927 2	N	-0-		-0-
05		8029 X	6087	-0-	-1942	-0-	6087 2	N	-0-		-0-
06		7590 X	6541	-0-	-1049	-0-	6541 2	N	-0-		-0-
07		7843 X	6213	-0-	-1630	-0-	6213 2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:	Y 5 H	RRCID ->	231084	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 7975 - 8225	
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		63
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2	N	-0-		63
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-		63
05		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3584 2	N	44 9		103
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2	N			103
*07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3685 2	N	15 9	14 103 1	14

MIZE FAMILY		WELL #:	32 H	RRCID ->	231085	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8646 - 8947	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RISINGER		WELL #:	5 H	RRCID ->	231086	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	7127	PERF. 8618 - 9565	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TUCKER		WELL #:	5 H	RRCID ->	231088	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8678 - 9570	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILKINSON C		WELL #:	2 H	RRCID ->	231091	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 7660 - 9025	
02		5713 X	3871	-0-	-1842	-0-	3871 2	N	-0-		-0-
03		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		N	-0-		-0-
04		5670 X	2098	-0-	-3572	-0-	2098 2	N	-0-		-0-
05		5704 X	3201	-0-	-2503	-0-	3201 2	N	-0-		-0-
06		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-		N	-0-		-0-
07		4123 X	2923	-0-	-1200	-0-	2923 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
MIZE FAMILY		WELL #:		31 H	RRCID ->	231092	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 7376 - 10735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOGAN-LEE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231093	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7140 - 10576	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		D 6H	RRCID ->	231094	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6442	PERF. 6926 - 9539	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNS MANVILLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231095	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7590 - 9311	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231097	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7587 - 9263	
02	5104	X	4433	-0-	-671	-0-	4433	2	N	-0-		-0-
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2	N	-0-		-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2	N	-0-		-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2	N	-0-		-0-
06	5190	X	5145	-0-	-45	-0-	5145	2	N	-0-		-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	5355	2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK I		WELL #:		3 H	RRCID ->	231099	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7412 - 9801	
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	N	-0-		-0-
03	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3247	2	N	-0-		-0-
04	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	3068	2	N	-0-		-0-
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2	N	-0-		-0-
06	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	2476	2	N	-0-		-0-
07	3410	X	1964	-0-	-1446	-0-	1964	2	N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL		WELL #:		4 H	RRCID ->	231103	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7729 - 10262	
02	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-		-0-
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2	N	-0-		-0-
04	7650	X	7328	-0-	-322	-0-	7328	2	N	-0-		-0-
05	7905	X	6186	-0-	-1719	-0-	6186	2	N	-0-		-0-
06	7650	X	6856	-0-	-794	-0-	6856	2	N	-0-		-0-
07	7905	X	5763	-0-	-2142	-0-	5763	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
ROCK CREEK I		WELL #: 2 H		RRCID -> 231113		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 9584 - 10390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3161 X	711	-0-	-2450	-0-	711 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2713	-0-	-542	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2406	-0-	-744	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	1825	-0-	-1430	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2580	-0-	-300	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2476	-0-	-252	-0-	2476 2		N	-0-			-0-

TM		WELL #: 1 H		RRCID -> 231115		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 6821		PERF. 9381 - 9379		
02	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-			-0-
03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2		N	-0-			-0-
05	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874 2		N	-0-			-0-
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 2		N	-0-			-0-
*07	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2		N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1DM		RRCID -> 231320		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11930 - 12920		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALVEL		WELL #: 5 H		RRCID -> 231513		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7292 - 10496		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX		WELL #: 3 H		RRCID -> 231549		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 7243		PERF. 7650 - 11660		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #: 2 H		RRCID -> 231550		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7558 - 9739		
02	5539 X	4842	-0-	-697	-0-	4842 2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5125	-0-	-641	-0-	5125 2		N	-0-			-0-
04	5400 X	4862	-0-	-538	-0-	4862 2		N	-0-			-0-
05	5580 X	4715	-0-	-865	-0-	4715 2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4584	-0-	-816	-0-	4584 2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	4665 2		N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 1 H		RRCID -> 231552		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 7700 - 8983		
02	6815 X	6742	-0-	-73	-0-	6742 2		N	-0-			-0-
03	7285 X	6661	-0-	-624	-0-	6661 2		N	-0-			-0-
04	7050 X	6428	-0-	-622	-0-	6428 2		N	-0-			-0-
05	7254 X	6480	-0-	-774	-0-	6480 2		N	-0-			-0-
06	6960 X	6548	-0-	-412	-0-	6548 2		N	-0-			-0-
07	7192 X	6248	-0-	-944	-0-	6248 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	231553	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7505 -	9031	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5336 X	5122	-0-	-214	-0-	5122	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	4306	-0-	-1212	-0-	4306	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4480	-0-	-650	-0-	4480	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4627	-0-	-860	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	4439	-0-	-871	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	4460	-0-	-1027	-0-	4460	2		N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231554	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7523 -	10616	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231560	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 7350 -	10850	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISBELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231569	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8015 -	11110	
02	5046 X	4760	-0-	-286	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	5234	-0-	-160	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	5082	-0-	-157	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4891	-0-	-179	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4988	-0-	-251	-0-	4988	2		N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		4 H	RRCID ->	231574	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7240 -	9600	
02	5945 X	5547	-0-	-398	-0-	5547	2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5418	-0-	-937	-0-	5418	2		N	-0-			-0-
04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
05	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
06	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5256	-0-	-882	-0-	5256	2		N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		7 H	RRCID ->	231575	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6889 -	9610	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		1 H	RRCID ->	231576	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7240 -	9635	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231577		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231580		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYFLY EMERGER		WELL #: 8 H		RRCID -> 231793		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640					
02	4118	X	3523	-0-	-595	-0-	3523	2	N	-0-			-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2	N	-0-			-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2	N	-0-			-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2	N	-0-			-0-
*07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2	N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 14 H		RRCID -> 231794		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYFLY EMERGER		WELL #: 9 H		RRCID -> 231795		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 4 H		RRCID -> 231810		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176					
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2314	2	47	9	Y	43	54
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2180	2	7	9	Y	6	35
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	10
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2954	2	48	9	Y	44	54
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2721	2	24	9	Y	22	15
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2588	2	17	9	Y	15	30
BRENTWOOD B		WELL #: B 3 H		RRCID -> 231813		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293					
02	10962	X	10656	-0-	-306	-0-	10656	2			N	-0-	-0-
03	12958	X	11615	-0-	-1343	-0-	11615	2			N	-0-	-0-
04	12540	X	10837	-0-	-1703	-0-	10837	2			N	-0-	-0-
05	12958	X	11131	-0-	-1827	-0-	11131	2			N	-0-	-0-
06	11490	X	10523	-0-	-967	-0-	10523	2			N	-0-	-0-
07	11625	X	10711	-0-	-914	-0-	10711	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 3 H		RRCID -> 231817		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 6711 - 9388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3741 X	2892	-0-	-849	-0-	2862	2	30	9	Y	27			32
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	2	3	9	Y	3	15	1	20
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2996	2	7	9	Y	6	21	1	5
05	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5361	2	14	9	Y	13			18
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5600	2	8	9	Y	7	20	1	5
*07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5633	2	6	9	Y	5			10

BRENTWOOD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231819		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7451 - 10963				
02	5655 X	5001	-0-	-654	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
03	6045 X	5134	-0-	-911	-0-	5134	2			N	-0-			-0-
04	4440 X	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	5045	-0-	-287	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
*07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231821		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7280 - 10175				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN		WELL #: 5 H		RRCID -> 231822		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7262 - 10065				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 3 H		RRCID -> 231823		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7543 - 9117				
02	5452 X	5351	-0-	-101	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
03	5921 X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-			-0-
04	5730 X	5292	-0-	-438	-0-	5292	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5352	-0-	-569	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
06	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
07	5735 X	5720	-0-	-15	-0-	5720	2			N	-0-			-0-

BUCHANAN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231824		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7389 - 9760				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 3 H		RRCID -> 231825		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7439 - 9136				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
DUCK LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231827	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7792 - 10565
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7946 X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2		N	-0-	-0-
03	8401 X	7375	-0-	-1026	-0-	7375	2		N	-0-	-0-
04	8130 X	7156	-0-	-974	-0-	7156	2		N	-0-	-0-
05	8401 X	7899	-0-	-502	-0-	7899	2		N	-0-	-0-
06	7410 X	6016	-0-	-1394	-0-	6016	2		N	-0-	-0-
07	7409 X	6274	-0-	-1135	-0-	6274	2		N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231828	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7112 - 10049
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HYDER D		WELL #:		4 H	RRCID ->	232318	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7477 - 9766
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POLY "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	232320	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7606 - 10126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		9 H	RRCID ->	232326	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7380 - 10724
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOODMAN B		WELL #:		1 H	RRCID ->	232330	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804 - 8054
02	6380 X	5243	-0-	-1137	-0-	5243	2		N	-0-	-0-
03	6820 X	5463	-0-	-1357	-0-	5463	2		N	-0-	-0-
04	6510 X	4325	-0-	-2185	-0-	4325	2		N	-0-	-0-
05	5704 X	3626	-0-	-2078	-0-	3626	2		N	-0-	-0-
06	5430 X	4566	-0-	-864	-0-	4566	2		N	-0-	-0-
07	5611 X	5122	-0-	-489	-0-	5122	2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		N 5 H	RRCID ->	232337	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 8026 - 8275
02	3335 X	1932	-0-	-1403	-0-	1932	2		N	-0-	12
03	3565 X	2118	-0-	-1447	-0-	2109	2	9 9	N	8	20
04	3780 X	2370	-0-	-1410	-0-	2370	2		N	-0-	20
05	3906 X	3339	-0-	-567	-0-	3339	2		N	-0-	20
06	3780 X	2938	-0-	-842	-0-	2938	2		N	-0-	20
*07	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:		2 H	RRCID ->	232339	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 7436 - 9593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3364 X	3196	-0-	-168	-0-	3196 2		N	-0-		-0-
03		3596 X	3320	-0-	-276	-0-	3320 2		N	-0-		-0-
04		3360 X	2902	-0-	-458	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-		-0-
06		3300 X	3059	-0-	-241	-0-	3059 2		N	-0-		-0-
07		3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2771 2		N	-0-		-0-

MASONIC		WELL #:		1 H	RRCID ->	232372	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7602 - 10029	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		12 H	RRCID ->	232373	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 8000 - 10762	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAIL		WELL #:		1 H	RRCID ->	232382	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7681 - 9299	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		13 H	RRCID ->	232383	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7570 - 10255	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		3 H	RRCID ->	232410	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6795 - 10725	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZFN TRIPLETS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232411	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7449 - 8561	
02		4350 X	4151	-0-	-199	-0-	4151 2		N	-0-		-0-
03		4588 X	4321	-0-	-267	-0-	4321 2		N	-0-		-0-
04		4350 X	4049	-0-	-301	-0-	4049 2		N	-0-		-0-
05		4433 X	4138	-0-	-295	-0-	4138 2		N	-0-		-0-
06		4290 X	4144	-0-	-146	-0-	4144 2		N	-0-		-0-
07		4433 X	4226	-0-	-207	-0-	4226 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
JETER		WELL #:		1 H	RRCID ->	232430	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 9200 - 10365				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDDEN CREEK		WELL #:		4 H	RRCID ->	232448	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7380 - 9485				
02	8642 X	8636	-0-	-6	-0-	8636	2			N	-0-				-0-
03	9300 X	8574	-0-	-726	-0-	8574	2			N	-0-				-0-
04	9060 X	8999	-0-	-61	-0-	8999	2			N	-0-				-0-
05	9362 X	8873	-0-	-489	-0-	8873	2			N	-0-				-0-
06	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-				-0-
*07	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-				-0-

HIDDEN CREEK		WELL #:		3 H	RRCID ->	232449	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7878 - 12029				
02	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-				-0-
03	7192 X	5564	-0-	-1628	-0-	5564	2			N	-0-				-0-
04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-				-0-
05	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-				-0-
06	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-				-0-
*07	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-				-0-

HYDER		WELL #:		5 H	RRCID ->	232451	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7460 - 10797				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		10 H	RRCID ->	232458	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6897 - 9991				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HYDER		WELL #:		6 H	RRCID ->	232460	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 9762 - 10697				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENTWOOD B		WELL #:		5 H	RRCID ->	232849	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7391 - 10234				
02	5162 X	4144	-0-	-1018	-0-	4144	2			N	-0-				-0-
03	5456 X	3570	-0-	-1886	-0-	3570	2			N	-0-				-0-
04	5160 X	4515	-0-	-645	-0-	4515	2			N	-0-				-0-
05	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	4846	2			N	-0-				-0-
06	4740 X	4280	-0-	-460	-0-	4280	2			N	-0-				-0-
*07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CRUEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	232850	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7862 -	9570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2020 - P/A 04/13/20													
CRUEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	232851	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7874 -	9935
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20													
ST. FRANCIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	232857	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	7037 -	9358
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EASTERN HEIGHTS CHURCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232858	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	7971 -	10310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DEER CREEK		WELL #:		2 H	RRCID ->	232859	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7319 -	11010
02	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2		N	-0-			-0-
03	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2		N	-0-			-0-
04	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2		N	-0-			-0-
05	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2		N	-0-			-0-
06	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2		N	-0-			-0-
*07	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		N	-0-			-0-
POLY D		WELL #:		1 H	RRCID ->	232861	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7676 -	9564
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			-0-
04	2730 X	740	-0-	-1990	-0-	740	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	352	-0-	-2624	-0-	352	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1333	-0-	-1547	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1613	-0-	-1363	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
GRAVES		WELL #:		3 H	RRCID ->	232862	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7454 -	9395
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
BURTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	232863	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7003 PERF. 7390 - 9602					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLY D		WELL #:		2 H	RRCID ->	232864	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7396 PERF. 7678 - 9741					
02	1769 X	254	-0-	-1515	-0-	254	2			N	-0-				-0-
03	1891 X	134	-0-	-1757	-0-	134	2			N	-0-				-0-
04	1830 X	232	-0-	-1598	-0-	232	2			N	-0-				-0-
05	806 X	179	-0-	-627	-0-	179	2			N	-0-				-0-
06	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				-0-
*07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-				-0-

BURTON		WELL #:		4 H	RRCID ->	232865	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6994 PERF. 7400 - 9675					
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-				-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-				-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-				-0-
05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-				-0-
*07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-				-0-

GRAVES		WELL #:		4 H	RRCID ->	232866	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7167 PERF. 7473 - 8601					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 7412 - 11075					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-				-0-
06	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-				-0-
*07	3100 N	5995	-0-	2895	2895	5995	2			N	-0-				-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		2 H	RRCID ->	232868	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7346 PERF. 7804 - 9269					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 7349 - 11200					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986														
SHG MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7740 -	8809						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4901 X	4031	-0-	-870	-0-	4031	2			N	-0-							-0-
03	5239 X	3564	-0-	-1675	-0-	3564	2			N	-0-							-0-
04	5070 X	2804	-0-	-2266	-0-	2804	2			N	-0-							-0-
05	4309 X	3131	-0-	-1178	-0-	3131	2			N	-0-							-0-
06	4170 X	2232	-0-	-1938	-0-	2232	2			N	-0-							-0-
07	4309 X	1580	-0-	-2729	-0-	1580	2			N	-0-							-0-

BURTON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7480 -	9550						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FINLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233517	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7475 -	9473						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

ROCK CREEK E		WELL #:		8 H	RRCID ->	233541	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7377 -	10126						
02	6177 X	5927	-0-	-250	-0-	5927	2			N	-0-							-0-
03	6510 X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-							-0-
04	6300 X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-							-0-
05	6448 X	6197	-0-	-251	-0-	6197	2			N	-0-							-0-
06	6120 X	5838	-0-	-282	-0-	5838	2			N	-0-							-0-
07	6324 X	5937	-0-	-387	-0-	5937	2			N	-0-							-0-

BURTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233542	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7440 -	9497						
02	4901 X	4777	-0-	-124	-0-	4777	2			N	-0-							-0-
03	5239 X	5056	-0-	-183	-0-	5056	2			N	-0-							-0-
04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-							-0-
05	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-							-0-
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-							-0-
07	5859 X	5184	-0-	-675	-0-	5184	2			N	-0-							-0-

MCMENAMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233543	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7740 -	9280						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MANN, S.		WELL #:		6 H	RRCID ->	233567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7413 -	10715						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
GOEX		WELL #: 8 H		RRCID -> 233569		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 7 H		RRCID -> 233572		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421								
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2		N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2		N	-0-					-0-
04	7980	X	4918	-0-	-3062	-0-	4918	2		N	-0-					-0-
05	8246	X	3268	-0-	-4978	-0-	3268	2		N	-0-					-0-
06	7980	X	5511	-0-	-2469	-0-	5511	2		N	-0-					-0-
07	8246	X	5190	-0-	-3056	-0-	5190	2		N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 5 H		RRCID -> 233574		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075								
02	3654	X	1061	-0-	-2593	-0-	1061	2		N	-0-					-0-
03	3503	X	1455	-0-	-2048	-0-	1455	2		N	-0-					-0-
04	1860	X	593	-0-	-1267	-0-	593	2		N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-					-0-
*07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		N	-0-					-0-

HICKMAN		WELL #: 3 H		RRCID -> 233605		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532								
02	9164	X	8523	-0-	-641	-0-	8523	2		N	-0-					-0-
03	9796	X	9146	-0-	-650	-0-	9146	2		N	-0-					-0-
04	9360	X	8895	-0-	-465	-0-	8895	2		N	-0-					-0-
05	9579	X	9245	-0-	-334	-0-	9245	2		N	-0-					-0-
06	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	8751	2		N	-0-					-0-
07	9207	X	8755	-0-	-452	-0-	8755	2		N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 20 H		RRCID -> 233606		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILKINSON I		WELL #: 2 H		RRCID -> 233607		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 233609		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644								
02	5481	X	5154	-0-	-327	-0-	5154	2		N	-0-					-0-
03	5859	X	3864	-0-	-1995	-0-	3864	2		N	-0-					-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2		N	-0-					-0-
05	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2		N	-0-					-0-
06	5340	X	4777	-0-	-563	-0-	4777	2		N	-0-					-0-
07	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
FOSTER		WELL #:		1 H	RRCID ->	233841	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7336 - 9320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILDRESS		WELL #:		13 H	RRCID ->	233935	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 7426 - 10441
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANCHASARP		WELL #:		2 H	RRCID ->	233936	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7591 - 10873
02	8381 X	6785	-0-	-1596	-0-	6785	2				-0-
03	8587 X	5601	-0-	-2986	-0-	5601	2				-0-
04	7560 X	6986	-0-	-574	-0-	6986	2				-0-
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2				-0-
06	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2				-0-
*07	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 3 H	RRCID ->	233937	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	6334	PERF. 6559 - 9392
02	9889 X	9139	-0-	-750	-0-	9129	2	10 9	Y	9	18
03	10571 X	9025	-0-	-1546	-0-	9025	2		Y	-0-	18
04	10110 X	9053	-0-	-1057	-0-	9053	2		Y	-0-	18
05	10447 X	9168	-0-	-1279	-0-	9168	2		Y	-0-	18
06	9870 X	9436	-0-	-434	-0-	9426	2	10 9	Y	9	27
07	9765 X	8803	-0-	-962	-0-	8799	2	4 9	Y	4 27 1	4

LITTLE HOSS 3		WELL #:		L 2 H	RRCID ->	233939	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 6512 - 10216
02	7279 X	5354	-0-	-1925	-0-	5354	2		Y	-0-	-0-
03	7781 X	6431	-0-	-1350	-0-	6431	2		Y	-0-	-0-
04	7530 X	5938	-0-	-1592	-0-	5938	2		Y	-0-	-0-
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		Y	-0-	-0-
06	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		Y	-0-	-0-
07	6417 X	6068	-0-	-349	-0-	6068	2		Y	-0-	-0-

MCNEILL		WELL #:		2 H	RRCID ->	233940	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7750 - 11060
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233946	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6379	PERF. 6863 - 9923
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986														
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2378 X	2169	-0-	-209	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
03		2511 X	2320	-0-	-191	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
04		2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
05		2387 X	1968	-0-	-419	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
06		2250 X	2025	-0-	-225	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
07		2325 X	2084	-0-	-241	-0-	2084	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621														
02		4524 X	4243	-0-	-281	-0-	4222	2	21	9	N	19		92
03		4805 X	4629	-0-	-176	-0-	4614	2	15	9	N	14		106
04		4650 X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-		106
05		4743 X	4530	-0-	-213	-0-	4530	2			N	-0-		106
06		4500 X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2			N	-0-		106
07		4619 X	4534	-0-	-85	-0-	4503	2	31	9	N	28		134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
JOHNS MANVILLE		WELL #: 2 H		RRCID -> 234616		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASONIC		WELL #: 3 H		RRCID -> 234617		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 234639		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996					
02	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	-0-	7600 2		N	-0-			-0-
03	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	-0-	7730 2		N	-0-			-0-
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	7484 2		N	-0-			-0-
05	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	-0-	7721 2		N	-0-			-0-
06	7170 X	5936	-0-	-1234	-0-	-0-	5936 2		N	-0-			-0-
07	7409 X	3608	-0-	-3801	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #: A 10HZ		RRCID -> 234995		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 41 H		RRCID -> 234996		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #: 8 H		RRCID -> 234997		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758					
02	7366 X	7245	-0-	-121	-0-	-0-	7245 2		N	-0-			-0-
03	7874 X	7452	-0-	-422	-0-	-0-	7452 2		N	-0-			-0-
04	7350 X	6894	-0-	-456	-0-	-0-	6894 2		N	-0-			-0-
05	7750 X	6919	-0-	-831	-0-	-0-	6919 2		N	-0-			-0-
06	7500 X	6690	-0-	-810	-0-	-0-	6690 2		N	-0-			-0-
07	7750 X	7079	-0-	-671	-0-	-0-	7079 2		N	-0-			-0-

TM		WELL #: 2 H		RRCID -> 234998		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252					
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
JOHNS MANVILLE		WELL #: 6 H		RRCID -> 234999		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, E.		WELL #: 6 H		RRCID -> 235018		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HICKMAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 235019		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244								
02	7801 X	6883	-0-	-918	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	7283	-0-	-1056	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
04	7770 X	7075	-0-	-695	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7353	-0-	-459	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6918	-0-	-372	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	7347 X	7030	-0-	-317	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
GOEX		WELL #: 9 H		RRCID -> 235020		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOOD, REBECCA		WELL #: 1 H		RRCID -> 235021		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769								
02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	7409 X	7396	-0-	-13	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	6700	-0-	-530	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	6999	-0-	-472	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	6606	-0-	-624	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	6749	-0-	-722	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
RANDOLPH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235023		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS		WELL #: 14 H		RRCID -> 235024		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
MCMENAMY		WELL #: 3 H		RRCID -> 235025		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MIZE FAMILY		WELL #: 13 H		RRCID -> 235026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HARBISON-FISCHER		WELL #: 2 H		RRCID -> 235651		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MARYS CREEK		WELL #: 6 H		RRCID -> 235655		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MANN, S.		WELL #: 7 H		RRCID -> 236045		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WILSHIRE		WELL #: 1 H		RRCID -> 236154		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768						
02	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-				-0-
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2		N	-0-				-0-
04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2		N	-0-				-0-
05	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		N	-0-				-0-
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2		N	-0-				-0-
*07	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-				-0-
CROWLEY MINERALS		WELL #: 3 H		RRCID -> 236186		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179						
02	6351 X	4614	-0-	-1737	-0-	4614	2		N	-0-				-0-
03	6789 X	1609	-0-	-5180	-0-	1609	2		N	-0-				-0-
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2		N	-0-				-0-
05	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2		N	-0-				-0-
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2		N	-0-				-0-
07	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	7562	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
MINERALS, W. S.		WELL #: 2 H		RRCID -> 236464		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CROUCH		WELL #: 1H		RRCID -> 236465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538		
02	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2	N	-0-	-0-
03	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2	N	-0-	-0-
04	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2	N	-0-	-0-
05	11160 X	10375	-0-	-785	-0-	10375	2	N	-0-	-0-
06	10800 X	10075	-0-	-725	-0-	10075	2	N	-0-	-0-
07	11160 X	6915	-0-	-4245	-0-	6915	2	N	-0-	-0-

TERRY		WELL #: 2H		RRCID -> 236466		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146		
02	7076 X	5436	-0-	-1640	-0-	5436	2	N	-0-	-0-
03	7254 X	2809	-0-	-4445	-0-	2809	2	N	-0-	-0-
04	6690 X	4458	-0-	-2232	-0-	4458	2	N	-0-	-0-
05	6634 X	2971	-0-	-3663	-0-	2971	2	N	-0-	-0-
06	5610 X	3677	-0-	-1933	-0-	3677	2	N	-0-	-0-
07	5797 X	5460	-0-	-337	-0-	5460	2	N	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #: A 4HL		RRCID -> 236467		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824		
02	4785 X	4756	-0-	-29	-0-	4756	2	N	-0-	-0-
03	5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5020	2	N	-0-	-0-
04	4920 X	4779	-0-	-141	-0-	4779	2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4814	-0-	-270	-0-	4814	2	N	-0-	-0-
06	4920 X	4576	-0-	-344	-0-	4576	2	N	-0-	-0-
*07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-	-0-

C & E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 236468		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255		
02	2958 X	44	-0-	-2914	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03	3131 X	930	-0-	-2201	-0-	930	2	N	-0-	-0-
04	1440 X	930	-0-	-510	-0-	930	2	N	-0-	-0-
05	1302 X	782	-0-	-520	-0-	782	2	N	-0-	-0-
06	900 X	636	-0-	-264	-0-	636	2	N	-0-	-0-
07	961 X	215	-0-	-746	-0-	215	2	N	-0-	-0-

STULTS-WELBORN		WELL #: 1 H		RRCID -> 236472		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581		
02	5568 X	5363	-0-	-205	-0-	5363	2	N	-0-	-0-
03	5952 X	5832	-0-	-120	-0-	5832	2	N	-0-	-0-
04	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-	-0-
05	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2	N	-0-	-0-
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2	N	-0-	-0-
*07	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2	N	-0-	-0-

EASON		WELL #: 1 H		RRCID -> 236474		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492		
02	3451 X	3272	-0-	-179	-0-	3272	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	3588	-0-	-101	-0-	3588	2	N	-0-	-0-
04	3570 X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2	N	-0-	-0-
06	3540 X	3374	-0-	-166	-0-	3374	2	N	-0-	-0-
07	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CARTER-STATE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236476	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7242	PERF. 7457 - 10955	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

RAIFSNIDER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236478	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 6830 - 9475	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAIFSNIDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236479	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 7050 - 9810	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236480	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7637 - 10954	
02	8468 X	5744	-0-	-2724	-0-	5744	2	N	-0-			-0-
03	8587 X	4401	-0-	-4186	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
*04	7170 X	5510	-0-	-1660	-0-	5510	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	33	-0-	-6694	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*06	5940 X	3993	-0-	-1947	-0-	3993	2	N	-0-			-0-
*07	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2	N	-0-			-0-

WALLS TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	236483	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7750 - 11130	
02	7569 X	7390	-0-	-179	-0-	7390	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	7094	-0-	-676	-0-	7094	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	7075	-0-	-954	-0-	7075	2	N	-0-			-0-
06	7770 X	6929	-0-	-841	-0-	6929	2	N	-0-			-0-
07	7905 X	7094	-0-	-811	-0-	7094	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HQ	RRCID ->	236484	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8650 - 11428	
02	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2	N	-0-			-0-
03	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	5960	-0-	-610	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2	N	-0-			-0-
06	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	6008	-0-	-1494	-0-	6008	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		13 H	RRCID ->	236486	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6903 - 11694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE									
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986												
HUDSON		WELL #:	3 H	RRCID ->	236487	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7400 - 10027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MANNING		WELL #:	4 H	RRCID ->	236488	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6700 - 10045				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DFW NORTH		WELL #:	A 2HQ	RRCID ->	236489	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8470 - 11972				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WB 358 B		WELL #:	3 H	RRCID ->	236491	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7364 - 9973				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCANIER		WELL #:	6 H	RRCID ->	236492	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7575 - 10380				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DFW NORTH		WELL #:	A 5HM	RRCID ->	236493	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8540 - 10950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HESS		WELL #:	1 H	RRCID ->	236494	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7434 - 9717				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2020 - P/A 03/25/20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
DICKESON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	236495	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7573 - 9992	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236496	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7526 - 9658	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20												

HESS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236497	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7687 - 10543	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2020 - P/A 03/17/20												

DFW NORTH		WELL #:		A 4HK	RRCID ->	236498	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8440 - 10432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236506	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7632 - 10220	
02	4060 X	1653	-0-	-2407	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3245	-0-	-1095	-0-	3245	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3852	-0-	-348	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	3882	-0-	-117	-0-	3882	2	N	-0-			-0-
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	1581	-0-	-2387	-0-	1581	2	N	-0-			-0-

LAIDLAW		WELL #:		1 H	RRCID ->	236508	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7475 - 10504	
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2	N	-0-			-0-
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2	N	-0-			-0-
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2	N	-0-			-0-
05	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2	N	-0-			-0-
06	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2	N	-0-			-0-
07	9734 X	9096	-0-	-638	-0-	9096	2	N	-0-			-0-

SHAW B		WELL #:		2 H	RRCID ->	236511	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7407 - 9976	
02	4379 X	2580	-0-	-1799	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	1979	-0-	-2020	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	664	-0-	-3206	-0-	664	2	N	-0-			-0-
05	3999 X	188	-0-	-3811	-0-	188	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	136	-0-	-3194	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	1468	-0-	-1291	-0-	1468	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MCANIER		WELL #: 12 H		RRCID -> 236515		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY		WELL #: 6 H		RRCID -> 236521		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236522		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237								
02	8497 X	7897	-0-	-600	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
03	9083 X	7829	-0-	-1254	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	8790 X	3487	-0-	-5303	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	8432 X	7553	-0-	-879	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	6898	-0-	-1262	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: A 3 H		RRCID -> 236523		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 11 H		RRCID -> 236524		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON		WELL #: 3 H		RRCID -> 236532		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533								
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	5047	-0-	-53	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5096	-0-	-174	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4810	-0-	-290	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS		WELL #: 4 H		RRCID -> 236534		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090								
02	8439 X	7776	-0-	-663	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	8419	-0-	-602	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	8190 X	7614	-0-	-576	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
05	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	8160 X	7216	-0-	-944	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
07	8432 X	5865	-0-	-2567	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
RUNWAY		WELL #:	1 H	RRCID ->	236537	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7331 - 11840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193 2		N	-0-
03		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2		N	-0-
04		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555 2		N	-0-
05		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443 2		N	-0-
06		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626 2		N	-0-
*07		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2		N	-0-

MILLER		WELL #:	1 H	RRCID ->	236587	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7340 - 9400
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:	5 H	RRCID ->	236589	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7688 - 9350
02		4147 X	3507	-0-	-640	-0-	3507 2		N	-0-
03		3968 X	3705	-0-	-263	-0-	3705 2		N	-0-
04		3780 X	3368	-0-	-412	-0-	3368 2		N	-0-
05		3906 X	3663	-0-	-243	-0-	3663 2		N	-0-
06		3780 X	3461	-0-	-319	-0-	3461 2		N	-0-
07		3751 X	3564	-0-	-187	-0-	3564 2		N	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:	E 1 H	RRCID ->	237176	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6199	PERF. 6458 - 8725
02		3132 X	2955	-0-	-177	-0-	2920 2	35 9	Y	32 40
03		3131 X	3068	-0-	-63	-0-	3061 2	7 9	Y	6 27
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3805 2	17 9	Y	15 8
05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3689 2	29 9	Y	26 34
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3456 2	12 9	Y	11 9
*07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3661 2	9 9	Y	8 17

SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:	1 H	RRCID ->	237183	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7230 - 10880
02		7076 X	6412	-0-	-664	-0-	6412 2		N	-0-
03		7564 X	6663	-0-	-901	-0-	6663 2		N	-0-
04		7290 X	5788	-0-	-1502	-0-	5788 2		N	-0-
05		7533 X	6810	-0-	-723	-0-	6810 2		N	-0-
06		7050 X	6611	-0-	-439	-0-	6611 2		N	-0-
07		6851 X	6165	-0-	-686	-0-	6165 2		N	-0-

NORTH LAKE		WELL #:	4 H	RRCID ->	237220	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7225 - 10470
02		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-
03		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647 2		N	-0-
04		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100 2		N	-0-
05		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432 2		N	-0-
06		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-
*07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2		N	-0-

DICKESON		WELL #:	A 4 H	RRCID ->	237347	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7424 - 9957
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
LONGHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	237440	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7750 -	9985	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

C & E UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237443	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7148 -	8521	
02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		N	-0-		-0-	
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-		-0-	
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-		-0-	
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2		N	-0-		-0-	
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		N	-0-		-0-	
*07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A	9HK	RRCID ->	237446	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 8629 -	13594
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALLENCO		WELL #:		1H	RRCID ->	237450	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7860 -	9552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:		D	2H	RRCID ->	237453	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF. 6696 -	8644
02	5017 X	4487	-0-	-530	-0-	4487	2		Y	-0-		14	
03	5363 X	4913	-0-	-450	-0-	4913	2		Y	-0-		14	
04	5190 X	4745	-0-	-445	-0-	4745	2		Y	-0-		14	
05	5022 X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2		Y	-0-		14	
06	4740 X	4514	-0-	-226	-0-	4514	2		Y	-0-		14	
07	4898 X	4566	-0-	-332	-0-	4566	2		Y	-0-		14	

SMITH, ROBERT O.		WELL #:		1H	RRCID ->	237456	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7779 -	9233	
02	4234 X	3676	-0-	-558	-0-	3676	2		N	-0-		-0-	
03	4185 X	3423	-0-	-762	-0-	3423	2		N	-0-		-0-	
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559	2		N	-0-		-0-	
05	3937 X	3407	-0-	-530	-0-	3407	2		N	-0-		-0-	
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-		-0-	
07	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470	2		N	-0-		-0-	

TERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	237459	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7826 -	9184	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-		-0-	
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-		-0-	
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MCNEILL		WELL #: 3H		RRCID -> 237460		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #: 2H		RRCID -> 237466		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741								
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL		WELL #: 1H		RRCID -> 237467		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 1H		RRCID -> 237471		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041								
02	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
04	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
05	11966 X	11101	-0-	-865	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
06	11580 X	9970	-0-	-1610	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
07	11966 X	10671	-0-	-1295	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

TORRES		WELL #: 1H		RRCID -> 237475		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 6HR		RRCID -> 237477		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HE		RRCID -> 237481		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758								
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	516	-0-	-2212	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
BINGHAM, ANN		WELL #: 1H		RRCID -> 237483		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 7400 - 10200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN		WELL #: 2H		RRCID -> 237487		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 7395 - 10285						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES		WELL #: 1H		RRCID -> 237489		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 8022 - 10487						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HV		RRCID -> 237495		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8622 - 10608						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN		WELL #: 3H		RRCID -> 237496		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 9034 - 10317						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 237503		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 8695 - 9720						
02	5046 X	2190	-0-	-2856	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	3465	-0-	-1929	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	1799	-0-	-3421	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	1027	-0-	-2042	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	1151	-0-	-2209	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	1857	-0-	-1615	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

WB 358 B		WELL #: 2H		RRCID -> 237510		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 7324 - 10003						
02	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6852	-0-	-61	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	6913 X	6799	-0-	-114	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
DFW		WELL #: A 2HE		RRCID ->	237517	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8282 PERF. 8650 - 11811
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197 2	N	-0-	-0-
03	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2	N	-0-	-0-
04	6810 X	5724	-0-	-1086	-0-	5724 2	N	-0-	-0-
05	7037 X	6058	-0-	-979	-0-	6058 2	N	-0-	-0-
06	6810 X	6126	-0-	-684	-0-	6126 2	N	-0-	-0-
07	7037 X	6890	-0-	-147	-0-	6890 2	N	-0-	-0-

JESCHKE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237520	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7708 PERF. 8500 - 10023
02	3364 X	3026	-0-	-338	-0-	3026 2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3058	-0-	-600	-0-	3058 2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3081	-0-	-459	-0-	3081 2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3101	-0-	-557	-0-	3101 2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2800	-0-	-380	-0-	2800 2	N	-0-	-0-
07	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907 2	N	-0-	-0-

WALKER, FLORA		WELL #: 2H		RRCID ->	237522	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7814 PERF. 7885 - 11055
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237524	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7072 PERF. 7663 - 9743
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GRAVES		WELL #: 2H		RRCID ->	237526	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7198 PERF. 7610 - 9550
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DOTY		WELL #: 4H		RRCID ->	237530	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6903 PERF. 7200 - 11975
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: F 4H		RRCID ->	237534	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	6183 PERF. 6773 - 7676
02	4234 X	2140	-0-	-2094	-0-	2140 2	Y	-0-	42
03	4619 X	3890	-0-	-729	-0-	3869 2	Y	19	61
04	4470 X	4045	-0-	-425	-0-	4045 2	Y	-0-	61
05	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	3751 2	Y	-0-	61
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	Y	-0-	61
*07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4289 2	Y	37	98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
ROCK CREEK		WELL #: C 3H		RRCID -> 237537		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 7399 - 10853		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HS		RRCID -> 237757		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8297		PERF. 11162 - 12154		
02	5075 X	4690	-0-	-385	-0-	4690	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	5288	-0-	-13	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	5104	-0-	-26	-0-	5104	2	N	-0-			-0-
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4696	-0-	-434	-0-	4696	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	4621	-0-	-680	-0-	4621	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 7HR		RRCID -> 237768		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8574 - 12889		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINEAR PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 237772		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7766 - 9607		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 8HR		RRCID -> 237774		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 8575 - 11274		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 5HR		RRCID -> 237777		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8444 - 12904		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 6H		RRCID -> 237781		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 6961 - 10618		
02	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2	N	-0-			11
03	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6085	2	N	6			17
04	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2	N	-0-			17
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2	N	-0-			17
06	5370 X	5306	-0-	-64	-0-	5306	2	N	-0-			17
*07	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
STRETCH		WELL #:	1H	RRCID ->	237783	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7600 - 10345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	-0-		-0-
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	1964	-0-	-166	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1873	-0-	-297	-0-	1873 2	N	-0-		-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:	5H	RRCID ->	237790	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	7075 - 9635
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH SOWELL "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	237791	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7989 - 10039
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTER A		WELL #:	3H	RRCID ->	237792	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7383 - 9718
02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3485	-0-	-762	-0-	3485 2	N	-0-		-0-
04		5430 X	3168	-0-	-2262	-0-	3168 2	N	-0-		-0-
05		5611 X	3996	-0-	-1615	-0-	3996 2	N	-0-		-0-
06		5430 X	3450	-0-	-1980	-0-	3450 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	2647	-0-	-1259	-0-	2647 2	N	-0-		-0-

ASH GROVE		WELL #:	A 2H	RRCID ->	237833	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9110 - 13850
02		7453 X	7337	-0-	-116	-0-	7337 2	N	-0-		-0-
03		8060 X	6643	-0-	-1417	-0-	6643 2	N	-0-		-0-
04		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867 2	N	-0-		-0-
05		8060 X	5804	-0-	-2256	-0-	5804 2	N	-0-		-0-
06		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202 2	N	-0-		-0-
07		8122 X	7990	-0-	-132	-0-	7990 2	N	-0-		-0-

HOUSTON BRYANT UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	237834	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7600 - 10073
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINERALS, W. S. B		WELL #:	5H	RRCID ->	237876	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7354 - 11218
02		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708 2	N	-0-		-0-
03		9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869 2	N	-0-		-0-
04		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478 2	N	-0-		-0-
05		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380 2	N	-0-		-0-
06		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929 2	N	-0-		-0-
*07		9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
MINERALS, W. S. B		WELL #: 3H		RRCID ->	237877	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7507 - 11443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6873 X	3549	-0-	-3324	-0-	3549	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	330	-0-	-6273	-0-	330	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	2398	-0-	-2162	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
*07	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HM		RRCID ->	237879	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8575 - 12601	
02	7511 X	3900	-0-	-3611	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	-0-			-0-
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2	N	-0-			-0-
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	3996	-0-	-1794	-0-	3996	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	5513	-0-	-470	-0-	5513	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 8H		RRCID ->	237881	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	7182 - 10200	
02	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2	N	-0-			11
03	5890 X	5615	-0-	-275	-0-	5609	2	N	5			16
04	5700 X	5543	-0-	-157	-0-	5543	2	N	-0-			16
05	5890 X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2	N	-0-			16
06	5670 X	5533	-0-	-137	-0-	5533	2	N	-0-			16
07	5859 X	5630	-0-	-229	-0-	5630	2	N	-0-			16

BELL		WELL #: 3H		RRCID ->	237978	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8050 - 10327	
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
03	2418 X	2360	-0-	-58	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	2095	-0-	-245	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
*07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-			-0-

POLLEY SWD		WELL #: 1		RRCID ->	238201	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7740 - 9580	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: M 2H		RRCID ->	238276	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	7099 - 9916	
02	2291 N	1800	-0-	-491	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
03	2449 N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2053	-0-	-407	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-

WICKER		WELL #: 3H		RRCID ->	238277	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7445 - 9914	
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-			-0-
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-			-0-
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2	N	-0-			-0-
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-			-0-
*07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
DFW NORTH		WELL #: A 1HP		RRCID -> 238279		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2020																

GRAVES		WELL #: 1H		RRCID -> 238284		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHAW		WELL #: 5H		RRCID -> 238313		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 3		RRCID -> 238319		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522								
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	2875	-0-	-1310	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	3060	-0-	-2160	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	4039	-0-	-1355	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	3965	-0-	-1255	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3312	-0-	-1307	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY		WELL #: 2H		RRCID -> 238323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4		WELL #: O 1H		RRCID -> 238325		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WICKER		WELL #: 5H		RRCID -> 238326		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
DEER CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	238328	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7366 - 10682				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4669 X	3746	-0-	-923	-0-	3746	2			N	-0-				-0-
03	4712 X	3922	-0-	-790	-0-	3922	2			N	-0-				-0-
04	4500 X	4464	-0-	-36	-0-	4464	2			N	-0-				-0-
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-				-0-
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-				-0-
07	4619 X	4272	-0-	-347	-0-	4272	2			N	-0-				-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HS	RRCID ->	238333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8895 - 11579				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		A 4HE	RRCID ->	238334	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8352 - 11355				
02	4524 X	3926	-0-	-598	-0-	3926	2			N	-0-				-0-
03	4836 X	4061	-0-	-775	-0-	4061	2			N	-0-				-0-
04	4680 X	3477	-0-	-1203	-0-	3477	2			N	-0-				-0-
05	4588 X	4048	-0-	-540	-0-	4048	2			N	-0-				-0-
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-				-0-
*07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		A 3HE	RRCID ->	238335	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8445 - 11428				
02	5133 X	4564	-0-	-569	-0-	4564	2			N	-0-				-0-
03	5487 X	4942	-0-	-545	-0-	4942	2			N	-0-				-0-
04	5220 X	5049	-0-	-171	-0-	5049	2			N	-0-				-0-
05	5301 X	5079	-0-	-222	-0-	5079	2			N	-0-				-0-
06	5070 X	4972	-0-	-98	-0-	4972	2			N	-0-				-0-
*07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-				-0-

WICKER		WELL #:		4H	RRCID ->	238353	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7388 - 9863				
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-				-0-
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-				-0-
04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-				-0-
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-				-0-
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-				-0-
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-				-0-

CEDF		WELL #:		9H	RRCID ->	238362	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 7515 - 10735				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238366	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6830 - 9326				
02	5017 X	4951	-0-	-66	-0-	4921	2	30 9		N	27				93
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-				93
04	5190 X	5147	-0-	-43	-0-	5147	2			N	-0-				93
05	5301 X	4419	-0-	-882	-0-	4419	2			N	-0-				93
06	5430 X	4397	-0-	-1033	-0-	4397	2			N	-0-				93
07	5611 X	4292	-0-	-1319	-0-	4292	2			N	-0-				93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RUNNELS		WELL #:		1H	RRCID ->	238367	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7074 - 10216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		-0-
05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656 2		N	-0-		-0-

DEER CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	238368	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7350 - 10918	
02		8149 X	7242	-0-	-907	-0-	7242 2		N	-0-		-0-
03		8711 X	7405	-0-	-1306	-0-	7405 2		N	-0-		-0-
04		7920 X	6966	-0-	-954	-0-	6966 2		N	-0-		-0-
05		8184 X	7209	-0-	-975	-0-	7209 2		N	-0-		-0-
06		7920 X	7211	-0-	-709	-0-	7211 2		N	-0-		-0-
07		7750 X	7245	-0-	-505	-0-	7245 2		N	-0-		-0-

YMCA		WELL #:		1H	RRCID ->	238370	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7494 - 10033	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANCHASARP		WELL #:		1H	RRCID ->	238371	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7711 - 10864	
02		2726 X	280	-0-	-2446	-0-	280 2		N	-0-		-0-
03		2852 X	2189	-0-	-663	-0-	2189 2		N	-0-		-0-
04		2040 X	1852	-0-	-188	-0-	1852 2		N	-0-		-0-
05		2108 X	1390	-0-	-718	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
06		2130 X	1106	-0-	-1024	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
07		2201 X	141	-0-	-2060	-0-	141 2		N	-0-		-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238379	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7313 - 9848	
02		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605 2		N	-0-		-0-
03		9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804 2		N	-0-		-0-
04		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2		N	-0-		-0-
05		8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8959 2		N	-0-		-0-
06		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457 2		N	-0-		-0-
*07		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2		N	-0-		-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		4H	RRCID ->	238381	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 7900 - 10792	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
05		14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	14363 2		N	-0-		-0-
06		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741 2		N	-0-		-0-
*07		10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453 2		N	-0-		-0-

MACLEAN		WELL #:		1H	RRCID ->	238385	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7568 - 11400	
02		3451 X	422	-0-	-3029	-0-	422 2		N	-0-		-0-
03		3379 X	88	-0-	-3291	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	1467	-0-	-1803	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	78	-0-	-3301	-0-	78 2		N	-0-		-0-
06		2220 X	25	-0-	-2195	-0-	25 2		N	-0-		-0-
07		1519 X	221	-0-	-1298	-0-	221 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
HUSKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	238470	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 7700 - 11065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MANNING		WELL #:		1H	RRCID ->	238520	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6775 - 10061		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRWD		WELL #:		3H	RRCID ->	238522	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7590 - 9876		
02	7569 X	7207	-0-	-362	-0-	7207	2		N	-0-		-0-	
03	8091 X	7705	-0-	-386	-0-	7705	2		N	-0-		-0-	
04	7770 X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2		N	-0-		-0-	
05	7843 X	7696	-0-	-147	-0-	7696	2		N	-0-		-0-	
06	7500 X	7370	-0-	-130	-0-	7370	2		N	-0-		-0-	
07	7719 X	7560	-0-	-159	-0-	7560	2		N	-0-		-0-	

MANNING		WELL #:		2H	RRCID ->	238523	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 - 10196		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MANNING		WELL #:		3H	RRCID ->	238525	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 - 10186		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 2HP	RRCID ->	238539	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8600 - 9717		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2020													

TECH CHEMICAL		WELL #:		1H	RRCID ->	238584	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7165 - 9130		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
JHT 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238647	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8620 - 10935
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DFW NORTH		WELL #:		A 3HP	RRCID ->	238667	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8562 - 9727
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2020							
LITTLE HOSS		WELL #:		B 8H	RRCID ->	238695	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 7100 - 10212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHAPEL CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	238696	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7000 - 10082
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STULTS-WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	238697	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8101 - 9489
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LITTLE HOSS		WELL #:		B 10H	RRCID ->	238701	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6893 - 9578
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SMITH, LOWELL JR.		WELL #:		1H	RRCID ->	238706	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 7565 - 11575
02	4292 X	14	-0-	-4278	-0-	14	2		N	-0-	-0-
03	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-	-0-
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				N	-0-	-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-	-0-
06	1260 X	48	-0-	-1212	-0-	48	2		N	-0-	-0-
*07	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	14314	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
SHAW B		WELL #:		4H	RRCID ->	238707	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7529 - 11949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	238708	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7700 - 9655
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RISINGER		WELL #:		6H	RRCID ->	238709	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7492 - 11029
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SESSIONS		WELL #:		1H	RRCID ->	238716	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7679 - 9212
02	3335	X	2802	-0-	-533	-0-	2802	2	N	-0-	-0-
03	3565	X	3012	-0-	-553	-0-	3012	2	N	-0-	-0-
04	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	2	N	-0-	-0-
05	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2	N	-0-	-0-
06	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	3084	2	N	-0-	-0-
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2	N	-0-	-0-

SPINKS		WELL #:		5H	RRCID ->	238719	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 7530 - 10519
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2	N	-0-	-0-
03	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2	N	-0-	-0-
04	9990	X	8737	-0-	-1253	-0-	8737	2	N	-0-	-0-
05	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	2	N	-0-	-0-
06	9990	X	8412	-0-	-1578	-0-	8412	2	N	-0-	-0-
07	10323	X	8660	-0-	-1663	-0-	8660	2	N	-0-	-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		3H	RRCID ->	238723	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 7981 - 10897
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2	N	-0-	-0-
*07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2	N	-0-	-0-

CEDF		WELL #:		4H	RRCID ->	238724	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7639 - 9496
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
FRITTS		WELL #: 3H		RRCID ->	238733	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 7438 - 10463		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FRITTS		WELL #: 1H		RRCID ->	238751	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7130 PERF. 7460 - 11479		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #: T 3H		RRCID ->	238862	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6616 PERF. 6812 - 11785		
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-		19
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5807	2	N	3	9	22
04	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2	N			22
05	5797 X	5519	-0-	-278	-0-	5507	2	N	12	9	33
06	5610 X	4657	-0-	-953	-0-	4657	2	N			33
07	6045 X	4806	-0-	-1239	-0-	4806	2	N			33
TRWD		WELL #: 4H		RRCID ->	238909	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7136 PERF. 7285 - 9031		
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2	N	-0-		-0-
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2	N	-0-		-0-
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-		-0-
05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2	N	-0-		-0-
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-		-0-
*07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2	N	-0-		-0-
STULTS-WELBORN		WELL #: 2H		RRCID ->	238950	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7918 PERF. 8041 - 9943		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LITTLE HOSS		WELL #: J 1H		RRCID ->	238952	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6592 PERF. 6995 - 10068		
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-		24
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2	N	-0-		24
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	N	-0-		24
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2	N	-0-		24
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-		24
*07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2	N	-0-		24
PARNELL		WELL #: 6H		RRCID ->	239045	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7251 PERF. 7500 - 10075		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
HANNA		WELL #:		2H	RRCID ->	239046	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7400 - 9964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HORSE CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	239047	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7418 - 9232
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
NORTH LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	239048	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7307 - 9732
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ARMET DALE STREET		WELL #:		3H	RRCID ->	239197	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7500 - 10144
02	6525 X	5999	-0-	-526	-0-	5999	2		N	-0-	-0-
03	6975 X	5398	-0-	-1577	-0-	5398	2		N	-0-	-0-
04	6750 X	5526	-0-	-1224	-0-	5526	2		N	-0-	-0-
05	6975 X	5041	-0-	-1934	-0-	5041	2		N	-0-	-0-
06	6480 X	5277	-0-	-1203	-0-	5277	2		N	-0-	-0-
07	6417 X	5257	-0-	-1160	-0-	5257	2		N	-0-	-0-
WESTERFELD MATHIS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	239368	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8749 - 11439
02	6032 X	5093	-0-	-939	-0-	5093	2		N	-0-	-0-
03	6448 X	4238	-0-	-2210	-0-	4238	2		N	-0-	-0-
04	6240 X	5263	-0-	-977	-0-	5263	2		N	-0-	-0-
05	6169 X	5199	-0-	-970	-0-	5199	2		N	-0-	-0-
06	5430 X	4890	-0-	-540	-0-	4890	2		N	-0-	-0-
07	5456 X	5008	-0-	-448	-0-	5008	2		N	-0-	-0-
KIMBALL HILL		WELL #:		1H	RRCID ->	239373	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF. 9120 - 11290
02	6148 X	5734	-0-	-414	-0-	5734	2		N	-0-	-0-
03	6293 X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2		N	-0-	-0-
04	6120 X	5720	-0-	-400	-0-	5720	2		N	-0-	-0-
05	6324 X	6066	-0-	-258	-0-	6066	2		N	-0-	-0-
06	6120 X	5651	-0-	-469	-0-	5651	2		N	-0-	-0-
07	6138 X	5589	-0-	-549	-0-	5589	2		N	-0-	-0-
ASH GROVE B		WELL #:		B 1HR	RRCID ->	239380	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8801	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
GRAHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	239387	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7370 - 9872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	11903 2		N	-0-		-0-
03		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925 2		N	-0-		-0-
04		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	11100 2		N	-0-		-0-
05		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-		-0-
06		10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838 2		N	-0-		-0-
*07		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569 2		N	-0-		-0-

MITX-CENTEX UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	239390	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8950 - 11710
02		10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10236 2		N	-0-		-0-
03		10664 X	6819	-0-	-3845	-0-	6819 2		N	-0-		-0-
04		10320 X	9372	-0-	-948	-0-	9372 2		N	-0-		-0-
05		10664 X	10097	-0-	-567	-0-	10097 2		N	-0-		-0-
06		10320 X	9847	-0-	-473	-0-	9847 2		N	-0-		-0-
07		10664 X	9907	-0-	-757	-0-	9907 2		N	-0-		-0-

GRAHAM UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	239416	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	8580 - 11950
02		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772 2		N	-0-		-0-
03		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088 2		N	-0-		-0-
04		8970 X	8580	-0-	-390	-0-	8580 2		N	-0-		-0-
05		9362 X	8218	-0-	-1144	-0-	8218 2		N	-0-		-0-
06		9060 X	8207	-0-	-853	-0-	8207 2		N	-0-		-0-
07		9362 X	8334	-0-	-1028	-0-	8334 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 2H	RRCID ->	239433	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6583 - 7454
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	239436	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8400 - 9748
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	239496	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7354 - 10559
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINERALS, W. S.		WELL #:		7H	RRCID ->	239505	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7511 - 9709
02		7569 X	7375	-0-	-194	-0-	7375 2		N	-0-		-0-
03		8122 X	7385	-0-	-737	-0-	7385 2		N	-0-		-0-
04		7860 X	7116	-0-	-744	-0-	7116 2		N	-0-		-0-
05		8122 X	7496	-0-	-626	-0-	7496 2		N	-0-		-0-
06		7620 X	7047	-0-	-573	-0-	7047 2		N	-0-		-0-
07		7874 X	6872	-0-	-1002	-0-	6872 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
LITTLE HOSS		WELL #: J 3H		RRCID ->	239510	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6590 PERF. 6929 - 9017		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 6H		RRCID ->	239511	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6410 PERF. 6908 - 9635		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: P 2H		RRCID ->	239512	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6309 PERF. 6560 - 9480		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	239513	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7328 PERF. 7701 - 10807		
02	8526 X	7889	-0-	-637	-0-	7889	2	N	-0-		-0-
03	9114 X	8508	-0-	-606	-0-	8508	2	N	-0-		-0-
04	8730 X	8081	-0-	-649	-0-	8081	2	N	-0-		-0-
05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2	N	-0-		-0-
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	2	N	-0-		-0-
*07	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: P 1H		RRCID ->	239516	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6287 PERF. 6463 - 8326		
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3639	2	23 9	N	21	58
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3835	2	11 9	N	10	9
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-	9
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44 9	N	40	49
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-	49
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-	49

KIM		WELL #: 1H		RRCID ->	239517	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	7457 PERF. 7776 - 10561		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: W 2H		RRCID ->	239519	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	6379 PERF. 6554 - 9258		
02	928 N	641	-0-	-287	-0-	641	2		N	-0-	14
03	775 N	205	-0-	-570	-0-	205	2		N	-0-	14
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	14
05	682 N	426	-0-	-256	-0-	426	2		N	-0-	14
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	14
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
HIDDEN CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 239520		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW		WELL #: A 5HU		RRCID -> 239523		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 5HK		RRCID -> 239524		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A		WELL #: 1H		RRCID -> 239526		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 239532		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE		WELL #: 2H		RRCID -> 239533		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739								
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3714	-0-	-316	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4030 X	1826	-0-	-2204	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 239536		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093								
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4894	-0-	-35	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4606	-0-	-164	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	4660	-0-	-269	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
MERCADO		WELL #:	1H	RRCID ->	239539	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7290 - 9052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-		-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	-0-		-0-
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-		-0-
*07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #:	A 6HU	RRCID ->	239543	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 8300 - 11145	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	330 N	17	-0-	-313	-0-	17	2	N	-0-		-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	239544	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7645 - 10712	
02	5858 X	5675	-0-	-183	-0-	5675	2	N	-0-		-0-
03	6231 X	6021	-0-	-210	-0-	6021	2	N	-0-		-0-
04	5730 X	5645	-0-	-85	-0-	5645	2	N	-0-		-0-
05	6076 X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2	N	-0-		-0-
06	5880 X	5838	-0-	-42	-0-	5838	2	N	-0-		-0-
07	6076 X	5485	-0-	-591	-0-	5485	2	N	-0-		-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:	1H	RRCID ->	239550	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7709 - 9347	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:	B 6H	RRCID ->	239623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 6806 - 9097	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARDENAS		WELL #:	2H	RRCID ->	239626	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6536	PERF. 6896 - 9727	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
PARNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7351 - 10445	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037	
02	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2		N	-0-		-0-
03	6789 X	4825	-0-	-1964	-0-	4825	2		N	-0-		-0-
04	6600 X	5312	-0-	-1288	-0-	5312	2		N	-0-		-0-
05	6820 X	5939	-0-	-881	-0-	5939	2		N	-0-		-0-
06	6600 X	5970	-0-	-630	-0-	5970	2		N	-0-		-0-
07	6820 X	5974	-0-	-846	-0-	5974	2		N	-0-		-0-

CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	239657	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8283 - 10641	
02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-		-0-
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-		-0-
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2		N	-0-		-0-
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-		-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-		-0-
*07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	239660	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7674 - 10615	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW FAY		WELL #:		B 3HH	RRCID ->	239663	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8402 - 13012	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

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

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

02		8497 X	7990	-0-	-507	-0-	7990	2				N	-0-					-0-
03		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2				N	-0-					-0-
04		9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2				N	-0-					-0-
05		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2				N	-0-					-0-
06		8820 X	8661	-0-	-159	-0-	8661	2				N	-0-					-0-
*07		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2				N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

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

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

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

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
SERENA BETH		WELL #:		1H	RRCID ->	239689	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 7000	- 10666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239693	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7724	- 10563	
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-		4211 2		N	-0-			-0-
03	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-		8654 2		N	-0-			-0-
04	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-		7544 2		N	-0-			-0-
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		6890 2		N	-0-			-0-
06	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-		6648 2		N	-0-			-0-
07	6448 X	6047	-0-	-401	-0-		6047 2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		16H	RRCID ->	239759	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	6987	PERF. 7136	- 10176	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239760	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7471	- 8983	
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-				N	-0-			-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			-0-
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-			-0-
06	631 X	631	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-			-0-
*07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-		5102 2		N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		1H	RRCID ->	239762	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 7474	- 10629	
02	6960 X	6822	-0-	-138	-0-		6822 2		N	-0-			-0-
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-		7678 2		N	-0-			-0-
04	7200 X	6895	-0-	-305	-0-		6895 2		N	-0-			-0-
05	7316 X	6942	-0-	-374	-0-		6942 2		N	-0-			-0-
06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-		7419 2		N	-0-			-0-
*07	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-		8342 2		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		3H	RRCID ->	239766	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7076	PERF. 8435	- 10385	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #:		4H	RRCID ->	239772	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7614	- 11292	
02	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-		11902 2		N	-0-			-0-
03	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-		10904 2		N	-0-			-0-
04	10650 X	10258	-0-	-392	-0-		10258 2		N	-0-			-0-
05	11005 X	10213	-0-	-792	-0-		10213 2		N	-0-			-0-
06	10650 X	10058	-0-	-592	-0-		10058 2		N	-0-			-0-
07	11005 X	9921	-0-	-1084	-0-		9921 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
SPINKS		WELL #: 7H		RRCID -> 239774		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-		12865 2		N	-0-		-0-
03	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-		12447 2		N	-0-		-0-
04	11730 X	11262	-0-	-468	-0-		11262 2		N	-0-		-0-
05	12121 X	11059	-0-	-1062	-0-		11059 2		N	-0-		-0-
06	11730 X	10029	-0-	-1701	-0-		10029 2		N	-0-		-0-
07	12121 X	10273	-0-	-1848	-0-		10273 2		N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #: 1H		RRCID -> 239858		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607				
02	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-		9900 2		N	-0-		-0-
03	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-		10579 2		N	-0-		-0-
04	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-		9558 2		N	-0-		-0-
05	9951 X	9233	-0-	-718	-0-		9233 2		N	-0-		-0-
06	9630 X	9085	-0-	-545	-0-		9085 2		N	-0-		-0-
07	9951 X	9098	-0-	-853	-0-		9098 2		N	-0-		-0-

HORSE CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 239860		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432				
02	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-		4671 2		N	-0-		-0-
03	5239 X	4644	-0-	-595	-0-		4644 2		N	-0-		-0-
04	5130 X	4299	-0-	-831	-0-		4299 2		N	-0-		-0-
05	5301 X	5001	-0-	-300	-0-		5001 2		N	-0-		-0-
06	5130 X	4563	-0-	-567	-0-		4563 2		N	-0-		-0-
07	4991 X	4762	-0-	-229	-0-		4762 2		N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #: 6H		RRCID -> 239863		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515				
02	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-		10424 2		N	-0-		-0-
03	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-		9623 2		N	-0-		-0-
04	9840 X	8671	-0-	-1169	-0-		8671 2		N	-0-		-0-
05	10168 X	8145	-0-	-2023	-0-		8145 2		N	-0-		-0-
06	9840 X	8298	-0-	-1542	-0-		8298 2		N	-0-		-0-
07	10168 X	6680	-0-	-3488	-0-		6680 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS D		WELL #: D 5H		RRCID -> 239867		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KENAH		WELL #: 5H		RRCID -> 239886		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362				
02	1450 N	166	-0-	-1284	-0-		166 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-		-0-
05	186 N	96	-0-	-90	-0-		96 2		N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-		-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 2		N	-0-		-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 239887		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928				
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		4116 2		N	-0-		-0-
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-		1001 2		N	-0-		-0-
04	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		1055 2		N	-0-		-0-
05	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-		-0-
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-		899 2		N	-0-		-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
KENAH		WELL #:	1H	RRCID ->	239888	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7909 - 12171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229 2	N	-0-		-0-
03		10974 X	10765	-0-	-209	-0-	10765 2	N	-0-		-0-
04		10620 X	10452	-0-	-168	-0-	10452 2	N	-0-		-0-
05		10974 X	10652	-0-	-322	-0-	10652 2	N	-0-		-0-
06		10590 X	8630	-0-	-1960	-0-	8630 2	N	-0-		-0-
07		10943 X	6391	-0-	-4552	-0-	6391 2	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:	A 4HM	RRCID ->	239889	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8328	PERF. 8514 - 11329	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRIZZLY KING		WELL #:	2H	RRCID ->	239890	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 7048 - 10337	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:	38H	RRCID ->	239891	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 7200 - 10738	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:	B 2H	RRCID ->	239892	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7584 - 10540	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:	36H	RRCID ->	239894	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7176 - 9671	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:	9H	RRCID ->	239898	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 7141 - 9952	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CISD		WELL #:	1H	RRCID ->	239899	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7856 - 11715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1292 N	1292	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		1260 N	-0-	-0-	-1260			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLIVIA		WELL #:	3H	RRCID ->	239902	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 7130 - 10575	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #:	1H	RRCID ->	239903	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 7281 - 10402	
02		8062 X	7182	-0-	-880	-0-	7182	2	N	-0-	-0-
03		8587 X	8026	-0-	-561	-0-	8026	2	N	-0-	-0-
04		8310 X	7588	-0-	-722	-0-	7588	2	N	-0-	-0-
05		7905 X	7422	-0-	-483	-0-	7422	2	N	-0-	-0-
06		7770 X	6467	-0-	-1303	-0-	6467	2	N	-0-	-0-
07		8029 X	6989	-0-	-1040	-0-	6989	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:	X 4H	RRCID ->	239906	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 7016 - 9935	
02		2900 N	3236	-0-	336	336	3229	2	7 9	N	6
03		3100 N	3453	-0-	353	689	3453	2		N	-0-
04		3000 N	3196	-0-	196	885	3196	2		N	-0-
05		3470 X	2585	-0-	-885	-0-	2577	2	8 9	N	7
06		2940 X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2		N	-0-
07		3038 X	2280	-0-	-758	-0-	2274	2	6 9	N	5

JLB A		WELL #:	1H	RRCID ->	239908	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 8000 - 10569	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:	A 2HM	RRCID ->	239910	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8549 - 12338	
02		4147 X	3424	-0-	-723	-0-	3424	2		N	-0-
03		4433 X	1828	-0-	-2605	-0-	1828	2		N	-0-
04		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-
05		3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2		N	-0-
06		3540 X	1654	-0-	-1886	-0-	1654	2		N	-0-
07		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-

WILKINSON		WELL #:	I 1H	RRCID ->	239915	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6720 - 8955	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LITTLE HOSS 7		WELL #: C 2H		RRCID ->	239933	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6415 PERF. 6741 - 9100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6931 X	6657	-0-	-274	-0-	6657 2		Y	-0-		37
03		7006 X	4057	-0-	-2949	-0-	4057 2		Y	-0-		37
04		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7557 2	43 9	Y	39		76
05		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578 2		Y	-0-		76
06		6900 X	6288	-0-	-612	-0-	6288 2		Y	-0-		76
07		7843 X	7506	-0-	-337	-0-	7506 2		Y	-0-		76

TXI		WELL #: 2H		RRCID ->	239951	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7629 PERF. 7940 - 10494			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECKY		WELL #: 1H		RRCID ->	239952	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6874 PERF. 7301 - 10521			
02		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2		N	-0-		-0-
03		4991 X	4884	-0-	-107	-0-	4884 2		N	-0-		-0-
04		4830 X	4484	-0-	-346	-0-	4484 2		N	-0-		-0-
05		4991 X	4318	-0-	-673	-0-	4318 2		N	-0-		-0-
06		4830 X	4013	-0-	-817	-0-	4013 2		N	-0-		-0-
07		4991 X	4014	-0-	-977	-0-	4014 2		N	-0-		-0-

LAIDLAW		WELL #: 3H		RRCID ->	239954	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7341 PERF. 7499 - 10278			
02		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-		-0-
06		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-		-0-
*07		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2		N	-0-		-0-

SUNBELT B		WELL #: 3H		RRCID ->	239957	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8584 - 12628			
02		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	11499 2		N	-0-		-0-
03		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11942 2		N	-0-		-0-
04		11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	11265 2		N	-0-		-0-
05		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10717 2		N	-0-		-0-
06		390 X	168	-0-	-222	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*07		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	11108 2		N	-0-		-0-

DONNA KAY		WELL #: 3H		RRCID ->	239963	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7676 - 10486			
02		4756 X	4644	-0-	-112	-0-	4644 2		N	-0-		-0-
03		5115 X	4903	-0-	-212	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
04		4950 X	4782	-0-	-168	-0-	4782 2		N	-0-		-0-
05		5115 X	4812	-0-	-303	-0-	4812 2		N	-0-		-0-
06		4950 X	4599	-0-	-351	-0-	4599 2		N	-0-		-0-
07		4960 X	4176	-0-	-784	-0-	4176 2		N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID ->	239964	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9453 PERF. 9936 - 13795			
02		16791 X	16251	-0-	-540	-0-	16251 2		N	-0-		-0-
03		17794 X	17291	-0-	-503	-0-	17291 2		N	-0-		-0-
04		17220 X	16671	-0-	-549	-0-	16671 2		N	-0-		-0-
05		17794 X	17530	-0-	-264	-0-	17530 2		N	-0-		-0-
06		17010 X	16505	-0-	-505	-0-	16505 2		N	-0-		-0-
07		17360 X	17310	-0-	-50	-0-	17310 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
WAKEMAN		WELL #:	1H	RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7770 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2	N	-0-		-0-
03		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359 2	N	-0-		-0-
04		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	14795 2	N	-0-		-0-
05		14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14402 2	N	-0-		-0-
06		11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11967 2	N	-0-		-0-
*07		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951 2	N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:	8H	RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7150 - 9785	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:	A 7HU	RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8580 - 11865	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65		N	-0-		-0-
03		65 X	-0-	-0-	-65	-0-		N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAWLEY B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7483 - 9982	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	239972	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7472 - 10445	
02		9773 X	3678	-0-	-6095	-0-	3678 2	N	-0-		-0-
03		10447 X	6995	-0-	-3452	-0-	6995 2	N	-0-		-0-
04		9210 X	6525	-0-	-2685	-0-	6525 2	N	-0-		-0-
05		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050 2	N	-0-		-0-
06		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174 2	N	-0-		-0-
07		7006 X	6459	-0-	-547	-0-	6459 2	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:	A 3HM	RRCID ->	239973	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8401 - 11052	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUCK LAKE		WELL #:	4H	RRCID ->	239987	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7945 - 12552	
02		15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15639 2	N	-0-		-0-
03		14570 X	14405	-0-	-165	-0-	14405 2	N	-0-		-0-
04		16440 X	15006	-0-	-1434	-0-	15006 2	N	-0-		-0-
05		16988 X	15243	-0-	-1745	-0-	15243 2	N	-0-		-0-
06		16440 X	14680	-0-	-1760	-0-	14680 2	N	-0-		-0-
07		16709 X	13886	-0-	-2823	-0-	13886 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986												
WARD		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239988	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF.	6929 - 9948				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4263 X	4214	-0-	-49	-0-	-	4214	2		N	-0-					-0-
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	-	4774	2		N	-0-					-0-
04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	-	4804	2		N	-0-					-0-
05	4557 X	1148	-0-	-3409	-0-	-	1148	2		N	-0-					-0-
06	4410 X	3867	-0-	-543	-0-	-	3867	2		N	-0-					-0-
*07	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	-	5688	2		N	-0-					-0-

DFW		WELL #:		C 1HL	RRCID ->	239989	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8354 - 12534				
02	4002 X	1650	-0-	-2352	-0-	-	1650	2		N	-0-					-0-
03	4340 X	3222	-0-	-1118	-0-	-	3222	2		N	-0-					-0-
04	4200 X	3381	-0-	-819	-0-	-	3381	2		N	-0-					-0-
05	4340 X	4288	-0-	-52	-0-	-	4288	2		N	-0-					-0-
06	4170 X	3287	-0-	-883	-0-	-	3287	2		N	-0-					-0-
07	3503 X	2028	-0-	-1475	-0-	-	2028	2		N	-0-					-0-

DOTY		WELL #:		5H	RRCID ->	239990	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7255 - 12305				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-

STEPHENS		WELL #:		3H	RRCID ->	240041	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7015 - 11236				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-

SPINKS		WELL #:		9H	RRCID ->	240053	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7821 - 11123				
02	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	-	9987	2		N	-0-					-0-
03	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	-	9572	2		N	-0-					-0-
04	9150 X	7942	-0-	-1208	-0-	-	7942	2		N	-0-					-0-
05	9455 X	7685	-0-	-1770	-0-	-	7685	2		N	-0-					-0-
06	9150 X	7909	-0-	-1241	-0-	-	7909	2		N	-0-					-0-
07	9455 X	7869	-0-	-1586	-0-	-	7869	2		N	-0-					-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	240102	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8260 - 11148				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-					-0-
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-	433	2		N	-0-					-0-
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	-	3348	2		N	-0-					-0-
*07	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-	6407	2		N	-0-					-0-

CROUCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7364 - 10562				
02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	-	8304	2		N	-0-					-0-
03	6851 X	5311	-0-	-1540	-0-	-	5311	2		N	-0-					-0-
04	6630 X	2867	-0-	-3763	-0-	-	2867	2		N	-0-					-0-
05	6851 X	2900	-0-	-3951	-0-	-	2900	2		N	-0-					-0-
06	6630 X	1410	-0-	-5220	-0-	-	1410	2		N	-0-					-0-
07	6851 X	816	-0-	-6035	-0-	-	816	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
HUDSON		WELL #: 2H		RRCID -> 240162		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: A 2H		RRCID -> 240216		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STOLEE		WELL #: 1H		RRCID -> 240247		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 8H		RRCID -> 240389		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 240393		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151								
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-					-0-
03	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1745	2		N	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	2		N	-0-					-0-
05	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1485	2		N	-0-					-0-
06	1680	N	1144	-0-	-536	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 6H		RRCID -> 240395		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLLY		WELL #: 3H		RRCID -> 240396		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

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

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2020 - P/A 03/03/20

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

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

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

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

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2020 - P/A 03/09/20

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
PARROT D		WELL #:		2H	RRCID ->	240406	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7475 - 10072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	2			-0-
04	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	-0-	8227	2			-0-
05	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	-0-	8533	2			-0-
06	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	-0-	8111	2			-0-
*07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	-0-	8620	2			-0-

FWISD		WELL #:		3H	RRCID ->	240407	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7740 - 10269
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HESS		WELL #:		6H	RRCID ->	240408	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7366 - 9372
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2020 - P/A 03/11/20											

HOLLY		WELL #:		2H	RRCID ->	240409	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7746 - 10037
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	240410	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7811 - 10295
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CULLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	240412	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7870 - 11622
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	240452	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7676 - 9705
02	5539 X	4709	-0-	-830	-0-	-0-	4709	2			-0-
03	5921 X	5165	-0-	-756	-0-	-0-	5165	2			-0-
04	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	-0-	4966	2			-0-
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	5086	2			-0-
06	5010 X	4787	-0-	-223	-0-	-0-	4787	2			-0-
*07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	-0-	5921	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:	4H	RRCID ->	240453	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 6750 - 9392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:	A 2HS	RRCID ->	240454	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8500 - 11993		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUCK LAKE		WELL #:	6H	RRCID ->	240455	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 7850 - 12015		
02	10208 X	9523	-0-	-685	-0-	9523	2	N	-0-		-0-	
03	11191 X	10066	-0-	-1125	-0-	10066	2	N	-0-		-0-	
04	10830 X	9766	-0-	-1064	-0-	9766	2	N	-0-		-0-	
05	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2	N	-0-		-0-	
06	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2	N	-0-		-0-	
*07	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2	N	-0-		-0-	

CARDEN		WELL #:	2H	RRCID ->	240457	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7415 - 9948		
02	61226 X	61226	-0-	-0-	-0-	61226	2	N	-0-		-0-	
03	39426 X	39426	-0-	-0-	-0-	39426	2	N	-0-		-0-	
04	43642 X	43642	-0-	-0-	-0-	43642	2	N	-0-		-0-	
05	38904 X	38904	-0-	-0-	-0-	38904	2	N	-0-		-0-	
06	34779 X	34779	-0-	-0-	-0-	34779	2	N	-0-		-0-	
*07	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	30460	2	N	-0-		-0-	

LAIDLAW		WELL #:	4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7631 - 9979		
02	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2	N	-0-		-0-	
03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2	N	-0-		-0-	
04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2	N	-0-		-0-	
05	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2	N	-0-		-0-	
06	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2	N	-0-		-0-	
*07	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2	N	-0-		-0-	

DONNA KAY		WELL #:	1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7588 - 9885		
02	4060 X	3852	-0-	-208	-0-	3852	2	N	-0-		-0-	
03	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2	N	-0-		-0-	
04	4200 X	3898	-0-	-302	-0-	3898	2	N	-0-		-0-	
05	4123 X	4032	-0-	-91	-0-	4032	2	N	-0-		-0-	
06	4050 X	3839	-0-	-211	-0-	3839	2	N	-0-		-0-	
*07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2	N	-0-		-0-	

DANG		WELL #:	1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7226 - 9751		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986										
CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6937 -	9566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DFW NORTH				WELL #:		A 3HL	RRCID ->	240463	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8691 -	13452
02	7279 X	4414	-0-	-2865	-0-	4414	2			N	-0-		-0-	
03	7378 X	3275	-0-	-4103	-0-	3275	2			N	-0-		-0-	
04	7140 X	4637	-0-	-2503	-0-	4637	2			N	-0-		-0-	
05	7378 X	5289	-0-	-2089	-0-	5289	2			N	-0-		-0-	
06	5640 X	4211	-0-	-1429	-0-	4211	2			N	-0-		-0-	
07	4805 X	3241	-0-	-1564	-0-	3241	2			N	-0-		-0-	

DOTY				WELL #:		1H	RRCID ->	240464	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7701 -	11842
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HUDSON				WELL #:		4H	RRCID ->	240465	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7330 -	9662
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DANG				WELL #:		2H	RRCID ->	240469	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7151 -	9231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SUTTON				WELL #:		1H	RRCID ->	240515	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7176 -	11217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

DFW				WELL #:		C 3HL	RRCID ->	240516	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8450 -	10360
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
DOTY		WELL #: 3H		RRCID -> 240519		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 3H		RRCID -> 240521		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214								
02	8874 X	8384	-0-	-490	-0-	8384	2		Y	-0-						19
03	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2		Y	-0-						19
04	9180 X	9144	-0-	-36	-0-	9144	2		Y	-0-						19
05	9455 X	9348	-0-	-107	-0-	9348	2		Y	-0-						19
06	9990 X	8927	-0-	-1063	-0-	8927	2		Y	-0-						19
07	10323 X	9261	-0-	-1062	-0-	9261	2		Y	-0-						19

HOWINGTON		WELL #: 1H		RRCID -> 240522		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CREED		WELL #: 2H		RRCID -> 240523		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CEDF		WELL #: 7H		RRCID -> 240524		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HAYNIE		WELL #: 3H		RRCID -> 240527		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NORTH LAKE		WELL #: 6H		RRCID -> 240549		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
RAMEY, DAVID		WELL #:		1H	RRCID ->	240551	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 8800 - 11401
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTH LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	240552	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7243 - 9856
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CROUCH		WELL #:		2H	RRCID ->	240593	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7509 - 9223
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-			N	-0-	-0-
03	868	X	336	-0-	-532	-0-	336	2	N	-0-	-0-
04	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2	N	-0-	-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2	N	-0-	-0-
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-	-0-
07	4712	X	3727	-0-	-985	-0-	3727	2	N	-0-	-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	240595	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8100 - 9956
02	5191	X	894	-0-	-4297	-0-	894	2	N	-0-	-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-	-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-			N	-0-	-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-	-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	-0-
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 3H	RRCID ->	240599	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6800 - 10620
02	2929	X	2111	-0-	-818	-0-	2111	2	N	-0-	26
03	3038	X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2	N	-0-	26
04	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2	N	-0-	26
05	2263	X	1557	-0-	-706	-0-	1557	2	N	-0-	26
06	2190	X	2085	-0-	-105	-0-	2085	2	N	-0-	26
07	2263	X	2116	-0-	-147	-0-	2116	2	N	-0-	26

LITTLE HOSS		WELL #:		B 5H	RRCID ->	240600	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 6836 - 9275
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	15
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-	15
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	15
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-	15
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	15
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2	N	-0-	15

TRWD		WELL #:		2H	RRCID ->	240605	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7392 - 9449
02	3538	X	3360	-0-	-178	-0-	3360	2	N	-0-	-0-
03	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2	N	-0-	-0-
04	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3087	2	N	-0-	-0-
05	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2	N	-0-	-0-
06	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	3171	2	N	-0-	-0-
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
DAY	WELL #:	1H	RRCID ->	240624	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8635	- 11823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366 2		N	-0-	-0-
03		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601 2		N	-0-	-0-
04		9300 X	9241	-0-	-59	-0-	9241 2		N	-0-	-0-
05		10013 X	9580	-0-	-433	-0-	9580 2		N	-0-	-0-
06		9690 X	7147	-0-	-2543	-0-	7147 2		N	-0-	-0-
07		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			N	-0-	-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	240764	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7076 - 9186
02		3915 X	3796	-0-	-119	-0-	3766 2	30 9	N	27	95
03		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4310 2	2 9	N	2	97
04		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2		N	-0-	97
05		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		N	-0-	97
06		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-	97
*07		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-	97

FALVEL		WELL #:		12H	RRCID ->	240883	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 7437 - 11340
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FALVEL		WELL #:		13H	RRCID ->	240884	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7262 - 10894
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LUCK		WELL #:		2H	RRCID ->	240885	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7496 - 8615
02		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 2		N	-0-	-0-
03		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896 2		N	-0-	-0-
04		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 2		N	-0-	-0-
05		4650 X	3170	-0-	-1480	-0-	3170 2		N	-0-	-0-
06		4500 X	3041	-0-	-1459	-0-	3041 2		N	-0-	-0-
07		4650 X	3846	-0-	-804	-0-	3846 2		N	-0-	-0-

WEST LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	240886	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7220 - 9902
02		4756 X	4595	-0-	-161	-0-	4595 2		N	-0-	-0-
03		5053 X	4681	-0-	-372	-0-	4681 2		N	-0-	-0-
04		4890 X	4719	-0-	-171	-0-	4719 2		N	-0-	-0-
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2		N	-0-	-0-
06		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-	-0-
07		4898 X	4621	-0-	-277	-0-	4621 2		N	-0-	-0-

WEST LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	240887	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7086 - 10355
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		10H	RRCID ->	240888	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6680 - 8983	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WEST LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	240889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7338 - 10341	
02	4321 X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-	-0-	
03	4526 X	2305	-0-	-2221	-0-	2305	2			N	-0-	-0-	
04	4080 X	2406	-0-	-1674	-0-	2406	2			N	-0-	-0-	
05	3286 X	2609	-0-	-677	-0-	2609	2			N	-0-	-0-	
06	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	2718	2			N	-0-	-0-	
*07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-	-0-	

GRAVES		WELL #:		6H	RRCID ->	240890	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7432 - 9217	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MANN, S.		WELL #:		4H	RRCID ->	240891	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7457 - 9390	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:		E 2H	RRCID ->	240958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6585 - 9531	
02	1682 N	486	-0-	-1196	-0-	455	2	31 9	Y	28		36	
03	1767 N	335	-0-	-1432	-0-	329	2	6 9	Y	5	17 1	24	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14 9	Y	13	30 1	7	
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	726	2	23 9	Y	21		28	
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2065	2	10 9	Y	9	30 1	7	
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	2	7 9	Y	6		13	

MCNEILL		WELL #:		4H	RRCID ->	240982	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7650 - 10501	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CHILDRESS		WELL #:		8H	RRCID ->	240985	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7400 - 9383	
02	2900 N	2950	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-	-0-	
03	3014 X	2964	-0-	-50	-0-	2964	2			N	-0-	-0-	
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-	-0-	
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-	-0-	
06	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-	-0-	
*07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
PANCHASARP A		WELL #: 1H		RRCID ->	241075	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7324 PERF. 7522 - 10953		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9135 X	6642	-0-	-2493	-0-	6642 2	N	-0-		-0-
03		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	10548 2	N	-0-		-0-
04		9450 X	9380	-0-	-70	-0-	9380 2	N	-0-		-0-
05		9765 X	9215	-0-	-550	-0-	9215 2	N	-0-		-0-
06		9450 X	8867	-0-	-583	-0-	8867 2	N	-0-		-0-
07		9765 X	8717	-0-	-1048	-0-	8717 2	N	-0-		-0-

ESPARZA		WELL #: 1H		RRCID ->	241077	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6520 PERF. 6806 - 9561		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESPARZA		WELL #: 2H		RRCID ->	241082	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6527 PERF. 6776 - 9491		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #: 4H		RRCID ->	241085	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	6873 PERF. 7203 - 10373		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HORSE CREEK		WELL #: 6H		RRCID ->	241088	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7194 PERF. 7562 - 10338		
02		6641 X	6208	-0-	-433	-0-	6208 2	N	-0-		-0-
03		7099 X	6472	-0-	-627	-0-	6472 2	N	-0-		-0-
04		6870 X	6068	-0-	-802	-0-	6068 2	N	-0-		-0-
05		7099 X	5996	-0-	-1103	-0-	5996 2	N	-0-		-0-
06		6420 X	5811	-0-	-609	-0-	5811 2	N	-0-		-0-
*07		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2	N	-0-		-0-

HORSE CREEK		WELL #: 5H		RRCID ->	241091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7170 PERF. 7437 - 10055		
02		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2	N	-0-		-0-
03		6231 X	6058	-0-	-173	-0-	6058 2	N	-0-		-0-
04		6030 X	5705	-0-	-325	-0-	5705 2	N	-0-		-0-
05		6231 X	5789	-0-	-442	-0-	5789 2	N	-0-		-0-
06		6030 X	5727	-0-	-303	-0-	5727 2	N	-0-		-0-
07		6231 X	5353	-0-	-878	-0-	5353 2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #: C 5HM		RRCID ->	241092	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6514 - 11692		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
MEDC		WELL #: 2H		RRCID -> 241097		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8677 - 11216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON BRANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 241101		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7144 - 11486				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAIDLAW		WELL #: 2H		RRCID -> 241112		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 8556 - 10390				
02	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-			-0-
03	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
05	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-			-0-
06	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
*07	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-			-0-
CULLISON		WELL #: 1H		RRCID -> 241249		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7880 - 11180				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNS MANVILLE		WELL #: 5H		RRCID -> 241322		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7625 - 10421				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
*07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
FALVEL		WELL #: 16H		RRCID -> 241421		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 7590 - 9833				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANN, S.		WELL #: 14H		RRCID -> 241425		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7650 - 10003				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
DFW		WELL #:		A 8HD	RRCID ->	241426	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8930 - 12137				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 5H	RRCID ->	242645	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6739 - 9431				
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5307	2		Y	-0-				22
03	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	-0-	5751	2		Y	-0-				22
04	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	-0-	5404	2		Y	-0-				22
05	5673 X	5327	-0-	-346	-0-	-0-	5327	2		Y	-0-				22
06	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	-0-	5161	2		Y	-0-				22
07	5766 X	5323	-0-	-443	-0-	-0-	5323	2		Y	-0-				22

J & L		WELL #:		1H	RRCID ->	242656	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6683 - 9436				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHAW B		WELL #:		3H	RRCID ->	242658	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7223 - 11224				
02	5887 X	531	-0-	-5356	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	4123 X	19	-0-	-4104	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
06	3780 X	99	-0-	-3681	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHAW B		WELL #:		1H	RRCID ->	242659	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7510 - 9203				
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-				-0-
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-				-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-				-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-				-0-
06	4410 X	3436	-0-	-974	-0-	-0-	3436	2		N	-0-				-0-
*07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-				-0-

TERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	242660	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7708 - 9910				
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-				-0-
03	6262 X	5256	-0-	-1006	-0-	-0-	5256	2		N	-0-				-0-
04	5910 X	3533	-0-	-2377	-0-	-0-	3533	2		N	-0-				-0-
05	6262 X	4055	-0-	-2207	-0-	-0-	4055	2		N	-0-				-0-
06	6060 X	5930	-0-	-130	-0-	-0-	5930	2		N	-0-				-0-
07	6262 X	5686	-0-	-576	-0-	-0-	5686	2		N	-0-				-0-

WOODHAVEN		WELL #:		2H	RRCID ->	242661	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7733 - 10085				
02	4756 X	3339	-0-	-1417	-0-	-0-	3339	2		N	-0-				-0-
03	5084 X	3338	-0-	-1746	-0-	-0-	3338	2		N	-0-				-0-
04	4890 X	2852	-0-	-2038	-0-	-0-	2852	2		N	-0-				-0-
05	4371 X	2191	-0-	-2180	-0-	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
06	4230 X	3919	-0-	-311	-0-	-0-	3919	2		N	-0-				-0-
*07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		2H	RRCID ->	242662	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7488 - 9675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6583 X	5563	-0-	-1020	-0-	5563 2		N	-0-	-0-	
03		6789 X	6718	-0-	-71	-0-	6718 2		N	-0-	-0-	
04		6390 X	5272	-0-	-1118	-0-	5272 2		N	-0-	-0-	
05		6603 X	5199	-0-	-1404	-0-	5199 2		N	-0-	-0-	
06		6510 X	4994	-0-	-1516	-0-	4994 2		N	-0-	-0-	
07		6727 X	6069	-0-	-658	-0-	6069 2		N	-0-	-0-	

WHITE WING COACHMAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	242664	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6875 - 9302	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOATRAMP		WELL #:		2H	RRCID ->	242667	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7082 - 10718	
02		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-	-0-	
03		5115 X	4921	-0-	-194	-0-	4921 2		N	-0-	-0-	
04		4950 X	4589	-0-	-361	-0-	4589 2		N	-0-	-0-	
05		5115 X	5006	-0-	-109	-0-	5006 2		N	-0-	-0-	
06		4920 X	4856	-0-	-64	-0-	4856 2		N	-0-	-0-	
07		5084 X	4891	-0-	-193	-0-	4891 2		N	-0-	-0-	

BOATRAMP		WELL #:		3H	RRCID ->	242668	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7247 - 9692	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ACORN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	242669	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8515 - 11516	
02		5220 X	4847	-0-	-373	-0-	4847 2		N	-0-	-0-	
03		5580 X	5012	-0-	-568	-0-	5012 2		N	-0-	-0-	
04		5340 X	4932	-0-	-408	-0-	4932 2		N	-0-	-0-	
05		5301 X	4936	-0-	-365	-0-	4936 2		N	-0-	-0-	
06		5130 X	4729	-0-	-401	-0-	4729 2		N	-0-	-0-	
07		5177 X	4989	-0-	-188	-0-	4989 2		N	-0-	-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 7HK	RRCID ->	242670	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8490 - 14709	
02		7859 X	295	-0-	-7564	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
03		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			N	-0-	-0-	
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-	-0-	
05		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	

MEDC		WELL #:		1H	RRCID ->	242671	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8626 - 10418	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
DUCK LAKE		WELL #:		12H	RRCID ->	242674	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7910	- 11688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
*07	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	-0-	15099	2			N	-0-			-0-

KIMBALL HILL		WELL #:		2H	RRCID ->	242719	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 9080	- 12240			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	242721	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	8233	PERF. 8933	- 12999			
02	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	-0-	15696	2			N	-0-			-0-
03	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-			-0-
04	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-			-0-
05	17295 X	17295	-0-	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-			-0-
06	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-			-0-
*07	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		C 2HM	RRCID ->	242795	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7973	PERF. 8250	- 11877			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACORN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	242797	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8432	- 11466			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANCHASARP A		WELL #:		2H	RRCID ->	242798	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7459	- 10873			
02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
03	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	-0-	11323	2			N	-0-			-0-
04	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-			-0-
05	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-			-0-
06	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-			-0-
*07	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #:		8H	RRCID ->	242802	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF. 7570	- 11041			
02	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-			-0-
03	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-			-0-
04	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-			-0-
05	10354 X	9609	-0-	-745	-0-	-0-	9609	2			N	-0-			-0-
06	10020 X	8717	-0-	-1303	-0-	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
07	10354 X	9466	-0-	-888	-0-	-0-	9466	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986											
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	
								CODE	CODE	CODE	
02	2088 X	1970	-0-	-118	-0-	1947	2	23	9	N	28
03	2232 X	875	-0-	-1357	-0-	875	2			N	28
04	2160 X	1826	-0-	-334	-0-	1826	2			N	28
05	2232 X	1205	-0-	-1027	-0-	1195	2	10	9	N	37
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	37
07	1891 N	1612	-0-	-279	-0-	1609	2	3	9	N	40

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811											
02	2668 N	2666	-0-	-2	-0-	2653	2	13	9	N	15
03	2945 N	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			N	15
04	2070 N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	15
05	2852 N	2382	-0-	-470	-0-	2374	2	8	9	N	22
06	3000 N	3133	-0-	133	133	3133	2			N	22
*07	2882 N	2749	-0-	-133	-0-	2748	2	1	9	N	23

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398											
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580											
02	9077 X	8496	-0-	-581	-0-	8496	2			N	-0-
03	9703 X	8329	-0-	-1374	-0-	8329	2			N	-0-
04	9390 X	7960	-0-	-1430	-0-	7960	2			N	-0-
05	9176 X	7898	-0-	-1278	-0-	7898	2			N	-0-
06	8790 X	7975	-0-	-815	-0-	7975	2			N	-0-
07	9083 X	7826	-0-	-1257	-0-	7826	2			N	-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709											
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-
03	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-
06	4530 X	3633	-0-	-897	-0-	3633	2			N	-0-
07	4743 X	2875	-0-	-1868	-0-	2875	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3738	2	15	9	N	14		46
03	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948	2			N	-0-		46
04	3870 X	3803	-0-	-67	-0-	3803	2			N	-0-		46
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-		46
06	3870 X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-		46
07	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	3847	2			N	-0-		46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

02	4437 X	3657	-0-	-780	-0-	3645	2	12	9	N	11		14
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-		14
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-		14
05	3906 X	3307	-0-	-599	-0-	3300	2	7	9	N	6		20
06	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-		20
07	3906 X	3505	-0-	-401	-0-	3503	2	2	9	N	2		22

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

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

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

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

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

02	6554 X	6375	-0-	-179	-0-	6375	2			N	-0-		-0-
03	7006 X	6674	-0-	-332	-0-	6674	2			N	-0-		-0-
04	6900 X	6581	-0-	-319	-0-	6581	2			N	-0-		-0-
05	7130 X	6688	-0-	-442	-0-	6688	2			N	-0-		-0-
06	6900 X	6773	-0-	-127	-0-	6773	2			N	-0-		-0-
*07	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-		-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

02	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-		-0-
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-		-0-
04	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-		-0-
05	4650 X	4465	-0-	-185	-0-	4465	2			N	-0-		-0-
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-		-0-
07	4650 X	4057	-0-	-593	-0-	4057	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
SHG MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 243378		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7340 - 8151		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2178	-0-	-222	2178	2	N	-0-			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 39H		RRCID -> 243400		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6925 - 10000		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: D 7H		RRCID -> 243598		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6813 - 10648		
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

VERMONT HARES EAR		WELL #: 4H		RRCID -> 243604		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 6218		PERF. 6547 - 9179				
02	4785	X	4430	-0-	-355	4394	2	36	9	N	33	21	1	54
03	5115	X	4486	-0-	-629	4486	2			N	-0-	33	1	21
04	4740	X	4220	-0-	-520	4198	2	22	9	N	20	33	1	8
05	4743	X	4070	-0-	-673	4070	2			N	-0-			8
06	4590	X	3955	-0-	-635	3910	2	45	9	N	41	32	1	17
07	4743	X	4226	-0-	-517	4192	2	34	9	N	31	32	1	16

VERMONT HARES EAR		WELL #: 5H		RRCID -> 243605		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6801 - 9755				
02	3171	X	3171	-0-	-0-	3148	2	23	9	N	21	15	1	39
03	3181	X	3181	-0-	-0-	3181	2			N	-0-	24	1	15
04	2970	X	2810	-0-	-160	2792	2	18	9	N	16	25	1	6
05	3069	X	2775	-0-	-294	2775	2			N	-0-			6
06	2970	X	2748	-0-	-222	2709	2	39	9	N	35	27	1	14
07	3069	X	2798	-0-	-271	2769	2	29	9	N	26	27	1	13

BURLESON LAKES A		WELL #: 1H		RRCID -> 243640		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7770 - 11191		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITX		WELL #: 1H		RRCID -> 243643		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8150 - 12049		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CRESCENT SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	243648	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF. 7369 - 9103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3770 X	3597	-0-	-173	-0-	3597	2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-		-0-
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2	N	-0-		-0-
07		3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		14H	RRCID ->	243833	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7275 - 8991
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVENPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	243834	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 8150 - 11062
02		6061 X	4904	-0-	-1157	-0-	4904	2	N	-0-	-0-
03		6479 X	4422	-0-	-2057	-0-	4422	2	N	-0-	-0-
04		6270 X	4591	-0-	-1679	-0-	4591	2	N	-0-	-0-
05		6479 X	4964	-0-	-1515	-0-	4964	2	N	-0-	-0-
06		5460 X	4597	-0-	-863	-0-	4597	2	N	-0-	-0-
07		5239 X	4678	-0-	-561	-0-	4678	2	N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		42H	RRCID ->	243846	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7375 - 10877
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		12H	RRCID ->	243847	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7062	PERF. 7400 - 11001
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARNOLAN		WELL #:		5H	RRCID ->	243848	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7578 - 11061
02		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	15352	2	N	-0-	-0-
03		15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2	N	-0-	-0-
04		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2	N	-0-	-0-
05		13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2	N	-0-	-0-
06		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2	N	-0-	-0-
*07		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2	N	-0-	-0-

TRIMBLE		WELL #:		5H	RRCID ->	243853	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 7740 - 10380
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N	-0-	-0-
03		3720 X	606	-0-	-3114	-0-	606	2	N	-0-	-0-
04		3600 X	3177	-0-	-423	-0-	3177	2	N	-0-	-0-
05		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	-0-
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	-0-
*07		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
PANTHER HEIGHTS		WELL #: 1H		RRCID ->	243855	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7531 - 9625	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2	N	-0-		-0-	
03	6975 X	5668	-0-	-1307	-0-	5668	2	N	-0-		-0-	
04	6780 X	5234	-0-	-1546	-0-	5234	2	N	-0-		-0-	
05	7006 X	5220	-0-	-1786	-0-	5220	2	N	-0-		-0-	
06	6780 X	5025	-0-	-1755	-0-	5025	2	N	-0-		-0-	
07	6479 X	5029	-0-	-1450	-0-	5029	2	N	-0-		-0-	

KENNON, I. G.		WELL #: 2H		RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7450 - 11039	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

POINDEXTER		WELL #: 4H		RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7275 - 10681	
02	2929 X	2706	-0-	-223	-0-	2706	2	N	-0-		-0-	
03	3131 X	2817	-0-	-314	-0-	2817	2	N	-0-		-0-	
04	2970 X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2	N	-0-		-0-	
05	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2	N	-0-		-0-	
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-		-0-	
07	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	2571	2	N	-0-		-0-	

SKAGGS		WELL #: 1H		RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7410 - 12175	
02	4089 X	4004	-0-	-85	-0-	4004	2	N	-0-		-0-	
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2	N	-0-		-0-	
04	4230 X	4224	-0-	-6	-0-	4224	2	N	-0-		-0-	
05	4371 X	4270	-0-	-101	-0-	4270	2	N	-0-		-0-	
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-		-0-	
07	4402 X	4199	-0-	-203	-0-	4199	2	N	-0-		-0-	

CISD		WELL #: 7H		RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7250 - 10630	
02	11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2	N	-0-		-0-	
03	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2	N	-0-		-0-	
04	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2	N	-0-		-0-	
05	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2	N	-0-		-0-	
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2	N	-0-		-0-	
*07	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2	N	-0-		-0-	

RLB		WELL #: 1H		RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7410 - 9826	
02	6728 X	6070	-0-	-658	-0-	6070	2	N	-0-		-0-	
03	7192 X	4892	-0-	-2300	-0-	4892	2	N	-0-		-0-	
04	6960 X	2739	-0-	-4221	-0-	2739	2	N	-0-		-0-	
05	7161 X	5132	-0-	-2029	-0-	5132	2	N	-0-		-0-	
06	6780 X	5078	-0-	-1702	-0-	5078	2	N	-0-		-0-	
07	6479 X	5527	-0-	-952	-0-	5527	2	N	-0-		-0-	

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 6H		RRCID ->	243984	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7219 - 9834	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
FEATHERSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	243993	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7500 - 10569
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FEATHERSTON		WELL #:		3H	RRCID ->	243994	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7579 - 10669
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SPINKS		WELL #:		3H	RRCID ->	243995	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7995 - 11264
02	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	-0-	11843	2	N	-0-	-0-
03	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	-0-	11596	2	N	-0-	-0-
04	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	-0-	11217	2	N	-0-	-0-
05	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	-0-	11211	2	N	-0-	-0-
06	10800 X	9782	-0-	-1018	-0-	-0-	9782	2	N	-0-	-0-
07	11160 X	10288	-0-	-872	-0-	-0-	10288	2	N	-0-	-0-
MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243996	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 8080 - 11026
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEADOWS		WELL #:		9H	RRCID ->	243997	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6900 - 9676
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	243999	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6818 - 10683
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TORRES		WELL #:		4H	RRCID ->	244008	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7624 - 9682
02	6728 X	5556	-0-	-1172	-0-	-0-	5556	2	N	-0-	-0-
03	7192 X	5465	-0-	-1727	-0-	-0-	5465	2	N	-0-	-0-
04	6480 X	5234	-0-	-1246	-0-	-0-	5234	2	N	-0-	-0-
05	6355 X	5411	-0-	-944	-0-	-0-	5411	2	N	-0-	-0-
06	5760 X	5171	-0-	-589	-0-	-0-	5171	2	N	-0-	-0-
07	5952 X	5286	-0-	-666	-0-	-0-	5286	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
BUFFALO RIDGE		WELL #: 9H		RRCID -> 244010		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PEACOCK		WELL #: 3H		RRCID -> 244025		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST GATE		WELL #: 1H		RRCID -> 244029		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071		
02	7250 X	6877	-0-	-373	-0-	6877	2	N	-0-	-0-
03	7750 X	7336	-0-	-414	-0-	7336	2	N	-0-	-0-
04	7440 X	7081	-0-	-359	-0-	7081	2	N	-0-	-0-
05	7564 X	7177	-0-	-387	-0-	7177	2	N	-0-	-0-
06	7170 X	6882	-0-	-288	-0-	6882	2	N	-0-	-0-
07	7347 X	6585	-0-	-762	-0-	6585	2	N	-0-	-0-

KIMBO		WELL #: 1H		RRCID -> 244032		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2H		RRCID -> 244036		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LANDING		WELL #: 1H		RRCID -> 244309		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782		
02	8961 X	6523	-0-	-2438	-0-	6523	2	N	-0-	-0-
03	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2	N	-0-	-0-
04	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2	N	-0-	-0-
05	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2	N	-0-	-0-
06	10380 X	9555	-0-	-825	-0-	9555	2	N	-0-	-0-
07	10726 X	8604	-0-	-2122	-0-	8604	2	N	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HV		RRCID -> 244558		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MASONIC		WELL #:		4H	RRCID ->	244559	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7720 - 10131		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAM RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244764	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8267 - 10469		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELTZROTH		WELL #:		2H	RRCID ->	244774	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8040 - 12595		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DONNA KAY		WELL #:		4H	RRCID ->	244895	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7816 - 10602		
02	1537 X		-0-	-0-	-1537	-0-			N	-0-		-0-	
03	682 X		-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
04	570 X		-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-	
05	31 X		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-		-0-	
*07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	-0-	7203	2	N	-0-		-0-	

DUKE UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	244898	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8450 - 10995		
02	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	-0-	6471	2	N	-0-		-0-	
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	-0-	6128	2	N	-0-		-0-	
04	5220 X	5210	-0-	-10	-0-	-0-	5210	2	N	-0-		-0-	
05	5394 X	5287	-0-	-107	-0-	-0-	5287	2	N	-0-		-0-	
06	5220 X	5192	-0-	-28	-0-	-0-	5192	2	N	-0-		-0-	
07	5394 X	5186	-0-	-208	-0-	-0-	5186	2	N	-0-		-0-	

CROSSROADS WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	244900	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8764 - 12677		
02	10469 X	9853	-0-	-616	-0-	-0-	9853	2	N	-0-		-0-	
03	11222 X	9388	-0-	-1834	-0-	-0-	9388	2	N	-0-		-0-	
04	10860 X	10511	-0-	-349	-0-	-0-	10511	2	N	-0-		-0-	
05	11222 X	10794	-0-	-428	-0-	-0-	10794	2	N	-0-		-0-	
06	10200 X	9484	-0-	-716	-0-	-0-	9484	2	N	-0-		-0-	
07	10850 X	9678	-0-	-1172	-0-	-0-	9678	2	N	-0-		-0-	

RIVERCREST		WELL #:		S 3H	RRCID ->	244904	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7186 - 12325		
02	12499 X	12020	-0-	-479	-0-	-0-	12020	2	N	-0-		-0-	
03	13361 X	12091	-0-	-1270	-0-	-0-	12091	2	N	-0-		-0-	
04	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	-0-	13073	2	N	-0-		-0-	
05	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	-0-	13900	2	N	-0-		-0-	
06	12420 X	12019	-0-	-401	-0-	-0-	12019	2	N	-0-		-0-	
07	13516 X	8501	-0-	-5015	-0-	-0-	8501	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CLANECO A		WELL #:		1H	RRCID ->	244905	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7467	PERF. 7930	- 11588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9570 X	8888	-0-	-682	-0-	8888	2	N	-0-			-0-
03		10230 X	9382	-0-	-848	-0-	9382	2	N	-0-			-0-
04		9690 X	9008	-0-	-682	-0-	9008	2	N	-0-			-0-
05		9982 X	8891	-0-	-1091	-0-	8891	2	N	-0-			-0-
06		9180 X	9005	-0-	-175	-0-	9005	2	N	-0-			-0-
*07		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2	N	-0-			-0-

PEACEFUL		WELL #:		1H	RRCID ->	244912	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7508	- 11735
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REGENCY		WELL #:		1H	RRCID ->	244913	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8900	- 12665
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARTO		WELL #:		1H	RRCID ->	244915	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7440	- 10272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EUDALY		WELL #:		2H	RRCID ->	244919	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7345	- 10382
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEGEND, LARRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244920	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7680	- 10696
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-
05	2418	X	473	-0-	-1945	-0-	473	2	N	-0-		-0-
*06	2340	X	1057	-0-	-1283	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-

PARK, LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	244921	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8560	- 11746
02	4118	X	1317	-0-	-2801	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
03	3069	X	2011	-0-	-1058	-0-	2011	2	N	-0-		-0-
04	3450	X	2257	-0-	-1193	-0-	2257	2	N	-0-		-0-
05	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2	N	-0-		-0-
06	3450	X	2004	-0-	-1446	-0-	2004	2	N	-0-		-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
STOCKYARDS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244922	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 7339	- 11613				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 244923	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 7069	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 245045	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 6955	PERF. 7469	- 11676				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASONIC		WELL #: 2H		RRCID -> 245080	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 7470	- 10024				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: C 4H		RRCID -> 245083	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 6859	- 9290				
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			Y	-0-			8
03	1829 X	1802	-0-	-27	-0-	1802	2	Y	-0-			8
04	1770 X	390	-0-	-1380	-0-	387	2	Y	-0-	3	9	11
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	Y	-0-			11
06	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	Y	-0-			11
*07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	Y	-0-			11

MANSFIELD WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 245215	COMPL. DATE 08/14/2010	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 8745	- 10831				
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	554	-0-	-4778	-0-	554	2	N	-0-			-0-
04	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-			-0-
05	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2	N	-0-			-0-
06	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2	N	-0-			-0-
*07	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2	N	-0-			-0-

NOVIKOFF		WELL #: 2H		RRCID -> 245216	COMPL. DATE 04/14/2012	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 7430	- 9913				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
TCC		WELL #: 4H		RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363 PERF. 8834 - 11268			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 3HK		RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248 PERF. 8380 - 11898			
02	5423 X	4864	-0-	-559	-0-		4864 2		N	-0-	-0-	
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-		5803 2		N	-0-	-0-	
04	5670 X	5400	-0-	-270	-0-		5400 2		N	-0-	-0-	
05	5859 X	5600	-0-	-259	-0-		5600 2		N	-0-	-0-	
06	5670 X	5208	-0-	-462	-0-		5208 2		N	-0-	-0-	
07	5797 X	5306	-0-	-491	-0-		5306 2		N	-0-	-0-	

SPARTO		WELL #: 3H		RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170 PERF. 7470 - 10874			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

THORNTON		WELL #: 1H		RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142 PERF. 7333 - 10018			
02	2320 N	1148	-0-	-1172	-0-		1148 2		N	-0-	-0-	
03	1798 N	101	-0-	-1697	-0-		101 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	1240 N	2	-0-	-1238	-0-		2 2		N	-0-	-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-		661 2		N	-0-	-0-	
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 2		N	-0-	-0-	

CISD		WELL #: 2H		RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046 PERF. 7440 - 11326			
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		3171 2		N	-0-	-0-	
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-		7469 2		N	-0-	-0-	
04	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-		7024 2		N	-0-	-0-	
05	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-		6524 2		N	-0-	-0-	
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-		7143 2		N	-0-	-0-	
*07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-		6297 2		N	-0-	-0-	

CROSSROADS EAST		WELL #: 4H		RRCID ->	245262	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8522 PERF. 9095 - 11559			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DUKE UNIT A		WELL #: 5H		RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8199 PERF. 8488 - 11237			
02	24042 X	24042	-0-	-0-	-0-		24042 2		N	-0-	-0-	
03	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-		21102 2		N	-0-	-0-	
04	16720 X	16720	-0-	-0-	-0-		16720 2		N	-0-	-0-	
05	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-		15586 2		N	-0-	-0-	
06	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-		10733 2		N	-0-	-0-	
*07	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-		14411 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
TRIMBLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 245276		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7876 - 10937		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2		N	-0-		-0-
03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2		N	-0-		-0-
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-

HORSE CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 245294		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 7311 - 10010		
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-		-0-
03	6107 X	5680	-0-	-427	-0-	5680	2		N	-0-		-0-
04	5940 X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2		N	-0-		-0-
05	6138 X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	2		N	-0-		-0-
06	5940 X	3995	-0-	-1945	-0-	3995	2		N	-0-		-0-
07	6076 X	4392	-0-	-1684	-0-	4392	2		N	-0-		-0-

LOWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 245344		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7301 - 9018		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANVILLE, JOHNS		WELL #: 7H		RRCID -> 245345		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 7578 - 9480		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLS TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 245627		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6842 - 6872		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROWLEY MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 245629		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7424 - 9282		
02	4901 X	4320	-0-	-581	-0-	4320	2		N	-0-		-0-
03	5239 X	3421	-0-	-1818	-0-	3421	2		N	-0-		-0-
04	5070 X	4642	-0-	-428	-0-	4642	2		N	-0-		-0-
05	5239 X	4707	-0-	-532	-0-	4707	2		N	-0-		-0-
06	4710 X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2		N	-0-		-0-
07	4805 X	4682	-0-	-123	-0-	4682	2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: E 3H		RRCID -> 245670		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7238 - 11201		
02	9164 X	8230	-0-	-934	-0-	8230	2		N	-0-		-0-
03	9796 X	8734	-0-	-1062	-0-	8734	2		N	-0-		-0-
04	8790 X	8075	-0-	-715	-0-	8075	2		N	-0-		-0-
05	8959 X	8300	-0-	-659	-0-	8300	2		N	-0-		-0-
06	8670 X	7963	-0-	-707	-0-	7963	2		N	-0-		-0-
07	8804 X	7077	-0-	-1727	-0-	7077	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
ROCK CREEK		WELL #: E 2H		RRCID -> 245671		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
03	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-			-0-
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002 2		N	-0-			-0-
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-			-0-
*07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863 2		N	-0-			-0-

SAWIKI		WELL #: 5H		RRCID -> 245679		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782				
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3368	-0-	-290	-0-	3368 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3347	-0-	-643	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455 2		N	-0-			-0-
06	3990 X	2896	-0-	-1094	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086 2		N	-0-			-0-

NW MERCADO		WELL #: 3H		RRCID -> 245684		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402				
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #: L 4H		RRCID -> 245704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245710		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: P 3H		RRCID -> 245712		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499				
02	2900 N	2971	-0-	71	639	2952 2	19 9	N	17			49
03	3848 X	3209	-0-	-639	-0-	3200 2	9 9	N	8	49 1		8
04	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			8
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3072 2	34 9	N	31			39
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-			39
07	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2717 2		N	-0-			39

MINERALS, W. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 245721		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673				
02	8033 X	7315	-0-	-718	-0-	7315 2		N	-0-			-0-
03	8587 X	7189	-0-	-1398	-0-	7189 2		N	-0-			-0-
04	8310 X	7001	-0-	-1309	-0-	7001 2		N	-0-			-0-
05	8587 X	7630	-0-	-957	-0-	7630 2		N	-0-			-0-
06	7770 X	7435	-0-	-335	-0-	7435 2		N	-0-			-0-
07	7812 X	7529	-0-	-283	-0-	7529 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
NORTH LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	245722	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7230 - 10425
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	5655 X	5331	-0-	-324	-0-	5331	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	5272	-0-	-773	-0-	5272	2		N	-0-		-0-
04	5670 X	5181	-0-	-489	-0-	5181	2		N	-0-		-0-
05	5859 X	5183	-0-	-676	-0-	5183	2		N	-0-		-0-
06	5670 X	4838	-0-	-832	-0-	4838	2		N	-0-		-0-
07	5704 X	4605	-0-	-1099	-0-	4605	2		N	-0-		-0-

SAWIKI		WELL #:		3H	RRCID ->	245725	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7715 - 11520
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWIKI		WELL #:		4H	RRCID ->	245726	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7530 - 11055
02	3857 X	2359	-0-	-1498	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
03	4123 X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3409	-0-	-581	-0-	3409	2		N	-0-		-0-
05	3379 X	2063	-0-	-1316	-0-	2063	2		N	-0-		-0-
06	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2		N	-0-		-0-
07	3596 X	3215	-0-	-381	-0-	3215	2		N	-0-		-0-

CHILDRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	245728	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7461 - 10455
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 8H	RRCID ->	245730	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6645 - 9631
02	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11586	2	13 9	Y	12		23
03	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2		Y	-0-		23
04	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	11464	2		Y	-0-		23
05	11935 X	8622	-0-	-3313	-0-	8622	2		Y	-0-		23
06	12360 X	10375	-0-	-1985	-0-	10366	2	9 9	Y	8		31
07	12772 X	9355	-0-	-3417	-0-	9351	2	4 9	Y	4	31 1	4

MIZE FAMILY		WELL #:		30H	RRCID ->	245731	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7446 - 10380
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHADA		WELL #:		1H	RRCID ->	245732	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7639 - 11120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
AZTEC MANUFACTURING		WELL #: 1H		RRCID -> 245733		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 7209		PERF. 7930 - 9101		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3277 X	3091	-0-	-186	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-			-0-
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3392	-0-	-178	-0-	3392	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3588	-0-	-349	-0-	3588	2	N	-0-			-0-

FWISD		WELL #: 2H		RRCID -> 245734		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7676 - 10124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 1H		RRCID -> 245737		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6490 - 9871		
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			Y	15			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	44	1	6

SUNSET OAKS		WELL #: 1H		RRCID -> 245739		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7676 - 10268		
02	6902 X	2738	-0-	-4164	-0-	2738	2	N	-0-			-0-
03	7378 X	748	-0-	-6630	-0-	748	2	N	-0-			-0-
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-			N	-0-			-0-
05	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			-0-
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-

SUNSET OAKS		WELL #: 5H		RRCID -> 245740		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7740 - 10358		
02	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2	N	-0-			-0-
03	2557 X	2465	-0-	-92	-0-	2465	2	N	-0-			-0-
04	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2	N	-0-			-0-
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2	N	-0-			-0-
06	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	5936	-0-	-1783	-0-	5936	2	N	-0-			-0-

MARY'S CREEK UNIT D		WELL #: 7H		RRCID -> 245743		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 7192 - 10968		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNSET OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 245750		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7740 - 11164		
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2	N	-0-			-0-
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2	N	-0-			-0-
04	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370	2	N	-0-			-0-
05	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2	N	-0-			-0-
06	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2	N	-0-			-0-
*07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
SUNSET OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	245751	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7600 - 10455
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	AMT	
02	6380 X	5486	-0-	-894	-0-		5486 2		N	-0-	-0-
03	6820 X	4728	-0-	-2092	-0-		4728 2		N	-0-	-0-
04	6600 X	3616	-0-	-2984	-0-		3616 2		N	-0-	-0-
05	6324 X	3878	-0-	-2446	-0-		3878 2		N	-0-	-0-
06	5670 X	2584	-0-	-3086	-0-		2584 2		N	-0-	-0-
07	5859 X	3378	-0-	-2481	-0-		3378 2		N	-0-	-0-

MARY'S CREEK "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	245753	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 7075 - 10442
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	245755	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7304 - 8918
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-		6144 2		N	-0-	-0-
03	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-		6522 2		N	-0-	-0-
04	6150 X	6015	-0-	-135	-0-		6015 2		N	-0-	-0-
05	6355 X	6305	-0-	-50	-0-		6305 2		N	-0-	-0-
06	6150 X	5774	-0-	-376	-0-		5774 2		N	-0-	-0-
07	6355 X	6134	-0-	-221	-0-		6134 2		N	-0-	-0-

HAYNIE		WELL #:		2H	RRCID ->	245757	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7360 - 12384
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUCK LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	245760	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7812 - 12213
02	2784 X	1890	-0-	-894	-0-		1890 2		N	-0-	-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-	-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-	-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-	-0-
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-	-0-

DANCIGER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	245764	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 9020 - 11015
02	6409 X	4070	-0-	-2339	-0-		4070 2		N	-0-	-0-
03	6851 X	3602	-0-	-3249	-0-		3602 2		N	-0-	-0-
04	5640 X	5322	-0-	-318	-0-		5322 2		N	-0-	-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-		4932 2		N	-0-	-0-
06	4200 X	4152	-0-	-48	-0-		4152 2		N	-0-	-0-
07	5487 X	4107	-0-	-1380	-0-		4107 2		N	-0-	-0-

FWISD		WELL #:		1H	RRCID ->	245765	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7813 - 10167
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
DFW NORTH		WELL #:	A 2HV	RRCID ->	245767	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8571 - 13448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2		N	-0-
03		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 2		N	-0-
04		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-
05		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-
06		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 2		N	-0-
07		4836 X	407	-0-	-4429	-0-	407 2		N	-0-

DUNCAN		WELL #:	1H	RRCID ->	245768	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 7231 - 10322
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUDSON		WELL #:	1H	RRCID ->	245769	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7402 - 9936
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SUMMIT RIDGE		WELL #:	2H	RRCID ->	245843	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7309 - 10252
02		5075 X	1966	-0-	-3109	-0-	1966 2		N	-0-
03		5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944 2		N	-0-
04		4890 X	4403	-0-	-487	-0-	4403 2		N	-0-
05		5053 X	4378	-0-	-675	-0-	4378 2		N	-0-
06		4860 X	1826	-0-	-3034	-0-	1826 2		N	-0-
07		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-

MEADOWS		WELL #:	12H	RRCID ->	245844	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7060 - 10321
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JACOB		WELL #:	3H	RRCID ->	245845	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7730 - 9926
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BYERS		WELL #:	2H	RRCID ->	245848	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7690 - 10278
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
FELLOWSHIP		WELL #:		6H	RRCID ->	245849	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	3675 - 11102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	10416	-0-	7416	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	10173	-0-	7073	-0-	14489	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A	4HR	RRCID ->	245850	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8465 - 12893
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMONT HARES EAR		WELL #:		3H	RRCID ->	245875	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6560 - 10278	
02	6467 X	6223	-0-	-244	-0-	6183	2	40 9	N	36	24 1		64
03	6913 X	6402	-0-	-511	-0-	6402	2		N	-0-	40 1		24
04	6600 X	5726	-0-	-874	-0-	5702	2	24 9	N	22	37 1		9
05	6665 X	5415	-0-	-1250	-0-	5415	2		N	-0-			9
06	6450 X	5308	-0-	-1142	-0-	5253	2	55 9	N	50	39 1		20
07	6665 X	5509	-0-	-1156	-0-	5467	2	42 9	N	38	39 1		19

JACOB		WELL #:		2H	RRCID ->	245877	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8100 - 9991	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A	2HR	RRCID ->	245887	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8551 - 13312
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAM RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	245890	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7842 - 10858	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		3H	RRCID ->	245892	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7029 - 10390	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		7H	RRCID ->	245898	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6936 - 10075		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		5H	RRCID ->	245899	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7192 - 12152		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PEACOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	245902	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7439 - 9677		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		26H	RRCID ->	245904	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7230 - 9637		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #:		15H	RRCID ->	245906	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6885 - 10691		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GAINER		WELL #:		4H	RRCID ->	245911	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7052 - 9333		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LITTLE HOSS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	245913	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6841 - 11446		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
DFW		WELL #: C 6HL		RRCID -> 245916		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307 2		N	-0-			-0-
03	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2		N	-0-			-0-
04	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 2		N	-0-			-0-
05	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048 2		N	-0-			-0-
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2		N	-0-			-0-
*07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438 2		N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN		WELL #: 4H		RRCID -> 245918		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORSBERG		WELL #: 1H		RRCID -> 245921		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953				
02	2784 N	2456	-0-	-328	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
03	2883 N	2834	-0-	-49	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			-0-
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2711	-0-	-19	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
07	2852 N	2706	-0-	-146	-0-	2706 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: W 7H		RRCID -> 245926		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

GAINER		WELL #: 5H		RRCID -> 245927		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRES		WELL #: 2H		RRCID -> 245930		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWIKI		WELL #: 2H		RRCID -> 245931		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
WILKINSON		WELL #: B 3H		RRCID -> 245933	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 6717	- 10563				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2	N	-0-	-0-	-0-	

WILKINSON		WELL #: B 1H		RRCID -> 245935	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 6524	PERF. 6796	- 10690				
02	7685 X	6192	-0-	-1493	-0-	6192	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8184 X	6586	-0-	-1598	-0-	6586	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7800 X	5663	-0-	-2137	-0-	5663	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7812 X	5482	-0-	-2330	-0-	5482	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7440 X	5214	-0-	-2226	-0-	5214	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6634 X	5349	-0-	-1285	-0-	5349	2	N	-0-	-0-	-0-	

LITTLE HOSS		WELL #: W 5H		RRCID -> 245946	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 6386	PERF. 6641	- 9522				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 4HP		RRCID -> 245948	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8061	PERF. 8240	- 11905				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2020												

WILKINSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 245951	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 6825	- 9209				
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

SAWIKI		WELL #: 1H		RRCID -> 245952	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 7661	- 9728				
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	3596 X	3286	-0-	-310	-0-	3286	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3480 X	3381	-0-	-99	-0-	3381	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	3581	2	N	-0-	-0-	-0-	

WILKINSON		WELL #: D 1H		RRCID -> 245968	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6841	- 9293				
02	6612 X	644	-0-	-5968	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7068 X	543	-0-	-6525	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	3300 X	1121	-0-	-2179	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
WILKINSON		WELL #: D 3H		RRCID -> 245975		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CATES		WELL #: 5H		RRCID -> 245977		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 1H		RRCID -> 245981		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803	
02	5220 X	4047	-0-	-1173	-0-	4047 2	Y	-0-	30
03	5580 X	4726	-0-	-854	-0-	4726 2	Y	-0-	30
04	5070 X	3774	-0-	-1296	-0-	3774 2	Y	-0-	30
05	5239 X	3790	-0-	-1449	-0-	3790 2	Y	-0-	30
06	5070 X	3169	-0-	-1901	-0-	3169 2	Y	-0-	30
07	4712 X	3591	-0-	-1121	-0-	3591 2	Y	-0-	30

GREEN OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 245982		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 9H		RRCID -> 245983		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668	
02	2784 X	2736	-0-	-48	-0-	2736 2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2866	-0-	-110	-0-	2866 2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2787	-0-	-93	-0-	2787 2	N	-0-	-0-
05	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954 2	N	-0-	-0-
06	2880 X	2878	-0-	-2	-0-	2878 2	N	-0-	-0-
*07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	N	-0-	-0-

ST. FRANCIS		WELL #: 2H		RRCID -> 245991		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILKINSON		WELL #: E 1H		RRCID -> 245992		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768	
02	8381 X	7542	-0-	-839	-0-	7542 2	N	-0-	-0-
03	8959 X	7904	-0-	-1055	-0-	7904 2	N	-0-	-0-
04	8670 X	8240	-0-	-430	-0-	8240 2	N	-0-	-0-
05	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176 2	N	-0-	-0-
06	8670 X	7204	-0-	-1466	-0-	7204 2	N	-0-	-0-
07	8525 X	6921	-0-	-1604	-0-	6921 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
WILKINSON		WELL #: E 2H		RRCID ->	245993	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6561 PERF. 6750 - 9194			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2	N	-0-		-0-	
03	2790 X	1805	-0-	-985	-0-	1805	2	N	-0-		-0-	
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2	N	-0-		-0-	
05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2	N	-0-		-0-	
06	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2	N	-0-		-0-	
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-		-0-	

RICHESON		WELL #: 1H		RRCID ->	245995	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6574 PERF. 6891 - 9794			
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	2	9 9 N	8		26	
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		26	
04	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2212	2	N	-0-		26	
05	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2284	2	N	-0-		26	
06	2250 N	2166	-0-	-84	-0-	2166	2	N	-0-		26	
07	2294 N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2	N	-0-		26	

DICKESON A		WELL #: 3H		RRCID ->	245997	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7259 PERF. 7494 - 10179			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	2348	-0-	2348	-0-	2348	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	9656	-0-	9656	-0-	12004	9656	2	N	-0-	-0-	

MANN, S.		WELL #: 17H		RRCID ->	245998	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7247 PERF. 7436 - 8995			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #: A 4H		RRCID ->	246031	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8352 PERF. 6588 - 10452			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CULTON, ELVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	246040	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7230 PERF. 7516 - 9596			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TARRANT MINERALS		WELL #: 4H		RRCID ->	246041	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7043 PERF. 7530 - 9701			
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2	N	-0-		-0-	
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-		-0-	
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2	N	-0-		-0-	
05	4557 X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2	N	-0-		-0-	
06	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	4215	2	N	-0-		-0-	
07	4557 X	4432	-0-	-125	-0-	4432	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CROUCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	246044	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7480 - 10685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-				N	-0-		-0-	
03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	-0-		-0-	
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-				N	-0-		-0-	
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-		-0-	
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARROT D		WELL #:		1H	RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480 - 10053		
02	6728 X	4687	-0-	-2041	-0-	4687	2		N	-0-		-0-	
03	7068 X	4888	-0-	-2180	-0-	4888	2		N	-0-		-0-	
04	6120 X	4310	-0-	-1810	-0-	4310	2		N	-0-		-0-	
05	5487 X	4516	-0-	-971	-0-	4516	2		N	-0-		-0-	
06	4860 X	4252	-0-	-608	-0-	4252	2		N	-0-		-0-	
07	5022 X	4389	-0-	-633	-0-	4389	2		N	-0-		-0-	

FINLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495 - 9481		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

DUCK HEAD		WELL #:		3H	RRCID ->	246065	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7800 - 9414		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARNELL		WELL #:		10H	RRCID ->	246066	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7808 - 10874		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARNELL		WELL #:		9H	RRCID ->	246068	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7396 - 11010		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARNELL		WELL #:		3H	RRCID ->	246069	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. 7432 - 10964		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
LITTLE HOSS 7		WELL #: A 4H		RRCID -> 246073		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6187		PERF. 6468 - 8400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2207	2	26	9	Y	24			39
03	2294 X	2216	-0-	-78	-0-	2216	2			Y	-0-	28	1	11
04	2220 X	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			Y	-0-			11
05	2294 X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2			Y	-0-			11
06	2250 X	2207	-0-	-43	-0-	2177	2	30	9	Y	27			38
07	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			Y	-0-			38

LITTLE HOSS		WELL #: X 8H		RRCID -> 246075		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 7115 - 10950				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: X 6H		RRCID -> 246103		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6777 - 9978				
02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7180	2	8	9	N	7			34
03	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-			34
04	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-			34
05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7886	2	11	9	N	10			44
06	8820 X	7809	-0-	-1011	-0-	7809	2			N	-0-			44
07	9114 X	8403	-0-	-711	-0-	8395	2	8	9	N	7	45	1	6

WILKINSON		WELL #: C 4H		RRCID -> 246104		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6921 - 11231				
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: C 3H		RRCID -> 246105		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 7891 - 11064				
02	3857 X	-0-	-0-	-3857	-0-					N	-0-			-0-
03	4340 X	2934	-0-	-1406	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	2572	-0-	-1628	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
07	2945 X	1428	-0-	-1517	-0-	1428	2			N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: C 1H		RRCID -> 246107		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6790 - 9607				
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-			-0-
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
04	3030 X	1110	-0-	-1920	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 5H		RRCID -> 246108		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7432 - 9430				
02	5046 X	4638	-0-	-408	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
03	5394 X	4366	-0-	-1028	-0-	4366	2			N	-0-			-0-
04	5220 X	4291	-0-	-929	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
05	4960 X	4267	-0-	-693	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
06	4800 X	4273	-0-	-527	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4141	-0-	-819	-0-	4141	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
POTTER-PURCELL		WELL #:		6H	RRCID ->	246114	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7968 -	9074
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5597 X	5065	-0-	-532	-0-	5065	2	N	-0-			-0-
03	5735 X	5312	-0-	-423	-0-	5312	2	N	-0-			-0-
04	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2	N	-0-			-0-
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	N	-0-			-0-
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	5909	-0-	-105	-0-	5909	2	N	-0-			-0-

NUNER		WELL #:		2H	RRCID ->	246137	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7375 -	9733
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #:		4H	RRCID ->	246150	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7531 -	9063
02	4263 X	4054	-0-	-209	-0-	4054	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3125	-0-	-1432	-0-	3125	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3488	-0-	-742	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	4123	-0-	-77	-0-	4123	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	2488	-0-	-1852	-0-	2488	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	246177	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6289	PERF. 6587 -	9717
02	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	8133	2	15 9	Y	14		41
03	7936 X	7374	-0-	-562	-0-	7374	2		Y			41
04	8430 X	6479	-0-	-1951	-0-	6479	2		Y			41
05	8711 X	6662	-0-	-2049	-0-	6662	2		Y			41
06	8430 X	6600	-0-	-1830	-0-	6600	2		Y			41
07	8711 X	6447	-0-	-2264	-0-	6447	2		Y			41

PEACOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	246259	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 7670 -	10079
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAITH COMMUNITY		WELL #:		1H	RRCID ->	246263	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6952 -	8507
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1819	2	11 9	N	10		43
03	1705 N	1106	-0-	-599	-0-	1106	2		N			43
04	1740 N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2		N			43
05	1953 N	1733	-0-	-220	-0-	1733	2		N			43
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N			43
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N			43

GRIZZLY KING		WELL #:		3H	RRCID ->	246275	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7310 -	11241
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
BINGHAM, ANN		WELL #: 5H		RRCID -> 246276		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BINGHAM, ANN		WELL #: 4H		RRCID -> 246277		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HF MEADOWS		WELL #: 1H		RRCID -> 246344		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DFW NORTH		WELL #: A 6HM		RRCID -> 246346		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KENNON, I. G.		WELL #: 3H		RRCID -> 246350		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PARNOLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 246353		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676								
02	12934	X	12089	-0-	-845	-0-	12089	2		N	-0-					-0-
03	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2		N	-0-					-0-
04	12960	X	11968	-0-	-992	-0-	11968	2		N	-0-					-0-
05	12927	X	11955	-0-	-972	-0-	11955	2		N	-0-					-0-
06	12510	X	11147	-0-	-1363	-0-	11147	2		N	-0-					-0-
07	12927	X	9786	-0-	-3141	-0-	9786	2		N	-0-					-0-
SKAGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 246354		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
LITTLE HOSS 6		WELL #: K 6H		RRCID -> 246355		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 7028 - 11553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6757 X	4869	-0-	-1888	-0-		4869 2		Y	-0-			-0-
03	6510 X	5299	-0-	-1211	-0-		5299 2		Y	-0-			-0-
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		5929 2		Y	-0-			-0-
05	5890 X	5631	-0-	-259	-0-		5631 2		Y	-0-			-0-
06	5400 X	5244	-0-	-156	-0-		5244 2		Y	-0-			-0-
07	6138 X	5224	-0-	-914	-0-		5224 2		Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 1H		RRCID -> 246357		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 7382 - 9101			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 8HK		RRCID -> 246358		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8455 - 14195			
02	22040 X	13907	-0-	-8133	-0-		13907 2		N	-0-			-0-
03	21731 X	15867	-0-	-5864	-0-		15867 2		N	-0-			-0-
04	17460 X	11661	-0-	-5799	-0-		11661 2		N	-0-			-0-
05	18042 X	13422	-0-	-4620	-0-		13422 2		N	-0-			-0-
06	16170 X	11526	-0-	-4644	-0-		11526 2		N	-0-			-0-
07	15872 X	12417	-0-	-3455	-0-		12417 2		N	-0-			-0-

WILLIAM RAY		WELL #: 2H		RRCID -> 246359		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8136 - 11350			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAM RAY		WELL #: 4H		RRCID -> 246360		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 8080 - 10320			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 2HD		RRCID -> 246369		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8779 - 11192			
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-				N	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAKEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 246370		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7550 - 10063			
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		5849 2		N	-0-			-0-
03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-		7852 2		N	-0-			-0-
04	7380 X	6362	-0-	-1018	-0-		6362 2		N	-0-			-0-
05	7626 X	6671	-0-	-955	-0-		6671 2		N	-0-			-0-
06	7590 X	6332	-0-	-1258	-0-		6332 2		N	-0-			-0-
07	7843 X	5152	-0-	-2691	-0-		5152 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
WEBB		WELL #: 2H		RRCID -> 246405		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH		WELL #: 1H		RRCID -> 246421		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH		WELL #: 1H		RRCID -> 246422		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 246423		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN		WELL #: 3H		RRCID -> 246424		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940								
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA		WELL #: 2H		RRCID -> 246425		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON		WELL #: 4H		RRCID -> 246435		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116								
02	1189 N	1102	-0-	-87	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	788	-0-	-576	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 N	15	-0-	-1163	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	750 N	7	-0-	-743	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
SABRE		WELL #:	1H	RRCID ->	246436	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7330 - 10072
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
03	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2	N	-0-		-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	-0-		-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2	N	-0-		-0-
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2	N	-0-		-0-
*07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	N	-0-		-0-

RAMBO		WELL #:	4H	RRCID ->	246437	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7706 - 11502
02	13398 X	13095	-0-	-303	-0-	13095 2	N	-0-		-0-
03	14291 X	14040	-0-	-251	-0-	14040 2	N	-0-		-0-
04	13830 X	13423	-0-	-407	-0-	13423 2	N	-0-		-0-
05	14260 X	13474	-0-	-786	-0-	13474 2	N	-0-		-0-
06	13590 X	12883	-0-	-707	-0-	12883 2	N	-0-		-0-
07	14043 X	12683	-0-	-1360	-0-	12683 2	N	-0-		-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:	3H	RRCID ->	246438	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7225 - 9586
02	5162 X	2898	-0-	-2264	-0-	2898 2	N	-0-		-0-
03	4743 X	1448	-0-	-3295	-0-	1448 2	N	-0-		-0-
04	3930 X	2806	-0-	-1124	-0-	2806 2	N	-0-		-0-
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2	N	-0-		-0-
06	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2	N	-0-		-0-
*07	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		-0-

BONTKE		WELL #:	2H	RRCID ->	246439	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 9109 - 13576
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:	6H	RRCID ->	246448	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7760 - 10803
02	4437 X	4275	-0-	-162	-0-	4275 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	3699	-0-	-1013	-0-	3699 2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4050	-0-	-390	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
05	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	4147 2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4192	-0-	-218	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
07	4557 X	4038	-0-	-519	-0-	4038 2	N	-0-		-0-

TCCD NORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	246483	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8639 - 11199
02	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	8893 2	N	-0-		-0-
03	9207 X	8662	-0-	-545	-0-	8662 2	N	-0-		-0-
04	8910 X	7559	-0-	-1351	-0-	7559 2	N	-0-		-0-
05	9517 X	7517	-0-	-2000	-0-	7517 2	N	-0-		-0-
06	9210 X	7651	-0-	-1559	-0-	7651 2	N	-0-		-0-
07	9517 X	8113	-0-	-1404	-0-	8113 2	N	-0-		-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	246484	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6921 - 9966
02	5336 X	3475	-0-	-1861	-0-	3475 2	N	-0-		132
03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	6986 2	N	29		161
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2	N	-0-		161
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2	N	-0-		161
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2	N	-0-		161
07	5952 X	5624	-0-	-328	-0-	5624 2	N	-0-		161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
TARRANT MINERALS B		WELL #:		5H	RRCID ->	246510	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 7412 - 9186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4002 X	3633	-0-	-369	-0-	3633	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3538	-0-	-647	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3653	-0-	-217	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
05	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
*07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2	N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	246511	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7168	PERF. 7483 - 9728	
02	6090 X	4420	-0-	-1670	-0-	4420	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	4689	-0-	-1821	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	4521	-0-	-1779	-0-	4521	2	N	-0-			-0-
05	6510 X	4147	-0-	-2363	-0-	4147	2	N	-0-			-0-
06	6300 X	4492	-0-	-1808	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
*07	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	N	-0-			-0-

POLY D		WELL #:		3H	RRCID ->	246520	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7695 - 9340	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHERRY RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246523	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 7475 - 10235	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 5		WELL #:		K 1H	RRCID ->	246536	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7088 - 11637	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUMMIT RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	246537	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7328 - 10968	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-			-0-

EDGECLIFF B		WELL #:		1H	RRCID ->	246538	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7490 - 11220	
02	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2	N	-0-			-0-
03	11780 X	8775	-0-	-3005	-0-	8775	2	N	-0-			-0-
04	11400 X	10625	-0-	-775	-0-	10625	2	N	-0-			-0-
05	11780 X	7429	-0-	-4351	-0-	7429	2	N	-0-			-0-
06	10740 X	2226	-0-	-8514	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
*07	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
LITTLE HOSS		WELL #:		0 3H	RRCID ->	246539	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6927 - 11232	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-	-0-	
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-	-0-	
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-	-0-	
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-	-0-	
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-	-0-	
*07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-	-0-	

LAKE OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	246541	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 7309 - 10663	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LAKE OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	246543	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 7970 - 11619	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WILKINSON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246545	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 6761 - 10227	
02	4843 X	3219	-0-	-1624	-0-	3219	2		N	-0-	-0-	
03	5177 X	3118	-0-	-2059	-0-	3118	2		N	-0-	-0-	
04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2		N	-0-	-0-	
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2		N	-0-	-0-	
06	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2		N	-0-	-0-	
*07	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2		N	-0-	-0-	

WILKINSON		WELL #:		B 4H	RRCID ->	246547	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6916 - 10217	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SUNBELT A		WELL #:		2H	RRCID ->	246548	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8395 - 12497	
02	9947 X	8215	-0-	-1732	-0-	8215	2		N	-0-	-0-	
03	10633 X	7741	-0-	-2892	-0-	7741	2		N	-0-	-0-	
04	8580 X	7758	-0-	-822	-0-	7758	2		N	-0-	-0-	
05	8866 X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2		N	-0-	-0-	
06	8490 X	2331	-0-	-6159	-0-	2331	2		N	-0-	-0-	
07	8773 X	286	-0-	-8487	-0-	286	2		N	-0-	-0-	

LEE, W. R.		WELL #:		3H	RRCID ->	246559	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7200 - 10484	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LITTLE HOSS		WELL #: V 1H		RRCID -> 246562		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6741 - 9156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3306 X	2300	-0-	-1006	-0-	2296 2	4 9	N	4			13
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-	11 1		2
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			2
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2902 2	4 9	N	4			6
06	2610 X	1742	-0-	-868	-0-	1742 2		N	-0-			6
*07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2		N	-0-			6

GREEN OAKS		WELL #: 4H		RRCID -> 246563		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 7801 - 10984		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DICKESON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246564		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7600 - 10373		
02	6583 X	3142	-0-	-3441	-0-	3142 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	1863	-0-	-4213	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-			-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			-0-
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-			-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-

NUNER		WELL #: 1H		RRCID -> 246567		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7900 - 9791		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246581		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7209		PERF. 7535 - 10463		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 8H		RRCID -> 246695		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6697 - 9336		
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
04	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
05	2852 N	1904	-0-	-948	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3072	-0-	72	72	3072 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3242	-0-	142	214	3242 2		N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #: 1H		RRCID -> 246696		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 7362 - 9168		
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
HOWINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7180 - 9936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NUNER		WELL #:		3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7425 - 9512			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7520 - 9553			
02	4959 X	4752	-0-	-207	-0-	4752	2				N	-0-			-0-
03	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	5090	2				N	-0-			-0-
04	5070 X	4913	-0-	-157	-0-	4913	2				N	-0-			-0-
05	5208 X	5088	-0-	-120	-0-	5088	2				N	-0-			-0-
06	4980 X	4506	-0-	-474	-0-	4506	2				N	-0-			-0-
07	5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4931	2				N	-0-			-0-
WILKINSON		WELL #:		A 2H	RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6800 - 9972			
02	5365 X	4106	-0-	-1259	-0-	4106	2				N	-0-			-0-
03	5456 X	5149	-0-	-307	-0-	5149	2				N	-0-			-0-
04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2				N	-0-			-0-
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2				N	-0-			-0-
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2				N	-0-			-0-
*07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2				N	-0-			-0-
MANUEL LABOR		WELL #:		5H	RRCID ->	246712	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6840 - 9140			
02	4089 X	4058	-0-	-31	-0-	4058	2				N	-0-			-0-
03	4340 X	3855	-0-	-485	-0-	3855	2				N	-0-			-0-
04	4200 X	3449	-0-	-751	-0-	3449	2				N	-0-			-0-
05	4340 X	3674	-0-	-666	-0-	3674	2				N	-0-			-0-
06	4200 X	325	-0-	-3875	-0-	325	2				N	-0-			-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-			-0-
TARRANT MINERALS B		WELL #:		3H	RRCID ->	246719	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7226 - 9194			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACOB		WELL #:		1H	RRCID ->	246722	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7950 - 10691			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
WILLIAMS		WELL #:		13H	RRCID ->	246779	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	7180 - 9843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246781	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	8410 - 9809	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAUTISTA, IGLESIA		WELL #:		2H	RRCID ->	246783	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7560 - 10261	
02	8555 X	8495	-0-	-60	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
03	9145 X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2		N	-0-			-0-
04	8850 X	8495	-0-	-355	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
05	9083 X	8819	-0-	-264	-0-	8819	2		N	-0-			-0-
06	8790 X	8479	-0-	-311	-0-	8479	2		N	-0-			-0-
07	9083 X	8851	-0-	-232	-0-	8851	2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		B 5H	RRCID ->	246835	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6750 - 9604	
02	4959 X	2923	-0-	-2036	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-			-0-
04	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
05	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2		N	-0-			-0-
06	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2		N	-0-			-0-
*07	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2		N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	246850	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7495 - 9355	
02	3335 X	315	-0-	-3020	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-				N	-0-			-0-
05	3689 X	104	-0-	-3585	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2762	-0-	-808	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
*07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		E 1H	RRCID ->	246851	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7393 - 9662	
02	4843 X	4606	-0-	-237	-0-	4606	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	4336	-0-	-704	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4323	-0-	-447	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	4426	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246852	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6209	PERF.	6477 - 10342	
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2		Y	-0-	26	1	9
03	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7319	2	20	9	Y	18		27
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2		Y	-0-			27
05	7285 X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2		Y	-0-			27
06	7440 X	6705	-0-	-735	-0-	6695	2	10	9	Y	9		36
07	7688 X	6785	-0-	-903	-0-	6773	2	12	9	Y	11		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5974 X	5953	-0-	-21	-0-	5953 2		Y	-0-	50 1		16
03	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6553 2	30 9	Y	27			43
04	6090 X	5021	-0-	-1069	-0-	5021 2		Y	-0-			43
05	6355 X	2624	-0-	-3731	-0-	2624 2		Y	-0-			43
06	6360 X	2929	-0-	-3431	-0-	2911 2	18 9	Y	16			59
07	6572 X	6530	-0-	-42	-0-	6506 2	24 9	Y	22			81

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

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

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

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

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

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

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

02	2958 X	177	-0-	-2781	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
05	2604 X	150	-0-	-2454	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
*07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

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

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
PETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 246873		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5858 X	-0-	-0-	-5858	-0-				N	-0-				-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-				-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-				-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				N	-0-				-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LITTLE HOSS		WELL #: I 2H		RRCID -> 246883		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
GOEX		WELL #: 7H		RRCID -> 246884		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246889		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122						
02	464 N	294	-0-	-170	-0-	294	2		N	-0-				-0-
03	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	2		N	-0-				-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		N	-0-				-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-				-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-				-0-
GRAVES		WELL #: 5H		RRCID -> 246896		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 5H		RRCID -> 246910		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SHAW B		WELL #: 5H		RRCID -> 246916		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
MIMS		WELL #: 1H		RRCID -> 246918	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7537	PERF. 8019	- 9430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB		WELL #: 1H		RRCID -> 246943	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 7663	PERF. 8010	- 10367			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

S&B SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 246957	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7615	- 9618			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREEN DRAKE WULFF		WELL #: 1H		RRCID -> 246962	COMPL. DATE 03/28/2006	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 6967	- 8772			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 4H		RRCID -> 246964	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 6559	PERF. 6890	- 10785			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMET DALE STREET		WELL #: 2H		RRCID -> 246967	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 8317	- 8566			
02	4698 X	4481	-0-	-217	-0-	4481	2	N	-0-		-0-
03	4960 X	3624	-0-	-1336	-0-	3624	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	3470	-0-	-1180	-0-	3470	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	2737	-0-	-2068	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
06	4650 X	3320	-0-	-1330	-0-	3320	2	N	-0-		-0-
07	4805 X	3898	-0-	-907	-0-	3898	2	N	-0-		-0-

MACLEAN		WELL #: 2H		RRCID -> 246990	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7269	PERF. 7606	- 12440			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
OLIVIA		WELL #:		5H	RRCID ->	247012	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7275 - 10916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SHG MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	247014	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7340 - 8642
02	2784 X	2698	-0-	-86	-0-	2698	2		N	-0-	-0-
03	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	2722	2		N	-0-	-0-
04	2880 X	2631	-0-	-249	-0-	2631	2		N	-0-	-0-
05	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2		N	-0-	-0-
06	2790 X	2588	-0-	-202	-0-	2588	2		N	-0-	-0-
07	2883 X	2682	-0-	-201	-0-	2682	2		N	-0-	-0-
GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247024	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7420 - 9202
02	5017 X	-0-	-0-	-5017	-0-				N	-0-	-0-
03	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-	-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	-0-	-0-
05	3255 X	480	-0-	-2775	-0-	480	2		N	-0-	-0-
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2		N	-0-	-0-
*07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2		N	-0-	-0-
C & E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247027	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7201 - 11241
02	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2		N	-0-	-0-
03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2		N	-0-	-0-
04	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-	-0-
05	7626 X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2		N	-0-	-0-
06	7380 X	6842	-0-	-538	-0-	6842	2		N	-0-	-0-
07	7626 X	6196	-0-	-1430	-0-	6196	2		N	-0-	-0-
DFW		WELL #:		A 1H2	RRCID ->	247098	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8450 - 9945
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	-0-
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-	-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COLMER		WELL #:		2H	RRCID ->	247099	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7175 - 10363
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CANTRELL		WELL #:		3H	RRCID ->	247174	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7411 - 10223
02	4002 X	3528	-0-	-474	-0-	3528	2		N	-0-	-0-
03	4247 X	4103	-0-	-144	-0-	4103	2		N	-0-	-0-
04	4050 X	3821	-0-	-229	-0-	3821	2		N	-0-	-0-
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2		N	-0-	-0-
06	3960 X	3350	-0-	-610	-0-	3350	2		N	-0-	-0-
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	3728	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
FWISD		WELL #:		5H	RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7500 - 10326		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARYS CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7188 - 11068		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ARMET DALE STREET		WELL #:		7H	RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7605 - 10459		
02	5307 X	3886	-0-	-1421	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
03	5518 X	3724	-0-	-1794	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	3696	-0-	-1254	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	3737	-0-	-1037	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3699	-0-	-441	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	4028	-0-	-126	-0-	4028	2		N	-0-			-0-
FWISD		WELL #:		6H	RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7460 - 10384		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HANNA		WELL #:		4H	RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7574 - 10770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TARRANT MINERALS B		WELL #:		4H	RRCID ->	247244	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7260 - 8943		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILKINSON		WELL #:		A 1H	RRCID ->	247249	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6920 - 8780		
02	2378 X	707	-0-	-1671	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	900	-0-	-1642	-0-	900	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	310	-0-	-1580	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	14	-0-	-1939	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-1320			N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-899			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
HYDER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247261	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7475 - 10463
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HYDER		WELL #:		8H	RRCID ->	247266	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7540 - 10785
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		3H	RRCID ->	247343	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8450 - 10510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROCK CREEK		WELL #:		E 7H	RRCID ->	247345	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7183 - 10232
02	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2		N	-0-	-0-
03	4960 X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2		N	-0-	-0-
04	4770 X	3919	-0-	-851	-0-	3919	2		N	-0-	-0-
05	4991 X	4928	-0-	-63	-0-	4928	2		N	-0-	-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-	-0-
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-	-0-

POLY E		WELL #:		1H	RRCID ->	247346	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7524 - 9209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PENNINGTON		WELL #:		6H	RRCID ->	247359	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7166 - 11690
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	247371	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7163 - 9201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
LAKE OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	247377	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6517	PERF. 8256 - 11692
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	247378	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7619 - 10455
02	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	-0-	8523	2	N	-0-	-0-
03	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	-0-	8848	2	N	-0-	-0-
04	8610 X	7766	-0-	-844	-0-	-0-	7766	2	N	-0-	-0-
05	8897 X	6129	-0-	-2768	-0-	-0-	6129	2	N	-0-	-0-
06	8610 X	7139	-0-	-1471	-0-	-0-	7139	2	N	-0-	-0-
07	8897 X	6025	-0-	-2872	-0-	-0-	6025	2	N	-0-	-0-

DOREX		WELL #:		1H	RRCID ->	247557	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7773 - 9135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELTZROTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247581	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8000 - 12196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	247616	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7552 - 10488
02	19755 X	19755	-0-	-0-	-0-	-0-	19755	2	N	-0-	-0-
03	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	-0-	10536	2	N	-0-	-0-
04	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	-0-	11686	2	N	-0-	-0-
05	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	-0-	11254	2	N	-0-	-0-
06	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	-0-	10715	2	N	-0-	-0-
*07	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	-0-	11383	2	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		7H	RRCID ->	247622	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7247 - 9629
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		9H	RRCID ->	247624	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7400 - 11075
02	8381 X	7545	-0-	-836	-0-	-0-	7545	2	N	-0-	-0-
03	8711 X	8098	-0-	-613	-0-	-0-	8098	2	N	-0-	-0-
04	8430 X	8185	-0-	-245	-0-	-0-	8185	2	N	-0-	-0-
05	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	-0-	8071	2	N	-0-	-0-
06	7830 X	7483	-0-	-347	-0-	-0-	7483	2	N	-0-	-0-
07	8463 X	8367	-0-	-96	-0-	-0-	8367	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
TANTARRA ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	247679	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7734 -	8961			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SERENA BETH		WELL #:		2H	RRCID ->	247701	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6950 -	11043			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

S & B		WELL #:		1H	RRCID ->	247866	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7436 -	9949			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247915	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7495 -	9002			
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-				N	-0-				-0-
03	3379	X	563	-0-	-2816	-0-	563	2		N	-0-				-0-
04	3270	X	1622	-0-	-1648	-0-	1622	2		N	-0-				-0-
05	3348	X	2008	-0-	-1340	-0-	2008	2		N	-0-				-0-
06	2730	X	2026	-0-	-704	-0-	2026	2		N	-0-				-0-
*07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-				-0-

SAVELLE, JERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	247984	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 7935 -	9446			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		4H	RRCID ->	247985	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7478 -	9366			
02	6438	X	5790	-0-	-648	-0-	5790	2		N	-0-				-0-
03	6231	X	5587	-0-	-644	-0-	5587	2		N	-0-				-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2		N	-0-				-0-
05	6200	X	4656	-0-	-1544	-0-	4656	2		N	-0-				-0-
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2		N	-0-				-0-
07	6200	X	5446	-0-	-754	-0-	5446	2		N	-0-				-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	248086	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8840 -	11415			
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2		N	-0-				-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-				-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-				-0-
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		N	-0-				-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-				-0-
*07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986										
COTTONWOOD-JOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	248088	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8504	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)				AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESCENT SPRINGS		WELL #:		2H	RRCID ->	248089	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7492 - 9422			
02	5858 X	5491	-0-	-367	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
03	6169 X	5856	-0-	-313	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
04	5850 X	5648	-0-	-202	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
05	5983 X	5281	-0-	-702	-0-	5281	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	4938	-0-	-822	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
07	5859 X	4903	-0-	-956	-0-	4903	2			N	-0-			-0-

GM		WELL #:		2H	RRCID ->	248092	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8741	PERF. 8917 - 10990			
02	5916 X	3066	-0-	-2850	-0-	3066	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	980	-0-	-5344	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	5940 X	5032	-0-	-908	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
05	6045 X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	4571	-0-	-1009	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
07	5208 X	4954	-0-	-254	-0-	4954	2			N	-0-			-0-

FRITTS		WELL #:		2H	RRCID ->	248118	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7353 - 10845			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNTON		WELL #:		2H	RRCID ->	248140	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7426 - 10238			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTHA		WELL #:		1H	RRCID ->	248141	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7459 - 10712			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETRUS		WELL #:		1H	RRCID ->	248144	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7420 - 10889			
02	4582 X	4136	-0-	-446	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
03	4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-			-0-
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
MANN, S.		WELL #:	15H	RRCID ->	248146	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7710 - 9898		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #:	2H	RRCID ->	248187	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 9800 - 13172		
02	10092 X		8165	-0-	-1927	-0-	8165 2		N	-0-		-0-
03	11346 X		8920	-0-	-2426	-0-	8920 2		N	-0-		-0-
04	10980 X		8720	-0-	-2260	-0-	8720 2		N	-0-		-0-
05	11346 X		9797	-0-	-1549	-0-	9797 2		N	-0-		-0-
06	10200 X		9037	-0-	-1163	-0-	9037 2		N	-0-		-0-
07	9021 X		3118	-0-	-5903	-0-	3118 2		N	-0-		-0-

TRIMBLE		WELL #:	8H	RRCID ->	248192	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7640 - 11149		
02	9715 X		9187	-0-	-528	-0-	9187 2		N	-0-		-0-
03	10385 X		9714	-0-	-671	-0-	9714 2		N	-0-		-0-
04	9750 X		8147	-0-	-1603	-0-	8147 2		N	-0-		-0-
05	9858 X		8603	-0-	-1255	-0-	8603 2		N	-0-		-0-
06	9510 X		8127	-0-	-1383	-0-	8127 2		N	-0-		-0-
07	9827 X		9212	-0-	-615	-0-	9212 2		N	-0-		-0-

TRIMBLE		WELL #:	7H	RRCID ->	248195	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7670 - 10927		
02	3825 X		3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-		-0-
03	4243 X		4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-		-0-
04	4428 X		4428	-0-	-0-	-0-	4428 2		N	-0-		-0-
05	6923 X		6923	-0-	-0-	-0-	6923 2		N	-0-		-0-
06	7779 X		7779	-0-	-0-	-0-	7779 2		N	-0-		-0-
*07	6942 X		6942	-0-	-0-	-0-	6942 2		N	-0-		-0-

DAISEY		WELL #:	1H	RRCID ->	248221	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7185 - 9330		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSKOTT WEST		WELL #:	D 3H	RRCID ->	248225	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 6969 - 11445		
02	8828 X		8828	-0-	-0-	-0-	8828 2		N	-0-		-0-
03	7821 X		7821	-0-	-0-	-0-	7821 2		N	-0-		-0-
04	7662 X		7662	-0-	-0-	-0-	7662 2		N	-0-		-0-
05	8183 X		8183	-0-	-0-	-0-	8183 2		N	-0-		-0-
06	7354 X		7354	-0-	-0-	-0-	7354 2		N	-0-		-0-
*07	4485 X		4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-		-0-

UPCHURCH		WELL #:	4H	RRCID ->	248226	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 7808 - 9513		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
WINSYCOTT WEST		WELL #: D 1H		RRCID ->	248227	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6984 - 12447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8766 2	N	-0-		-0-
03		9331 X	8102	-0-	-1229	-0-	8102 2	N	-0-		-0-
04		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422 2	N	-0-		-0-
05		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437 2	N	-0-		-0-
06		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111 2	N	-0-		-0-
*07		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	11899 2	N	-0-		-0-

WINSYCOTT WEST		WELL #: C 3H		RRCID ->	248228	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6996 - 11032	
02		11049 X	11049	-0-	-0-	-0-	11049 2	N	-0-		-0-
03		12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180 2	N	-0-		-0-
04		11100 X	10608	-0-	-492	-0-	10608 2	N	-0-		-0-
05		11501 X	11322	-0-	-179	-0-	11322 2	N	-0-		-0-
06		11130 X	10883	-0-	-247	-0-	10883 2	N	-0-		-0-
07		11501 X	11038	-0-	-463	-0-	11038 2	N	-0-		-0-

HANNA		WELL #: 7H		RRCID ->	248229	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7500 - 12379	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 28H		RRCID ->	248249	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7383 - 9617	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #: 12H		RRCID ->	248263	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7600 - 10501	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #: 11H		RRCID ->	248264	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 13701	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WINSYCOTT		WELL #: G 4H		RRCID ->	248265	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 7180 - 10770	
02		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9726 2	N	-0-		-0-
03		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104 2	N	-0-		-0-
04		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157 2	N	-0-		-0-
05		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600 2	N	-0-		-0-
06		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 2	N	-0-		-0-
*07		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
DFW NORTH		WELL #: A 3HQ		RRCID -> 248266		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358 2	N	-0-		-0-
03	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 2	N	-0-		-0-
04	7140 X	6450	-0-	-690	-0-	6450 2	N	-0-		-0-
05	7874 X	7655	-0-	-219	-0-	7655 2	N	-0-		-0-
06	7620 X	4544	-0-	-3076	-0-	4544 2	N	-0-		-0-
07	7874 X	4734	-0-	-3140	-0-	4734 2	N	-0-		-0-

TINDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 248358		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659		
02	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	14964 2	N	-0-		-0-
03	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	13330 2	N	-0-		-0-
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
05	2170 X	1587	-0-	-583	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905 2	N	-0-		-0-

PIESTER PLACE		WELL #: 1H		RRCID -> 248372		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HR		RRCID -> 248373		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353		
02	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495 2	N	-0-		-0-
03	4526 X	3134	-0-	-1392	-0-	3134 2	N	-0-		-0-
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2	N	-0-		-0-
05	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940 2	N	-0-		-0-
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
*07	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2	N	-0-		-0-

LUCK LEASE		WELL #: 2H		RRCID -> 248380		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LUCK LEASE		WELL #: 1H		RRCID -> 248384		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HQ		RRCID -> 248387		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435		
02	11977 X	10094	-0-	-1883	-0-	10094 2	N	-0-		-0-
03	13144 X	11150	-0-	-1994	-0-	11150 2	N	-0-		-0-
04	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14093 2	N	-0-		-0-
05	13144 X	12885	-0-	-259	-0-	12885 2	N	-0-		-0-
06	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804 2	N	-0-		-0-
07	13144 X	11994	-0-	-1150	-0-	11994 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
TXI A		WELL #:		1H	RRCID ->	248417	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7715 - 10614	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2465 N	2421	-0-	-44	-0-	2421	2	N	-0-		-0-
03		2852 N	2500	-0-	-352	-0-	2500	2	N	-0-		-0-
04		2670 N	2290	-0-	-380	-0-	2290	2	N	-0-		-0-
05		2573 N	890	-0-	-1683	-0-	890	2	N	-0-		-0-
06		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		-0-
07		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		6H	RRCID ->	248419	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 6900 - 10347	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WINS COTT WEST		WELL #:		C 1H	RRCID ->	248420	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7566 - 10732	
02	12267	X	12060	-0-	-207	-0-	12060	2	N	-0-		-0-
03	13113	X	12703	-0-	-410	-0-	12703	2	N	-0-		-0-
04	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	2	N	-0-		-0-
05	12896	X	12632	-0-	-264	-0-	12632	2	N	-0-		-0-
06	12480	X	12110	-0-	-370	-0-	12110	2	N	-0-		-0-
07	12896	X	12202	-0-	-694	-0-	12202	2	N	-0-		-0-
WINS COTT		WELL #:		G 2H	RRCID ->	248422	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7080 - 12393	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TARRANT MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	248424	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7334 - 9656	
02	6931	X	6865	-0-	-66	-0-	6865	2	N	-0-		-0-
03	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2	N	-0-		-0-
04	7170	X	6650	-0-	-520	-0-	6650	2	N	-0-		-0-
05	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2	N	-0-		-0-
06	7110	X	6661	-0-	-449	-0-	6661	2	N	-0-		-0-
07	7347	X	7100	-0-	-247	-0-	7100	2	N	-0-		-0-
CHEVY		WELL #:		4H	RRCID ->	248426	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7750 - 10456	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
C & E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248519	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7165 - 11606	
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2	N	-0-		-0-
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2	N	-0-		-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2	N	-0-		-0-
05	7316	X	6613	-0-	-703	-0-	6613	2	N	-0-		-0-
06	7080	X	6243	-0-	-837	-0-	6243	2	N	-0-		-0-
07	7316	X	6072	-0-	-1244	-0-	6072	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986										
SPINKS				WELL #:	15H	RRCID ->	248568	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7742 - 9936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2			N	-0-			-0-
03		4991 X	2672	-0-	-2319	-0-	2672 2			N	-0-			-0-
04		5820 X	5280	-0-	-540	-0-	5280 2			N	-0-			-0-
05		6014 X	4893	-0-	-1121	-0-	4893 2			N	-0-			-0-
06		5820 X	4858	-0-	-962	-0-	4858 2			N	-0-			-0-
07		6014 X	4687	-0-	-1327	-0-	4687 2			N	-0-			-0-

SPINKS				WELL #:	10H	RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7827 - 11170		
02		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9481 2			N	-0-			-0-
03		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9357 2			N	-0-			-0-
04		12000 X	8953	-0-	-3047	-0-	8953 2			N	-0-			-0-
05		12400 X	9505	-0-	-2895	-0-	9505 2			N	-0-			-0-
06		12000 X	8969	-0-	-3031	-0-	8969 2			N	-0-			-0-
07		10137 X	8311	-0-	-1826	-0-	8311 2			N	-0-			-0-

PETTY				WELL #:	2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298		
02		725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANNA				WELL #:	9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREST LANE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 8510 - 10403		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVENPORT, BILLY				WELL #:	9H	RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7565 - 9616		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER				WELL #:	2H	RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 7100 - 10268		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986													
ST. FRANCIS		WELL #: 3H		RRCID -> 248589		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 7068 - 10058					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER		WELL #: 7H		RRCID -> 248590		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 7425 - 10145					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 248591		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 7788 - 11259					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UPCHURCH		WELL #: 3H		RRCID -> 248592		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7818 - 11461					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICHBURG		WELL #: 2H		RRCID -> 248593		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6950 - 9716					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #: H 2H		RRCID -> 248594		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6913 - 10211					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 248595		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7559 - 10286					
02	17458 X	16870	-0-	-588	-0-	16870	2			N	-0-				-0-
03	18662 X	17334	-0-	-1328	-0-	17334	2			N	-0-				-0-
04	18060 X	17029	-0-	-1031	-0-	17029	2			N	-0-				-0-
05	18507 X	17473	-0-	-1034	-0-	17473	2			N	-0-				-0-
06	17910 X	16847	-0-	-1063	-0-	16847	2			N	-0-				-0-
07	18042 X	17139	-0-	-903	-0-	17139	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
TCC		WELL #:		3H	RRCID ->	248596	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8690 - 11685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LA		WELL #:		1H	RRCID ->	248597	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7590 - 11470			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WASHINGTON, S.		WELL #:		1H	RRCID ->	248598	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8300 - 11252			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HIGH POINT		WELL #:		1H	RRCID ->	248599	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9000 - 11561			
02	6206 X	5418	-0-	-788	-0-	5418	2				N	-0-			-0-
03	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2				N	-0-			-0-
04	5940 X	4923	-0-	-1017	-0-	4923	2				N	-0-			-0-
05	6138 X	2580	-0-	-3558	-0-	2580	2				N	-0-			-0-
06	5940 X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2				N	-0-			-0-
*07	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2				N	-0-			-0-
HENDERSON BAZAAR		WELL #:		1H	RRCID ->	248600	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7200 - 9532			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RICHBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	248601	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7170 - 9737			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MANSFIELD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	248603	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8628 - 11116			
02	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2				N	-0-			-0-
03	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2				N	-0-			-0-
04	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	20800	2				N	-0-			-0-
05	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	20582	2				N	-0-			-0-
06	18068 X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2				N	-0-			-0-
*07	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
DFW NORTH		WELL #: A 1HK		RRCID ->	248604	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8460 - 11906	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5742 X	5476	-0-	-266	-0-	5476	2	N	-0-		-0-
03	5704 X	5513	-0-	-191	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
04	5520 X	5400	-0-	-120	-0-	5400	2	N	-0-		-0-
05	5859 X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2	N	-0-		-0-
06	5670 X	5194	-0-	-476	-0-	5194	2	N	-0-		-0-
07	5859 X	4152	-0-	-1707	-0-	4152	2	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 2HK		RRCID ->	248605	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8400 - 11862	
02	4495 X	4201	-0-	-294	-0-	4201	2	N	-0-		-0-
03	4805 X	4740	-0-	-65	-0-	4740	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2	N	-0-		-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2	N	-0-		-0-
06	4590 X	4114	-0-	-476	-0-	4114	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	3836	-0-	-907	-0-	3836	2	N	-0-		-0-

BASS 311 A		WELL #: 3H		RRCID ->	248606	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7735 - 10765	
02	9338 X	8901	-0-	-437	-0-	8901	2	N	-0-		-0-
03	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2	N	-0-		-0-
04	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2	N	-0-		-0-
05	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2	N	-0-		-0-
06	9660 X	7176	-0-	-2484	-0-	7176	2	N	-0-		-0-
07	9982 X	5197	-0-	-4785	-0-	5197	2	N	-0-		-0-

BOGI		WELL #: 1H		RRCID ->	248607	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8275 - 11896	
02	12528 X	11156	-0-	-1372	-0-	11156	2	N	-0-		-0-
03	12183 X	11448	-0-	-735	-0-	11448	2	N	-0-		-0-
04	11880 X	10994	-0-	-886	-0-	10994	2	N	-0-		-0-
05	12276 X	11236	-0-	-1040	-0-	11236	2	N	-0-		-0-
06	11880 X	10671	-0-	-1209	-0-	10671	2	N	-0-		-0-
07	11935 X	11598	-0-	-337	-0-	11598	2	N	-0-		-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #: 1H		RRCID ->	248609	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7380 - 9776	
02	3190 X	2864	-0-	-326	-0-	2864	2	N	-0-		-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2	N	-0-		-0-
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2083	-0-	-1234	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3366	-0-	-414	-0-	3366	2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3525	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #: A 5HZ		RRCID ->	248610	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 9050 - 15601	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	74	6	2	N	-0-		-0-
03	74 X	-0-	-0-	-74	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: Y 3H		RRCID ->	248612	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6793 - 11777	
02	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2	N	-0-		55
03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2	N	-0-		55
04	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2	N	-0-		55
05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7081	2	N	27		82
06	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2	N	-0-		82
*07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6345	2	N	8	79 1	11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
DFW		WELL #: A 7HZ		RRCID ->	248613	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8169 PERF. 8450 - 15742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHADA		WELL #: 3H		RRCID ->	248615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7342 PERF. 7580 - 11205	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CITY OF BURLESON		WELL #: 1H		RRCID ->	248642	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7322 PERF. 7910 - 10656	
02	8236 X	7786	-0-	-450	-0-	7786	2	N	-0-	-0-
03	8804 X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2	N	-0-	-0-
04	8460 X	7511	-0-	-949	-0-	7511	2	N	-0-	-0-
05	8401 X	7324	-0-	-1077	-0-	7324	2	N	-0-	-0-
06	8040 X	7346	-0-	-694	-0-	7346	2	N	-0-	-0-
07	8308 X	7420	-0-	-888	-0-	7420	2	N	-0-	-0-

BOSLER		WELL #: 1H		RRCID ->	248645	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6849 PERF. 6990 - 11543	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

BROWN		WELL #: 3H		RRCID ->	248647	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 7548 - 9270	
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2	N	-0-	-0-
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2	N	-0-	-0-
04	8010 X	6388	-0-	-1622	-0-	6388	2	N	-0-	-0-
05	8277 X	6161	-0-	-2116	-0-	6161	2	N	-0-	-0-
06	8010 X	5659	-0-	-2351	-0-	5659	2	N	-0-	-0-
07	8060 X	5280	-0-	-2780	-0-	5280	2	N	-0-	-0-

DIAMOND OAKS		WELL #: 1H		RRCID ->	248649	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7171 PERF. 7290 - 12022	
02	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2	N	-0-	-0-
03	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2	N	-0-	-0-
04	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2	N	-0-	-0-
05	16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	16552	2	N	-0-	-0-
06	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2	N	-0-	-0-
*07	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2	N	-0-	-0-

PARNOLAN		WELL #: 4H		RRCID ->	248653	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7382 PERF. 7551 - 11170	
02	2117 X	2088	-0-	-29	-0-	2088	2	N	-0-	-0-
03	1798 X	1625	-0-	-173	-0-	1625	2	N	-0-	-0-
04	2370 X	788	-0-	-1582	-0-	788	2	N	-0-	-0-
05	2449 X	271	-0-	-2178	-0-	271	2	N	-0-	-0-
06	2370 X	281	-0-	-2089	-0-	281	2	N	-0-	-0-
*07	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7717 - 11463
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-	5211	2			-0-
*07	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	-0-	11924	2			-0-

PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7585 - 11313
02	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	-0-	12990	2			-0-
03	13051 X	12653	-0-	-398	-0-	-0-	12653	2			-0-
04	12660 X	11487	-0-	-1173	-0-	-0-	11487	2			-0-
05	13392 X	11418	-0-	-1974	-0-	-0-	11418	2			-0-
06	12960 X	10723	-0-	-2237	-0-	-0-	10723	2			-0-
07	13392 X	9935	-0-	-3457	-0-	-0-	9935	2			-0-

LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7344 - 9282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		5H	RRCID ->	248661	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 8070 - 10371
02	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	4795	2			-0-
03	5115 X	4566	-0-	-549	-0-	-0-	4566	2			-0-
04	4770 X	4454	-0-	-316	-0-	-0-	4454	2			-0-
05	5115 X	4920	-0-	-195	-0-	-0-	4920	2			-0-
06	4950 X	4304	-0-	-646	-0-	-0-	4304	2			-0-
07	5115 X	3914	-0-	-1201	-0-	-0-	3914	2			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		4H	RRCID ->	248662	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7870 - 9959
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GRACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248885	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7635 - 11009
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	248897	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7079 - 9622
02	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	-0-	10024	2			-0-
03	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	-0-	9884	2			-0-
04	9660 X	9316	-0-	-344	-0-	-0-	9316	2			-0-
05	9982 X	9398	-0-	-584	-0-	-0-	9398	2			-0-
06	9660 X	8870	-0-	-790	-0-	-0-	8870	2			-0-
07	9982 X	8860	-0-	-1122	-0-	-0-	8860	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
BROWN		WELL #:	2H	RRCID ->	248898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7530 - 11742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	25827 2	N	-0-	-0-
03		22081 X	22081	-0-	-0-	-0-	22081 2	N	-0-	-0-
04		27090 X	20723	-0-	-6367	-0-	20723 2	N	-0-	-0-
05		27993 X	19189	-0-	-8804	-0-	19189 2	N	-0-	-0-
06		27090 X	18216	-0-	-8874	-0-	18216 2	N	-0-	-0-
07		27621 X	15612	-0-	-12009	-0-	15612 2	N	-0-	-0-

HICKMAN		WELL #:	5H	RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7645 - 10958
02		8323 X	7603	-0-	-720	-0-	7603 2	N	-0-	-0-
03		8897 X	8139	-0-	-758	-0-	8139 2	N	-0-	-0-
04		8520 X	7714	-0-	-806	-0-	7714 2	N	-0-	-0-
05		8804 X	8163	-0-	-641	-0-	8163 2	N	-0-	-0-
06		8220 X	7790	-0-	-430	-0-	7790 2	N	-0-	-0-
07		8153 X	7725	-0-	-428	-0-	7725 2	N	-0-	-0-

BASS 311 A		WELL #:	2H	RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 10765
02		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2	N	-0-	-0-
03		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918 2	N	-0-	-0-
04		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716 2	N	-0-	-0-
05		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2	N	-0-	-0-
06		6090 X	4674	-0-	-1416	-0-	4674 2	N	-0-	-0-
07		6293 X	4788	-0-	-1505	-0-	4788 2	N	-0-	-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:	5H	RRCID ->	249038	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7669 - 9339
02		6525 X	5334	-0-	-1191	-0-	5334 2	N	-0-	-0-
03		6975 X	6079	-0-	-896	-0-	6079 2	N	-0-	-0-
04		6510 X	5346	-0-	-1164	-0-	5346 2	N	-0-	-0-
05		6665 X	5736	-0-	-929	-0-	5736 2	N	-0-	-0-
06		6180 X	5208	-0-	-972	-0-	5208 2	N	-0-	-0-
07		6076 X	5267	-0-	-809	-0-	5267 2	N	-0-	-0-

WILLOW CREEK B		WELL #:	4H	RRCID ->	249040	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7580 - 10719
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KENAH		WELL #:	4H	RRCID ->	249042	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8225 - 11819
02		3886 X	1482	-0-	-2404	-0-	1482 2	N	-0-	-0-
03		3348 X	2816	-0-	-532	-0-	2816 2	N	-0-	-0-
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-	-0-
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-	-0-
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-		N	-0-	-0-
07		2821 X	13	-0-	-2808	-0-	13 2	N	-0-	-0-

MCANIER		WELL #:	3H	RRCID ->	249043	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7031	PERF. N/A
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
SHAW		WELL #: 4H		RRCID -> 249044		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 249045		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENAH		WELL #: 2H		RRCID -> 249046		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978				
02	7018 X	6511	-0-	-507	-0-	6511	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7646	-0-	-383	-0-	7646	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	6409	-0-	-1361	-0-	6409	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	7075	-0-	-954	-0-	7075	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	3831	-0-	-3579	-0-	3831	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	2477	-0-	-5180	-0-	2477	2	N	-0-			-0-

MARYS CREEK UNIT F		WELL #: 17H		RRCID -> 249049		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXI C		WELL #: 2H		RRCID -> 249053		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCULLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 249057		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREED		WELL #: 3H		RRCID -> 249059		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
DFW		WELL #: A 8HZ		RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 8516 - 15745	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #: C 5HL		RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 8300 - 11576	
02	6380 X	3260	-0-	-3120	-0-	3260	2	N	-0-		-0-
03	6541 X	5270	-0-	-1271	-0-	5270	2	N	-0-		-0-
04	6180 X	4531	-0-	-1649	-0-	4531	2	N	-0-		-0-
05	6386 X	4883	-0-	-1503	-0-	4883	2	N	-0-		-0-
06	6060 X	4012	-0-	-2048	-0-	4012	2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4224	-0-	-1046	-0-	4224	2	N	-0-		-0-

WILLOW CREEK B		WELL #: 3H		RRCID ->	249071	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7495 - 10761	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENAH		WELL #: 3H		RRCID ->	249072	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 8155 - 12766	
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2	N	-0-		-0-
03	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2	N	-0-		-0-
04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2	N	-0-		-0-
05	10354 X	9030	-0-	-1324	-0-	9030	2	N	-0-		-0-
06	10020 X	7922	-0-	-2098	-0-	7922	2	N	-0-		-0-
07	10354 X	3785	-0-	-6569	-0-	3785	2	N	-0-		-0-

WINSOTT		WELL #: F 4H		RRCID ->	249073	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7600 - 11637	
02	7888 X	6796	-0-	-1092	-0-	6796	2	N	-0-		-0-
03	8215 X	7705	-0-	-510	-0-	7705	2	N	-0-		-0-
04	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2	N	-0-		-0-
05	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2	N	-0-		-0-
06	7470 X	7366	-0-	-104	-0-	7366	2	N	-0-		-0-
07	8339 X	7218	-0-	-1121	-0-	7218	2	N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 8H		RRCID ->	249074	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6925 - 11275	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RYAN		WELL #: 4H		RRCID ->	249075	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 8162 - 10256	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
DOC OWEN		WELL #: 2H		RRCID -> 249076		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DFW		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 249077		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881								
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	5792	-0-	2692	-0-	2692	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	4916	-0-	1916	-0-	4608	2		N	-0-					-0-
05	3100	N	4250	-0-	1150	-0-	5758	2		N	-0-					-0-
06	7720	X	1962	-0-	-5758	-0-	1962	2		N	-0-					-0-
*07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 249078		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #: 5H		RRCID -> 249094		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 249095		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #: 3H		RRCID -> 249098		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621								
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-					-0-
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2		N	-0-					-0-
04	6630	X	5107	-0-	-1523	-0-	5107	2		N	-0-					-0-
05	6851	X	4600	-0-	-2251	-0-	4600	2		N	-0-					-0-
06	6630	X	1135	-0-	-5495	-0-	1135	2		N	-0-					-0-
07	6851	X	3589	-0-	-3262	-0-	3589	2		N	-0-					-0-

CREED		WELL #: 1H		RRCID -> 249099		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986											
HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		12296 X	11794	-0-	-502	-0-	11794 2	N	-0-		-0-
03		13144 X	12567	-0-	-577	-0-	12567 2	N	-0-		-0-
04		12720 X	12074	-0-	-646	-0-	12074 2	N	-0-		-0-
05		13082 X	12406	-0-	-676	-0-	12406 2	N	-0-		-0-
06		12330 X	12138	-0-	-192	-0-	12138 2	N	-0-		-0-
07		12617 X	12123	-0-	-494	-0-	12123 2	N	-0-		-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308											
02		3886 X	3205	-0-	-681	-0-	3205 2	N	-0-		-0-
03		4154 X	3909	-0-	-245	-0-	3909 2	N	-0-		-0-
04		4020 X	2940	-0-	-1080	-0-	2940 2	N	-0-		-0-
05		4154 X	2679	-0-	-1475	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
06		3780 X	2963	-0-	-817	-0-	2963 2	N	-0-		-0-
07		3906 X	2594	-0-	-1312	-0-	2594 2	N	-0-		-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718											
02		2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-		N	-0-		-0-
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		-0-
04		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662											
02		3422 X	2908	-0-	-514	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	2644	-0-	-1014	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	3215	-0-	-295	-0-	3215 2	N	-0-		-0-
05		3627 X	3007	-0-	-620	-0-	3007 2	N	-0-		-0-
06		3420 X	2580	-0-	-840	-0-	2580 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2655 2	N	-0-		-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588											
02		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380 2	N	-0-		-0-
03		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2	N	-0-		-0-
04		7920 X	7728	-0-	-192	-0-	7728 2	N	-0-		-0-
05		8959 X	7612	-0-	-1347	-0-	7612 2	N	-0-		-0-
06		8670 X	6798	-0-	-1872	-0-	6798 2	N	-0-		-0-
07		8959 X	7309	-0-	-1650	-0-	7309 2	N	-0-		-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083											
02		5075 X	4430	-0-	-645	-0-	4430 2	N	-0-		-0-
03		5425 X	5030	-0-	-395	-0-	5030 2	N	-0-		-0-
04		5130 X	4867	-0-	-263	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
05		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401 2	N	-0-		-0-
06		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2	N	-0-		-0-
07		5022 X	3897	-0-	-1125	-0-	3897 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
PEACOCK		WELL #:		4H	RRCID ->	249128	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7500 - 10291				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TXI B		WELL #:		3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7850 - 11800				
02	11542 X	10795	-0-	-747	-0-	10795	2		N	-0-					-0-
03	12338 X	10644	-0-	-1694	-0-	10644	2		N	-0-					-0-
04	11940 X	10701	-0-	-1239	-0-	10701	2		N	-0-					-0-
05	12059 X	10814	-0-	-1245	-0-	10814	2		N	-0-					-0-
06	11490 X	10470	-0-	-1020	-0-	10470	2		N	-0-					-0-
07	11532 X	10604	-0-	-928	-0-	10604	2		N	-0-					-0-

FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	249132	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7275 - 10552				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRANSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	249133	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7985 - 9775				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	249153	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 8180 - 12316				
02	11136 X	10720	-0-	-416	-0-	10720	2		N	-0-					-0-
03	11470 X	11407	-0-	-63	-0-	11407	2		N	-0-					-0-
04	11100 X	9918	-0-	-1182	-0-	9918	2		N	-0-					-0-
05	11470 X	11412	-0-	-58	-0-	11412	2		N	-0-					-0-
06	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2		N	-0-					-0-
*07	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2		N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	249155	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7381 - 12330				
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TCC		WELL #:		1H	RRCID ->	249157	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8540 - 11297				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CITY OF EULESS		WELL #:	1H	RRCID ->	249158	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7750 - 10234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8700 X	8551	-0-	-149	-0-	8551 2	N	-0-		-0-
03		10261 X	8591	-0-	-1670	-0-	8591 2	N	-0-		-0-
04		9930 X	8012	-0-	-1918	-0-	8012 2	N	-0-		-0-
05		10261 X	8753	-0-	-1508	-0-	8753 2	N	-0-		-0-
06		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094 2	N	-0-		-0-
07		9145 X	8321	-0-	-824	-0-	8321 2	N	-0-		-0-

CISD		WELL #:	4H	RRCID ->	249159	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 7512 - 11753	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASS 311 A		WELL #:	1H	RRCID ->	249160	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7909 - 10617	
02		5858 X	5489	-0-	-369	-0-	5489 2	N	-0-		-0-
03		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2	N	-0-		-0-
04		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 2	N	-0-		-0-
05		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2	N	-0-		-0-
06		6060 X	4753	-0-	-1307	-0-	4753 2	N	-0-		-0-
07		6262 X	4449	-0-	-1813	-0-	4449 2	N	-0-		-0-

TCC		WELL #:	2H	RRCID ->	249162	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8555 - 11522	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ESTES		WELL #:	2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8660 - 11222	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:	3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUNBELT C		WELL #:	1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8690 - 13747	
02		7685 X	7514	-0-	-171	-0-	7514 2	N	-0-		-0-
03		11315 X	9443	-0-	-1872	-0-	9443 2	N	-0-		-0-
04		10950 X	8643	-0-	-2307	-0-	8643 2	N	-0-		-0-
05		11315 X	8961	-0-	-2354	-0-	8961 2	N	-0-		-0-
06		9360 X	7662	-0-	-1698	-0-	7662 2	N	-0-		-0-
07		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8800 - 11941
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9454 X	7354	-0-	-2100	-0-	7354	2	N	-0-			-0-
03	10106 X	7934	-0-	-2172	-0-	7934	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	7895	-0-	-1465	-0-	7895	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	8125	-0-	-1516	-0-	8125	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	7428	-0-	-642	-0-	7428	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	8147	-0-	-6	-0-	8147	2	N	-0-			-0-

SMP		WELL #:		1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	8023 - 11440
02	8323 X	868	-0-	-7455	-0-	868	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	5171	-0-	-3726	-0-	5171	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	5525	-0-	-3085	-0-	5525	2	N	-0-			-0-
05	8897 X	5893	-0-	-3004	-0-	5893	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	2938	-0-	-2072	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	2397	-0-	-3307	-0-	2397	2	N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7368 - 11531
02	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2	N	-0-			-0-
03	11997 X	8767	-0-	-3230	-0-	8767	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	6825	-0-	-4785	-0-	6825	2	N	-0-			-0-
05	12431 X	11888	-0-	-543	-0-	11888	2	N	-0-			-0-
06	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2	N	-0-			-0-
07	12431 X	5355	-0-	-7076	-0-	5355	2	N	-0-			-0-

LANDING		WELL #:		2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8656 - 13229
02	7917 X	3291	-0-	-4626	-0-	3291	2	N	-0-			-0-
03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2	N	-0-			-0-
04	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2	N	-0-			-0-
05	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2	N	-0-			-0-
06	9240 X	8082	-0-	-1158	-0-	8082	2	N	-0-			-0-
07	9548 X	8331	-0-	-1217	-0-	8331	2	N	-0-			-0-

RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7936 - 11079
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7430 - 9946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7837 - 10639
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RIVERCREST		WELL #:		S 1H	RRCID ->	249670	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7200 - 10466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7888 X	2535	-0-	-5353	-0-	2535	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8649 X	2338	-0-	-6311	-0-	2338	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		8649 X	150	-0-	-8499	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OTRA BACA B		WELL #:		17H	RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7375 - 10976	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7643 - 10206	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 2H	RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7092 - 11375	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	249942	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7587 - 11379	
02		10005 X	9729	-0-	-276	-0-	9729	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10695 X	10167	-0-	-528	-0-	10167	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10350 X	9822	-0-	-528	-0-	9822	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10602 X	10165	-0-	-437	-0-	10165	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10200 X	9936	-0-	-264	-0-	9936	2	N	-0-	-0-	-0-
07		10385 X	10187	-0-	-198	-0-	10187	2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	249944	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7650 - 11569	
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	2	N	-0-	-0-	-0-
04		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	2	N	-0-	-0-	-0-

OAKWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	249945	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7370 - 10700	
02		4872 X	3874	-0-	-998	-0-	3874	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5208 X	4858	-0-	-350	-0-	4858	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5040 X	4562	-0-	-478	-0-	4562	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4991 X	4985	-0-	-6	-0-	4985	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	4352	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4867 X	4099	-0-	-768	-0-	4099	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
GOLF		WELL #:		2H	RRCID ->	249951	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	8143 - 11297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-		-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-		-0-
*07		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		1273 2		N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	249952	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9891 - 13567	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7205 - 9593	
02		11774 X	10844	-0-	-930	-0-		10844 2		N	-0-		-0-
03		12338 X	11172	-0-	-1166	-0-		11172 2		N	-0-		-0-
04		11910 X	10819	-0-	-1091	-0-		10819 2		N	-0-		-0-
05		12090 X	11375	-0-	-715	-0-		11375 2		N	-0-		-0-
06		11610 X	10564	-0-	-1046	-0-		10564 2		N	-0-		-0-
07		11594 X	11463	-0-	-131	-0-		11463 2		N	-0-		-0-

GOLF		WELL #:		3H	RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7379 - 10984	
02		4234 X	1424	-0-	-2810	-0-		1424 2		N	-0-		-0-
03		3441 X	2780	-0-	-661	-0-		2780 2		N	-0-		-0-
04		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		3992 2		N	-0-		-0-
05		8808 X	8808	-0-	-0-	-0-		8808 2		N	-0-		-0-
06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		6353 2		N	-0-		-0-
*07		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-		10553 2		N	-0-		-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250116	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250184	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8039 - 10361	
02		4930 X	4063	-0-	-867	-0-		4063 2		N	-0-		-0-
03		4836 X	4591	-0-	-245	-0-		4591 2		N	-0-		-0-
04		4590 X	4229	-0-	-361	-0-		4229 2		N	-0-		-0-
05		4619 X	4156	-0-	-463	-0-		4156 2		N	-0-		-0-
06		4440 X	3674	-0-	-766	-0-		3674 2		N	-0-		-0-
07		4588 X	3855	-0-	-733	-0-		3855 2		N	-0-		-0-

HOLLAND		WELL #:		3H	RRCID ->	250186	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7845 - 10475	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986													
MCANIER		WELL #: 11H		RRCID ->	250202	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	8000 - 12011				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 1H		RRCID ->	250226	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8848 - 11801				
02		3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		150	X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #: 1H		RRCID ->	250228	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7388 - 12036				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW BEAR CREEK		WELL #: C 7HL		RRCID ->	250240	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8400 - 13954				
02		8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2		N	-0-			-0-
03		9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2		N	-0-			-0-
04		8790	X	7831	-0-	-959	-0-	7831	2		N	-0-			-0-
05		9083	X	8586	-0-	-497	-0-	8586	2		N	-0-			-0-
06		8790	X	7943	-0-	-847	-0-	7943	2		N	-0-			-0-
07		9083	X	7530	-0-	-1553	-0-	7530	2		N	-0-			-0-

RIDGLEA CC		WELL #: 1H		RRCID ->	250243	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7648 - 11005				
02		10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2		N	-0-			-0-
03		10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
04		9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2		N	-0-			-0-
05		9238	X	9080	-0-	-158	-0-	9080	2		N	-0-			-0-
06		8940	X	8199	-0-	-741	-0-	8199	2		N	-0-			-0-
07		9238	X	8134	-0-	-1104	-0-	8134	2		N	-0-			-0-

JUNKYARD		WELL #: 1H		RRCID ->	250244	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7281 - 8522				
02		3886	X	3643	-0-	-243	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
03		4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
04		3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
05		3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
06		3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
07		3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3726	2		N	-0-			-0-

CROSSROADS WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	250245	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8894 - 12639				
02		12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2		N	-0-			-0-
03		13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2		N	-0-			-0-
04		12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2		N	-0-			-0-
05		12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2		N	-0-			-0-
06		11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2		N	-0-			-0-
*07		11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
COLBY		WELL #: 1H		RRCID -> 250251		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 8965 - 12206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2		N	-0-			-0-
03	6634 X	6475	-0-	-159	-0-	6475 2		N	-0-			-0-
04	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2		N	-0-			-0-
05	6634 X	6319	-0-	-315	-0-	6319 2		N	-0-			-0-
06	6300 X	4440	-0-	-1860	-0-	4440 2		N	-0-			-0-
*07	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 2		N	-0-			-0-

BELL		WELL #: 8H		RRCID -> 250252		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7736 - 11022		
02	5249 X	4522	-0-	-727	-0-	4522 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	4506	-0-	-1477	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
04	5790 X	5278	-0-	-512	-0-	5278 2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5000	-0-	-983	-0-	5000 2		N	-0-			-0-
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5008	-0-	-448	-0-	5008 2		N	-0-			-0-

REGENCY		WELL #: 3H		RRCID -> 250254		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8650 - 14043		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINS COTT WEST		WELL #: D 2H		RRCID -> 250255		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6950 - 12460		
02	14877 X	12889	-0-	-1988	-0-	12889 2		N	-0-			-0-
03	15903 X	13219	-0-	-2684	-0-	13219 2		N	-0-			-0-
04	14940 X	11610	-0-	-3330	-0-	11610 2		N	-0-			-0-
05	15314 X	12447	-0-	-2867	-0-	12447 2		N	-0-			-0-
06	14310 X	12063	-0-	-2247	-0-	12063 2		N	-0-			-0-
07	13764 X	13424	-0-	-340	-0-	13424 2		N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #: 10H		RRCID -> 250256		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7402 - 9343		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE B		WELL #: 4H		RRCID -> 250258		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 9132 - 11559		
02	11658 X	10101	-0-	-1557	-0-	10101 2		N	-0-			-0-
03	11067 X	9986	-0-	-1081	-0-	9986 2		N	-0-			-0-
04	10710 X	10116	-0-	-594	-0-	10116 2		N	-0-			-0-
05	10788 X	9868	-0-	-920	-0-	9868 2		N	-0-			-0-
06	10440 X	8907	-0-	-1533	-0-	8907 2		N	-0-			-0-
07	10788 X	9065	-0-	-1723	-0-	9065 2		N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #: 2H		RRCID -> 250261		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 7469 - 10856		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
MATTINGLY		WELL #: 4H		RRCID -> 250277		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	910	-0-	-110	-0-	910	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	900	-0-	-805	-0-	900	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3578	-0-	578	578	3578	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3072	-0-	-28	550	3072	2	N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #: 4H		RRCID -> 250279		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANCHASARP A		WELL #: 3H		RRCID -> 250286		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #: 3H		RRCID -> 250289		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY FORGE		WELL #: 2H		RRCID -> 250290		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYDER		WELL #: 10H		RRCID -> 250301		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #: 1H		RRCID -> 250306		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
HORNED FROG		WELL #:		7H	RRCID ->	250332	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7628 -	9535
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10353 X	9141	-0-	-1212	-0-	9141	2	N	-0-			-0-
03	10788 X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
04	10440 X	7901	-0-	-2539	-0-	7901	2	N	-0-			-0-
05	10788 X	6272	-0-	-4516	-0-	6272	2	N	-0-			-0-
06	9450 X	5657	-0-	-3793	-0-	5657	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	7207	-0-	-2558	-0-	7207	2	N	-0-			-0-

LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 7990 -	12454
02	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	7895	-0-	-847	-0-	7895	2	N	-0-			-0-
04	8460 X	6821	-0-	-1639	-0-	6821	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	6112	-0-	-2138	-0-	6112	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	5233	-0-	-3106	-0-	5233	2	N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #:		2H	RRCID ->	250343	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7570 -	10908
02	12238 X	10057	-0-	-2181	-0-	10057	2	N	-0-			-0-
03	12214 X	9430	-0-	-2784	-0-	9430	2	N	-0-			-0-
04	11580 X	9260	-0-	-2320	-0-	9260	2	N	-0-			-0-
05	10974 X	9671	-0-	-1303	-0-	9671	2	N	-0-			-0-
06	10410 X	10155	-0-	-255	-0-	10155	2	N	-0-			-0-
07	10757 X	10327	-0-	-430	-0-	10327	2	N	-0-			-0-

CITY OF EULESS		WELL #:		2H	RRCID ->	250346	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 7800 -	10202
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 2HU	RRCID ->	250347	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 8700 -	11334
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART		WELL #:		1H	RRCID ->	250348	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 9550 -	12379
02	6119 X	3764	-0-	-2355	-0-	3764	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	5760	-0-	-781	-0-	5760	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	4891	-0-	-929	-0-	4891	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	5242	-0-	-772	-0-	5242	2	N	-0-			-0-
06	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2	N	-0-			-0-
*07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2	N	-0-			-0-

HIGH POINT		WELL #:		3H	RRCID ->	250350	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8706 -	11219
02	4437 X	4231	-0-	-206	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	4657	-0-	-86	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3983	-0-	-698	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2	N	-0-			-0-
*07	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
WINSCOTT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	250351	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7450 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16050 X	15473	-0-	-577	-0-	15473	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16585 X	15007	-0-	-1578	-0-	15007	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16050 X	14078	-0-	-1972	-0-	14078	2	N	-0-	-0-	-0-
07		16399 X	15030	-0-	-1369	-0-	15030	2	N	-0-	-0-	-0-

SHADY OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	250353	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7411 - 11536	
02		9251 X	7183	-0-	-2068	-0-	7183	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2	N	-0-	-0-	-0-
*05		10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2	N	-0-	-0-	-0-
*06		9900 X	9704	-0-	-196	-0-	9704	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	2	N	-0-	-0-	-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 2H	RRCID ->	250354	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7075 - 11269	
02		11020 X	11003	-0-	-17	-0-	11003	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11687 X	11145	-0-	-542	-0-	11145	2	N	-0-	-0-	-0-
04		11310 X	4166	-0-	-7144	-0-	4166	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11749 X	1701	-0-	-10048	-0-	1701	2	N	-0-	-0-	-0-
06		11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

POLY		WELL #:		2H	RRCID ->	250356	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7734 - 10737	
02		8062 X	6559	-0-	-1503	-0-	6559	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8618 X	6760	-0-	-1858	-0-	6760	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8340 X	8044	-0-	-296	-0-	8044	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8618 X	7490	-0-	-1128	-0-	7490	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8340 X	7048	-0-	-1292	-0-	7048	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2	N	-0-	-0-	-0-

PEARSON		WELL #:		2H	RRCID ->	250358	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7145 - 10168	
02		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8520 X	6748	-0-	-1772	-0-	6748	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8804 X	6524	-0-	-2280	-0-	6524	2	N	-0-	-0-	-0-

GOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	250362	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7450 - 11473	
02		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-	-0-	-0-

REGENCY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	250363	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8555 - 14318	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
WINSYCOTT WEST		WELL #: D 5H		RRCID -> 250365		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 7096 - 7398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3045 X	2955	-0-	-90	-0-	2955	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2	N	-0-			-0-

BIRDVILLE ISD		WELL #: 1H		RRCID -> 250366		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 9708 - 11037		
02	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2	N	-0-			-0-
03	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2	N	-0-			-0-
04	14220 X	13893	-0-	-327	-0-	13893	2	N	-0-			-0-
05	15128 X	13996	-0-	-1132	-0-	13996	2	N	-0-			-0-
06	14670 X	13557	-0-	-1113	-0-	13557	2	N	-0-			-0-
07	15159 X	12854	-0-	-2305	-0-	12854	2	N	-0-			-0-

BASS 311 B		WELL #: 2H		RRCID -> 250367		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7971 - 10184		
02	5684 X	5186	-0-	-498	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5764	-0-	-312	-0-	5764	2	N	-0-			-0-
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2	N	-0-			-0-
05	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2	N	-0-			-0-
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6969	-0-	-37	-0-	6969	2	N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #: 1H		RRCID -> 250368		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 7450 - 12851		
02	15602 X	14219	-0-	-1383	-0-	14219	2	N	-0-			-0-
03	16678 X	14511	-0-	-2167	-0-	14511	2	N	-0-			-0-
04	16140 X	13636	-0-	-2504	-0-	13636	2	N	-0-			-0-
05	16430 X	14504	-0-	-1926	-0-	14504	2	N	-0-			-0-
06	14970 X	14132	-0-	-838	-0-	14132	2	N	-0-			-0-
07	15190 X	14215	-0-	-975	-0-	14215	2	N	-0-			-0-

HIGH POINT		WELL #: 2H		RRCID -> 250370		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8800 - 11201		
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2	N	-0-			-0-
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2	N	-0-			-0-
04	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2	N	-0-			-0-
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2	N	-0-			-0-
06	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2	N	-0-			-0-
*07	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2	N	-0-			-0-

UNA HYRAL		WELL #: 1H		RRCID -> 250397		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 8482 - 11291		
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-			-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GAINER		WELL #: 2H		RRCID -> 250804		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7280 - 10408		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
KENDRICK		WELL #: 2H		RRCID -> 250807		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW		WELL #: A 6HZ		RRCID -> 250829		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL		WELL #: 8H		RRCID -> 250873		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 250889		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A		WELL #: 3H		RRCID -> 250912		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW		WELL #: A 4HU		RRCID -> 250937		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW		WELL #: A 3HU		RRCID -> 250938		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RENPRO		WELL #:		5H	RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8200 - 11044
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	-0-	8471 2		N	-0-		-0-
03	8928 X	7119	-0-	-1809	-0-	-0-	7119 2		N	-0-		-0-
04	8640 X	6333	-0-	-2307	-0-	-0-	6333 2		N	-0-		-0-
05	8928 X	6506	-0-	-2422	-0-	-0-	6506 2		N	-0-		-0-
06	8640 X	6043	-0-	-2597	-0-	-0-	6043 2		N	-0-		-0-
07	8928 X	6341	-0-	-2587	-0-	-0-	6341 2		N	-0-		-0-

RALL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7305 - 10437
02	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	-0-	12726 2		N	-0-		-0-
03	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	-0-	14565 2		N	-0-		-0-
04	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	-0-	12949 2		N	-0-		-0-
05	13578 X	12763	-0-	-815	-0-	-0-	12763 2		N	-0-		-0-
06	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	-0-	13155 2		N	-0-		-0-
07	13578 X	8384	-0-	-5194	-0-	-0-	8384 2		N	-0-		-0-

MERCADO		WELL #:		10H	RRCID ->	250941	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7640 - 9868
02	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	-0-	7789 2		N	-0-		-0-
03	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	-0-	9287 2		N	-0-		-0-
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	-0-	6958 2		N	-0-		-0-
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	-0-	8033 2		N	-0-		-0-
06	7440 X	7177	-0-	-263	-0-	-0-	7177 2		N	-0-		-0-
07	7688 X	7292	-0-	-396	-0-	-0-	7292 2		N	-0-		-0-

INDUS NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	250942	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7650 - 10137
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	7750 X	4934	-0-	-2816	-0-	-0-	4934 2		N	-0-		-0-
06	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	-0-	6505 2		N	-0-		-0-
*07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-		-0-

STONER		WELL #:		2H	RRCID ->	250943	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8575 - 11759
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	137	-0-	137	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
*07	4131 X	3994	-0-	-137	-0-	-0-	3994 2		N	-0-		-0-

INDUS NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250944	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7700 - 10177
02	6989 X	2602	-0-	-4387	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		-0-
03	7471 X	2293	-0-	-5178	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		-0-
04	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	8773 X	1496	-0-	-7277	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
06	8490 X	6744	-0-	-1746	-0-	-0-	6744 2		N	-0-		-0-
*07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	7341 2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 8HU	RRCID ->	250945	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8345 - 14830
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
WINSYCOTT WEST		WELL #:		D 4H	RRCID ->	250946	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7457 - 10717	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13108 X	12215	-0-	-893	-0-	12215	2	N	-0-			-0-
03	14508 X	12497	-0-	-2011	-0-	12497	2	N	-0-			-0-
04	14040 X	12557	-0-	-1483	-0-	12557	2	N	-0-			-0-
05	14508 X	12890	-0-	-1618	-0-	12890	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	12607	-0-	-1343	-0-	12607	2	N	-0-			-0-
*07	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2	N	-0-			-0-

S WASHINGTON				WELL #:	3H	RRCID ->	250947	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8300 - 11077
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STONER				WELL #:	1H	RRCID ->	250948	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 8700 - 11752
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-

REGENCY				WELL #:	2H	RRCID ->	250949	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8670 - 13063
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLY				WELL #:	3H	RRCID ->	250950	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7846 - 10409
02	10788 X	6946	-0-	-3842	-0-	6946	2	N	-0-			-0-
03	11532 X	6680	-0-	-4852	-0-	6680	2	N	-0-			-0-
04	11070 X	4979	-0-	-6091	-0-	4979	2	N	-0-			-0-
05	11160 X	8826	-0-	-2334	-0-	8826	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	7997	-0-	-2053	-0-	7997	2	N	-0-			-0-
*07	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2	N	-0-			-0-

MCCULLEY				WELL #:	2H	RRCID ->	250951	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7800 - 10292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KISD				WELL #:	1H	RRCID ->	250955	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8400 - 13082
02	18444 X	2600	-0-	-15844	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
03	13609 X	4067	-0-	-9542	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
04	20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	2	N	-0-			-0-
05	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2	N	-0-			-0-
06	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	19835	2	N	-0-			-0-
07	20925 X	19621	-0-	-1304	-0-	19621	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250957	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9350 - 11823
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2		N	-0-		-0-
03	10354 X	9505	-0-	-849	-0-	9505	2		N	-0-		-0-
04	10020 X	8900	-0-	-1120	-0-	8900	2		N	-0-		-0-
05	10354 X	9204	-0-	-1150	-0-	9204	2		N	-0-		-0-
06	10020 X	8565	-0-	-1455	-0-	8565	2		N	-0-		-0-
07	9920 X	8398	-0-	-1522	-0-	8398	2		N	-0-		-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	250958	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8700 - 11102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	250960	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7530 - 11720
02	11687 X	7312	-0-	-4375	-0-	7312	2		N	-0-		-0-
03	11749 X	10017	-0-	-1732	-0-	10017	2		N	-0-		-0-
04	10950 X	9861	-0-	-1089	-0-	9861	2		N	-0-		-0-
05	10819 X	10074	-0-	-745	-0-	10074	2		N	-0-		-0-
06	10320 X	8339	-0-	-1981	-0-	8339	2		N	-0-		-0-
*07	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2		N	-0-		-0-

CITY OF BURLESON		WELL #:		3H	RRCID ->	250991	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7645 - 9584
02	6554 X	6080	-0-	-474	-0-	6080	2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6286	-0-	-720	-0-	6286	2		N	-0-		-0-
04	6690 X	6145	-0-	-545	-0-	6145	2		N	-0-		-0-
05	6572 X	6430	-0-	-142	-0-	6430	2		N	-0-		-0-
06	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-		-0-
*07	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-		-0-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250992	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	8028 - 11524
02	6902 X	4588	-0-	-2314	-0-	4588	2		N	-0-		-0-
03	6355 X	5949	-0-	-406	-0-	5949	2		N	-0-		-0-
04	6150 X	4686	-0-	-1464	-0-	4686	2		N	-0-		-0-
05	6355 X	3039	-0-	-3316	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
06	6150 X	4193	-0-	-1957	-0-	4193	2		N	-0-		-0-
07	5952 X	2719	-0-	-3233	-0-	2719	2		N	-0-		-0-

SHIOLENO		WELL #:		2H	RRCID ->	250993	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	9100 - 11474
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 5HE	RRCID ->	250996	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8540 - 11807
02	5220 X	4800	-0-	-420	-0-	4800	2		N	-0-		-0-
03	5642 X	4972	-0-	-670	-0-	4972	2		N	-0-		-0-
04	5460 X	3625	-0-	-1835	-0-	3625	2		N	-0-		-0-
05	5642 X	4752	-0-	-890	-0-	4752	2		N	-0-		-0-
06	5190 X	5022	-0-	-168	-0-	5022	2		N	-0-		-0-
*07	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
AIRPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	250998	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7650 -	9598
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGAN-LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	251007	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7147 -	9576
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	251036	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7449 -	11857
02	7308	X	6659	-0-	-649	-0-	6659	2	N	-0-		-0-
03	7533	X	6935	-0-	-598	-0-	6935	2	N	-0-		-0-
04	6600	X	6501	-0-	-99	-0-	6501	2	N	-0-		-0-
05	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2	N	-0-		-0-
06	6900	X	6357	-0-	-543	-0-	6357	2	N	-0-		-0-
07	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	6567	2	N	-0-		-0-

ELAINE		WELL #:		1H	RRCID ->	251043	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7650 -	10002
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	251044	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 -	10123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	251045	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7318 -	9980
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOEX		WELL #:		10H	RRCID ->	251047	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7440 -	9500
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-		-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
HOLLAND		WELL #:		2H	RRCID ->	251048	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7931 - 11041
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOLLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	251049	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7814 - 10512
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY KING		WELL #:		4H	RRCID ->	251056	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6859 - 11586
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EUDALY		WELL #:		1H	RRCID ->	251057	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7452 - 9720
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BONTKE		WELL #:		1H	RRCID ->	251058	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 9171 - 13332
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MERCADO		WELL #:		3H	RRCID ->	251059	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7360 - 10120
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-						-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	2				-0-

WALKER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	251060	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 8959 - 13023
02	4959 X	4286	-0-	-673	-0-	4286	2				-0-
03	6138 X	5144	-0-	-994	-0-	5144	2				-0-
04	5940 X	5053	-0-	-887	-0-	5053	2				-0-
05	6138 X	3884	-0-	-2254	-0-	3884	2				-0-
06	5070 X	2343	-0-	-2727	-0-	2343	2				-0-
07	5208 X	2445	-0-	-2763	-0-	2445	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
TEXAN		WELL #:	1H	RRCID ->	251093	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7593 - 12381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 2	N	-0-		-0-
03		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718 2	N	-0-		-0-
04		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671 2	N	-0-		-0-
05		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8905 2	N	-0-		-0-
06		8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440 2	N	-0-		-0-
*07		7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 2	N	-0-		-0-

PEACOCK		WELL #:	6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7587 - 9514	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PEACOCK		WELL #:	5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7620 - 10449	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLENCO		WELL #:	2H	RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7761 - 9242	
02		5916 X	5504	-0-	-412	-0-	5504 2	N	-0-		-0-
03		6324 X	5758	-0-	-566	-0-	5758 2	N	-0-		-0-
04		6120 X	4976	-0-	-1144	-0-	4976 2	N	-0-		-0-
05		6293 X	5601	-0-	-692	-0-	5601 2	N	-0-		-0-
06		6060 X	5371	-0-	-689	-0-	5371 2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5485	-0-	-405	-0-	5485 2	N	-0-		-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #:	3H	RRCID ->	251136	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 7453 - 9410	
02		2958 X	2816	-0-	-142	-0-	2816 2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2956 2	N	-0-		-0-
04		3060 X	2714	-0-	-346	-0-	2714 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731 2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2667	-0-	-243	-0-	2667 2	N	-0-		-0-
07		3007 X	1071	-0-	-1936	-0-	1071 2	N	-0-		-0-

BRENTWOOD B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	251137	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7652 - 9920	
02		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 2	N	-0-		-0-
03		8711 X	8303	-0-	-408	-0-	8303 2	N	-0-		-0-
04		8430 X	8239	-0-	-191	-0-	8239 2	N	-0-		-0-
05		8711 X	8591	-0-	-120	-0-	8591 2	N	-0-		-0-
06		8280 X	8026	-0-	-254	-0-	8026 2	N	-0-		-0-
07		8525 X	7974	-0-	-551	-0-	7974 2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:	K 4H	RRCID ->	251193	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6930 - 11378	
02		6670 X	3457	-0-	-3213	-0-	3457 2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	3069	-0-	-992	-0-	3069 2	Y	-0-		-0-
04		4080 X	3827	-0-	-253	-0-	3827 2	Y	-0-		-0-
05		4216 X	3903	-0-	-313	-0-	3903 2	Y	-0-		-0-
06		4080 X	3762	-0-	-318	-0-	3762 2	Y	-0-		-0-
07		3968 X	2531	-0-	-1437	-0-	2531 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
PETTY		WELL #:		3H	RRCID ->	251195	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7402 - 9775
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEADOWS		WELL #:		8H	RRCID ->	251197	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6882 - 10354
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARSON RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	251384	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7300 - 10573
02	4176 X	3672	-0-	-504	-0-	3672	2		N	-0-	-0-
03	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4134	2		N	-0-	-0-
04	4290 X	3864	-0-	-426	-0-	3864	2		N	-0-	-0-
05	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4026	2		N	-0-	-0-
06	4290 X	3879	-0-	-411	-0-	3879	2		N	-0-	-0-
07	4123 X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2		N	-0-	-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		8H	RRCID ->	251385	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7358 - 10936
02	3190 X	2791	-0-	-399	-0-	2791	2		N	-0-	-0-
03	3255 X	2273	-0-	-982	-0-	2273	2		N	-0-	-0-
04	3270 X	1771	-0-	-1499	-0-	1771	2		N	-0-	-0-
05	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3077	2		N	-0-	-0-
06	3270 X	2948	-0-	-322	-0-	2948	2		N	-0-	-0-
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-	-0-

DANCIGER TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	251388	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 9272 - 12249
02	8062 X	3997	-0-	-4065	-0-	3997	2		N	-0-	-0-
03	8618 X	206	-0-	-8412	-0-	206	2		N	-0-	-0-
04	8340 X	174	-0-	-8166	-0-	174	2		N	-0-	-0-
05	8618 X	7796	-0-	-822	-0-	7796	2		N	-0-	-0-
06	7680 X	7214	-0-	-466	-0-	7214	2		N	-0-	-0-
*07	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2		N	-0-	-0-

MCMILLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 7850 - 9616
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FORD		WELL #:		3H	RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 7819 - 11855
02	5481 X	5461	-0-	-20	-0-	5461	2		N	-0-	-0-
03	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2		N	-0-	-0-
04	5670 X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2		N	-0-	-0-
05	5859 X	5385	-0-	-474	-0-	5385	2		N	-0-	-0-
06	5670 X	5475	-0-	-195	-0-	5475	2		N	-0-	-0-
*07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
ALLENCO		WELL #:		3H	RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7683 - 9152	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4930 X	3031	-0-	-1899	-0-	3031	2			N	-0-	-0-
03	5270 X	4003	-0-	-1267	-0-	4003	2			N	-0-	-0-
04	5100 X	3708	-0-	-1392	-0-	3708	2			N	-0-	-0-
05	4960 X	3710	-0-	-1250	-0-	3710	2			N	-0-	-0-
06	4020 X	3672	-0-	-348	-0-	3672	2			N	-0-	-0-
07	3999 X	3664	-0-	-335	-0-	3664	2			N	-0-	-0-

SENER		WELL #:		3H	RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7600 - 10262	
02	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-	-0-
03	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-	-0-
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-	-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-	-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	-0-
*07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-	-0-

SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7240 - 10626	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HYDER		WELL #:		9H	RRCID ->	251397	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7530 - 10906	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SENER		WELL #:		4H	RRCID ->	251400	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7560 - 9551	
02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-	-0-
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-	-0-
04	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	-0-
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-	-0-
06	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	-0-
*07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-	-0-

GAINER		WELL #:		1H	RRCID ->	251442	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7190 - 10558	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HYDER		WELL #:		7H	RRCID ->	251451	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7474 - 10718	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986														
MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549														
02		7482 X	7429	-0-	-53	-0-	7429	2		N	-0-			-0-
03		8463 X	7479	-0-	-984	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
04		8190 X	7047	-0-	-1143	-0-	7047	2		N	-0-			-0-
05		8463 X	7343	-0-	-1120	-0-	7343	2		N	-0-			-0-
06		7800 X	7187	-0-	-613	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
07		7936 X	7117	-0-	-819	-0-	7117	2		N	-0-			-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595														
02		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2		N	-0-			-0-
03		12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2		N	-0-			-0-
04		11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2		N	-0-			-0-
05		11563 X	10251	-0-	-1312	-0-	10251	2		N	-0-			-0-
06		11190 X	10144	-0-	-1046	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
07		11563 X	10167	-0-	-1396	-0-	10167	2		N	-0-			-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
W. S. MINERALS		WELL #: 10H		RRCID ->	251605	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 7405 - 9408
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2	N	-0-
03	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2	N	-0-
04	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2	N	-0-
05	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2	N	-0-
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2	N	-0-
*07	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2	N	-0-

MCANIER		WELL #: 10H		RRCID ->	251607	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7303 PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MCANIER		WELL #: 8H		RRCID ->	251608	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7045 PERF. N/A
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MAYFAIR		WELL #: 2H		RRCID ->	251634	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7214 PERF. 7430 - 9200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 6H		RRCID ->	251635	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7288 PERF. 7463 - 9832
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2	N	-0-
03	3596 X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2	N	-0-
04	3480 X	1639	-0-	-1841	-0-	1639	2	N	-0-
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2	N	-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-
*07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	N	-0-

WARD		WELL #: 3H		RRCID ->	251660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 6961 - 11620
02	12528 X	6887	-0-	-5641	-0-	6887	2	N	-0-
03	13237 X	7712	-0-	-5525	-0-	7712	2	N	-0-
04	12480 X	8775	-0-	-3705	-0-	8775	2	N	-0-
05	12896 X	6974	-0-	-5922	-0-	6974	2	N	-0-
06	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2	N	-0-
07	9083 X	8971	-0-	-112	-0-	8971	2	N	-0-

CEDF		WELL #: 3H		RRCID ->	251662	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7143 PERF. 7510 - 10416
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
MAYFAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	251664	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7300 - 9158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251670	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7150 - 10379	
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OTRA BACA B		WELL #:		3H	RRCID ->	251676	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7100 - 11819	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANCIGER TRUST		WELL #:		6H	RRCID ->	251678	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8972	PERF. 9582 - 12045	
02		7076 X	7075	-0-	-1	-0-	7075	2	N	-0-		-0-
03		7564 X	3159	-0-	-4405	-0-	3159	2	N	-0-		-0-
04		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			N	-0-		-0-
05		7564 X	6785	-0-	-779	-0-	6785	2	N	-0-		-0-
06		7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2	N	-0-		-0-
07		7564 X	7360	-0-	-204	-0-	7360	2	N	-0-		-0-

GM		WELL #:		1H	RRCID ->	251680	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8905 - 10737	
02		4640 X	2485	-0-	-2155	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
03		4960 X	236	-0-	-4724	-0-	236	2	N	-0-		-0-
04		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2	N	-0-		-0-
05		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2	N	-0-		-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-		-0-
07		5208 X	4232	-0-	-976	-0-	4232	2	N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7587 - 9515	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251683	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7320 - 10540	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251687	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7722 - 10483	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	251873	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8774 - 10487	
02	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2	N	-0-		-0-
03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2	N	-0-		-0-
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2	N	-0-		-0-
05	14973	X	12152	-0-	-2821	-0-	12152	2	N	-0-		-0-
06	14490	X	11235	-0-	-3255	-0-	11235	2	N	-0-		-0-
07	14973	X	11138	-0-	-3835	-0-	11138	2	N	-0-		-0-

ASH GROVE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	251875	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 9000 - 14160	
02	9222	X	8766	-0-	-456	-0-	8766	2	N	-0-		-0-
03	9858	X	8255	-0-	-1603	-0-	8255	2	N	-0-		-0-
04	9420	X	9412	-0-	-8	-0-	9412	2	N	-0-		-0-
05	9548	X	7604	-0-	-1944	-0-	7604	2	N	-0-		-0-
06	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2	N	-0-		-0-
07	9734	X	9316	-0-	-418	-0-	9316	2	N	-0-		-0-

HAWLEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252056	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7493 - 9673	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONNA KAY		WELL #:		2H	RRCID ->	252061	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7644 - 9979	
02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2	N	-0-		-0-
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2	N	-0-		-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2	N	-0-		-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2	N	-0-		-0-
06	5850	X	5154	-0-	-696	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
07	6045	X	2487	-0-	-3558	-0-	2487	2	N	-0-		-0-

JOHNS MANVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	252063	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7456 - 9671	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2	N	-0-		-0-

MCANIER		WELL #:		13H	RRCID ->	252084	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7465 - 12805	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
WARD		WELL #: B 1H		RRCID -> 252100		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7515 - 13041	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	11194 X	11054	-0-	-140	-0-	11054 2		N	-0-		-0-
03	11966 X	11032	-0-	-934	-0-	11032 2		N	-0-		-0-
04	11550 X	10571	-0-	-979	-0-	10571 2		N	-0-		-0-
05	11811 X	10508	-0-	-1303	-0-	10508 2		N	-0-		-0-
06	11430 X	10493	-0-	-937	-0-	10493 2		N	-0-		-0-
07	11811 X	10810	-0-	-1001	-0-	10810 2		N	-0-		-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 7H		RRCID -> 252102		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 7127		PERF. 7365 - 10673	
02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 2		N	-0-		-0-
03	6820 X	6198	-0-	-622	-0-	6198 2		N	-0-		-0-
04	6600 X	5783	-0-	-817	-0-	5783 2		N	-0-		-0-
05	6820 X	5907	-0-	-913	-0-	5907 2		N	-0-		-0-
06	6270 X	5681	-0-	-589	-0-	5681 2		N	-0-		-0-
07	6386 X	5803	-0-	-583	-0-	5803 2		N	-0-		-0-

WINCHESTER		WELL #: 1H		RRCID -> 252105		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7193 - 9093	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141

ANIMAL		WELL #: 1H		RRCID -> 252106		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 7609 - 10426	
02	4698 X	4351	-0-	-347	-0-	4351 2		N	-0-		-0-
03	5022 X	4512	-0-	-510	-0-	4512 2		N	-0-		-0-
04	4860 X	4093	-0-	-767	-0-	4093 2		N	-0-		-0-
05	5022 X	4442	-0-	-580	-0-	4442 2		N	-0-		-0-
06	4860 X	4063	-0-	-797	-0-	4063 2		N	-0-		-0-
07	4650 X	2335	-0-	-2315	-0-	2335 2		N	-0-		-0-

FWISD		WELL #: 4H		RRCID -> 252121		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7459 - 10264	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	93	6 2		N	-0-		-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 2H		RRCID -> 252126		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7485 - 10208	
02	9483 X	8792	-0-	-691	-0-	8792 2		N	-0-		-0-
03	9982 X	8760	-0-	-1222	-0-	8760 2		N	-0-		-0-
04	9630 X	9139	-0-	-491	-0-	9139 2		N	-0-		-0-
05	9951 X	9403	-0-	-548	-0-	9403 2		N	-0-		-0-
06	9360 X	8750	-0-	-610	-0-	8750 2		N	-0-		-0-
*07	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 9HR		RRCID -> 252132		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8211		PERF. 9025 - 11917	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
DFW NORTH		WELL #:		A 6HK	RRCID ->	252133	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8640 - 14509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	9	-0-	9	12	9	2	N	-0-		-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANCIS		WELL #:		2H	RRCID ->	252138	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 9400 - 12464	
02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	252140	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7415 - 11702	
02	9251	X	8656	-0-	-595	-0-	8656	2	N	-0-		-0-
03	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2	N	-0-		-0-
04	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2	N	-0-		-0-
05	9579	X	8387	-0-	-1192	-0-	8387	2	N	-0-		-0-
06	9090	X	8113	-0-	-977	-0-	8113	2	N	-0-		-0-
07	9393	X	8163	-0-	-1230	-0-	8163	2	N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	252153	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7305 - 12414	
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2	N	-0-		-0-
03	9424	X	8744	-0-	-680	-0-	8744	2	N	-0-		-0-
04	9120	X	8454	-0-	-666	-0-	8454	2	N	-0-		-0-
05	9455	X	8939	-0-	-516	-0-	8939	2	N	-0-		-0-
06	9150	X	8605	-0-	-545	-0-	8605	2	N	-0-		-0-
07	9455	X	8300	-0-	-1155	-0-	8300	2	N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	252157	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 7375 - 11552	
02	3451	X	429	-0-	-3022	-0-	429	2	N	-0-		-0-
03	3472	X	433	-0-	-3039	-0-	433	2	N	-0-		-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-		-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-		-0-
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-		-0-
*07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		44H	RRCID ->	252158	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7000 - 9831	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	252160	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7670 - 8650	
02	8874	X	8665	-0-	-209	-0-	8665	2	N	-0-		-0-
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2	N	-0-		-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2	N	-0-		-0-
05	9269	X	7438	-0-	-1831	-0-	7438	2	N	-0-		-0-
06	9000	X	7213	-0-	-1787	-0-	7213	2	N	-0-		-0-
07	9300	X	5392	-0-	-3908	-0-	5392	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
ARMET DALE STREET		WELL #:		5H	RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7517 - 9730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5539 X	5306	-0-	-233	-0-		5306 2	N	-0-			-0-
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-		6128 2	N	-0-			-0-
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-		6937 2	N	-0-			-0-
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-		6275 2	N	-0-			-0-
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-		6870 2	N	-0-			-0-
07	6789 X	6065	-0-	-724	-0-		6065 2	N	-0-			-0-

MT. OLIVET		WELL #:		1H	RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8213 - 11467	
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-		5062 2	N	-0-			-0-
03	5332 X	4356	-0-	-976	-0-		4356 2	N	-0-			-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
05	5425 X	2767	-0-	-2658	-0-		2767 2	N	-0-			-0-
06	5250 X	3099	-0-	-2151	-0-		3099 2	N	-0-			-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		6H	RRCID ->	252170	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7485 - 10405	
02	10875 X	10102	-0-	-773	-0-		10102 2	N	-0-			-0-
03	11625 X	10832	-0-	-793	-0-		10832 2	N	-0-			-0-
04	11250 X	10753	-0-	-497	-0-		10753 2	N	-0-			-0-
05	11377 X	10645	-0-	-732	-0-		10645 2	N	-0-			-0-
06	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-		10494 2	N	-0-			-0-
07	11098 X	10746	-0-	-352	-0-		10746 2	N	-0-			-0-

I G KENNON		WELL #:		6H	RRCID ->	252173	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7800 - 9660	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUDALY		WELL #:		3H	RRCID ->	252174	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7355 - 10103	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		27H	RRCID ->	252182	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7150 - 8855	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		29H	RRCID ->	252183	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7700 - 10290	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MIZE FAMILY				WELL #:	24H	RRCID ->	252184	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 8568 - 9361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE HOSS				WELL #:	N 2H	RRCID ->	252186	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 6772 - 10355
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4452 2			N	-0-	8
03	4650 X	4575	-0-	-75	-0-	-0-	4567 2	8 9		N	7	15
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4873 2			N	-0-	15
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	-0-	5062 2			N	-0-	15
06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	4891 2			N	-0-	15
*07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	5071 2			N	-0-	15

MOUNTAIN VALLEY				WELL #:	2H	RRCID ->	252187	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7702 - 9392
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOUNTAIN VALLEY				WELL #:	3H	RRCID ->	252189	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7737 - 10386
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TLH B				WELL #:	1H	RRCID ->	252190	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 7655 - 12178
02	8932 X	8425	-0-	-507	-0-	-0-	8425 2			N	-0-	-0-
03	9517 X	9036	-0-	-481	-0-	-0-	9036 2			N	-0-	-0-
04	8940 X	8788	-0-	-152	-0-	-0-	8788 2			N	-0-	-0-
05	9238 X	9147	-0-	-91	-0-	-0-	9147 2			N	-0-	-0-
06	8790 X	7488	-0-	-1302	-0-	-0-	7488 2			N	-0-	-0-
07	9083 X	5982	-0-	-3101	-0-	-0-	5982 2			N	-0-	-0-

SUMMER CREEK				WELL #:	4H	RRCID ->	252194	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7350 - 10416
02	7482 X	6484	-0-	-998	-0-	-0-	6484 2			N	-0-	-0-
03	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	-0-	8223 2			N	-0-	-0-
04	6870 X	6498	-0-	-372	-0-	-0-	6498 2			N	-0-	-0-
05	7099 X	6641	-0-	-458	-0-	-0-	6641 2			N	-0-	-0-
06	7950 X	6364	-0-	-1586	-0-	-0-	6364 2			N	-0-	-0-
07	8215 X	6596	-0-	-1619	-0-	-0-	6596 2			N	-0-	-0-

JOHNS MANVILLE				WELL #:	8H	RRCID ->	252217	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7740 - 9656
02	638 X	242	-0-	-396	-0-	-0-	242 2			N	-0-	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	527 X	436	-0-	-91	-0-	-0-	436 2			N	-0-	-0-
06	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-	-0-
*07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
MARMET A		WELL #:	1H	RRCID ->	252219	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8892 - 13868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:	1H	RRCID ->	252221	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7270 - 9893	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AIRPORT		WELL #:	2H	RRCID ->	252222	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 9417 - 10166	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:	6H	RRCID ->	252236	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7515 - 9811	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #:	3H	RRCID ->	252237	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7162 - 10500	
02	4205 X	3522	-0-	-683	-0-	3522	2	N	-0-		-0-
03	4495 X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3923	-0-	-67	-0-	3923	2	N	-0-		-0-
05	4123 X	4104	-0-	-19	-0-	4104	2	N	-0-		-0-
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	-0-		-0-
*07	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-		-0-

TRINITY FORGE		WELL #:	3H	RRCID ->	252238	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8886 - 10589	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENDRICK		WELL #:	3	RRCID ->	252260	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8950 - 9250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
I G KENNON		WELL #: 4H		RRCID -> 252267		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ATHERTON MURPHY D		WELL #: 1H		RRCID -> 252320		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070								
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2		N	-0-					-0-
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2		N	-0-					-0-
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2		N	-0-					-0-
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2		N	-0-					-0-
06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2		N	-0-					-0-
*07	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		N	-0-					-0-
BENBROOK		WELL #: 1H		RRCID -> 252325		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MT. OLIVET		WELL #: 2H		RRCID -> 252331		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 6H		RRCID -> 252408		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CORDELIA		WELL #: 4H		RRCID -> 252410		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CORDELIA		WELL #: 1H		RRCID -> 252415		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546								
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
DFW FAY		WELL #: B 2HH		RRCID ->	252416	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 8560 - 13990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7221 X	2373	-0-	-4848	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	1509	-0-	-6210	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
04	7470 X	889	-0-	-6581	-0-	889	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	568	-0-	-5756	-0-	568	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	378	-0-	-3012	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: 8H		RRCID ->	252421	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7114 PERF. 7625 - 11878			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLADE TRUST		WELL #: 2H		RRCID ->	252426	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7417 PERF. 7635 - 10082			
02	9834 X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2	N	-0-			-0-
03	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2	N	-0-			-0-
04	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2	N	-0-			-0-
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2	N	-0-			-0-
06	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2	N	-0-			-0-
*07	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2	N	-0-			-0-

GLADE TRUST		WELL #: 1H		RRCID ->	252427	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7625 - 10202			
02	7134 X	4624	-0-	-2510	-0-	4624	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5320	-0-	-530	-0-	5320	2	N	-0-			-0-
05	6045 X	4733	-0-	-1312	-0-	4733	2	N	-0-			-0-
06	5850 X	4639	-0-	-1211	-0-	4639	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	3971	-0-	-1764	-0-	3971	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 2H		RRCID ->	252428	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7151 PERF. 7300 - 11247			
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	N	-0-			-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-			-0-
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-			-0-
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2	N	-0-			-0-
*07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2	N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #: 5H		RRCID ->	252431	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7146 PERF. 7600 - 10649			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDLIN		WELL #: 1H		RRCID ->	252434	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7182 PERF. 7500 - 9370			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
SHIOLENO		WELL #:		1H	RRCID ->	252435	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8590 - 11780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIOLENO		WELL #:		3H	RRCID ->	252468	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 8560 - 11231
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252475	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7246 - 10330
02	4669	X	2390	-0-	-2279	-0-	2390	2	N	-0-	-0-
03	4991	X	3953	-0-	-1038	-0-	3953	2	N	-0-	-0-
04	4830	X	4652	-0-	-178	-0-	4652	2	N	-0-	-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-	-0-
06	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	4217	2	N	-0-	-0-
07	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	4678	2	N	-0-	-0-

PENSKE		WELL #:		1H	RRCID ->	252478	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7540 - 10128
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		5H	RRCID ->	252486	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7354 - 11222
02	8410	X	7190	-0-	-1220	-0-	7190	2	N	-0-	-0-
03	7719	X	7656	-0-	-63	-0-	7656	2	N	-0-	-0-
04	7560	X	7413	-0-	-147	-0-	7413	2	N	-0-	-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2	N	-0-	-0-
06	7560	X	7552	-0-	-8	-0-	7552	2	N	-0-	-0-
*07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2	N	-0-	-0-

I. G. KENNON		WELL #:		7H	RRCID ->	252490	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7630 - 11544
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRINITY FORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	252492	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	8132	PERF. 8350 - 10432
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
WELLIVER		WELL #:		6H	RRCID ->	252515	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7332 - 10705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALKER UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	252516	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8975 - 13199	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-	
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-	
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-	
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-	

GLADE TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	252525	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7660 - 10135	
02	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2		N	-0-		-0-	
03	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	2		N	-0-		-0-	
04	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2		N	-0-		-0-	
05	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2		N	-0-		-0-	
06	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2		N	-0-		-0-	
*07	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	16748	2		N	-0-		-0-	

CISD		WELL #:		3H	RRCID ->	252527	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7412 - 11643	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CISD		WELL #:		5H	RRCID ->	252528	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7350 - 12366	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATEWAY PARK		WELL #:		5H	RRCID ->	252591	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7567 - 11599	
02	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2		N	-0-		-0-	
03	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2		N	-0-		-0-	
04	15510 X	12713	-0-	-2797	-0-	12713	2		N	-0-		-0-	
05	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2		N	-0-		-0-	
06	15510 X	6866	-0-	-8644	-0-	6866	2		N	-0-		-0-	
07	16027 X	11727	-0-	-4300	-0-	11727	2		N	-0-		-0-	

BURLESON ELKS		WELL #:		3H	RRCID ->	252617	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7752 - 10493	
02	12325 X	12280	-0-	-45	-0-	12280	2		N	-0-		-0-	
03	13175 X	11231	-0-	-1944	-0-	11231	2		N	-0-		-0-	
04	12750 X	10533	-0-	-2217	-0-	10533	2		N	-0-		-0-	
05	13175 X	11207	-0-	-1968	-0-	11207	2		N	-0-		-0-	
06	12750 X	10468	-0-	-2282	-0-	10468	2		N	-0-		-0-	
07	13113 X	10435	-0-	-2678	-0-	10435	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
GANN		WELL #:	4H	RRCID ->	252618	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7788 - 11459	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOSLER		WELL #:	5H	RRCID ->	252646	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7650 - 11746	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

DFW		WELL #:	A 10HD	RRCID ->	252647	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 8350 - 15602	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BROWN, MARY		WELL #:	1H	RRCID ->	252648	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7090 - 11746	
02	10904 X	9821	-0-	-1083	-0-	9821	2	N	-0-	-0-	
03	11129 X	10411	-0-	-718	-0-	10411	2	N	-0-	-0-	
04	10740 X	9409	-0-	-1331	-0-	9409	2	N	-0-	-0-	
05	11005 X	8561	-0-	-2444	-0-	8561	2	N	-0-	-0-	
06	10290 X	8042	-0-	-2248	-0-	8042	2	N	-0-	-0-	
07	10509 X	8891	-0-	-1618	-0-	8891	2	N	-0-	-0-	

LARRY LEGEND UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	252651	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7800 - 8249	
02	16559 X	15180	-0-	-1379	-0-	15180	2	N	-0-	-0-	
03	17639 X	16236	-0-	-1403	-0-	16236	2	N	-0-	-0-	
04	17070 X	14783	-0-	-2287	-0-	14783	2	N	-0-	-0-	
05	17174 X	15392	-0-	-1782	-0-	15392	2	N	-0-	-0-	
*06	15720 X	14482	-0-	-1238	-0-	14482	2	N	-0-	-0-	
07	16244 X	15255	-0-	-989	-0-	15255	2	N	-0-	-0-	

TERRY		WELL #:	5H	RRCID ->	252658	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7600 - 9054	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2	N	-0-	-0-	
*07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2	N	-0-	-0-	

TERRY		WELL #:	4H	RRCID ->	252664	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7730 - 10776	
02	6757 X	6179	-0-	-578	-0-	6179	2	N	-0-	-0-	
03	7037 X	6531	-0-	-506	-0-	6531	2	N	-0-	-0-	
04	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	N	-0-	-0-	
05	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2	N	-0-	-0-	
06	6390 X	5781	-0-	-609	-0-	5781	2	N	-0-	-0-	
07	6820 X	5822	-0-	-998	-0-	5822	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
MANN, S.		WELL #: 12H		RRCID ->	252666	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7218 PERF. 7611 - 9671	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, S.		WELL #: 13H		RRCID ->	252669	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7186 PERF. 7489 - 10254	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: D 5H		RRCID ->	252670	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	6293 PERF. 6685 - 12555	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

LITTLE HOSS		WELL #: N 7H		RRCID ->	252671	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6378 PERF. 6990 - 11460	
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-	10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

KINNEAR		WELL #: 2H		RRCID ->	252672	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 7897 - 10820	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLLY		WELL #: 4H		RRCID ->	252673	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7246 PERF. 7720 - 9992	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLLY		WELL #: 6H		RRCID ->	252674	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7344 PERF. 7849 - 9969	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
GEARHART		WELL #:		1H	RRCID ->	252675	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7546 - 11601		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GEARHART		WELL #:		2H	RRCID ->	252676	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7683 - 11745		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FORSBERG		WELL #:		5H	RRCID ->	252677	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8122	PERF. 8360 - 11542		
02	609 X	539	-0-	-70	-0-	539	2		N	-0-		-0-	
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-	
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-	
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-	
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-	
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-	

FORSBERG		WELL #:		6H	RRCID ->	252678	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8359 - 11490		
02	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2		N	-0-		-0-	
03	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2		N	-0-		-0-	
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2		N	-0-		-0-	
05	6479 X	6385	-0-	-94	-0-	6385	2		N	-0-		-0-	
06	6270 X	5297	-0-	-973	-0-	5297	2		N	-0-		-0-	
07	6479 X	3916	-0-	-2563	-0-	3916	2		N	-0-		-0-	

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	252679	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7906 - 11419		
02	18966 X	18357	-0-	-609	-0-	18357	2		N	-0-		-0-	
03	20274 X	19315	-0-	-959	-0-	19315	2		N	-0-		-0-	
04	19590 X	17789	-0-	-1801	-0-	17789	2		N	-0-		-0-	
05	20243 X	18941	-0-	-1302	-0-	18941	2		N	-0-		-0-	
06	19410 X	18261	-0-	-1149	-0-	18261	2		N	-0-		-0-	
07	19623 X	18706	-0-	-917	-0-	18706	2		N	-0-		-0-	

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		3H	RRCID ->	252680	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7973 - 11411		
02	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2		N	-0-		-0-	
03	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2		N	-0-		-0-	
04	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2		N	-0-		-0-	
05	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2		N	-0-		-0-	
06	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2		N	-0-		-0-	
*07	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2		N	-0-		-0-	

CHEVY		WELL #:		1H	RRCID ->	252681	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7680 - 11611		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

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

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

02	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14545	2	N	-0-			-0-
03	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2	N	-0-			-0-
04	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2	N	-0-			-0-
05	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2	N	-0-			-0-
06	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2	N	-0-			-0-
*07	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

02	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	15032	2	N	-0-			-0-
03	15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	15264	2	N	-0-			-0-
04	14148 X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2	N	-0-			-0-
05	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2	N	-0-			-0-
06	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2	N	-0-			-0-
*07	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2	N	-0-			-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

02	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2	N	-0-			-0-
03	20724 X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2	N	-0-			-0-
04	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	19644	2	N	-0-			-0-
05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	19416	2	N	-0-			-0-
06	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2	N	-0-			-0-
*07	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
BURLESON ELKS		WELL #:		5H	RRCID ->	252737	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7650 - 14381		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	252785	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8332 - 12998		
02	8700 X	8137	-0-	-563	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	8366	-0-	-4	-0-	8366	2		N	-0-			-0-
04	8250 X	7726	-0-	-524	-0-	7726	2		N	-0-			-0-
05	8711 X	8682	-0-	-29	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
06	8430 X	7558	-0-	-872	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
07	8711 X	8485	-0-	-226	-0-	8485	2		N	-0-			-0-

BLT		WELL #:		1H	RRCID ->	252843	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7061 - 10535		
02	7424 X	6144	-0-	-1280	-0-	6093	2	51 9	N	46			127
03	7812 X	7373	-0-	-439	-0-	7349	2	24 9	N	22			149
04	7560 X	7275	-0-	-285	-0-	7275	2		N	-0-			149
05	7812 X	7008	-0-	-804	-0-	6990	2	18 9	N	16			165
06	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2		N	-0-			165
*07	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2		N	-0-			165

GM		WELL #:		3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF. 9221 - 11133		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8804 - 11588		
02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2		N	-0-			-0-
03	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	2		N	-0-			-0-
04	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2		N	-0-			-0-
05	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	2		N	-0-			-0-
06	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2		N	-0-			-0-
07	10602 X	10525	-0-	-77	-0-	10525	2		N	-0-			-0-

WHITE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252847	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8517 - 11169		
02	13079 X	12653	-0-	-426	-0-	12653	2		N	-0-			-0-
03	13981 X	13021	-0-	-960	-0-	13021	2		N	-0-			-0-
04	13530 X	8211	-0-	-5319	-0-	8211	2		N	-0-			-0-
05	13981 X	2091	-0-	-11890	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
06	13530 X	9561	-0-	-3969	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
07	13516 X	12207	-0-	-1309	-0-	12207	2		N	-0-			-0-

GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8955 - 10738		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986													
SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7345 - 8929						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM		WELL #:		7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF. 9050 - 10945						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C		WELL #:		2H	RRCID ->	252959	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8565 - 12541						
02	7163 X	6833	-0-	-330	-0-	6833	2				N	-0-					-0-
03	7874 X	6992	-0-	-882	-0-	6992	2				N	-0-					-0-
04	7620 X	7270	-0-	-350	-0-	7270	2				N	-0-					-0-
05	7874 X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2				N	-0-					-0-
06	7080 X	6233	-0-	-847	-0-	6233	2				N	-0-					-0-
07	7502 X	6887	-0-	-615	-0-	6887	2				N	-0-					-0-

DAVENPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	253126	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7710 - 11135						
02	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2				N	-0-					-0-
03	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802	2				N	-0-					-0-
04	12000 X	11826	-0-	-174	-0-	11826	2				N	-0-					-0-
05	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2				N	-0-					-0-
06	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2				N	-0-					-0-
07	12400 X	12377	-0-	-23	-0-	12377	2				N	-0-					-0-

DFW		WELL #:		A 7HD	RRCID ->	253128	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 9100 - 14573						
02	18560 X	14026	-0-	-4534	-0-	14026	2				N	-0-					-0-
03	16275 X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2				N	-0-					-0-
04	14820 X	10635	-0-	-4185	-0-	10635	2				N	-0-					-0-
05	15314 X	12818	-0-	-2496	-0-	12818	2				N	-0-					-0-
06	14910 X	11263	-0-	-3647	-0-	11263	2				N	-0-					-0-
07	15407 X	8766	-0-	-6641	-0-	8766	2				N	-0-					-0-

AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF. 9350 - 13355						
02	11281 X	11206	-0-	-75	-0-	11206	2				N	-0-					-0-
03	11842 X	9870	-0-	-1972	-0-	9870	2				N	-0-					-0-
04	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	2				N	-0-					-0-
05	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2				N	-0-					-0-
06	11760 X	11638	-0-	-122	-0-	11638	2				N	-0-					-0-
07	12493 X	11924	-0-	-569	-0-	11924	2				N	-0-					-0-

GOODMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	253142	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 7810 - 9366						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
WILLOW CREEK A		WELL #:		2H	RRCID ->	253157	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7258 PERF. 7652 - 11070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLOW CREEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	253158	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7287 PERF. 7643 - 10989			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHEVY		WELL #:		3H	RRCID ->	253160	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7244 PERF. 7550 - 11968			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		1H	RRCID ->	253161	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8073 PERF. 8588 - 11955			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KENAH		WELL #:		6H	RRCID ->	253163	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7576 PERF. 8200 - 9897			
02	3828 X	3777	-0-	-51	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3246	-0-	-846	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2396	-0-	-1414	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	1442	-0-	-2588	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
07	4030 X	81	-0-	-3949	-0-	81	2		N	-0-			-0-
KENAH		WELL #:		7H	RRCID ->	253169	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 8000 - 9813			
02	7047 X	6417	-0-	-630	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
03	7533 X	2360	-0-	-5173	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
04	7290 X	5145	-0-	-2145	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
05	7533 X	4725	-0-	-2808	-0-	4725	2		N	-0-			-0-
06	7290 X	3432	-0-	-3858	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	324	-0-	-6527	-0-	324	2		N	-0-			-0-
PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	253170	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8660 PERF. 9240 - 13701			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
RODRIGUEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 253171		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8314 - 10060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-	2144	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-			-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
07	2759	N	2565	-0-	-194	-0-	2565	2	N	-0-			-0-

TLH B		WELL #: 2H		RRCID -> 253173		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7665 - 11977			
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6741	-0-	-978	-0-	6741	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	6812	-0-	-1496	-0-	6812	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	6298	-0-	-1742	-0-	6298	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6645	-0-	-1291	-0-	6645	2	N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #: 6H		RRCID -> 253174		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7910 - 9999			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #: 7H		RRCID -> 253177		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 7980 - 10418			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #: 8H		RRCID -> 253178		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 8500 - 9487			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PVI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253315		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7350 - 9612			
02	7308	X	4866	-0-	-2442	-0-	4866	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-			-0-
04	7230	X	29	-0-	-7201	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2	N	-0-			-0-
06	26047	X	26047	-0-	-0-	-0-	26047	2	N	-0-			-0-
*07	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	22249	2	N	-0-			-0-

LINKS		WELL #: 2H		RRCID -> 253317		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 7481		PERF. 7720 - 12558			
02	9164	X	7856	-0-	-1308	-0-	7856	2	N	-0-			-0-
03	9486	X	8596	-0-	-890	-0-	8596	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	8474	-0-	-706	-0-	8474	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	8664	-0-	-822	-0-	8664	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8416	-0-	-404	-0-	8416	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	8703	-0-	-39	-0-	8703	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
EAST GODLEY		WELL #: 14H		RRCID -> 253318		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP		WELL #: 3H		RRCID -> 253357		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	6824	-0-	3824	3824	6824	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	14743	-0-	11643	15467	14743	2			N	-0-					-0-

MANN, S.		WELL #: 5H		RRCID -> 253484		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST		WELL #: H 4H		RRCID -> 253489		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN		WELL #: 3H		RRCID -> 253490		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT		WELL #: 3H		RRCID -> 253492		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226								
02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	4464 X	4449	-0-	-15	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	339	-0-	-3981	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	546	-0-	-2771	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3945	-0-	-375	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*07	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: X 3H		RRCID -> 253506		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594								
02	1798 X	1113	-0-	-685	-0-	1107	2	6	9	N	5					33
03	1922 X	742	-0-	-1180	-0-	742	2			N	-0-					33
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					33
05	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2091	2	8	9	N	7					40
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					40
*07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	N	4	39	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
LEGGETT & PLATT		WELL #:		1H	RRCID ->	253515	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7800 - 10381		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6641 X	6456	-0-	-185	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6989	-0-	-110	-0-	6989	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	5886	-0-	-984	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6714	-0-	-385	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
06	6780 X	5803	-0-	-977	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
07	6975 X	5814	-0-	-1161	-0-	5814	2		N	-0-			-0-

DAY KIMBALL HILL		WELL #:		A 1	RRCID ->	253531	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8700 - 16201		
02	15312 X	14995	-0-	-317	-0-	14995	2		N	-0-			-0-
03	16554 X	15867	-0-	-687	-0-	15867	2		N	-0-			-0-
04	16020 X	14971	-0-	-1049	-0-	14971	2		N	-0-			-0-
05	16554 X	14092	-0-	-2462	-0-	14092	2		N	-0-			-0-
06	15900 X	14828	-0-	-1072	-0-	14828	2		N	-0-			-0-
07	16027 X	14780	-0-	-1247	-0-	14780	2		N	-0-			-0-

CHANEY		WELL #:		2H	RRCID ->	253533	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7645 - 11662		
02	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2		N	-0-			-0-
03	8804 X	8531	-0-	-273	-0-	8531	2		N	-0-			-0-
04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	8962	-0-	-555	-0-	8962	2		N	-0-			-0-
06	9210 X	8356	-0-	-854	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
07	9517 X	7603	-0-	-1914	-0-	7603	2		N	-0-			-0-

W. S. MINERALS B		WELL #:		9H	RRCID ->	253537	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7448 - 12108		
02	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2		N	-0-			-0-
03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2		N	-0-			-0-
04	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2		N	-0-			-0-
05	9238 X	8638	-0-	-600	-0-	8638	2		N	-0-			-0-
06	9330 X	7754	-0-	-1576	-0-	7754	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	6856	-0-	-2785	-0-	6856	2		N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253538	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8717 - 11570		
02	16501 X	16037	-0-	-464	-0-	16037	2		N	-0-			-0-
03	17577 X	16872	-0-	-705	-0-	16872	2		N	-0-			-0-
04	17010 X	16120	-0-	-890	-0-	16120	2		N	-0-			-0-
05	17236 X	16393	-0-	-843	-0-	16393	2		N	-0-			-0-
*06	16680 X	15150	-0-	-1530	-0-	15150	2		N	-0-			-0-
07	17143 X	15818	-0-	-1325	-0-	15818	2		N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253540	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8727 - 12340		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		9H	RRCID ->	253542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7850 - 9433		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
INDUS NORTH		WELL #: 2H		RRCID ->	253552	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7363 PERF. 7702 - 11680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 2		N	-0-
03	7874 X	7368	-0-	-506	-0-	7368 2		N	-0-
04	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 2		N	-0-
05	7874 X	7844	-0-	-30	-0-	7844 2		N	-0-
06	7140 X	6278	-0-	-862	-0-	6278 2		N	-0-
07	7967 X	5026	-0-	-2941	-0-	5026 2		N	-0-

DAVENPORT		WELL #: 2H		RRCID ->	253555	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7455 PERF. 7587 - 10809
02	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 2		N	-0-
03	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262 2		N	-0-
04	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8928 2		N	-0-
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650 2		N	-0-
06	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597 2		N	-0-
*07	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 2		N	-0-

FELLOWSHIP		WELL #: 4H		RRCID ->	253583	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	8331 PERF. 8573 - 11598
02	9512 X	6892	-0-	-2620	-0-	6892 2		N	-0-
03	10168 X	9670	-0-	-498	-0-	9670 2		N	-0-
04	9840 X	9108	-0-	-732	-0-	9108 2		N	-0-
05	10013 X	6891	-0-	-3122	-0-	6891 2		N	-0-
06	9360 X	8019	-0-	-1341	-0-	8019 2		N	-0-
07	9672 X	8856	-0-	-816	-0-	8856 2		N	-0-

CROSSROADS EAST		WELL #: 1H		RRCID ->	253584	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	8382 PERF. 8700 - 10302
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FELLOWSHIP		WELL #: 1H		RRCID ->	253589	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8270 PERF. 8600 - 11345
02	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982 2		N	-0-
03	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	11100 2		N	-0-
04	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453 2		N	-0-
05	8928 X	6617	-0-	-2311	-0-	6617 2		N	-0-
06	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976 2		N	-0-
07	8928 X	8841	-0-	-87	-0-	8841 2		N	-0-

DFW		WELL #: A 10HU		RRCID ->	253590	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	8103 PERF. 8645 - 15016
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-
03	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-
04	780 N	153	-0-	-627	-0-	153 2		N	-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-

PHOENIX		WELL #: 1H		RRCID ->	253591	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7329 PERF. 7700 - 11111
02	11020 X	10490	-0-	-530	-0-	10490 2		N	-0-
03	11780 X	10551	-0-	-1229	-0-	10551 2		N	-0-
04	11310 X	10247	-0-	-1063	-0-	10247 2		N	-0-
05	11501 X	10233	-0-	-1268	-0-	10233 2		N	-0-
06	10860 X	9669	-0-	-1191	-0-	9669 2		N	-0-
07	11222 X	9706	-0-	-1516	-0-	9706 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
WINSYCOTT		WELL #: G 1H		RRCID ->	253595	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6844 PERF. 7250 - 11992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSYCOTT		WELL #: G 5H		RRCID ->	253596	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6872 PERF. 7120 - 13429				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRACE		WELL #: 2H		RRCID ->	253597	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7515 - 10610				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAN		WELL #: 2H		RRCID ->	253618	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 7554 - 12583				
02	1015 X	703	-0-	-312	-0-	703	2		N	-0-			-0-
03	1085 X	862	-0-	-223	-0-	862	2		N	-0-			-0-
04	1050 X	945	-0-	-105	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
06	840 X	351	-0-	-489	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	992 X	755	-0-	-237	-0-	755	2		N	-0-			-0-

TEXAN		WELL #: 3H		RRCID ->	253619	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	7126 PERF. 7519 - 12435				
02	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2		N	-0-			-0-
03	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	20186	2		N	-0-			-0-
04	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2		N	-0-			-0-
05	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2		N	-0-			-0-
06	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	19201	2		N	-0-			-0-
*07	20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	20014	2		N	-0-			-0-

TEXAN		WELL #: 4H		RRCID ->	253620	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	7307 PERF. 7645 - 12449				
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
*07	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

JOSHUA		WELL #: 1H		RRCID ->	253642	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	7459 PERF. 7880 - 11203				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	253643	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7400 - 10281	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10556 X	9823	-0-	-733	-0-	9823	2	N	-0-			-0-
03	11067 X	9081	-0-	-1986	-0-	9081	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	9064	-0-	-1496	-0-	9064	2	N	-0-			-0-
05	10509 X	9089	-0-	-1420	-0-	9089	2	N	-0-			-0-
06	10170 X	8965	-0-	-1205	-0-	8965	2	N	-0-			-0-
07	10509 X	8885	-0-	-1624	-0-	8885	2	N	-0-			-0-

CARSON RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	253664	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7448 - 10175	
02	7424 X	7328	-0-	-96	-0-	7328	2	N	-0-			-0-
03	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2	N	-0-			-0-
04	7500 X	7480	-0-	-20	-0-	7480	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	7691	-0-	-152	-0-	7691	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	7044	-0-	-696	-0-	7044	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7503	-0-	-495	-0-	7503	2	N	-0-			-0-

DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	253665	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7915 - 10751	
02	7917 X	7097	-0-	-820	-0-	7097	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	7422	-0-	-1041	-0-	7422	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	6571	-0-	-1619	-0-	6571	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	6836	-0-	-1069	-0-	6836	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6640	-0-	-710	-0-	6640	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	6556	-0-	-1039	-0-	6556	2	N	-0-			-0-

PAPPAJOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	253666	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7160 - 11178	
02	7366 X	6498	-0-	-868	-0-	6498	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6396	-0-	-486	-0-	6396	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	6267	-0-	-1593	-0-	6267	2	N	-0-			-0-
05	8122 X	5549	-0-	-2573	-0-	5549	2	N	-0-			-0-
06	7860 X	2809	-0-	-5051	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		2H	RRCID ->	253668	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8605 - 11002	
02	4843 X	3677	-0-	-1166	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	3974	-0-	-1203	-0-	3974	2	N	-0-			-0-
04	5010 X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3036	-0-	-1645	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
*07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2	N	-0-			-0-

HIGH POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	253672	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 8700 - 11258	
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	N	-0-			-0-
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2	N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
05	5487 X	2824	-0-	-2663	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	3943	-0-	-1367	-0-	3943	2	N	-0-			-0-
*07	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	N	-0-			-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	253673	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 8680 - 14637	
02	19952 X	19496	-0-	-456	-0-	19496	2	N	-0-			-0-
03	21328 X	20506	-0-	-822	-0-	20506	2	N	-0-			-0-
04	20640 X	19194	-0-	-1446	-0-	19194	2	N	-0-			-0-
05	21266 X	19915	-0-	-1351	-0-	19915	2	N	-0-			-0-
06	20160 X	19166	-0-	-994	-0-	19166	2	N	-0-			-0-
07	20832 X	19462	-0-	-1370	-0-	19462	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	253674	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7195 - 10899	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10672 X	9826	-0-	-846	-0-	9826	2	N	-0-			-0-
03	11501 X	9432	-0-	-2069	-0-	9432	2	N	-0-			-0-
04	11130 X	8942	-0-	-2188	-0-	8942	2	N	-0-			-0-
05	11501 X	9645	-0-	-1856	-0-	9645	2	N	-0-			-0-
06	10170 X	9165	-0-	-1005	-0-	9165	2	N	-0-			-0-
07	10509 X	9254	-0-	-1255	-0-	9254	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 9HU	RRCID ->	253684	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8400 - 14457	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	253685	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7347	PERF. 7900 - 9722	
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5110	-0-	-966	-0-	5110	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	4143	-0-	-2007	-0-	4143	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	3406	-0-	-3228	-0-	3406	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	1526	-0-	-4894	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	2005	-0-	-4629	-0-	2005	2	N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #:		4H	RRCID ->	253692	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7539 - 9567	
02	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2	N	-0-			-0-
03	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2	N	-0-			-0-
04	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2	N	-0-			-0-
05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2	N	-0-			-0-
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-			-0-
*07	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2	N	-0-			-0-

FORSBERG		WELL #:		3H	RRCID ->	253707	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8391 - 10568	
02	3799 X	3293	-0-	-506	-0-	3293	2	N	-0-			-0-
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3042	-0-	-1019	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2	N	-0-			-0-

FORSBERG		WELL #:		4H	RRCID ->	253711	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8357 - 12172	
02	5249 X	4714	-0-	-535	-0-	4714	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5343	-0-	-268	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	5142	-0-	-97	-0-	5142	2	N	-0-			-0-
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2	N	-0-			-0-
*07	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2	N	-0-			-0-

MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7837 - 9399	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
SW BAPTIST		WELL #: 2H		RRCID -> 253726		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7695 - 10191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #: S 6H		RRCID -> 253744		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 7165 - 11367				
02	2552 X	869	-0-	-1683	-0-	869	2			N	-0-			-0-
03	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-			-0-
04	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
05	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
06	11700 X	10547	-0-	-1153	-0-	10547	2			N	-0-			-0-
07	12183 X	8624	-0-	-3559	-0-	8624	2			N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #: 3H		RRCID -> 253760		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 7575 - 10464				
02	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12956	2			N	-0-			-0-
03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-			-0-
04	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-			-0-
05	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-			-0-
06	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-			-0-
*07	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 253793		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 7475 - 10438				
02	10382 X	8751	-0-	-1631	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
03	11098 X	9205	-0-	-1893	-0-	9205	2			N	-0-			-0-
04	10740 X	8673	-0-	-2067	-0-	8673	2			N	-0-			-0-
05	9827 X	8965	-0-	-862	-0-	8965	2			N	-0-			-0-
06	9510 X	8706	-0-	-804	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
07	9362 X	9186	-0-	-176	-0-	9186	2			N	-0-			-0-

DAKOTA		WELL #: 1H		RRCID -> 253795		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7330 - 12394				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #: 4H		RRCID -> 253797		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 8038 - 10384				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #: 10H		RRCID -> 253798		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7965 - 11709				
02	9048 X	7315	-0-	-1733	-0-	7315	2			N	-0-			-0-
03	9672 X	8132	-0-	-1540	-0-	8132	2			N	-0-			-0-
04	9360 X	4518	-0-	-4842	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
05	9672 X	2261	-0-	-7411	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
06	8970 X	7480	-0-	-1490	-0-	7480	2			N	-0-			-0-
07	8122 X	6775	-0-	-1347	-0-	6775	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
LARUE WELTY		WELL #: 1H		RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8259 - 11408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW		WELL #: A 6HC		RRCID ->	253800	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8685 - 14302			
02	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			N	-0-			-0-
03	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-			-0-
04	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-			-0-
05	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-			-0-
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
07	10540 X	10055	-0-	-485	-0-	10055	2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #: K 5H		RRCID ->	253804	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6936 - 11358			
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-			-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
04	2250 X	1660	-0-	-590	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
05	2387 X	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
06	2310 X	2164	-0-	-146	-0-	2164	2			Y	-0-			-0-
*07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 13H		RRCID ->	253805	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7566 - 12933			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 33H		RRCID ->	253807	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6951 - 10046			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 10H		RRCID ->	253808	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7470 - 13755			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: T 2H		RRCID ->	253809	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6830 - 11690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LEGGETT & PLATT		WELL #: 2H		RRCID -> 253811		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6467 X	5427	-0-	-1040	-0-	5427 2		N	-0-			-0-
03	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770 2		N	-0-			-0-
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380 2		N	-0-			-0-
05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 2		N	-0-			-0-
06	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 2		N	-0-			-0-
*07	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173 2		N	-0-			-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #: 3H		RRCID -> 253858		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081				
02	6641 X	5930	-0-	-711	-0-	5930 2		N	-0-			-0-
03	7099 X	5915	-0-	-1184	-0-	5915 2		N	-0-			-0-
04	6540 X	4760	-0-	-1780	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
05	6696 X	4141	-0-	-2555	-0-	4141 2		N	-0-			-0-
06	6120 X	4230	-0-	-1890	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
07	6324 X	2519	-0-	-3805	-0-	2519 2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 253926		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384				
02	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750 2		N	-0-			-0-
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854 2		N	-0-			-0-
04	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2		N	-0-			-0-
05	7874 X	7399	-0-	-475	-0-	7399 2		N	-0-			-0-
06	7620 X	6686	-0-	-934	-0-	6686 2		N	-0-			-0-
07	7874 X	6553	-0-	-1321	-0-	6553 2		N	-0-			-0-

WHITE C		WELL #: 1H		RRCID -> 253976		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882				
02	11339 X	11139	-0-	-200	-0-	11139 2		N	-0-			-0-
03	12570 X	12570	-0-	-0-	-0-	12570 2		N	-0-			-0-
04	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	12809 2		N	-0-			-0-
05	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15862 2		N	-0-			-0-
06	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725 2		N	-0-			-0-
*07	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	13076 2		N	-0-			-0-

CULTON, ELVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253977		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CULTON, ELVIS		WELL #: 3H		RRCID -> 253978		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 11H		RRCID -> 253989		COMPL. DATE 01/13/2015		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CITY OF CLEBURNE		WELL #:	4H	RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF. 7545 - 10729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ATHERTON MURPHY		WELL #:	D 2H	RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9150 - 13575	
02		11118 X	11118	-0-	-0-	11118	2	N	-0-		-0-
03		8314 X	8314	-0-	-0-	8314	2	N	-0-		-0-
04		9862 X	9862	-0-	-0-	9862	2	N	-0-		-0-
05		9596 X	9596	-0-	-0-	9596	2	N	-0-		-0-
06		8910 X	8801	-0-	-109	8801	2	N	-0-		-0-
07		9207 X	8540	-0-	-667	8540	2	N	-0-		-0-
CONGO WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8950 - 12487	
02		3857 X	3507	-0-	-350	3507	2	N	-0-		-0-
03		4123 X	3031	-0-	-1092	3031	2	N	-0-		-0-
04		3990 X	3586	-0-	-404	3586	2	N	-0-		-0-
05		4061 X	3848	-0-	-213	3848	2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3606	-0-	-294	3606	2	N	-0-		-0-
07		3751 X	3688	-0-	-63	3688	2	N	-0-		-0-
URREY		WELL #:	5H	RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7376 - 12858	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
AURORA		WELL #:	1H	RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7736 - 11092	
02		9541 X	8302	-0-	-1239	8302	2	N	-0-		-0-
03		10199 X	8745	-0-	-1454	8745	2	N	-0-		-0-
04		9570 X	8743	-0-	-827	8743	2	N	-0-		-0-
05		8990 X	7495	-0-	-1495	7495	2	N	-0-		-0-
06		8700 X	7584	-0-	-1116	7584	2	N	-0-		-0-
*07		9396 X	9396	-0-	-0-	9396	2	N	-0-		-0-
CATES		WELL #:	4H	RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6980 - 11063	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDUS NORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	254001	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7762 - 10009	
02		5220 X	5008	-0-	-212	5008	2	N	-0-		-0-
03		5580 X	5384	-0-	-196	5384	2	N	-0-		-0-
04		5250 X	5030	-0-	-220	5030	2	N	-0-		-0-
05		5425 X	5171	-0-	-254	5171	2	N	-0-		-0-
06		5250 X	4896	-0-	-354	4896	2	N	-0-		-0-
07		5394 X	4935	-0-	-459	4935	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
AIRFIELD		WELL #: 1H		RRCID ->	254003	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	9050 - 11622
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5104 X	4492	-0-	-612	-0-		4492	2	N	-0-	-0-
03	5456 X	4243	-0-	-1213	-0-		4243	2	N	-0-	-0-
04	5280 X	4359	-0-	-921	-0-		4359	2	N	-0-	-0-
05	5456 X	3311	-0-	-2145	-0-		3311	2	N	-0-	-0-
06	5280 X	316	-0-	-4964	-0-		316	2	N	-0-	-0-
07	4805 X	156	-0-	-4649	-0-		156	2	N	-0-	-0-

BARKER, CHARLES		WELL #: 6H		RRCID ->	254004	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7830 - 9953
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYFIELD 361		WELL #: 4H		RRCID ->	254005	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7900 - 10546
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNA HYRAL		WELL #: 3H		RRCID ->	254007	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8553 - 13311
02	6989 X	6932	-0-	-57	-0-		6932	2	N	-0-	-0-
03	7936 X	7303	-0-	-633	-0-		7303	2	N	-0-	-0-
04	7680 X	5221	-0-	-2459	-0-		5221	2	N	-0-	-0-
05	7936 X	5752	-0-	-2184	-0-		5752	2	N	-0-	-0-
06	7410 X	5722	-0-	-1688	-0-		5722	2	N	-0-	-0-
07	7409 X	5400	-0-	-2009	-0-		5400	2	N	-0-	-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #: 3H		RRCID ->	254008	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7480 - 10346
02	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-		8539	2	N	-0-	-0-
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-		7889	2	N	-0-	-0-
04	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-		7930	2	N	-0-	-0-
05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-		7531	2	N	-0-	-0-
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-		7735	2	N	-0-	-0-
*07	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-		7944	2	N	-0-	-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #: 4H		RRCID ->	254009	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7620 - 9136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ESTES		WELL #: 1H		RRCID ->	254010	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8730 - 10712
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CRESTWOOD		WELL #:	1H	RRCID ->	254011	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7437 - 11992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775 2	N	-0-		-0-
03		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932 2	N	-0-		-0-
04		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 2	N	-0-		-0-
05		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493 2	N	-0-		-0-
06		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699 2	N	-0-		-0-
*07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2	N	-0-		-0-

BOZARTH		WELL #:	1H	RRCID ->	254013	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7405 - 11501	
02		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	12312 2	N	-0-		-0-
03		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991 2	N	-0-		-0-
04		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338 2	N	-0-		-0-
05		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10741 2	N	-0-		-0-
06		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869 2	N	-0-		-0-
*07		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	12645 2	N	-0-		-0-

BELL		WELL #:	10H	RRCID ->	254015	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7815 - 11374	
02		9048 X	8120	-0-	-928	-0-	8120 2	N	-0-		-0-
03		10633 X	8193	-0-	-2440	-0-	8193 2	N	-0-		-0-
04		10290 X	8213	-0-	-2077	-0-	8213 2	N	-0-		-0-
05		10633 X	7763	-0-	-2870	-0-	7763 2	N	-0-		-0-
06		8790 X	7642	-0-	-1148	-0-	7642 2	N	-0-		-0-
07		8680 X	8201	-0-	-479	-0-	8201 2	N	-0-		-0-

BELL		WELL #:	12H	RRCID ->	254016	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8153 - 10752	
02		4060 X	3638	-0-	-422	-0-	3638 2	N	-0-		-0-
03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	N	-0-		-0-
04		4530 X	4309	-0-	-221	-0-	4309 2	N	-0-		-0-
05		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2	N	-0-		-0-
06		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2	N	-0-		-0-
*07		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	5H	RRCID ->	254017	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7530 - 11600	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7585 - 12393	
02		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16784 2	N	-0-		-0-
03		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	16473 2	N	-0-		-0-
04		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15547 2	N	-0-		-0-
05		14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	14818 2	N	-0-		-0-
06		14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	14643 2	N	-0-		-0-
*07		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:	7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 7593 - 11741	
02		21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	21761 2	N	-0-		-0-
03		21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	21043 2	N	-0-		-0-
04		22680 X	18247	-0-	-4433	-0-	18247 2	N	-0-		-0-
05		23436 X	17402	-0-	-6034	-0-	17402 2	N	-0-		-0-
06		22680 X	17013	-0-	-5667	-0-	17013 2	N	-0-		-0-
07		23250 X	12295	-0-	-10955	-0-	12295 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986										
BUFFALO RIDGE		WELL #:	10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7295 - 10032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUFFALO RIDGE		WELL #:	11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7348 - 11394			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAGUNA POINT		WELL #:	4H	RRCID ->	254086	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF. 7434 - 10126			
02	6786 X	6147	-0-	-639	-0-	6147	2		N	-0-			-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
04	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2		N	-0-			-0-
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	6332	-0-	-268	-0-	6332	2		N	-0-			-0-
07	6820 X	6417	-0-	-403	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
WINSKOTT		WELL #:	G 3H	RRCID ->	254087	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7100 - 12962			
02	3480 X	1992	-0-	-1488	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	878	-0-	-1261	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	1497	-0-	-1743	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	895	-0-	-2453	-0-	895	2		N	-0-			-0-
FOSTER		WELL #:	9H	RRCID ->	254096	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7571 - 11724			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELLIVER		WELL #:	3H	RRCID ->	254097	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7187 - 10668			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WINSKOTT WEST		WELL #:	C 4H	RRCID ->	254100	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7175 - 10779			
02	10962 X	9724	-0-	-1238	-0-	9724	2		N	-0-			-0-
03	11377 X	10616	-0-	-761	-0-	10616	2		N	-0-			-0-
04	11010 X	10076	-0-	-934	-0-	10076	2		N	-0-			-0-
05	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
06	10260 X	9102	-0-	-1158	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
07	10602 X	8607	-0-	-1995	-0-	8607	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
PANTHER HEIGHTS		WELL #: 4H		RRCID -> 254103		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 13H		RRCID -> 254104		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 12H		RRCID -> 254105		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 14H		RRCID -> 254109		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 7H		RRCID -> 254133		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B		WELL #: 2H		RRCID -> 254134		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702								
02	8236 X	5590	-0-	-2646	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
03	8804 X	5889	-0-	-2915	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	8070 X	6385	-0-	-1685	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6630 X	5560	-0-	-1070	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*07	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-

SALAZAR		WELL #: 5H		RRCID -> 254150		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
HARBISON-FISCHER		WELL #:		3H	RRCID ->	254166	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7813 - 9035		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2813 X	1830	-0-	-983	-0-	1830	2		N	-0-		-0-	
03	2914 X	1402	-0-	-1512	-0-	1402	2		N	-0-		-0-	
04	2730 X	1097	-0-	-1633	-0-	1097	2		N	-0-		-0-	
05	2697 X	817	-0-	-1880	-0-	817	2		N	-0-		-0-	
06	2280 X	1760	-0-	-520	-0-	1760	2		N	-0-		-0-	
07	1953 X	771	-0-	-1182	-0-	771	2		N	-0-		-0-	

MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	254299	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7700 - 11049		
02	7076 X	6566	-0-	-510	-0-	6566	2		N	-0-		-0-	
03	8680 X	7078	-0-	-1602	-0-	7078	2		N	-0-		-0-	
04	8400 X	7101	-0-	-1299	-0-	7101	2		N	-0-		-0-	
05	8680 X	7549	-0-	-1131	-0-	7549	2		N	-0-		-0-	
06	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2		N	-0-		-0-	
07	7347 X	1564	-0-	-5783	-0-	1564	2		N	-0-		-0-	

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		8H	RRCID ->	254312	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7342 - 9967		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		9H	RRCID ->	254313	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7290 - 10023		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CLEAR SKIES		WELL #:		1H	RRCID ->	254314	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8584 - 10812		
02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2		N	-0-		-0-	
03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2		N	-0-		-0-	
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-		-0-	
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		N	-0-		-0-	
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-	
*07	25595 X	25595	-0-	-0-	-0-	25595	2		N	-0-		-0-	

COLBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254316	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 8650 - 12379		
02	7598 X	6386	-0-	-1212	-0-	6386	2		N	-0-		-0-	
03	8122 X	6553	-0-	-1569	-0-	6553	2		N	-0-		-0-	
04	7860 X	6747	-0-	-1113	-0-	6747	2		N	-0-		-0-	
05	8122 X	5388	-0-	-2734	-0-	5388	2		N	-0-		-0-	
06	6960 X	5592	-0-	-1368	-0-	5592	2		N	-0-		-0-	
07	6975 X	6535	-0-	-440	-0-	6535	2		N	-0-		-0-	

DAKOTA B		WELL #:		1H	RRCID ->	254318	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7787 - 12508		
02	667 N	333	-0-	-334	-0-	333	2		N	-0-		-0-	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-	
04	450 N	252	-0-	-198	-0-	252	2		N	-0-		-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-	
06	510 N	74	-0-	-436	-0-	74	2		N	-0-		-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	254333	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7073	PERF. 9150 - 11715		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6293 X	4590	-0-	-1703	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	3305	-0-	-1795	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3983	-0-	-915	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4145	-0-	-595	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	3033	-0-	-1865	-0-	3033	2		N	-0-			-0-

MATTINGLY		WELL #:		3H	RRCID ->	254337	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7660 - 9465		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5854	-0-	2854	2854	5854	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	5528	-0-	2428	5282	5528	2		N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		5H	RRCID ->	254342	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7180 - 10390		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		1H	RRCID ->	254343	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7346 - 11623		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 6935 - 9189		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20													

BURLESON ELKS		WELL #:		6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 8010 - 10811		
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
03	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
04	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2		N	-0-			-0-
05	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
06	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
*07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			-0-

ELAINE		WELL #:		2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF. 7729 - 10634		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986										
DUCK LAKE		WELL #:	11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 8050 - 10112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2		N	-0-			-0-
05	15168 X	15084	-0-	-84	-0-	15084	2		N	-0-			-0-
06	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2		N	-0-			-0-
*07	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2		N	-0-			-0-

SKAGGS		WELL #:	6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 7466 - 11465			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*07	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2		N	-0-			-0-

SKAGGS		WELL #:	5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7374 - 11385			
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	12409	2		N	-0-			-0-
03	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2		N	-0-			-0-
04	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2		N	-0-			-0-
05	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2		N	-0-			-0-
06	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2		N	-0-			-0-
*07	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS		WELL #:	2H	RRCID ->	254445	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7405 - 10366			
02	6815 X	4841	-0-	-1974	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2		N	-0-			-0-
04	6090 X	4978	-0-	-1112	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
*05	5177 X	3504	-0-	-1673	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
*06	6600 X	806	-0-	-5794	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*07	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:	1H	RRCID ->	254501	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7485 - 10493			
02	8874 X	8578	-0-	-296	-0-	8578	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	6087	-0-	-3399	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
04	8790 X	7149	-0-	-1641	-0-	7149	2		N	-0-			-0-
05	9176 X	7022	-0-	-2154	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
06	8880 X	7206	-0-	-1674	-0-	7206	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	7473	-0-	-1703	-0-	7473	2		N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:	2H	RRCID ->	254531	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7760 - 10234			
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKAGGS		WELL #:	7H	RRCID ->	254532	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7709 - 10877			
02	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2		N	-0-			-0-
03	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2		N	-0-			-0-
04	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	2		N	-0-			-0-
05	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2		N	-0-			-0-
06	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2		N	-0-			-0-
*07	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
MINERALS, W.S.		WELL #:	1H	RRCID ->	254585	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7182	PERF. 7630 - 10444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 2	N	-0-		-0-
03		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2	N	-0-		-0-
04		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2	N	-0-		-0-
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2	N	-0-		-0-
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2	N	-0-		-0-
*07		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 2	N	-0-		-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	254586	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8310 - 8610	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CROUCH B		WELL #:	3H	RRCID ->	254622	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7603 - 11007	
02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	N	-0-		-0-
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2	N	-0-		-0-
04		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 2	N	-0-		-0-
05		5270 X	4951	-0-	-319	-0-	4951 2	N	-0-		-0-
06		5100 X	4695	-0-	-405	-0-	4695 2	N	-0-		-0-
07		5270 X	4327	-0-	-943	-0-	4327 2	N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:	6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7800 - 10368	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:	8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7549 - 10023	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TCCD NORTH		WELL #:	3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF. 8302 - 13881	
02		19894 X	18452	-0-	-1442	-0-	18452 2	N	-0-		-0-
03		20832 X	19521	-0-	-1311	-0-	19521 2	N	-0-		-0-
04		20160 X	18092	-0-	-2068	-0-	18092 2	N	-0-		-0-
05		20491 X	18830	-0-	-1661	-0-	18830 2	N	-0-		-0-
06		19260 X	17780	-0-	-1480	-0-	17780 2	N	-0-		-0-
07		19716 X	18055	-0-	-1661	-0-	18055 2	N	-0-		-0-

WINSKOTT		WELL #:	F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7500 - 13669	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
WINSKOTT		WELL #: F 3H		RRCID -> 254660		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 7600 - 12522		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	8841	-0-	-1389	-0-	8841	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	6045	-0-	-3855	-0-	6045	2	N	-0-			-0-
05	10385 X	8228	-0-	-2157	-0-	8228	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	7152	-0-	-2898	-0-	7152	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	6302	-0-	-4083	-0-	6302	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #: F 5H		RRCID -> 254661		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6951		PERF. 7750 - 11404		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLBY		WELL #: 5H		RRCID -> 254662		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8925 - 11601		
02	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2	N	-0-			-0-
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2	N	-0-			-0-
04	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2	N	-0-			-0-
05	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2	N	-0-			-0-
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2	N	-0-			-0-
*07	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2	N	-0-			-0-

S WASHINGTON		WELL #: 2H		RRCID -> 254674		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8250 - 9767		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #: 2H		RRCID -> 254675		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7711 - 10121		
02	11020 X	4865	-0-	-6155	-0-	4865	2	N	-0-			-0-
03	11780 X	7886	-0-	-3894	-0-	7886	2	N	-0-			-0-
04	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2	N	-0-			-0-
05	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2	N	-0-			-0-
06	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	7986	-0-	-3794	-0-	7986	2	N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #: S 5H		RRCID -> 254691		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7550 - 10397		
02	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2	N	-0-			-0-
03	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2	N	-0-			-0-
04	12660 X	11108	-0-	-1552	-0-	11108	2	N	-0-			-0-
05	13082 X	11593	-0-	-1489	-0-	11593	2	N	-0-			-0-
06	12660 X	10213	-0-	-2447	-0-	10213	2	N	-0-			-0-
07	12927 X	7049	-0-	-5878	-0-	7049	2	N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST		WELL #: 3H		RRCID -> 254710		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 8577		PERF. 8900 - 12049		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
AGAPE		WELL #:	3H	RRCID ->	254752	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8750 - 11763		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2		N	-0-	-0-	
03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2		N	-0-	-0-	
04	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2		N	-0-	-0-	
05	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2		N	-0-	-0-	
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2		N	-0-	-0-	
*07	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2		N	-0-	-0-	

AIRFIELD		WELL #:	2H	RRCID ->	254753	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 9150 - 11912		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-	-0-	
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2		N	-0-	-0-	
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-	-0-	
06	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-	-0-	
07	5270 X	2450	-0-	-2820	-0-	2450	2		N	-0-	-0-	

AIRPLANE		WELL #:	3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 8700 - 12062		
02	9541 X	7979	-0-	-1562	-0-	7979	2		N	-0-	-0-	
03	10509 X	9932	-0-	-577	-0-	9932	2		N	-0-	-0-	
04	10170 X	8528	-0-	-1642	-0-	8528	2		N	-0-	-0-	
05	10509 X	8271	-0-	-2238	-0-	8271	2		N	-0-	-0-	
06	9870 X	546	-0-	-9324	-0-	546	2		N	-0-	-0-	
*07	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2		N	-0-	-0-	

AIRPLANE		WELL #:	5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8550 - 11697		
02	10208 X	8026	-0-	-2182	-0-	8026	2		N	-0-	-0-	
03	10509 X	7760	-0-	-2749	-0-	7760	2		N	-0-	-0-	
04	9630 X	8603	-0-	-1027	-0-	8603	2		N	-0-	-0-	
05	9951 X	8240	-0-	-1711	-0-	8240	2		N	-0-	-0-	
06	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-				N	-0-	-0-	
*07	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	2		N	-0-	-0-	

SUPERBOWL		WELL #:	1H	RRCID ->	254756	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7560 - 13209		
02	23064 X	23064	-0-	-0-	-0-	23064	2		N	-0-	-0-	
03	25086 X	25086	-0-	-0-	-0-	25086	2		N	-0-	-0-	
04	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2		N	-0-	-0-	
05	18104 X	14439	-0-	-3665	-0-	14439	2		N	-0-	-0-	
06	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2		N	-0-	-0-	
*07	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	19613	2		N	-0-	-0-	

WHITE LAKE HILLS		WELL #:	6H	RRCID ->	254757	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7600 - 10369		
02	11948 X	1196	-0-	-10752	-0-	1196	2		N	-0-	-0-	
03	12524 X	1590	-0-	-10934	-0-	1590	2		N	-0-	-0-	
04	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-				N	-0-	-0-	
05	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-	-0-	
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-				N	-0-	-0-	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	-0-	

HARVEY		WELL #:	1H	RRCID ->	254759	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	8992	PERF. 9125 - 12102		
02	6786 X	1610	-0-	-5176	-0-	1610	2		N	-0-	-0-	
03	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2		N	-0-	-0-	
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2		N	-0-	-0-	
05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2		N	-0-	-0-	
06	6630 X	5782	-0-	-848	-0-	5782	2		N	-0-	-0-	
07	6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	5762	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
HANNA		WELL #:		5H	RRCID ->	254760	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		10H	RRCID ->	254761	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7553 - 9652
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		I 6H	RRCID ->	254762	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6945 - 12971
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

CHIPSHOT		WELL #:		1H	RRCID ->	254782	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7481 - 9927
02	3770 X	3300	-0-	-470	-0-	3300	2		N	-0-		-0-
03	4030 X	3351	-0-	-679	-0-	3351	2		N	-0-		-0-
04	3750 X	3483	-0-	-267	-0-	3483	2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2		N	-0-		-0-
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-		-0-
07	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	3350	2		N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	254832	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8130 - 13707
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUSSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7180 - 11214
02	17545 X	16718	-0-	-827	-0-	16718	2		N	-0-		-0-
03	18755 X	17730	-0-	-1025	-0-	17730	2		N	-0-		-0-
04	18150 X	17016	-0-	-1134	-0-	17016	2		N	-0-		-0-
05	18073 X	17259	-0-	-814	-0-	17259	2		N	-0-		-0-
06	17460 X	15765	-0-	-1695	-0-	15765	2		N	-0-		-0-
07	17856 X	16622	-0-	-1234	-0-	16622	2		N	-0-		-0-

AURORA		WELL #:		2H	RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7763 - 11119
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2		N	-0-		-0-
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-		-0-
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-		-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-		-0-
06	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2		N	-0-		-0-
*07	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
FIELDERDALE		WELL #:		1H	RRCID ->	254969	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8603 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3915 X	3619	-0-	-296	-0-	3619 2		N	-0-		-0-
03		4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778 2		N	-0-		-0-
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3440	-0-	-435	-0-	3440 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	3268	-0-	-482	-0-	3268 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283 2		N	-0-		-0-

SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6837 - 11342	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634	
02		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494 2		N	-0-		-0-
03		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131 2		N	-0-		-0-
04		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148 2		N	-0-		-0-
05		9827 X	8604	-0-	-1223	-0-	8604 2		N	-0-		-0-
06		9510 X	4607	-0-	-4903	-0-	4607 2		N	-0-		-0-
07		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-		-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186	
02		15428 X	14936	-0-	-492	-0-	14936 2		N	-0-		-0-
03		16492 X	15459	-0-	-1033	-0-	15459 2		N	-0-		-0-
04		15960 X	14406	-0-	-1554	-0-	14406 2		N	-0-		-0-
05		16182 X	14389	-0-	-1793	-0-	14389 2		N	-0-		-0-
06		15540 X	13631	-0-	-1909	-0-	13631 2		N	-0-		-0-
07		15965 X	13632	-0-	-2333	-0-	13632 2		N	-0-		-0-

ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
CHILDS KELLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	255012	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9878	PERF.10075	- 13770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14413	X	13461	-0-	-952	-0-	13461	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15221	X	14045	-0-	-1176	-0-	14045	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14730	X	13492	-0-	-1238	-0-	13492	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15221	X	13726	-0-	-1495	-0-	13726	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14100	X	13125	-0-	-975	-0-	13125	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14384	X	13300	-0-	-1084	-0-	13300	2	N	-0-	-0-	-0-

DARBY		WELL #:		1H	RRCID ->	255013	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7797	- 10188
02	13311	X	3543	-0-	-9768	-0-	3543	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13981	X	4250	-0-	-9731	-0-	4250	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9210	X	586	-0-	-8624	-0-	586	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9517	X	7382	-0-	-2135	-0-	7382	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2	N	-0-	-0-	-0-

DOUG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255015	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7125	- 13079
02	29348	X	27560	-0-	-1788	-0-	27560	2	N	-0-	-0-	-0-
03	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	30361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2	N	-0-	-0-	-0-
05	29450	X	19664	-0-	-9786	-0-	19664	2	N	-0-	-0-	-0-
06	29370	X	21816	-0-	-7554	-0-	21816	2	N	-0-	-0-	-0-
07	30349	X	24900	-0-	-5449	-0-	24900	2	N	-0-	-0-	-0-

AIRPLANE		WELL #:		4H	RRCID ->	255017	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8500	- 11454
02	11600	X	11400	-0-	-200	-0-	11400	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12245	X	11298	-0-	-947	-0-	11298	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12600	X	10503	-0-	-2097	-0-	10503	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13020	X	10671	-0-	-2349	-0-	10671	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12600	X	737	-0-	-11863	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12183	X	2320	-0-	-9863	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	-0-

GLADE TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	255020	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7870	- 10201
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		10H	RRCID ->	255021	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7545	- 10718
02	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10890	X	7215	-0-	-3675	-0-	7215	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11873	X	10689	-0-	-1184	-0-	10689	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11490	X	6872	-0-	-4618	-0-	6872	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11873	X	5127	-0-	-6746	-0-	5127	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE B		WELL #:		3H	RRCID ->	255023	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8625	- 11044
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11811	X	11259	-0-	-552	-0-	11259	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11430	X	10433	-0-	-997	-0-	10433	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11811	X	10309	-0-	-1502	-0-	10309	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
DUKE B		WELL #:		2H	RRCID ->	255028	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8950 - 11039
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12406	2			N	-0-	-0-
03	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-	-0-
04	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-	-0-
05	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-	-0-
06	10740 X	10273	-0-	-467	-0-	10273	2			N	-0-	-0-
07	11098 X	10430	-0-	-668	-0-	10430	2			N	-0-	-0-

CORNERSTONE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255029	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8450 - 13489
02	37875 X	37875	-0-	-0-	-0-	37875	2			N	-0-	-0-
03	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	39514	2			N	-0-	-0-
04	37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	37024	2			N	-0-	-0-
05	37037 X	37037	-0-	-0-	-0-	37037	2			N	-0-	-0-
06	35434 X	35434	-0-	-0-	-0-	35434	2			N	-0-	-0-
*07	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	35853	2			N	-0-	-0-

COWBOYS OF COLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	255031	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7550 - 10229
02	14152 X	7825	-0-	-6327	-0-	7825	2			N	-0-	-0-
03	15066 X	8857	-0-	-6209	-0-	8857	2			N	-0-	-0-
04	14370 X	6966	-0-	-7404	-0-	6966	2			N	-0-	-0-
05	14632 X	11080	-0-	-3552	-0-	11080	2			N	-0-	-0-
06	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	14608	2			N	-0-	-0-
*07	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-	-0-

CENTREPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	255058	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	9835 - 15528
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPARTO		WELL #:		4H	RRCID ->	255075	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	7575 - 11597
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PATE		WELL #:		1H	RRCID ->	255081	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7575 - 11385
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	255138	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8483 - 12612
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
SPARTO		WELL #:		2H	RRCID ->	255142	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7976 - 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		9H	RRCID ->	255143	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7590 - 10780	
02	5916 X	164	-0-	-5752	-0-	164	2	N	-0-		-0-	
03	6076 X	692	-0-	-5384	-0-	692	2	N	-0-		-0-	
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-	
05	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2	N	-0-		-0-	
06	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2	N	-0-		-0-	
*07	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2	N	-0-		-0-	

MORROW STEVENS UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	255203	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8135 - 14307	
02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-		-0-	
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		-0-	
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-		-0-	
05	1426 X	944	-0-	-482	-0-	944	2	N	-0-		-0-	
06	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-		-0-	
07	1426 X	755	-0-	-671	-0-	755	2	N	-0-		-0-	

I-20 JV		WELL #:		1H	RRCID ->	255256	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8750 - 11108	
02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2	N	-0-		-0-	
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	N	-0-		-0-	
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2	N	-0-		-0-	
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2	N	-0-		-0-	
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2	N	-0-		-0-	
*07	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2	N	-0-		-0-	

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255280	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8580 - 12823	
02	33924 X	33924	-0-	-0-	-0-	33924	2	N	-0-		-0-	
03	35154 X	34889	-0-	-265	-0-	34889	2	N	-0-		-0-	
04	34020 X	32777	-0-	-1243	-0-	32777	2	N	-0-		-0-	
05	35154 X	33646	-0-	-1508	-0-	33646	2	N	-0-		-0-	
06	34020 X	31608	-0-	-2412	-0-	31608	2	N	-0-		-0-	
07	35154 X	31692	-0-	-3462	-0-	31692	2	N	-0-		-0-	

HORNEFROG		WELL #:		1H	RRCID ->	255292	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7565 - 12692	
02	22156 X	20776	-0-	-1380	-0-	20776	2	N	-0-		-0-	
03	22754 X	21094	-0-	-1660	-0-	21094	2	N	-0-		-0-	
04	21840 X	20023	-0-	-1817	-0-	20023	2	N	-0-		-0-	
05	22568 X	20403	-0-	-2165	-0-	20403	2	N	-0-		-0-	
06	21480 X	19538	-0-	-1942	-0-	19538	2	N	-0-		-0-	
07	22196 X	19488	-0-	-2708	-0-	19488	2	N	-0-		-0-	

GANN		WELL #:		2H	RRCID ->	255319	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7862 - 10400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986												
GLENCREST		WELL #:		1H	RRCID ->	255320	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7950 - 10432					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7482 X	549	-0-	-6933	-0-			549	2		N	-0-				-0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-						N	-0-				-0-
04	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-						N	-0-				-0-
05	7781 X	6999	-0-	-782	-0-			6999	2		N	-0-				-0-
06	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-			12492	2		N	-0-				-0-
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-			10046	2		N	-0-				-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		5H	RRCID ->	255322	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7708 - 10391					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VALLEY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	255345	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7250 - 12726					
02	14500 X	8817	-0-	-5683	-0-			8817	2		Y	-0-				1
03	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-			16708	2		Y	-0-				1
04	15690 X	14902	-0-	-788	-0-			14902	2		Y	-0-				1
05	16213 X	14928	-0-	-1285	-0-			14928	2		Y	-0-				1
06	16170 X	14542	-0-	-1628	-0-			14542	2		Y	-0-				1
07	16709 X	14372	-0-	-2337	-0-			14372	2		Y	-0-				1

REVELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	255418	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7450 - 12641					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255421	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7763 - 11627					
02	8468 X	4883	-0-	-3585	-0-			4883	2		N	-0-				-0-
03	6882 X	5880	-0-	-1002	-0-			5880	2		N	-0-				-0-
04	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-			6467	2		N	-0-				-0-
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-			6833	2		N	-0-				-0-
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-			6511	2		N	-0-				-0-
*07	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-			6909	2		N	-0-				-0-

HOG B		WELL #:		3H	RRCID ->	255426	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7720 - 15117					
02	27695 X	25889	-0-	-1806	-0-			25889	2		N	-0-				-0-
03	29109 X	26397	-0-	-2712	-0-			26397	2		N	-0-				-0-
04	27690 X	24760	-0-	-2930	-0-			24760	2		N	-0-				-0-
05	28582 X	25663	-0-	-2919	-0-			25663	2		N	-0-				-0-
06	27150 X	25726	-0-	-1424	-0-			25726	2		N	-0-				-0-
07	27683 X	26390	-0-	-1293	-0-			26390	2		N	-0-				-0-

WHITE B		WELL #:		1H	RRCID ->	255430	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8650 - 11850					
02	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-			16729	2		N	-0-				-0-
03	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-			18080	2		N	-0-				-0-
04	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-			15718	2		N	-0-				-0-
05	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-			17329	2		N	-0-				-0-
06	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-			15570	2		N	-0-				-0-
*07	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-			14507	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
TRAIL OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255432		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8048 - 11728	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2		N	-0-	-0-
03	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2		N	-0-	-0-
04	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2		N	-0-	-0-
05	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2		N	-0-	-0-
06	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-	-0-
*07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2		N	-0-	-0-

WINSOTT NORTHWEST		WELL #: H 1H		RRCID -> 255457		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 7170 - 9908	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHADY OAKS		WELL #: 1H		RRCID -> 255461		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 7314 - 11499	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRUCTURAL STEEL		WELL #: 1H		RRCID -> 255462		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7480 - 12367	
02	13804 X	13461	-0-	-343	-0-	13461	2		N	-0-	-0-
03	14756 X	14341	-0-	-415	-0-	14341	2		N	-0-	-0-
04	14160 X	13276	-0-	-884	-0-	13276	2		N	-0-	-0-
05	14570 X	12957	-0-	-1613	-0-	12957	2		N	-0-	-0-
06	14100 X	12656	-0-	-1444	-0-	12656	2		N	-0-	-0-
07	14384 X	9846	-0-	-4538	-0-	9846	2		N	-0-	-0-

TCCD SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 255463		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7790 - 14271	
02	27637 X	25859	-0-	-1778	-0-	25859	2		N	-0-	-0-
03	29543 X	26795	-0-	-2748	-0-	26795	2		N	-0-	-0-
04	28200 X	25232	-0-	-2968	-0-	25232	2		N	-0-	-0-
05	28706 X	26831	-0-	-1875	-0-	26831	2		N	-0-	-0-
06	26760 X	25884	-0-	-876	-0-	25884	2		N	-0-	-0-
07	27652 X	26452	-0-	-1200	-0-	26452	2		N	-0-	-0-

KISD		WELL #: 3H		RRCID -> 255481		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7996		PERF. 8300 - 11882	
02	15631 X	13604	-0-	-2027	-0-	13604	2		N	-0-	-0-
03	16709 X	13531	-0-	-3178	-0-	13531	2		N	-0-	-0-
04	16170 X	13124	-0-	-3046	-0-	13124	2		N	-0-	-0-
05	16120 X	14053	-0-	-2067	-0-	14053	2		N	-0-	-0-
06	14070 X	13524	-0-	-546	-0-	13524	2		N	-0-	-0-
07	14539 X	13568	-0-	-971	-0-	13568	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
WELLIVER		WELL #:		2H	RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7191 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRAIL OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 7850 - 11876		
02	6235 X	501	-0-	-5734	-0-	501	2		N	-0-		-0-	
03	6014 X	772	-0-	-5242	-0-	772	2		N	-0-		-0-	
04	3750 X	434	-0-	-3316	-0-	434	2		N	-0-		-0-	
05	3534 X	140	-0-	-3394	-0-	140	2		N	-0-		-0-	
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-		-0-	
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-	

POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7583 - 10982		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7449 - 8990		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LANDING SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8775 - 13892		
02	16559 X	14752	-0-	-1807	-0-	14752	2		N	-0-		-0-	
03	17608 X	15801	-0-	-1807	-0-	15801	2		N	-0-		-0-	
04	17040 X	15181	-0-	-1859	-0-	15181	2		N	-0-		-0-	
05	17081 X	15451	-0-	-1630	-0-	15451	2		N	-0-		-0-	
06	15870 X	14729	-0-	-1141	-0-	14729	2		N	-0-		-0-	
07	15810 X	14632	-0-	-1178	-0-	14632	2		N	-0-		-0-	

RALL RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	255513	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7530 - 11264		
02	6003 X	4284	-0-	-1719	-0-	4284	2		N	-0-		-0-	
03	6572 X	5602	-0-	-970	-0-	5602	2		N	-0-		-0-	
04	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2		N	-0-		-0-	
05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2		N	-0-		-0-	
06	5430 X	5368	-0-	-62	-0-	5368	2		N	-0-		-0-	
07	7471 X	2658	-0-	-4813	-0-	2658	2		N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #: Q		1H	RRCID ->	255514	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6893 - 11615		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
S WASHINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	255574	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8700 - 10347			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255597	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6880 - 9502			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GANN		WELL #:		1H	RRCID ->	255607	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	8042 - 10360			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

AULD		WELL #:		2H	RRCID ->	255609	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9025 - 13233			
02	7917	X	7379	-0-	-538	-0-	7379	2		N	-0-				-0-
03	8463	X	6692	-0-	-1771	-0-	6692	2		N	-0-				-0-
04	8190	X	7213	-0-	-977	-0-	7213	2		N	-0-				-0-
05	8122	X	7719	-0-	-403	-0-	7719	2		N	-0-				-0-
06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2		N	-0-				-0-
07	7874	X	7294	-0-	-580	-0-	7294	2		N	-0-				-0-

WORK		WELL #:		2H	RRCID ->	255622	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7590 - 10809			
02	11658	X	10562	-0-	-1096	-0-	10562	2		N	-0-				-0-
03	11904	X	11267	-0-	-637	-0-	11267	2		N	-0-				-0-
04	11340	X	10313	-0-	-1027	-0-	10313	2		N	-0-				-0-
05	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	11100	2		N	-0-				-0-
06	11010	X	10869	-0-	-141	-0-	10869	2		N	-0-				-0-
07	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	11002	2		N	-0-				-0-

MERCADO		WELL #:		6H	RRCID ->	255623	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7475 - 9970			
02	11165	X	10544	-0-	-621	-0-	10544	2		N	-0-				-0-
03	11935	X	10635	-0-	-1300	-0-	10635	2		N	-0-				-0-
04	11370	X	9053	-0-	-2317	-0-	9053	2		N	-0-				-0-
05	11749	X	9438	-0-	-2311	-0-	9438	2		N	-0-				-0-
06	11130	X	9526	-0-	-1604	-0-	9526	2		N	-0-				-0-
07	11284	X	9648	-0-	-1636	-0-	9648	2		N	-0-				-0-

TERRY		WELL #:		7H	RRCID ->	255624	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8162 - 10345			
02	7511	X	4504	-0-	-3007	-0-	4504	2		N	-0-				-0-
03	7781	X	4781	-0-	-3000	-0-	4781	2		N	-0-				-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		N	-0-				-0-
05	4805	X	3649	-0-	-1156	-0-	3649	2		N	-0-				-0-
06	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2		N	-0-				-0-
*07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
EAST ALLEN		WELL #:	1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7820 - 10959
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WORK		WELL #:	1H	RRCID ->	255652	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7912 - 10084
02	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2	N	-0-	-0-
03	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2	N	-0-	-0-
04	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2	N	-0-	-0-
05	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2	N	-0-	-0-
06	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2	N	-0-	-0-
*07	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2	N	-0-	-0-

RAINTREE		WELL #:	1H	RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8488 - 10860
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMURRY		WELL #:	2H	RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 7441 - 11072
02	11310 X	9968	-0-	-1342	-0-	9968	2	N	-0-	-0-
03	12090 X	11031	-0-	-1059	-0-	11031	2	N	-0-	-0-
04	11700 X	10647	-0-	-1053	-0-	10647	2	N	-0-	-0-
05	12090 X	10862	-0-	-1228	-0-	10862	2	N	-0-	-0-
06	11310 X	9196	-0-	-2114	-0-	9196	2	N	-0-	-0-
07	11036 X	5029	-0-	-6007	-0-	5029	2	N	-0-	-0-

MCMURRY		WELL #:	3H	RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7502 - 11229
02	19807 X	18816	-0-	-991	-0-	18816	2	N	-0-	-0-
03	21173 X	19321	-0-	-1852	-0-	19321	2	N	-0-	-0-
04	19890 X	18657	-0-	-1233	-0-	18657	2	N	-0-	-0-
05	20367 X	19165	-0-	-1202	-0-	19165	2	N	-0-	-0-
06	19470 X	17890	-0-	-1580	-0-	17890	2	N	-0-	-0-
07	20119 X	18540	-0-	-1579	-0-	18540	2	N	-0-	-0-

DIMOCK		WELL #:	1H	RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7529 - 11392
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FORD UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7725 - 11968
02	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	2	N	-0-	-0-
03	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2	N	-0-	-0-
04	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2	N	-0-	-0-
05	11873 X	11421	-0-	-452	-0-	11421	2	N	-0-	-0-
06	11820 X	9886	-0-	-1934	-0-	9886	2	N	-0-	-0-
07	12214 X	6144	-0-	-6070	-0-	6144	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
NEWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7610 - 10121				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORK		WELL #:		3H	RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7600 - 10637				
02	11339 X	10000	-0-	-1339	-0-	10000	2		N	-0-					-0-
03	12121 X	11046	-0-	-1075	-0-	11046	2		N	-0-					-0-
04	11610 X	10846	-0-	-764	-0-	10846	2		N	-0-					-0-
05	11532 X	11338	-0-	-194	-0-	11338	2		N	-0-					-0-
06	10680 X	9476	-0-	-1204	-0-	9476	2		N	-0-					-0-
07	11222 X	8787	-0-	-2435	-0-	8787	2		N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	255790	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6860 - 11816				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	255793	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7876 - 10033				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	255795	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7585 - 9106				
02	6496 X	6018	-0-	-478	-0-	6018	2		N	-0-					-0-
03	6541 X	5493	-0-	-1048	-0-	5493	2		N	-0-					-0-
04	6120 X	5437	-0-	-683	-0-	5437	2		N	-0-					-0-
05	6448 X	5430	-0-	-1018	-0-	5430	2		N	-0-					-0-
06	6240 X	5769	-0-	-471	-0-	5769	2		N	-0-					-0-
07	6448 X	5272	-0-	-1176	-0-	5272	2		N	-0-					-0-

GRAHAM A		WELL #:		2H	RRCID ->	255853	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 8258 - 12703				
02	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2		N	-0-					-0-
03	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2		N	-0-					-0-
04	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-					-0-
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2		N	-0-					-0-
06	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-					-0-
*07	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2		N	-0-					-0-

HOG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255865	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7730 - 11966				
02	27115 X	23845	-0-	-3270	-0-	23845	2		N	-0-					-0-
03	28396 X	24462	-0-	-3934	-0-	24462	2		N	-0-					-0-
04	26550 X	22879	-0-	-3671	-0-	22879	2		N	-0-					-0-
05	26815 X	22591	-0-	-4224	-0-	22591	2		N	-0-					-0-
06	25170 X	21727	-0-	-3443	-0-	21727	2		N	-0-					-0-
07	25482 X	19990	-0-	-5492	-0-	19990	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
THREE AMIGOS		WELL #:		1H	RRCID ->	255893	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7243 - 10775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTERN HILLS		WELL #:		19H	RRCID ->	255902	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6995 - 10523				
02	3915 X	699	-0-	-3216	-0-	699	2				N	-0-			-0-
03	3658 X	3610	-0-	-48	-0-	3610	2				N	-0-			-0-
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2				N	-0-			-0-
05	4495 X	4092	-0-	-403	-0-	4092	2				N	-0-			-0-
06	4350 X	4311	-0-	-39	-0-	4311	2				N	-0-			-0-
07	5053 X	3634	-0-	-1419	-0-	3634	2				N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		8H	RRCID ->	255904	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7555 - 10158				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			-0-
05	3100 N	6065	-0-	2965	2965	6065	2				N	-0-			-0-
06	3000 N	9350	-0-	6350	9315	9350	2				N	-0-			-0-
*07	3100 N	10894	-0-	7794	17109	10894	2				N	-0-			-0-

MCMURRY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	255932	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7651 - 10591				
02	7540 X	7406	-0-	-134	-0-	7406	2				N	-0-			-0-
03	7936 X	5397	-0-	-2539	-0-	5397	2				N	-0-			-0-
04	7650 X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2				N	-0-			-0-
05	7905 X	7572	-0-	-333	-0-	7572	2				N	-0-			-0-
06	7650 X	3803	-0-	-3847	-0-	3803	2				N	-0-			-0-
07	7905 X	3518	-0-	-4387	-0-	3518	2				N	-0-			-0-

MALLICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255989	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7225 - 11510				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #:		5H	RRCID ->	256022	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7245 - 10290				
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2				N	-0-			-0-
03	9610 X	6839	-0-	-2771	-0-	6839	2				N	-0-			-0-
04	9300 X	2563	-0-	-6737	-0-	2563	2				N	-0-			-0-
05	9610 X	6109	-0-	-3501	-0-	6109	2				N	-0-			-0-
06	9300 X	1586	-0-	-7714	-0-	1586	2				N	-0-			-0-
07	9610 X	6736	-0-	-2874	-0-	6736	2				N	-0-			-0-

FORD		WELL #:		5H	RRCID ->	256041	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7700 - 10207				
02	6583 X	5817	-0-	-766	-0-	5817	2				N	-0-			-0-
03	7037 X	6264	-0-	-773	-0-	6264	2				N	-0-			-0-
04	6810 X	6235	-0-	-575	-0-	6235	2				N	-0-			-0-
05	6355 X	6269	-0-	-86	-0-	6269	2				N	-0-			-0-
06	6060 X	5432	-0-	-628	-0-	5432	2				N	-0-			-0-
07	6448 X	5155	-0-	-1293	-0-	5155	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
WHITE LAKE HILLS		WELL #:	7H	RRCID ->	256043	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7787 - 10782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8265 X	7777	-0-	-488	-0-	7777 2	N	-0-	-0-
03		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9539 2	N	-0-	-0-
04		8670 X	5941	-0-	-2729	-0-	5941 2	N	-0-	-0-
05		8959 X	8452	-0-	-507	-0-	8452 2	N	-0-	-0-
06		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419 2	N	-0-	-0-
*07		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601 2	N	-0-	-0-

NORTH SKYLINE		WELL #:	1H	RRCID ->	256049	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7370 - 11418
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DOTY		WELL #:	2H	RRCID ->	256106	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7601 - 11757
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

V COLLINS		WELL #:	1H	RRCID ->	256109	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7832 - 11223
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:	5H	RRCID ->	256112	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 8004 - 11015
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:	4H	RRCID ->	256113	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7872 - 10302
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HOLLY		WELL #:	5H	RRCID ->	256114	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7706 - 10136
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
HOLLY		WELL #:		7H	RRCID ->	256116	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7725 - 10067		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FALVEL		WELL #:		10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015		
02		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2		N	-0-	-0-	
03		8401 X	7895	-0-	-506	-0-	7895	2		N	-0-	-0-	
04		8340 X	7327	-0-	-1013	-0-	7327	2		N	-0-	-0-	
05		8618 X	7818	-0-	-800	-0-	7818	2		N	-0-	-0-	
06		8340 X	7175	-0-	-1165	-0-	7175	2		N	-0-	-0-	
07		8494 X	1788	-0-	-6706	-0-	1788	2		N	-0-	-0-	

MANN, S.		WELL #:		11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MANN, S.		WELL #:		8H	RRCID ->	256121	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7800 - 10318		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WINSKOTT WEST		WELL #:		C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7571 - 9227		
02		406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-	
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-	
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	

WHITE A		WELL #:		3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8438 - 11896		
02		16356 X	15998	-0-	-358	-0-	15998	2		N	-0-	-0-	
03		17484 X	16436	-0-	-1048	-0-	16436	2		N	-0-	-0-	
04		16920 X	15664	-0-	-1256	-0-	15664	2		N	-0-	-0-	
05		17484 X	15425	-0-	-2059	-0-	15425	2		N	-0-	-0-	
06		16920 X	14520	-0-	-2400	-0-	14520	2		N	-0-	-0-	
07		17112 X	14479	-0-	-2633	-0-	14479	2		N	-0-	-0-	

TRADERS VILLAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	256137	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 9500 - 12241		
02		13282 X	12093	-0-	-1189	-0-	12093	2		N	-0-	-0-	
03		14074 X	12606	-0-	-1468	-0-	12606	2		N	-0-	-0-	
04		13620 X	10786	-0-	-2834	-0-	10786	2		N	-0-	-0-	
05		14074 X	10760	-0-	-3314	-0-	10760	2		N	-0-	-0-	
06		13020 X	10096	-0-	-2924	-0-	10096	2		N	-0-	-0-	
07		12927 X	10209	-0-	-2718	-0-	10209	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256138	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	6517 - 16416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RALL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256157	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7200 - 10737
02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2		N	-0-		-0-
03	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	17034	2		N	-0-		-0-
04	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2		N	-0-		-0-
05	16647 X	16295	-0-	-352	-0-	16295	2		N	-0-		-0-
06	16470 X	16004	-0-	-466	-0-	16004	2		N	-0-		-0-
07	17329 X	15945	-0-	-1384	-0-	15945	2		N	-0-		-0-

SHADY OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	256161	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7300 - 10954
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AIRPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	256187	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	7791 - 10484
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		3H	RRCID ->	256199	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8464 - 12059
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	256210	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7942 - 10897
02	10295 X	8276	-0-	-2019	-0-	8276	2		N	-0-		-0-
03	11005 X	10619	-0-	-386	-0-	10619	2		N	-0-		-0-
04	10620 X	10304	-0-	-316	-0-	10304	2		N	-0-		-0-
05	10943 X	10936	-0-	-7	-0-	10936	2		N	-0-		-0-
06	10290 X	4250	-0-	-6040	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
*07	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2		N	-0-		-0-

GRAVES		WELL #:		8H	RRCID ->	256238	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	7533 - 8936
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
UNIVERSITY WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	256239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7300 - 10627	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2	N	-0-			-0-
03	24997 X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	2	N	-0-			-0-
04	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2	N	-0-			-0-
05	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2	N	-0-			-0-
06	21330 X	20578	-0-	-752	-0-	20578	2	N	-0-			-0-
07	22041 X	19758	-0-	-2283	-0-	19758	2	N	-0-			-0-

GAINER		WELL #: 3H		RRCID ->	256251	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	7270 - 10350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENAH		WELL #: 8H		RRCID ->	256252	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	8180 - 11033	
02	4727 X	4375	-0-	-352	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4508	-0-	-545	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	4028	-0-	-712	-0-	4028	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	4369	-0-	-374	-0-	4369	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4132	-0-	-398	-0-	4132	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	2649	-0-	-2032	-0-	2649	2	N	-0-			-0-

GLADE TRUST		WELL #: 5H		RRCID ->	256269	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7945 - 10155	
02	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2	N	-0-			-0-
03	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2	N	-0-			-0-
04	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	2	N	-0-			-0-
05	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2	N	-0-			-0-
06	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2	N	-0-			-0-
*07	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	18726	2	N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #: 1H		RRCID ->	256290	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7840 - 11255	
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-

RIVERCREST BLUFFS		WELL #: 2H		RRCID ->	256294	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7230 - 10540	
02	21895 X	20694	-0-	-1201	-0-	20694	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	20953	-0-	-1770	-0-	20953	2	N	-0-			-0-
04	21990 X	21201	-0-	-789	-0-	21201	2	N	-0-			-0-
05	22351 X	21818	-0-	-533	-0-	21818	2	N	-0-			-0-
06	21420 X	20324	-0-	-1096	-0-	20324	2	N	-0-			-0-
07	22134 X	21122	-0-	-1012	-0-	21122	2	N	-0-			-0-

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #: 1H		RRCID ->	256322	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6975 - 10035	
02	16776 X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2	N	-0-			-0-
03	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2	N	-0-			-0-
04	12450 X	11171	-0-	-1279	-0-	11171	2	N	-0-			-0-
05	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	13001	2	N	-0-			-0-
06	12450 X	12446	-0-	-4	-0-	12446	2	N	-0-			-0-
07	12865 X	11783	-0-	-1082	-0-	11783	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CANN		WELL #:		2HR	RRCID ->	256328	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8860 - 12280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4118 X	3973	-0-	-145	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
03		4402 X	3517	-0-	-885	-0-	3517 2		N	-0-		-0-
04		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		N	-0-		-0-
05		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2		N	-0-		-0-
06		4110 X	4065	-0-	-45	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
07		4402 X	4123	-0-	-279	-0-	4123 2		N	-0-		-0-

AIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	256342	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 9240 - 12191	
02		7656 X	7561	-0-	-95	-0-	7561 2		N	-0-		-0-
03		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2		N	-0-		-0-
04		7920 X	7291	-0-	-629	-0-	7291 2		N	-0-		-0-
05		8184 X	7685	-0-	-499	-0-	7685 2		N	-0-		-0-
06		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 2		N	-0-		-0-
07		8184 X	7603	-0-	-581	-0-	7603 2		N	-0-		-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	256346	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8575 - 10931	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
04		17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	17460 2		N	-0-		-0-
05		16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16511 2		N	-0-		-0-
06		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	13610 2		N	-0-		-0-
07		18042 X	12465	-0-	-5577	-0-	12465 2		N	-0-		-0-

DUCK LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7750 - 10144	
02		6032 X	4645	-0-	-1387	-0-	4645 2		N	-0-		-0-
03		6200 X	5205	-0-	-995	-0-	5205 2		N	-0-		-0-
04		6450 X	3864	-0-	-2586	-0-	3864 2		N	-0-		-0-
05		6665 X	6166	-0-	-499	-0-	6166 2		N	-0-		-0-
06		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503 2		N	-0-		-0-
*07		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2		N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		5H	RRCID ->	256354	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8705 - 11631	
02		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10927 2		N	-0-		-0-
03		7967 X	7927	-0-	-40	-0-	7927 2		N	-0-		-0-
04		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11978 2		N	-0-		-0-
05		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 2		N	-0-		-0-
06		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	11405 2		N	-0-		-0-
*07		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164 2		N	-0-		-0-

GANN		WELL #:		5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7935 - 9848	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREENBRIAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256363	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7540 - 12549	
02		10295 X	10211	-0-	-84	-0-	10211 2		N	-0-		-0-
03		11098 X	10868	-0-	-230	-0-	10868 2		N	-0-		-0-
04		10740 X	10200	-0-	-540	-0-	10200 2		N	-0-		-0-
05		11098 X	10550	-0-	-548	-0-	10550 2		N	-0-		-0-
06		10620 X	10060	-0-	-560	-0-	10060 2		N	-0-		-0-
07		10912 X	10065	-0-	-847	-0-	10065 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
GANN		WELL #:		3H	RRCID ->	256397	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7780 - 10926	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KING B		WELL #:		3H	RRCID ->	256398	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7540 - 13613	
02	19285 X	17969	-0-	-1316	-0-	17969	2		N	-0-	-0-	
03	20615 X	17370	-0-	-3245	-0-	17370	2		N	-0-	-0-	
04	19950 X	16523	-0-	-3427	-0-	16523	2		N	-0-	-0-	
05	19964 X	16467	-0-	-3497	-0-	16467	2		N	-0-	-0-	
06	18600 X	15485	-0-	-3115	-0-	15485	2		N	-0-	-0-	
07	19220 X	11417	-0-	-7803	-0-	11417	2		N	-0-	-0-	

OLAI		WELL #:		1H	RRCID ->	256412	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7330 - 9115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	256430	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8616 - 12212	
02	4930 X	116	-0-	-4814	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-	-0-	
04	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	17270	2		N	-0-	-0-	
05	16082 X	16082	-0-	-0-	-0-	16082	2		N	-0-	-0-	
06	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2		N	-0-	-0-	
*07	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2		N	-0-	-0-	

BECKY		WELL #:		3H	RRCID ->	256468	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7250 - 10744	
02	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2		N	-0-	-0-	
03	7564 X	7515	-0-	-49	-0-	7515	2		N	-0-	-0-	
04	7320 X	7208	-0-	-112	-0-	7208	2		N	-0-	-0-	
05	7564 X	7436	-0-	-128	-0-	7436	2		N	-0-	-0-	
06	7320 X	7163	-0-	-157	-0-	7163	2		N	-0-	-0-	
07	7564 X	7337	-0-	-227	-0-	7337	2		N	-0-	-0-	

MARYS CREEK UNIT F		WELL #:		9H	RRCID ->	256470	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 7772 - 10036	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TRADERS VILLAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9350 - 13002	
02	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2		N	-0-	-0-	
03	10416 X	8828	-0-	-1588	-0-	8828	2		N	-0-	-0-	
04	10080 X	6277	-0-	-3803	-0-	6277	2		N	-0-	-0-	
05	10416 X	8898	-0-	-1518	-0-	8898	2		N	-0-	-0-	
06	9900 X	8273	-0-	-1627	-0-	8273	2		N	-0-	-0-	
07	10230 X	8040	-0-	-2190	-0-	8040	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
RIVERCREST		WELL #: N 6H		RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012 PERF. 7048 - 9981		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LILLY		WELL #: 1H		RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815 PERF. 8400 - 11369		
02	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2	N	-0-		-0-
03	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2	N	-0-		-0-
04	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10317	2	N	-0-		-0-
05	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2	N	-0-		-0-
06	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2	N	-0-		-0-
*07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	N	-0-		-0-

SUMMIT RIDGE		WELL #: 3H		RRCID ->	256508	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7024 PERF. 7451 - 9602		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	123	-0-	123	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*07	4762 X	4639	-0-	-123	-0-	4639	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: T 1H		RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581 PERF. 6832 - 10835		
02	4727 X	3632	-0-	-1095	-0-	3632	2	N	-0-		24
03	5115 X	4438	-0-	-677	-0-	4435	2	N	3		27
04	4950 X	4669	-0-	-281	-0-	4669	2	N	-0-		27
05	5115 X	4519	-0-	-596	-0-	4504	2	N	15	9	41
06	4440 X	4302	-0-	-138	-0-	4302	2	N	-0-		41
07	4836 X	4527	-0-	-309	-0-	4527	2	N	-0-		41

AIRPLANE		WELL #: 1H		RRCID ->	256567	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 8560 - 12522		
02	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2	N	-0-		-0-
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2	N	-0-		-0-
04	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2	N	-0-		-0-
05	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2	N	-0-		-0-
06	900 X	402	-0-	-498	-0-	402	2	N	-0-		-0-
*07	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2	N	-0-		-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 11H		RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279 PERF. 7715 - 10706		
02	7975 X	4063	-0-	-3912	-0-	4063	2	N	-0-		-0-
03	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2	N	-0-		-0-
04	7230 X	3755	-0-	-3475	-0-	3755	2	N	-0-		-0-
05	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2	N	-0-		-0-
06	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2	N	-0-		-0-
*07	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2	N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #: 17H		RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160 PERF. 7325 - 9729		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
GREEN RIDGE LANE		WELL #:		4H	RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8396 - 11159			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		1H	RRCID ->	256660	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	8735 - 12396			
02	10208 X	9677	-0-	-531	-0-	9677	2		N	-0-		-0-			
03	10912 X	10729	-0-	-183	-0-	10729	2		N	-0-		-0-			
04	10560 X	10524	-0-	-36	-0-	10524	2		N	-0-		-0-			
05	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2		N	-0-		-0-			
06	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2		N	-0-		-0-			
07	10881 X	10568	-0-	-313	-0-	10568	2		N	-0-		-0-			

AIRPLANE		WELL #:		2H	RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8750 - 12500			
02	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		N	-0-		-0-			
03	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2		N	-0-		-0-			
04	9600 X	8619	-0-	-981	-0-	8619	2		N	-0-		-0-			
05	10075 X	8356	-0-	-1719	-0-	8356	2		N	-0-		-0-			
06	9750 X	555	-0-	-9195	-0-	555	2		N	-0-		-0-			
*07	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2		N	-0-		-0-			

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		5H	RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6637 - 8408			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

MATLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	256763	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8750 - 13272			
02	19713 X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	2		N	-0-		-0-			
03	19810 X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2		N	-0-		-0-			
04	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	18162	2		N	-0-		-0-			
05	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	2		N	-0-		-0-			
06	17583 X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	2		N	-0-		-0-			
*07	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2		N	-0-		-0-			

HART		WELL #:		3H	RRCID ->	256800	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9160 - 12397			
02	6554 X	6076	-0-	-478	-0-	6076	2		N	-0-		-0-			
03	7502 X	1798	-0-	-5704	-0-	1798	2		N	-0-		-0-			
04	7260 X	3317	-0-	-3943	-0-	3317	2		N	-0-		-0-			
05	7502 X	2999	-0-	-4503	-0-	2999	2		N	-0-		-0-			
06	7050 X	5600	-0-	-1450	-0-	5600	2		N	-0-		-0-			
*07	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2		N	-0-		-0-			

UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7475 - 9941			
02	8497 X	6880	-0-	-1617	-0-	6880	2		N	-0-		-0-			
03	9021 X	7285	-0-	-1736	-0-	7285	2		N	-0-		-0-			
04	8490 X	6965	-0-	-1525	-0-	6965	2		N	-0-		-0-			
05	8773 X	6862	-0-	-1911	-0-	6862	2		N	-0-		-0-			
06	8340 X	6916	-0-	-1424	-0-	6916	2		N	-0-		-0-			
07	7347 X	6773	-0-	-574	-0-	6773	2		N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986													
RAINTREE		WELL #:		5H	RRCID ->	256815	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 8318 - 11926						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256817	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7430 - 11015						
02	11484 X	321	-0-	-11163	-0-	321	2			N	-0-						-0-
03	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-						-0-
04	11430 X	7356	-0-	-4074	-0-	7356	2			N	-0-						-0-
05	11811 X	9273	-0-	-2538	-0-	9273	2			N	-0-						-0-
06	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-						-0-
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-						-0-

EDGECLIFF C		WELL #:		3H	RRCID ->	256818	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7517 - 11925						
02	9048 X	8074	-0-	-974	-0-	8074	2			N	-0-						-0-
03	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7855	2			N	-0-						-0-
04	10050 X	8141	-0-	-1909	-0-	8141	2			N	-0-						-0-
05	10385 X	10336	-0-	-49	-0-	10336	2			N	-0-						-0-
06	8700 X	8482	-0-	-218	-0-	8482	2			N	-0-						-0-
07	8618 X	8512	-0-	-106	-0-	8512	2			N	-0-						-0-

MORROW STEVENS UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	256821	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 8135 - 12937						
02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-						-0-
03	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-						-0-
04	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-						-0-
05	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			N	-0-						-0-
06	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	19074	2			N	-0-						-0-
*07	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	2			N	-0-						-0-

TERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	256823	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7985 - 10312						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-						-0-
*07	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	10953	2			N	-0-						-0-

HODGES TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	256827	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7435 - 12230						
02	15776 X	14521	-0-	-1255	-0-	14521	2			N	-0-						-0-
03	16523 X	15825	-0-	-698	-0-	15825	2			N	-0-						-0-
04	15630 X	14861	-0-	-769	-0-	14861	2			N	-0-						-0-
05	16151 X	14455	-0-	-1696	-0-	14455	2			N	-0-						-0-
06	15300 X	14629	-0-	-671	-0-	14629	2			N	-0-						-0-
07	15810 X	14942	-0-	-868	-0-	14942	2			N	-0-						-0-

BARKER, CHARLES		WELL #:		5H	RRCID ->	256837	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7840 - 10200						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CLEAR CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	256853	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7586 - 9889		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	256865	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7518 - 11915		
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLIGHT PATH		WELL #:		3H	RRCID ->	256875	COMPL. DATE	07/29/2020	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 9455 - 11200		
02		3277 X	2601	-0-	-676	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
03		3503 X	1987	-0-	-1516	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	1931	-0-	-1459	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	1858	-0-	-932	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		2790 X	549	-0-	-2241	-0-	549	2	N	-0-			-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		3H	RRCID ->	256882	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7763 - 11968		
02		7975 X	7368	-0-	-607	-0-	7368	2	N	-0-			-0-
03		8122 X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2	N	-0-			-0-
04		7620 X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2	N	-0-			-0-
05		7874 X	7746	-0-	-128	-0-	7746	2	N	-0-			-0-
06		7650 X	7109	-0-	-541	-0-	7109	2	N	-0-			-0-
07		7905 X	6976	-0-	-929	-0-	6976	2	N	-0-			-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7907 - 10761		
02		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2	N	-0-			-0-
03		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2	N	-0-			-0-
04		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2	N	-0-			-0-
05		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2	N	-0-			-0-
06		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2	N	-0-			-0-
*07		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2	N	-0-			-0-

HULLABALOO		WELL #:		1H	RRCID ->	256925	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7670 - 11094		
02		11600 X	8289	-0-	-3311	-0-	8289	2	N	-0-			-0-
03		12400 X	10961	-0-	-1439	-0-	10961	2	N	-0-			-0-
04		12000 X	9708	-0-	-2292	-0-	9708	2	N	-0-			-0-
05		12400 X	11988	-0-	-412	-0-	11988	2	N	-0-			-0-
06		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2	N	-0-			-0-
*07		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2	N	-0-			-0-

OLAI		WELL #:		4H	RRCID ->	256926	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7084 - 8602		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
KINNEAR		WELL #:		4H	RRCID ->	256928	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8002 - 10972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 - 9788		
02		8149 X	1833	-0-	-6316	-0-	1833	2		N	-0-	-0-	
03		7843 X	1143	-0-	-6700	-0-	1143	2		N	-0-	-0-	
04		6090 X	105	-0-	-5985	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
05		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2		N	-0-	-0-	
06		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2		N	-0-	-0-	
*07		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-	-0-	

BACSIK		WELL #:		1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 9800 - 11372		
02		3422 X	2751	-0-	-671	-0-	2751	2		N	-0-	-0-	
03		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-	-0-	
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
05		2945 X	161	-0-	-2784	-0-	161	2		N	-0-	-0-	
06		2850 X	74	-0-	-2776	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-	-0-	

BURLESON LAKES		WELL #:		2H	RRCID ->	256931	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7846 - 9665		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CONGO NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	256933	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8770 - 14593		
02		13398 X	10831	-0-	-2567	-0-	10831	2		N	-0-	-0-	
03		13144 X	10423	-0-	-2721	-0-	10423	2		N	-0-	-0-	
04		12270 X	11825	-0-	-445	-0-	11825	2		N	-0-	-0-	
05		12586 X	11815	-0-	-771	-0-	11815	2		N	-0-	-0-	
06		11520 X	11171	-0-	-349	-0-	11171	2		N	-0-	-0-	
07		12214 X	11480	-0-	-734	-0-	11480	2		N	-0-	-0-	

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256934	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7389 - 12004		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		7H	RRCID ->	256936	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6681 - 8586		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986														
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:	9H	RRCID ->	256937	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6777 - 8624							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHARLES BARKER		WELL #:	4H	RRCID ->	256942	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7900 - 10595							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:	3H	RRCID ->	256943	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7556 - 9345							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLBY		WELL #:	2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 8705 - 12295							
02	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2				N	-0-					-0-
03	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2				N	-0-					-0-
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2				N	-0-					-0-
05	6479 X	5444	-0-	-1035	-0-	5444	2				N	-0-					-0-
06	6480 X	4434	-0-	-2046	-0-	4434	2				N	-0-					-0-
*07	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2				N	-0-					-0-

I-20 JV		WELL #:	6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 9150 - 11872							
02	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2				N	-0-					-0-
03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2				N	-0-					-0-
04	5340 X	4561	-0-	-779	-0-	4561	2				N	-0-					-0-
05	5518 X	5228	-0-	-290	-0-	5228	2				N	-0-					-0-
06	5340 X	2351	-0-	-2989	-0-	2351	2				N	-0-					-0-
07	5456 X	2974	-0-	-2482	-0-	2974	2				N	-0-					-0-

HF MEADOWS		WELL #:	5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7455 - 9409							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAINTREE		WELL #:	2H	RRCID ->	256970	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8257 - 12066							
02	9802 X	7718	-0-	-2084	-0-	7718	2				N	-0-					-0-
03	10354 X	8488	-0-	-1866	-0-	8488	2				N	-0-					-0-
04	10020 X	9165	-0-	-855	-0-	9165	2				N	-0-					-0-
05	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2				N	-0-					-0-
06	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2				N	-0-					-0-
*07	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7177 - 9472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 7H	RRCID ->	256975	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7085 - 12032				
02	12876 X	12250	-0-	-626	-0-	12250	2			N	-0-				-0-
03	12803 X	10881	-0-	-1922	-0-	10881	2			N	-0-				-0-
04	12390 X	10568	-0-	-1822	-0-	10568	2			N	-0-				-0-
05	13082 X	11445	-0-	-1637	-0-	11445	2			N	-0-				-0-
06	12660 X	9956	-0-	-2704	-0-	9956	2			N	-0-				-0-
07	13082 X	11178	-0-	-1904	-0-	11178	2			N	-0-				-0-

JESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	256979	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.10615 - 11984				
02	7453 X	5225	-0-	-2228	-0-	5225	2			N	-0-				-0-
03	7874 X	5577	-0-	-2297	-0-	5577	2			N	-0-				-0-
04	7710 X	4661	-0-	-3049	-0-	4661	2			N	-0-				-0-
05	7967 X	6219	-0-	-1748	-0-	6219	2			N	-0-				-0-
06	7710 X	6227	-0-	-1483	-0-	6227	2			N	-0-				-0-
*07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-				-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	256981	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8430 - 10884				
02	10179 X	9855	-0-	-324	-0-	9855	2			N	-0-				-0-
03	10571 X	9904	-0-	-667	-0-	9904	2			N	-0-				-0-
04	10560 X	8538	-0-	-2022	-0-	8538	2			N	-0-				-0-
05	10912 X	7544	-0-	-3368	-0-	7544	2			N	-0-				-0-
06	10560 X	6166	-0-	-4394	-0-	6166	2			N	-0-				-0-
07	10540 X	5010	-0-	-5530	-0-	5010	2			N	-0-				-0-

MASTODON		WELL #:		3H	RRCID ->	256986	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7380 - 9670				
02	1914 N	1775	-0-	-139	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
03	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-				-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
05	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
06	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-				-0-
07	2015 N	1418	-0-	-597	-0-	1418	2			N	-0-				-0-

CENTREPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	256989	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF.10562 - 14666				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLAI		WELL #:		5H	RRCID ->	256994	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7080 - 8452				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
FORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256995	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7880 - 9878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13775 X	12412	-0-	-1363	-0-	12412	2		N	-0-			-0-
03	14725 X	13623	-0-	-1102	-0-	13623	2		N	-0-			-0-
04	13500 X	12993	-0-	-507	-0-	12993	2		N	-0-			-0-
05	13950 X	13203	-0-	-747	-0-	13203	2		N	-0-			-0-
06	13170 X	12064	-0-	-1106	-0-	12064	2		N	-0-			-0-
07	13609 X	12418	-0-	-1191	-0-	12418	2		N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7837 - 9563		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENPRO		WELL #:		4H	RRCID ->	257000	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7870 - 11111		
02	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	14116	2		N	-0-			-0-
03	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708	2		N	-0-			-0-
04	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2		N	-0-			-0-
05	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2		N	-0-			-0-
06	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2		N	-0-			-0-
*07	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		35H	RRCID ->	257010	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7500 - 8577		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257011	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7400 - 9713		
02	8932 X	8239	-0-	-693	-0-	8239	2		N	-0-			-0-
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2		N	-0-			-0-
04	9030 X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2		N	-0-			-0-
05	9331 X	6715	-0-	-2616	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
06	9360 X	8836	-0-	-524	-0-	8836	2		N	-0-			-0-
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-			-0-

GM WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 9020 - 13453		
02	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2		N	-0-			-0-
03	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2		N	-0-			-0-
04	13590 X	12390	-0-	-1200	-0-	12390	2		N	-0-			-0-
05	14043 X	13990	-0-	-53	-0-	13990	2		N	-0-			-0-
06	13680 X	11998	-0-	-1682	-0-	11998	2		N	-0-			-0-
07	14136 X	12469	-0-	-1667	-0-	12469	2		N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8150 - 10839		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
GRAHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	257020	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8140 - 12287	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13949 X	11849	-0-	-2100	-0-	11849	2		N	-0-		-0-
03	14818 X	13188	-0-	-1630	-0-	13188	2		N	-0-		-0-
04	14340 X	12193	-0-	-2147	-0-	12193	2		N	-0-		-0-
05	14818 X	12642	-0-	-2176	-0-	12642	2		N	-0-		-0-
06	12780 X	12553	-0-	-227	-0-	12553	2		N	-0-		-0-
07	13175 X	12789	-0-	-386	-0-	12789	2		N	-0-		-0-

ESPARZA		WELL #:		3H	RRCID ->	257021	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6790 - 9532	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	257022	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7375 - 9891	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LILLY		WELL #:		2H	RRCID ->	257024	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8421 - 11336	
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	257026	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8200 - 10851	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	257053	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7820 - 12460	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		4H	RRCID ->	257056	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7926 - 9276	
02	5974 X	5121	-0-	-853	-0-	5121	2		N	-0-		-0-
03	6386 X	5151	-0-	-1235	-0-	5151	2		N	-0-		-0-
04	5970 X	4867	-0-	-1103	-0-	4867	2		N	-0-		-0-
05	5828 X	4953	-0-	-875	-0-	4953	2		N	-0-		-0-
06	5400 X	4427	-0-	-973	-0-	4427	2		N	-0-		-0-
07	5487 X	4602	-0-	-885	-0-	4602	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	257057	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7970 - 10437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESPARZA		WELL #:		4H	RRCID ->	257058	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 6827 - 9550	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		18H	RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6965 - 8649	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLAI		WELL #:		3H	RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7150 - 8960	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		6H	RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7590 - 9365	
02	5133	X	4704	-0-	-429	-0-	4704	2	N	-0-		-0-
03	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	4721	2	N	-0-		-0-
04	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	2	N	-0-		-0-
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	2	N	-0-		-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-		-0-
07	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	2	N	-0-		-0-

SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 7163 - 10394	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		5H	RRCID ->	257085	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 7683 - 12149	
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2	N	-0-		-0-
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2	N	-0-		-0-
04	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2	N	-0-		-0-
05	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2	N	-0-		-0-
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2	N	-0-		-0-
*07	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
LITTLE HOSS		WELL #: T 4H		RRCID -> 257090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 6831 - 11735	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	8033 X	6566	-0-	-1467	-0-	6566 2					17
03	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7141 2	3 9				20
04	6690 X	6028	-0-	-662	-0-	6028 2					20
05	7006 X	6139	-0-	-867	-0-	6129 2	10 9				29
06	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142 2					29
*07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 2					29

LITTLE HOSS 6		WELL #: K 3H		RRCID -> 257093		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 6955 - 11410	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RICHBURG		WELL #: 4H		RRCID -> 257095		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 7335 - 9510	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KARMALI		WELL #: 1H		RRCID -> 257096		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7403 - 12464	
02	10092 X	9316	-0-	-776	-0-	9316 2		N	-0-		-0-
03	10788 X	10227	-0-	-561	-0-	10227 2		N	-0-		-0-
04	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11055 2		N	-0-		-0-
05	10788 X	9367	-0-	-1421	-0-	9367 2		N	-0-		-0-
06	9900 X	7066	-0-	-2834	-0-	7066 2		N	-0-		-0-
07	10788 X	2143	-0-	-8645	-0-	2143 2		N	-0-		-0-

ESCALADE		WELL #: 1H		RRCID -> 257100		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9044 - 12138	
02	8265 X	7016	-0-	-1249	-0-	7016 2		N	-0-		-0-
03	8835 X	8047	-0-	-788	-0-	8047 2		N	-0-		-0-
04	8340 X	8195	-0-	-145	-0-	8195 2		N	-0-		-0-
05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648 2		N	-0-		-0-
06	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367 2		N	-0-		-0-
07	8463 X	7710	-0-	-753	-0-	7710 2		N	-0-		-0-

ALLENCO		WELL #: 4H		RRCID -> 257102		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7619 - 9065	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 257103		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7437 - 9376	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
RODEO GROUNDS		WELL #:	2H	RRCID ->	257114	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 8350 - 10502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2	N	-0-	-0-	-0-

WHEELER		WELL #:	1H	RRCID ->	257119	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 9153 - 11971	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OLAI		WELL #:	2H	RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7368 - 9175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FORD UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7820 - 9939	
02	5510 X	4264	-0-	-1246	-0-	4264	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	4952	-0-	-938	-0-	4952	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5700 X	4391	-0-	-1309	-0-	4391	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5084 X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4920 X	4522	-0-	-398	-0-	4522	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	3562	-0-	-1398	-0-	3562	2	N	-0-	-0-	-0-

CORDELIA		WELL #:	3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7536 - 11507	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

I G KENNON		WELL #:	5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7530 - 8802	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LONESTAR		WELL #:	3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7394 - 12030	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9835 - 14262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAINTREE		WELL #:		3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8534 - 10378
02	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	-0-	7159	2	N	-0-	-0-
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	-0-	6305	2	N	-0-	-0-
04	5760 X	4538	-0-	-1222	-0-	-0-	4538	2	N	-0-	-0-
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	7355	2	N	-0-	-0-
06	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	6292	2	N	-0-	-0-
07	5952 X	3983	-0-	-1969	-0-	-0-	3983	2	N	-0-	-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		7H	RRCID ->	257212	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7440 - 10173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATTINGLY		WELL #:		1H	RRCID ->	257226	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7695 - 9748
02	11861 X	10840	-0-	-1021	-0-	-0-	10840	2	N	-0-	-0-
03	12741 X	9617	-0-	-3124	-0-	-0-	9617	2	N	-0-	-0-
04	12330 X	11191	-0-	-1139	-0-	-0-	11191	2	N	-0-	-0-
05	12741 X	10581	-0-	-2160	-0-	-0-	10581	2	N	-0-	-0-
06	12120 X	8817	-0-	-3303	-0-	-0-	8817	2	N	-0-	-0-
07	11594 X	6950	-0-	-4644	-0-	-0-	6950	2	N	-0-	-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257240	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7550 - 10437
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LONESTAR		WELL #:		4H	RRCID ->	257255	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7391 - 12230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESTSIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	257261	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 7212 - 13824
02	18270 X	16904	-0-	-1366	-0-	-0-	16904	2	N	-0-	-0-
03	19530 X	10059	-0-	-9471	-0-	-0-	10059	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	7764	-0-	-11136	-0-	-0-	7764	2	N	-0-	-0-
05	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	-0-	20097	2	N	-0-	-0-
06	19835 X	19835	-0-	-0-	-0-	-0-	19835	2	N	-0-	-0-
07	18073 X	17645	-0-	-428	-0-	-0-	17645	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
MOUNT TABOR		WELL #:		1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7600 - 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10063 X	9483	-0-	-580	-0-	9483 2		N	-0-		-0-
03		10757 X	10132	-0-	-625	-0-	10132 2		N	-0-		-0-
04		10260 X	9659	-0-	-601	-0-	9659 2		N	-0-		-0-
05		10602 X	9679	-0-	-923	-0-	9679 2		N	-0-		-0-
06		10020 X	9197	-0-	-823	-0-	9197 2		N	-0-		-0-
07		10137 X	9730	-0-	-407	-0-	9730 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6952 - 11287	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	257292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 9082 - 13666	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HORNED FROG		WELL #:		3H	RRCID ->	257293	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8435 - 11766	
02		7859 X	1556	-0-	-6303	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
03		8277 X	6500	-0-	-1777	-0-	6500 2		N	-0-		-0-
04		8010 X	5297	-0-	-2713	-0-	5297 2		N	-0-		-0-
05		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679 2		N	-0-		-0-
06		6300 X	2336	-0-	-3964	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
07		6510 X	4064	-0-	-2446	-0-	4064 2		N	-0-		-0-

SANDLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	257303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 8010 - 11476	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	257319	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF. 6961 - 11065	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
DOSKOCIL		WELL #:		1H	RRCID ->	257337	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	9229 - 14442
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOGI		WELL #:		2H	RRCID ->	257340	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985
02	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2	N	-0-		-0-	
03	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2	N	-0-		-0-	
04	14430 X	13852	-0-	-578	-0-	13852	2	N	-0-		-0-	
05	15277 X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2	N	-0-		-0-	
06	14430 X	14049	-0-	-381	-0-	14049	2	N	-0-		-0-	
07	14911 X	13969	-0-	-942	-0-	13969	2	N	-0-		-0-	

WHITE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	257342	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452
02	41669 X	41669	-0-	-0-	-0-	41669	2	N	-0-		-0-	
03	42576 X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2	N	-0-		-0-	
04	38610 X	38610	-0-	-0-	-0-	38610	2	N	-0-		-0-	
05	36167 X	36167	-0-	-0-	-0-	36167	2	N	-0-		-0-	
06	36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	36000	2	N	-0-		-0-	
*07	37425 X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	2	N	-0-		-0-	

STEPHENS		WELL #:		4H	RRCID ->	257347	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341
02	5046 X	4747	-0-	-299	-0-	4747	2	N	-0-		-0-	
03	5394 X	5239	-0-	-155	-0-	5239	2	N	-0-		-0-	
04	5220 X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2	N	-0-		-0-	
05	5394 X	4601	-0-	-793	-0-	4601	2	N	-0-		-0-	
06	5070 X	4669	-0-	-401	-0-	4669	2	N	-0-		-0-	
07	5239 X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2	N	-0-		-0-	

DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191
02	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-		-0-	
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		-0-	
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		-0-	
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-		-0-	
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2	N	-0-		-0-	
*07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2	N	-0-		-0-	

I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821
02	6467 X	5987	-0-	-480	-0-	5987	2	N	-0-		-0-	
03	6913 X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2	N	-0-		-0-	
04	6690 X	6118	-0-	-572	-0-	6118	2	N	-0-		-0-	
05	6696 X	6187	-0-	-509	-0-	6187	2	N	-0-		-0-	
06	6480 X	2453	-0-	-4027	-0-	2453	2	N	-0-		-0-	
*07	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
FOREST LANE		WELL #:	2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7714 - 10273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERCADO		WELL #:	4H	RRCID ->	257362	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 7415 - 11115	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHARLES BARKER		WELL #:	7H	RRCID ->	257363	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 8400 - 10026	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BILLY DAVENPORT		WELL #:	5H	RRCID ->	257378	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7900 - 10020	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AIRPORT CROSSING WEST		WELL #:	2H	RRCID ->	257382	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8760 - 15724	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHADY OAKS		WELL #:	8H	RRCID ->	257383	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7650 - 11037	
02	5336	X	3998	-0-	-1338	-0-	3998	2	N	-0-	-0-
03	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2	N	-0-	-0-
04	5520	X	4849	-0-	-671	-0-	4849	2	N	-0-	-0-
*05	5270	X	5047	-0-	-223	-0-	5047	2	N	-0-	-0-
*06	4920	X	3316	-0-	-1604	-0-	3316	2	N	-0-	-0-
07	5084	X	2684	-0-	-2400	-0-	2684	2	N	-0-	-0-

SNEFFELS		WELL #:	1H	RRCID ->	257395	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7130 - 13810	
02	29986	X	28398	-0-	-1588	-0-	28398	2	N	-0-	-0-
03	32054	X	30182	-0-	-1872	-0-	30182	2	N	-0-	-0-
04	30930	X	28567	-0-	-2363	-0-	28567	2	N	-0-	-0-
05	31744	X	29634	-0-	-2110	-0-	29634	2	N	-0-	-0-
06	29880	X	28206	-0-	-1674	-0-	28206	2	N	-0-	-0-
07	30349	X	29123	-0-	-1226	-0-	29123	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
STEPHENS		WELL #:		5H	RRCID ->	257399	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6925 - 9746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		1H	RRCID ->	257406	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7647 - 12096
02		9599 X	8901	-0-	-698	-0-	8901	2	N	-0-	-0-
03		10261 X	10070	-0-	-191	-0-	10070	2	N	-0-	-0-
04		9930 X	8957	-0-	-973	-0-	8957	2	N	-0-	-0-
05		9517 X	8592	-0-	-925	-0-	8592	2	N	-0-	-0-
06		9750 X	7915	-0-	-1835	-0-	7915	2	N	-0-	-0-
07		10075 X	8729	-0-	-1346	-0-	8729	2	N	-0-	-0-

HUSKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257407	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7540 - 10596
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CULLISON		WELL #:		4H	RRCID ->	257408	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7959 - 9346
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CULLISON		WELL #:		5H	RRCID ->	257425	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7832 - 9218
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDGECLIFF C		WELL #:		4H	RRCID ->	257432	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 8110 - 12147
02		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2	N	-0-	-0-
03		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2	N	-0-	-0-
04		8070 X	7462	-0-	-608	-0-	7462	2	N	-0-	-0-
05		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2	N	-0-	-0-
06		8430 X	5569	-0-	-2861	-0-	5569	2	N	-0-	-0-
07		8711 X	7597	-0-	-1114	-0-	7597	2	N	-0-	-0-

GRAHAM A		WELL #:		3H	RRCID ->	257463	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8175 - 12901
02		4408 X	659	-0-	-3749	-0-	659	2	N	-0-	-0-
03		4712 X	161	-0-	-4551	-0-	161	2	N	-0-	-0-
04		4560 X	89	-0-	-4471	-0-	89	2	N	-0-	-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-
06		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
STONE MYERS		WELL #:	1H	RRCID ->	257476	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7642 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SANDLIN		WELL #:	3H	RRCID ->	257507	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7083 PERF. 7700 - 11438		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RALPH		WELL #:	1H	RRCID ->	257517	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	7361 PERF. 7575 - 9402		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRANSOM		WELL #:	4H	RRCID ->	257519	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 7823 - 10077		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SHADY OAKS		WELL #:	9H	RRCID ->	257532	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 7415 - 12240		
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KING B		WELL #:	1H	RRCID ->	257546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 7516 - 13606		
02	23171 X	19437	-0-	-3734	-0-	19437	2	N	-0-	-0-	
03	24521 X	20083	-0-	-4438	-0-	20083	2	N	-0-	-0-	
04	23400 X	20077	-0-	-3323	-0-	20077	2	N	-0-	-0-	
05	24087 X	21719	-0-	-2368	-0-	21719	2	N	-0-	-0-	
06	22890 X	20219	-0-	-2671	-0-	20219	2	N	-0-	-0-	
07	20770 X	19774	-0-	-996	-0-	19774	2	N	-0-	-0-	

MATTINGLY		WELL #:	2H	RRCID ->	257563	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7434 PERF. 7697 - 9645		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-	-0-	
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-	-0-	
*07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RIVERCREST		WELL #:		S 8H	RRCID ->	257564	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 7275 - 10909	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2	N	-0-			-0-
03	13857 X	12602	-0-	-1255	-0-	12602	2	N	-0-			-0-
04	13410 X	12001	-0-	-1409	-0-	12001	2	N	-0-			-0-
05	13857 X	12991	-0-	-866	-0-	12991	2	N	-0-			-0-
06	13410 X	11658	-0-	-1752	-0-	11658	2	N	-0-			-0-
07	13857 X	13369	-0-	-488	-0-	13369	2	N	-0-			-0-

NORTH FORK		WELL #:		2H	RRCID ->	257566	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 8200 - 9402	
02	3306 X	2783	-0-	-523	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
03	3255 X	1478	-0-	-1777	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3496	-0-	-410	-0-	3496	2	N	-0-			-0-

SARGE		WELL #:		1H	RRCID ->	257568	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6955 - 9390	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNBOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257570	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8400 - 9402	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORDELIA		WELL #:		2H	RRCID ->	257571	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7513 - 11405	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257584	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8585 - 11700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOGI		WELL #:		3H	RRCID ->	257585	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8111 - 12000	
02	18502 X	15790	-0-	-2712	-0-	15790	2	N	-0-			-0-
03	17887 X	15448	-0-	-2439	-0-	15448	2	N	-0-			-0-
04	17310 X	14674	-0-	-2636	-0-	14674	2	N	-0-			-0-
05	17515 X	14967	-0-	-2548	-0-	14967	2	N	-0-			-0-
06	16830 X	14136	-0-	-2694	-0-	14136	2	N	-0-			-0-
07	16864 X	14437	-0-	-2427	-0-	14437	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
LITTLE HOSS		WELL #:		E 2H	RRCID ->	257587	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6850 - 10248	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EAST ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	257588	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7704 - 10906	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DUCK LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	257589	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7763 - 9238	
02	9077 X	8208	-0-	-869	-0-	8208	2		N	-0-	-0-	
03	9486 X	8771	-0-	-715	-0-	8771	2		N	-0-	-0-	
04	8760 X	8152	-0-	-608	-0-	8152	2		N	-0-	-0-	
05	9052 X	7920	-0-	-1132	-0-	7920	2		N	-0-	-0-	
06	8520 X	7594	-0-	-926	-0-	7594	2		N	-0-	-0-	
07	8773 X	7821	-0-	-952	-0-	7821	2		N	-0-	-0-	

PARNELL		WELL #:		11H	RRCID ->	257590	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7292 - 11323	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FIELDERDALE		WELL #:		2H	RRCID ->	257592	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8482 - 11402	
02	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2		N	-0-	-0-	
03	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2		N	-0-	-0-	
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2		N	-0-	-0-	
05	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-	-0-	
06	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-	-0-	
*07	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2		N	-0-	-0-	

DOC OWEN		WELL #:		4H	RRCID ->	257593	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7460 - 9969	
02	5075 X	205	-0-	-4870	-0-	205	2		N	-0-	-0-	
03	5425 X	4025	-0-	-1400	-0-	4025	2		N	-0-	-0-	
04	5250 X	4289	-0-	-961	-0-	4289	2		N	-0-	-0-	
05	5425 X	3607	-0-	-1818	-0-	3607	2		N	-0-	-0-	
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	4433 X	2488	-0-	-1945	-0-	2488	2		N	-0-	-0-	

RALL RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	257596	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7730 - 13145	
02	1276 X	59	-0-	-1217	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2		N	-0-	-0-	
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-	-0-	
06	1320 X	982	-0-	-338	-0-	982	2		N	-0-	-0-	
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		2H	RRCID ->	257598	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7230 - 11426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4263 X	2357	-0-	-1906	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	2238	-0-	-2319	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
04	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-			-0-
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-			-0-
07	4340 X	2708	-0-	-1632	-0-	2708	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		E 4H	RRCID ->	257607	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7255 - 10715	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		1H	RRCID ->	257611	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 9048 - 13197	
02	10266 X	4677	-0-	-5589	-0-	4677	2	N	-0-			-0-
03	10974 X	5897	-0-	-5077	-0-	5897	2	N	-0-			-0-
04	10320 X	9230	-0-	-1090	-0-	9230	2	N	-0-			-0-
05	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2	N	-0-			-0-
06	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2	N	-0-			-0-
07	9548 X	9307	-0-	-241	-0-	9307	2	N	-0-			-0-

CHILDS KELLEY A		WELL #:		2H	RRCID ->	257612	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 10498 - 13793	
02	10411 X	10140	-0-	-271	-0-	10140	2	N	-0-			-0-
03	11129 X	10662	-0-	-467	-0-	10662	2	N	-0-			-0-
04	10770 X	9889	-0-	-881	-0-	9889	2	N	-0-			-0-
05	11129 X	9807	-0-	-1322	-0-	9807	2	N	-0-			-0-
06	10620 X	9479	-0-	-1141	-0-	9479	2	N	-0-			-0-
07	10850 X	9824	-0-	-1026	-0-	9824	2	N	-0-			-0-

DOC OWEN		WELL #:		3H	RRCID ->	257618	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7295 - 10193	
02	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2	N	-0-			-0-
03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2	N	-0-			-0-
04	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11403	2	N	-0-			-0-
05	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2	N	-0-			-0-
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2	N	-0-			-0-
*07	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2	N	-0-			-0-

AC STONE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257623	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKING HORSE		WELL #:		9H	RRCID ->	257624	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8540 - 12035	
02	10179 X	9896	-0-	-283	-0-	9896	2	N	-0-			-0-
03	10912 X	10520	-0-	-392	-0-	10520	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	9953	-0-	-607	-0-	9953	2	N	-0-			-0-
05	10912 X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2	N	-0-			-0-
06	10350 X	10039	-0-	-311	-0-	10039	2	N	-0-			-0-
07	10571 X	10288	-0-	-283	-0-	10288	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BRUDER		WELL #:		1H	RRCID ->	257625	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 9028 - 13540	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13891 X	13064	-0-	-827	-0-		13064 2		N	-0-		-0-
03	14632 X	13961	-0-	-671	-0-		13961 2		N	-0-		-0-
04	14070 X	13347	-0-	-723	-0-		13347 2		N	-0-		-0-
05	14539 X	13799	-0-	-740	-0-		13799 2		N	-0-		-0-
06	13920 X	13325	-0-	-595	-0-		13325 2		N	-0-		-0-
07	13950 X	13138	-0-	-812	-0-		13138 2		N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8112 - 10531	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING B		WELL #:		2H	RRCID ->	257634	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7460 - 13594	
02	24998 X	21426	-0-	-3572	-0-		21426 2		N	-0-		-0-
03	26412 X	22150	-0-	-4262	-0-		22150 2		N	-0-		-0-
04	25260 X	21191	-0-	-4069	-0-		21191 2		N	-0-		-0-
05	25978 X	21734	-0-	-4244	-0-		21734 2		N	-0-		-0-
06	24330 X	22278	-0-	-2052	-0-		22278 2		N	-0-		-0-
*07	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-		22977 2		N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 9250 - 11221	
02	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-		11075 2		N	-0-		-0-
03	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-		11719 2		N	-0-		-0-
04	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-		10787 2		N	-0-		-0-
05	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-		10660 2		N	-0-		-0-
06	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-		10202 2		N	-0-		-0-
*07	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-		10320 2		N	-0-		-0-

WELLIVER		WELL #:		7H	RRCID ->	257678	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7148	PERF. 7403 - 9746	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAKEMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	257688	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 8076 - 10967	
02	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-		21938 2		N	-0-		-0-
03	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-		22353 2		N	-0-		-0-
04	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-		21616 2		N	-0-		-0-
05	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-		21812 2		N	-0-		-0-
06	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-		20527 2		N	-0-		-0-
*07	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-		18299 2		N	-0-		-0-

RIVER OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	257700	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7555 - 11649	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CHANEY		WELL #:		3H	RRCID ->	257701	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7900 - 10702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11020 X	10375	-0-	-645	-0-	10375 2		N	-0-			-0-
03		11780 X	5887	-0-	-5893	-0-	5887 2		N	-0-			-0-
04		11010 X	8320	-0-	-2690	-0-	8320 2		N	-0-			-0-
05		11377 X	8003	-0-	-3374	-0-	8003 2		N	-0-			-0-
06		10740 X	7295	-0-	-3445	-0-	7295 2		N	-0-			-0-
07		11098 X	6370	-0-	-4728	-0-	6370 2		N	-0-			-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		6H	RRCID ->	257704	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7779 - 10064	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALOS VERDES		WELL #:		2H	RRCID ->	257707	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8601 - 13154	
02		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7302 2		N	-0-			-0-
03		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	13351 2		N	-0-			-0-
04		13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	13023 2		N	-0-			-0-
05		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10942 2		N	-0-			-0-
06		12930 X	9432	-0-	-3498	-0-	9432 2		N	-0-			-0-
07		13454 X	9006	-0-	-4448	-0-	9006 2		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		14H	RRCID ->	257709	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7420 - 11051	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG DADDY		WELL #:		1H	RRCID ->	257711	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7775 - 11337	
02		13340 X	12314	-0-	-1026	-0-	12314 2		N	-0-			-0-
03		14260 X	13292	-0-	-968	-0-	13292 2		N	-0-			-0-
04		13800 X	12582	-0-	-1218	-0-	12582 2		N	-0-			-0-
05		13299 X	13111	-0-	-188	-0-	13111 2		N	-0-			-0-
06		12870 X	12654	-0-	-216	-0-	12654 2		N	-0-			-0-
07		13299 X	9266	-0-	-4033	-0-	9266 2		N	-0-			-0-

RISINGER		WELL #:		8H	RRCID ->	257712	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7380 - 10078	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		V 4H	RRCID ->	257721	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6724 - 10336	
02		5539 X	3836	-0-	-1703	-0-	3818 2	18 9	N	16			57
03		5921 X	3740	-0-	-2181	-0-	3740 2		N	-0-	47 1		10
04		5730 X	3031	-0-	-2699	-0-	3031 2		N	-0-			10
05		5270 X	4574	-0-	-696	-0-	4559 2	15 9	N	14			24
06		5040 X	2806	-0-	-2234	-0-	2806 2		N	-0-			24
*07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 2		N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	257722	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8532	- 10142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
03		3348 X	3267	-0-	-81	-0-	3267 2		N	-0-		-0-
04		3240 X	2587	-0-	-653	-0-	2587 2		N	-0-		-0-
05		3348 X	2224	-0-	-1124	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
06		3150 X	2028	-0-	-1122	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	1735	-0-	-1520	-0-	1735 2		N	-0-		-0-

FIELDERDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	257723	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8691	- 11056
02		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2		N	-0-		-0-
03		4123 X	4104	-0-	-19	-0-	4104 2		N	-0-		-0-
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2		N	-0-		-0-
05		4340 X	3639	-0-	-701	-0-	3639 2		N	-0-		-0-
06		4200 X	3025	-0-	-1175	-0-	3025 2		N	-0-		-0-
07		4340 X	3277	-0-	-1063	-0-	3277 2		N	-0-		-0-

TRWD BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	257727	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7445	- 11157
02		17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17580 2		N	-0-		-0-
03		18708 X	18708	-0-	-0-	-0-	18708 2		N	-0-		-0-
04		17520 X	15624	-0-	-1896	-0-	15624 2		N	-0-		-0-
05		18786 X	13161	-0-	-5625	-0-	13161 2		N	-0-		-0-
06		18180 X	14133	-0-	-4047	-0-	14133 2		N	-0-		-0-
07		18786 X	14208	-0-	-4578	-0-	14208 2		N	-0-		-0-

HOME RUN		WELL #:		1H	RRCID ->	257730	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7640	- 12741
02		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	17587 2		Y	-0-		1
03		17360 X	15949	-0-	-1411	-0-	15949 2		Y	-0-		1
04		16800 X	13953	-0-	-2847	-0-	13953 2		Y	-0-		1
05		18166 X	13556	-0-	-4610	-0-	13556 2		Y	-0-		1
06		18180 X	13509	-0-	-4671	-0-	13509 2		Y	-0-		1
07		18786 X	14519	-0-	-4267	-0-	14519 2		Y	-0-		1

WELCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257735	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7900	- 13782
02		16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	16483 2		N	-0-		-0-
03		16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	16312 2		N	-0-		-0-
04		16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	16194 2		N	-0-		-0-
05		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316 2		N	-0-		-0-
06		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478 2		N	-0-		-0-
*07		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15736 2		N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	257741	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 8018	- 10653
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOGI		WELL #:		5H	RRCID ->	257742	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8401	- 11028
02		15399 X	12929	-0-	-2470	-0-	12929 2		N	-0-		-0-
03		14384 X	13443	-0-	-941	-0-	13443 2		N	-0-		-0-
04		13920 X	12729	-0-	-1191	-0-	12729 2		N	-0-		-0-
05		14384 X	12571	-0-	-1813	-0-	12571 2		N	-0-		-0-
06		13500 X	11040	-0-	-2460	-0-	11040 2		N	-0-		-0-
07		13826 X	9665	-0-	-4161	-0-	9665 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RISINGER		WELL #:		7H	RRCID ->	257743	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7440 - 12014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HART		WELL #:		2H	RRCID ->	257748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8960 - 13107	
02	12180	X	10754	-0-	-1426	-0-	10754	2	N	-0-	-0-	
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2	N	-0-	-0-	
04	12840	X	12631	-0-	-209	-0-	12631	2	N	-0-	-0-	
05	13268	X	12165	-0-	-1103	-0-	12165	2	N	-0-	-0-	
06	14070	X	12525	-0-	-1545	-0-	12525	2	N	-0-	-0-	
07	14539	X	12460	-0-	-2079	-0-	12460	2	N	-0-	-0-	

WEST WILLIS		WELL #:		3H	RRCID ->	257777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7852 - 12347	
02	14471	X	11061	-0-	-3410	-0-	11061	2	N	-0-	-0-	
03	14291	X	11854	-0-	-2437	-0-	11854	2	N	-0-	-0-	
04	13500	X	10536	-0-	-2964	-0-	10536	2	N	-0-	-0-	
05	13671	X	11097	-0-	-2574	-0-	11097	2	N	-0-	-0-	
06	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	10976	2	N	-0-	-0-	
07	11842	X	8616	-0-	-3226	-0-	8616	2	N	-0-	-0-	

TAR HEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257782	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 7170 - 8897	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FIELDERDALE		WELL #:		4H	RRCID ->	257788	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 8569 - 10839	
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-	-0-	
03	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2	N	-0-	-0-	
04	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	3144	2	N	-0-	-0-	
05	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	3122	2	N	-0-	-0-	
06	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3297	2	N	-0-	-0-	
07	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2	N	-0-	-0-	

SCHWARZ		WELL #:		1H	RRCID ->	257790	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7568 - 10267	
02	6177	X	5407	-0-	-770	-0-	5407	2	N	-0-	-0-	
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2	N	-0-	-0-	
04	5610	X	5328	-0-	-282	-0-	5328	2	N	-0-	-0-	
05	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	5551	2	N	-0-	-0-	
06	5760	X	5146	-0-	-614	-0-	5146	2	N	-0-	-0-	
07	5952	X	5211	-0-	-741	-0-	5211	2	N	-0-	-0-	

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		5H	RRCID ->	257791	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7309 - 11845	
02	6177	X	5240	-0-	-937	-0-	5240	2	N	-0-	-0-	
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2	N	-0-	-0-	
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2	N	-0-	-0-	
05	5611	X	4619	-0-	-992	-0-	4619	2	N	-0-	-0-	
06	5430	X	2925	-0-	-2505	-0-	2925	2	N	-0-	-0-	
07	6603	X	5343	-0-	-1260	-0-	5343	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	257793	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7951 - 9832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOGI		WELL #:		4H	RRCID ->	257794	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8288 - 10852				
02	13804 X	12369	-0-	-1435	-0-	-0-	12369	2		N	-0-				-0-
03	13733 X	12235	-0-	-1498	-0-	-0-	12235	2		N	-0-				-0-
04	13200 X	11842	-0-	-1358	-0-	-0-	11842	2		N	-0-				-0-
05	13640 X	12049	-0-	-1591	-0-	-0-	12049	2		N	-0-				-0-
06	12990 X	11424	-0-	-1566	-0-	-0-	11424	2		N	-0-				-0-
07	13237 X	11789	-0-	-1448	-0-	-0-	11789	2		N	-0-				-0-

BEWLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257796	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7460 - 10757				
02	9541 X	6317	-0-	-3224	-0-	-0-	6317	2		N	-0-				-0-
03	10199 X	7277	-0-	-2922	-0-	-0-	7277	2		N	-0-				-0-
04	9870 X	8867	-0-	-1003	-0-	-0-	8867	2		N	-0-				-0-
05	10199 X	7822	-0-	-2377	-0-	-0-	7822	2		N	-0-				-0-
06	8460 X	7277	-0-	-1183	-0-	-0-	7277	2		N	-0-				-0-
07	9176 X	7996	-0-	-1180	-0-	-0-	7996	2		N	-0-				-0-

TINDALL		WELL #:		3H	RRCID ->	257805	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7420 - 9996				
02	10933 X	94	-0-	-10839	-0-	-0-	94	2		N	-0-				-0-
03	11687 X	53	-0-	-11634	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
04	10830 X	301	-0-	-10529	-0-	-0-	301	2		N	-0-				-0-
05	2697 X	287	-0-	-2410	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				-0-

WHITE B		WELL #:		3H	RRCID ->	257807	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8680 - 11757				
02	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	-0-	12243	2		N	-0-				-0-
03	13082 X	11915	-0-	-1167	-0-	-0-	11915	2		N	-0-				-0-
04	12660 X	10820	-0-	-1840	-0-	-0-	10820	2		N	-0-				-0-
05	13082 X	10641	-0-	-2441	-0-	-0-	10641	2		N	-0-				-0-
06	12660 X	9582	-0-	-3078	-0-	-0-	9582	2		N	-0-				-0-
07	13082 X	9425	-0-	-3657	-0-	-0-	9425	2		N	-0-				-0-

OLD TOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	257809	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7589 - 11456				
02	23200 X	19477	-0-	-3723	-0-	-0-	19477	2		N	-0-				-0-
03	24211 X	20249	-0-	-3962	-0-	-0-	20249	2		N	-0-				-0-
04	22980 X	20403	-0-	-2577	-0-	-0-	20403	2		N	-0-				-0-
05	21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	-0-	21802	2		N	-0-				-0-
06	20160 X	19274	-0-	-886	-0-	-0-	19274	2		N	-0-				-0-
*07	21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	-0-	21272	2		N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 2H	RRCID ->	257817	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6511 - 9606				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-	24	1		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
ANDIE P		WELL #:	1H	RRCID ->	257819	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8843 - 14238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	22690 2		N	-0-		-0-
03	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	23406 2		N	-0-		-0-
04	24480 X	21875	-0-	-2605	-0-	21875 2		N	-0-		-0-
05	25296 X	6417	-0-	-18879	-0-	6417 2		N	-0-		-0-
06	24480 X	15600	-0-	-8880	-0-	15600 2		N	-0-		-0-
*07	27123 X	27123	-0-	-0-	-0-	27123 2		N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #:	4H	RRCID ->	257830	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8328 - 10648	
02	7540 X	6041	-0-	-1499	-0-	6041 2		N	-0-		-0-
03	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615 2		N	-0-		-0-
04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305 2		N	-0-		-0-
05	7843 X	7733	-0-	-110	-0-	7733 2		N	-0-		-0-
06	9300 X	7843	-0-	-1457	-0-	7843 2		N	-0-		-0-
07	9610 X	7861	-0-	-1749	-0-	7861 2		N	-0-		-0-

RAINTREE		WELL #:	4H	RRCID ->	257831	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8475 - 10187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:	4H	RRCID ->	257870	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7900 - 10354	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:	3H	RRCID ->	257883	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 8555 - 11617	
02	6032 X	5965	-0-	-67	-0-	5965 2		N	-0-		-0-
03	6448 X	3167	-0-	-3281	-0-	3167 2		N	-0-		-0-
04	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12298 2		N	-0-		-0-
05	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13270 2		N	-0-		-0-
06	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	11416 2		N	-0-		-0-
*07	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	10007 2		N	-0-		-0-

DOC OWEN		WELL #:	7H	RRCID ->	257884	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7165 - 9297	
02	2436 N	1877	-0-	-559	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
03	2263 N	1218	-0-	-1045	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
04	2130 N	1057	-0-	-1073	-0-	1057 2		N	-0-		-0-
05	2015 N	1594	-0-	-421	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
*07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #:	1H	RRCID ->	257887	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7119	PERF. 7440 - 11716	
02	12064 X	11615	-0-	-449	-0-	11615 2		N	-0-		-0-
03	12896 X	12146	-0-	-750	-0-	12146 2		N	-0-		-0-
04	12480 X	11738	-0-	-742	-0-	11738 2		N	-0-		-0-
05	12772 X	10870	-0-	-1902	-0-	10870 2		N	-0-		-0-
06	12060 X	11509	-0-	-551	-0-	11509 2		N	-0-		-0-
07	12431 X	11475	-0-	-956	-0-	11475 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BRONCO		WELL #:		1H	RRCID ->	257893	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7660 - 12793
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	12833 X	12833	-0-	-0-	-0-	12833	2		N	-0-		-0-
03	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	13501	2		N	-0-		-0-
04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2		N	-0-		-0-
05	13020 X	9574	-0-	-3446	-0-	9574	2		N	-0-		-0-
06	12600 X	11355	-0-	-1245	-0-	11355	2		N	-0-		-0-
07	13020 X	7952	-0-	-5068	-0-	7952	2		N	-0-		-0-

WEST WING		WELL #:		1H	RRCID ->	257923	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8590 - 13103
02	21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	2		N	-0-		-0-
03	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	21779	2		N	-0-		-0-
04	21297 X	21297	-0-	-0-	-0-	21297	2		N	-0-		-0-
05	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	21677	2		N	-0-		-0-
06	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2		N	-0-		-0-
*07	19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2		N	-0-		-0-

RENZO		WELL #:		4H	RRCID ->	257939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	7642 - 11059
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		5H	RRCID ->	257943	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7750 - 13276
02	16820 X	16122	-0-	-698	-0-	16122	2		N	-0-		-0-
03	17980 X	17379	-0-	-601	-0-	17379	2		N	-0-		-0-
04	17400 X	16434	-0-	-966	-0-	16434	2		N	-0-		-0-
05	17546 X	16796	-0-	-750	-0-	16796	2		N	-0-		-0-
06	16920 X	16570	-0-	-350	-0-	16570	2		N	-0-		-0-
07	17391 X	17096	-0-	-295	-0-	17096	2		N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	258003	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8260 - 10924
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-		-0-
03	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2		N	-0-		-0-
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-		-0-
05	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-		-0-
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2		N	-0-		-0-
*07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2		N	-0-		-0-

HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7486 - 11298
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LILLY		WELL #:		3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8323 - 11095
02	6061 X	859	-0-	-5202	-0-	859	2		N	-0-		-0-
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-		-0-
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				N	-0-		-0-
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-		-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-		-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
MORROW STEVENS B		WELL #:		2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	8107 - 13870
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16791 X	13890	-0-	-2901	-0-	13890	2		N	-0-		-0-
03	17949 X	11838	-0-	-6111	-0-	11838	2		N	-0-		-0-
04	17370 X	10572	-0-	-6798	-0-	10572	2		N	-0-		-0-
05	16988 X	9552	-0-	-7436	-0-	9552	2		N	-0-		-0-
06	14520 X	8081	-0-	-6439	-0-	8081	2		N	-0-		-0-
07	14849 X	5971	-0-	-8878	-0-	5971	2		N	-0-		-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7643 - 11625
02	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-		-0-
03	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-		-0-
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		N	-0-		-0-
05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-		-0-
06	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2		N	-0-		-0-
*07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-		-0-

WEST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7570 - 12098
02	11774 X	10252	-0-	-1522	-0-	10252	2		N	-0-		-0-
03	12524 X	10560	-0-	-1964	-0-	10560	2		N	-0-		-0-
04	12120 X	9840	-0-	-2280	-0-	9840	2		N	-0-		-0-
05	10974 X	7109	-0-	-3865	-0-	7109	2		N	-0-		-0-
06	10620 X	9934	-0-	-686	-0-	9934	2		N	-0-		-0-
07	10974 X	10860	-0-	-114	-0-	10860	2		N	-0-		-0-

FIELDERDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8566 - 10806
02	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-		-0-
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2		N	-0-		-0-
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-		-0-
05	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-		-0-
06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-		-0-
*07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8690 - 11627
02	8381 X	8045	-0-	-336	-0-	8045	2		N	-0-		-0-
03	9176 X	8394	-0-	-782	-0-	8394	2		N	-0-		-0-
04	8880 X	7980	-0-	-900	-0-	7980	2		N	-0-		-0-
05	9176 X	8279	-0-	-897	-0-	8279	2		N	-0-		-0-
06	8490 X	7851	-0-	-639	-0-	7851	2		N	-0-		-0-
07	8587 X	7642	-0-	-945	-0-	7642	2		N	-0-		-0-

CHANEY		WELL #:		4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	9650 - 11652
02	6003 X	3146	-0-	-2857	-0-	3146	2		N	-0-		-0-
03	6200 X	4868	-0-	-1332	-0-	4868	2		N	-0-		-0-
04	6000 X	5365	-0-	-635	-0-	5365	2		N	-0-		-0-
05	5921 X	5140	-0-	-781	-0-	5140	2		N	-0-		-0-
06	4710 X	3791	-0-	-919	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
07	5549 X	2398	-0-	-3151	-0-	2398	2		N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7718 - 9570
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
NEWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258159	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7800 - 10211				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8450 - 11825				
02	9570 X	8222	-0-	-1348	-0-	8222	2		N	-0-					-0-
03	10974 X	9393	-0-	-1581	-0-	9393	2		N	-0-					-0-
04	10620 X	9907	-0-	-713	-0-	9907	2		N	-0-					-0-
05	10974 X	9977	-0-	-997	-0-	9977	2		N	-0-					-0-
06	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2		N	-0-					-0-
07	10230 X	8344	-0-	-1886	-0-	8344	2		N	-0-					-0-

BEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8113 - 10565				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2		N	-0-					-0-

NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 8500 - 13013				
02	5742 X	1623	-0-	-4119	-0-	1623	2		N	-0-					-0-
03	5518 X	11	-0-	-5507	-0-	11	2		N	-0-					-0-
04	5280 X	160	-0-	-5120	-0-	160	2		N	-0-					-0-
05	1922 X	203	-0-	-1719	-0-	203	2		N	-0-					-0-
06	1860 X	76	-0-	-1784	-0-	76	2		N	-0-					-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 9140 - 11892				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	18811	-0-	15711	15711	18811	2		N	-0-					-0-
04	3000 N	23019	-0-	20019	20019	23019	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	18788	-0-	15688	15688	18788	2		N	-0-					-0-
06	67083 X	15665	-0-	-51418	-0-	15665	2		N	-0-					-0-
*07	13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	13669	2		N	-0-					-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		2H	RRCID ->	258226	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7605 - 13175				
02	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2		N	-0-					-0-
03	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	26326	2		N	-0-					-0-
04	25481 X	25481	-0-	-0-	-0-	25481	2		N	-0-					-0-
05	25877 X	25877	-0-	-0-	-0-	25877	2		N	-0-					-0-
06	24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	24367	2		N	-0-					-0-
*07	26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	26090	2		N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7300 - 12463				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8495 -	9942
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5684 X	4068	-0-	-1616	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5738	-0-	-59	-0-	5738	2	N	-0-			-0-
04	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2	N	-0-			-0-
05	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2	N	-0-			-0-
06	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2	N	-0-			-0-
07	6944 X	5159	-0-	-1785	-0-	5159	2	N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7078 -	10051
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258240	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7688 -	13519
02	16588 X	14511	-0-	-2077	-0-	14511	2	N	-0-			-0-
03	17360 X	15185	-0-	-2175	-0-	15185	2	N	-0-			-0-
04	16290 X	14375	-0-	-1915	-0-	14375	2	N	-0-			-0-
05	16585 X	13618	-0-	-2967	-0-	13618	2	N	-0-			-0-
06	15270 X	13340	-0-	-1930	-0-	13340	2	N	-0-			-0-
07	15500 X	14274	-0-	-1226	-0-	14274	2	N	-0-			-0-

LANDING SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	258256	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8765 -	14817
02	13369 X	12321	-0-	-1048	-0-	12321	2	N	-0-			-0-
03	14291 X	12972	-0-	-1319	-0-	12972	2	N	-0-			-0-
04	13830 X	12390	-0-	-1440	-0-	12390	2	N	-0-			-0-
05	13175 X	12299	-0-	-876	-0-	12299	2	N	-0-			-0-
06	12750 X	11042	-0-	-1708	-0-	11042	2	N	-0-			-0-
07	13175 X	13163	-0-	-12	-0-	13163	2	N	-0-			-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258261	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 9908 -	16994
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDUS STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7790 -	9939
02	4089 X	3787	-0-	-302	-0-	3787	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	3893	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3638	-0-	-592	-0-	3638	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3867	-0-	-380	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	3700	2	N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7229 -	10147
02	2900 N	11833	-0-	8933	24952	11833	2	N	-0-			-0-
03	36734 X	11782	-0-	-24952	-0-	11782	2	N	-0-			-0-
04	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	9961	2	N	-0-			-0-
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2	N	-0-			-0-
06	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2	N	-0-			-0-
*07	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	24853 X	23943	-0-	-910	-0-	23943	2		N	-0-			-0-
03	26288 X	25243	-0-	-1045	-0-	25243	2		N	-0-			-0-
04	25440 X	23975	-0-	-1465	-0-	23975	2		N	-0-			-0-
05	26288 X	24876	-0-	-1412	-0-	24876	2		N	-0-			-0-
06	25110 X	23791	-0-	-1319	-0-	23791	2		N	-0-			-0-
07	25606 X	24142	-0-	-1464	-0-	24142	2		N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7245 - 10579	
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-				N	-0-			-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
04	1170 X	455	-0-	-715	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
*07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	7900 - 12125	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8649 - 10602	
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2909	-0-	-91	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2564	-0-	-556	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2566	-0-	-658	-0-	2566	2		N	-0-			-0-

ANDIE P		WELL #:		2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8909 - 14360	
02	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	22427	2		N	-0-			-0-
03	23686 X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2		N	-0-			-0-
04	22840 X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2		N	-0-			-0-
05	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17178	2		N	-0-			-0-
06	23247 X	23247	-0-	-0-	-0-	23247	2		N	-0-			-0-
*07	23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	23851	2		N	-0-			-0-

HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	9480 - 12888	
02	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2		N	-0-			-0-
03	25092 X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	2		N	-0-			-0-
04	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2		N	-0-			-0-
05	23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2		N	-0-			-0-
06	21435 X	21435	-0-	-0-	-0-	21435	2		N	-0-			-0-
*07	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	21767	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 7H	RRCID ->	258303	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6835 - 11237	
02	3161 X	638	-0-	-2523	-0-	626	2	12 9	N	11			57
03	3782 X	898	-0-	-2884	-0-	898	2		N	-0-			57
04	3660 X	498	-0-	-3162	-0-	498	2		N	-0-			57
05	3782 X	864	-0-	-2918	-0-	851	2	13 9	N	12			69
06	3660 X	943	-0-	-2717	-0-	943	2		N	-0-			69
*07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9 9	N	8	68 1		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 12H		RRCID -> 258305		COMPL. DATE 01/09/2011		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #: 8H		RRCID -> 258306		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #: 4H		RRCID -> 258307		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472								
02	7627 X	7539	-0-	-88	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	7975	-0-	-178	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
04	7890 X	7700	-0-	-190	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	8153 X	7769	-0-	-384	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	7446	-0-	-444	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7412	-0-	-648	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

WELLIVER		WELL #: 4H		RRCID -> 258312		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 6H		RRCID -> 258339		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE		WELL #: 13H		RRCID -> 258342		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374								
02	8816 X	8481	-0-	-335	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
03	9455 X	8520	-0-	-935	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	3927	-0-	-5223	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	8760 X	6464	-0-	-2296	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	9052 X	8988	-0-	-64	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER		WELL #: 6H		RRCID -> 258343		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997								
02	8874 X	7597	-0-	-1277	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
03	9362 X	8525	-0-	-837	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
04	9000 X	7948	-0-	-1052	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
05	8742 X	8377	-0-	-365	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
06	8250 X	8018	-0-	-232	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
07	8525 X	8322	-0-	-203	-0-	8322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
 BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	13476 2		N	-0-			-0-
03	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	15783 2		N	-0-			-0-
04	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14501 2		N	-0-			-0-
05	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15697 2		N	-0-			-0-
06	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	16698 2		N	-0-			-0-
*07	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17404 2		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

02	7859 X	6765	-0-	-1094	-0-	6765 2		N	-0-			-0-
03	8401 X	7473	-0-	-928	-0-	7473 2		N	-0-			-0-
04	8130 X	7318	-0-	-812	-0-	7318 2		N	-0-			-0-
05	8246 X	7418	-0-	-828	-0-	7418 2		N	-0-			-0-
06	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 2		N	-0-			-0-
*07	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7348 2	46 9	Y	42			112
03	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531 2		Y	-0-	72 1		40
04	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7410 2	45 9	Y	41			81
05	6541 X	6379	-0-	-162	-0-	6351 2	28 9	Y	25			106
06	7860 X	6821	-0-	-1039	-0-	6821 2		Y	-0-			106
07	7905 X	7048	-0-	-857	-0-	7026 2	22 9	Y	20			126

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

02	9512 X	8831	-0-	-681	-0-	8831 2		N	-0-			-0-
03	10168 X	9059	-0-	-1109	-0-	9059 2		N	-0-			-0-
04	9630 X	8721	-0-	-909	-0-	8721 2		N	-0-			-0-
05	9672 X	8862	-0-	-810	-0-	8862 2		N	-0-			-0-
06	9150 X	8707	-0-	-443	-0-	8707 2		N	-0-			-0-
07	9455 X	8759	-0-	-696	-0-	8759 2		N	-0-			-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

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

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

02	12093 X	10053	-0-	-2040	-0-	10053 2		N	-0-			-0-
03	12927 X	8044	-0-	-4883	-0-	8044 2		N	-0-			-0-
04	12510 X	9922	-0-	-2588	-0-	9922 2		N	-0-			-0-
05	12462 X	9667	-0-	-2795	-0-	9667 2		N	-0-			-0-
06	11910 X	8773	-0-	-3137	-0-	8773 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	8919	-0-	-1838	-0-	8919 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
LAKEVIEW		WELL #:		3H	RRCID ->	258403	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6941 - 10638	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7656 X	6170	-0-	-1486	-0-	6170	2	N	-0-		-0-	
03	8184 X	6510	-0-	-1674	-0-	6510	2	N	-0-		-0-	
04	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2	N	-0-		-0-	
05	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2	N	-0-		-0-	
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2	N	-0-		-0-	
*07	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2	N	-0-		-0-	

AIRFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	258404	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 9467 - 11950	
02	6148 X	5051	-0-	-1097	-0-	5051	2	N	-0-		-0-	
03	6572 X	5527	-0-	-1045	-0-	5527	2	N	-0-		-0-	
04	6330 X	5971	-0-	-359	-0-	5971	2	N	-0-		-0-	
05	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2	N	-0-		-0-	
06	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2	N	-0-		-0-	
*07	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2	N	-0-		-0-	

E BROWN-I G KENNON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258409	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7360 - 11606	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOIL		WELL #:		1H	RRCID ->	258410	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7234 - 12159	
02	19082 X	17278	-0-	-1804	-0-	17278	2	N	-0-		-0-	
03	20398 X	18075	-0-	-2323	-0-	18075	2	N	-0-		-0-	
04	19740 X	16927	-0-	-2813	-0-	16927	2	N	-0-		-0-	
05	19592 X	16946	-0-	-2646	-0-	16946	2	N	-0-		-0-	
06	18270 X	16128	-0-	-2142	-0-	16128	2	N	-0-		-0-	
07	18476 X	16392	-0-	-2084	-0-	16392	2	N	-0-		-0-	

SMITH		WELL #:		4H	RRCID ->	258420	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7893 - 12512	
02	11281 X	8203	-0-	-3078	-0-	8203	2	N	-0-		-0-	
03	12059 X	8071	-0-	-3988	-0-	8071	2	N	-0-		-0-	
04	11070 X	8005	-0-	-3065	-0-	8005	2	N	-0-		-0-	
05	10230 X	8312	-0-	-1918	-0-	8312	2	N	-0-		-0-	
06	9090 X	8037	-0-	-1053	-0-	8037	2	N	-0-		-0-	
07	8773 X	8588	-0-	-185	-0-	8588	2	N	-0-		-0-	

WESTWORTH VILLAGE		WELL #:		12H	RRCID ->	258422	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 7285 - 9957	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORROW STEVENS A		WELL #:		4H	RRCID ->	258552	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 8015 - 11978	
02	17371 X	11318	-0-	-6053	-0-	11318	2	N	-0-		-0-	
03	16585 X	12118	-0-	-4467	-0-	12118	2	N	-0-		-0-	
04	15720 X	12379	-0-	-3341	-0-	12379	2	N	-0-		-0-	
05	16089 X	12509	-0-	-3580	-0-	12509	2	N	-0-		-0-	
06	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2	N	-0-		-0-	
*07	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
MARMET D		WELL #:		1H	RRCID ->	258560	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8955 - 14141	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7377 2			N	-0-		-0-
03	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14915 2			N	-0-		-0-
04	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989 2			N	-0-		-0-
05	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	16443 2			N	-0-		-0-
06	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245 2			N	-0-		-0-
*07	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	14970 2			N	-0-		-0-

ELLISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	258573	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7706 - 12876	
02	7743 X	6829	-0-	-914	-0-	6829 2			N	-0-		-0-
03	8184 X	8151	-0-	-33	-0-	8151 2			N	-0-		-0-
04	7770 X	6877	-0-	-893	-0-	6877 2			N	-0-		-0-
05	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118 2			N	-0-		-0-
06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927 2			N	-0-		-0-
*07	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668 2			N	-0-		-0-

MADDOX-BADGER		WELL #:		4H	RRCID ->	258574	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7318 - 9794	
02	8584 X	8006	-0-	-578	-0-	8006 2			N	-0-		-0-
03	9021 X	8616	-0-	-405	-0-	8616 2			N	-0-		-0-
04	8550 X	8173	-0-	-377	-0-	8173 2			N	-0-		-0-
05	8835 X	8423	-0-	-412	-0-	8423 2			N	-0-		-0-
06	8490 X	8040	-0-	-450	-0-	8040 2			N	-0-		-0-
07	8618 X	8014	-0-	-604	-0-	8014 2			N	-0-		-0-

UPRR		WELL #:		1H	RRCID ->	258575	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9322 - 12705	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCULLLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	258576	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7720 - 10868	
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUCHANAN		WELL #:		6H	RRCID ->	258577	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7285 - 8962	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		8H	RRCID ->	258578	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7644 - 9789	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RENPRO		WELL #:		3H	RRCID ->	258579	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7860 - 10656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2	N	-0-			-0-
03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	-0-			-0-
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2	N	-0-			-0-
05	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	7135	-0-	-5	-0-	7135	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7113	-0-	-513	-0-	7113	2	N	-0-			-0-

YORN		WELL #:		1H	RRCID ->	258591	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8586 - 12005	
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2	N	-0-			-0-
05	30812 X	30812	-0-	-0-	-0-	30812	2	N	-0-			-0-
06	26267 X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2	N	-0-			-0-
*07	23723 X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	2	N	-0-			-0-

MS WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258599	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 8154 - 13497	
02	16820 X	15844	-0-	-976	-0-	15844	2	N	-0-			-0-
03	17980 X	16440	-0-	-1540	-0-	16440	2	N	-0-			-0-
04	17160 X	16028	-0-	-1132	-0-	16028	2	N	-0-			-0-
05	17546 X	16381	-0-	-1165	-0-	16381	2	N	-0-			-0-
06	16530 X	15595	-0-	-935	-0-	15595	2	N	-0-			-0-
07	16926 X	15737	-0-	-1189	-0-	15737	2	N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	258600	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 9200 - 13121	
02	18241 X	12514	-0-	-5727	-0-	12514	2	N	-0-			-0-
03	17267 X	11690	-0-	-5577	-0-	11690	2	N	-0-			-0-
04	15960 X	9990	-0-	-5970	-0-	9990	2	N	-0-			-0-
05	15624 X	9746	-0-	-5878	-0-	9746	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	9298	-0-	-4652	-0-	9298	2	N	-0-			-0-
07	13392 X	8477	-0-	-4915	-0-	8477	2	N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		14H	RRCID ->	258601	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7595 - 11437	
02	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2	N	-0-			-0-
03	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	16504	2	N	-0-			-0-
04	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2	N	-0-			-0-
05	12245 X	11152	-0-	-1093	-0-	11152	2	N	-0-			-0-
06	11850 X	552	-0-	-11298	-0-	552	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	10752	-0-	-1493	-0-	10752	2	N	-0-			-0-

CHARLES BARKER		WELL #:		2H	RRCID ->	258602	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 8450 - 11588	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	258625	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7326 - 9346	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
BRUDER-WATSON		WELL #: 1H		RRCID ->	258643	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8320 - 12880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2	N	-0-	-0-	-0-
03	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	2	N	-0-	-0-	-0-
04	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	24281	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25420 X	25096	-0-	-324	-0-	25096	2	N	-0-	-0-	-0-
06	24870 X	24487	-0-	-383	-0-	24487	2	N	-0-	-0-	-0-
07	25699 X	24723	-0-	-976	-0-	24723	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: X 9H		RRCID ->	258654	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	7116 - 11216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, DICK		WELL #: 1H		RRCID ->	258656	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7515 - 12788
02	2900 N	3968	-0-	1068	1068	3968	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	25999	-0-	22899	23967	25999	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	28000	-0-	25000	48967	28000	2	N	-0-	-0-	-0-
05	74877 X	25910	-0-	-48967	-0-	25910	2	N	-0-	-0-	-0-
06	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	24798	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	2	N	-0-	-0-	-0-

HF MEADOWS		WELL #: 2H		RRCID ->	258831	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7325 - 9799
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 2H		RRCID ->	258837	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6590 - 10419
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	22
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	22
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-	-0-	22
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	22
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	2	Y	-0-	-0-	22
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	22

WEDGEWOOD		WELL #: 1H		RRCID ->	258838	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7499 - 12315
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TXI C		WELL #: 1H		RRCID ->	258840	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7830 - 10994
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LITTLE HOSS		WELL #: X 5H		RRCID -> 258841	COMPL. DATE 04/03/2011	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 6670	- 10170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS		WELL #: 2H		RRCID -> 258843	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 7517	PERF. 7650	- 8769				
02	2204 N	2132	-0-	-72	-0-	2132	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1576	-0-	-532	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1700	-0-	-490	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
05	2294 N	1286	-0-	-1008	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
*07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-

RISINGER B		WELL #: 3H		RRCID -> 258844	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 7131	PERF. 7574	- 11536				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #: Q 4H		RRCID -> 258845	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 6560	- 10927				
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14 9	Y	13		34
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-		34
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-		34
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-		34
06	1110 X	855	-0-	-255	-0-	855	2		Y	-0-		34
07	1147 X	506	-0-	-641	-0-	506	2		Y	-0-		34

PRINCETON		WELL #: 1H		RRCID -> 258847	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 6780	PERF. 8015	- 12286				
02	27318 X	21462	-0-	-5856	-0-	21462	2		N	-0-		-0-
03	23808 X	22675	-0-	-1133	-0-	22675	2		N	-0-		-0-
04	23040 X	21049	-0-	-1991	-0-	21049	2		N	-0-		-0-
05	23808 X	21917	-0-	-1891	-0-	21917	2		N	-0-		-0-
06	22410 X	20704	-0-	-1706	-0-	20704	2		N	-0-		-0-
07	22940 X	21133	-0-	-1807	-0-	21133	2		N	-0-		-0-

ROGERS		WELL #: 3H		RRCID -> 258849	COMPL. DATE 05/08/2011	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 8300	- 14466				
02	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2		N	-0-		-0-
03	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	23219	2		N	-0-		-0-
04	23394 X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2		N	-0-		-0-
05	24003 X	24003	-0-	-0-	-0-	24003	2		N	-0-		-0-
06	22789 X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2		N	-0-		-0-
*07	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	22648	2		N	-0-		-0-

JEFFRESS		WELL #: 1H		RRCID -> 258856	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 7479	PERF. 7696	- 9342				
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2		N	-0-		-0-
03	5518 X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2		N	-0-		-0-
04	5850 X	5113	-0-	-737	-0-	5113	2		N	-0-		-0-
05	6045 X	5024	-0-	-1021	-0-	5024	2		N	-0-		-0-
06	5850 X	5000	-0-	-850	-0-	5000	2		N	-0-		-0-
07	5983 X	4884	-0-	-1099	-0-	4884	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986													
CHARLES BARKER		WELL #:		3H	RRCID ->	258865	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7908 - 10725						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	258879	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 7195 - 11203						
02	14935 X	14785	-0-	-150	-0-	14785	2			N	-0-						-0-
03	15965 X	15527	-0-	-438	-0-	15527	2			N	-0-						-0-
04	15450 X	13496	-0-	-1954	-0-	13496	2			N	-0-						-0-
05	15965 X	14159	-0-	-1806	-0-	14159	2			N	-0-						-0-
06	15390 X	13531	-0-	-1859	-0-	13531	2			N	-0-						-0-
*07	16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	16286	2			N	-0-						-0-

CHEVY		WELL #:		5H	RRCID ->	258880	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7740 - 12151						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	258884	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7994 - 12951						
02	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-						-0-
03	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	15085	2			N	-0-						-0-
04	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-						-0-
05	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-						-0-
06	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-						-0-
*07	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-						-0-

JEFFRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	258889	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7784 - 9302						
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-						-0-
03	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	1887	2			N	-0-						-0-
04	2040 N	1610	-0-	-430	-0-	1610	2			N	-0-						-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-						-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-						-0-
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-						-0-

RALL RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	258890	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7690 - 10674						
02	11977 X	9663	-0-	-2314	-0-	9663	2			N	-0-						-0-
03	12803 X	841	-0-	-11962	-0-	841	2			N	-0-						-0-
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-						-0-
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-						-0-
06	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-						-0-
07	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-						-0-

CHEVY		WELL #:		6H	RRCID ->	258892	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7725 - 12305						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
TXI C		WELL #:	3H	RRCID ->	258893	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 8220 - 12261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNICORN		WELL #:	3H	RRCID ->	258894	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7600 - 9470	
02	5191 X	4727	-0-	-464	-0-	4727	2	N	-0-	-0-	
03	5425 X	4834	-0-	-591	-0-	4834	2	N	-0-	-0-	
04	5070 X	4452	-0-	-618	-0-	4452	2	N	-0-	-0-	
05	5115 X	4711	-0-	-404	-0-	4711	2	N	-0-	-0-	
06	4890 X	4583	-0-	-307	-0-	4583	2	N	-0-	-0-	
07	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	4716	2	N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #:	A 5H	RRCID ->	258910	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6369 - 10266	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MAYFLOWER		WELL #:	1H	RRCID ->	258911	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 9165 - 13092	
02	12093 X	12014	-0-	-79	-0-	12014	2	N	-0-	-0-	
03	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2	N	-0-	-0-	
04	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2	N	-0-	-0-	
05	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2	N	-0-	-0-	
06	12780 X	12540	-0-	-240	-0-	12540	2	N	-0-	-0-	
07	13795 X	13155	-0-	-640	-0-	13155	2	N	-0-	-0-	

JAMMER A		WELL #:	5H	RRCID ->	258912	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7646 - 11168	
02	9309 X	8534	-0-	-775	-0-	8534	2	N	-0-	-0-	
03	9703 X	8898	-0-	-805	-0-	8898	2	N	-0-	-0-	
04	9390 X	8817	-0-	-573	-0-	8817	2	N	-0-	-0-	
05	9114 X	8707	-0-	-407	-0-	8707	2	N	-0-	-0-	
06	8820 X	8768	-0-	-52	-0-	8768	2	N	-0-	-0-	
07	9114 X	8728	-0-	-386	-0-	8728	2	N	-0-	-0-	

GEARHART		WELL #:	3H	RRCID ->	258913	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOODEN		WELL #:	1H	RRCID ->	258914	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.10499 - 13694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986													
HF MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	258915	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7519 - 9276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7234 - 11215						
02	8990 X	8560	-0-	-430	-0-	8560	2			N	-0-						-0-
03	9610 X	8877	-0-	-733	-0-	8877	2			N	-0-						-0-
04	9540 X	8731	-0-	-809	-0-	8731	2			N	-0-						-0-
05	9858 X	8895	-0-	-963	-0-	8895	2			N	-0-						-0-
06	9540 X	8093	-0-	-1447	-0-	8093	2			N	-0-						-0-
07	9145 X	3143	-0-	-6002	-0-	3143	2			N	-0-						-0-

CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9410 - 13170						
02	5191 X	4973	-0-	-218	-0-	4973	2			N	-0-						-0-
03	5518 X	4377	-0-	-1141	-0-	4377	2			N	-0-						-0-
04	5340 X	5143	-0-	-197	-0-	5143	2			N	-0-						-0-
05	5394 X	5037	-0-	-357	-0-	5037	2			N	-0-						-0-
06	5220 X	4937	-0-	-283	-0-	4937	2			N	-0-						-0-
07	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	5093	2			N	-0-						-0-

YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8611 - 11359						
02	8787 X	5768	-0-	-3019	-0-	5768	2			N	-0-						-0-
03	9393 X	4487	-0-	-4906	-0-	4487	2			N	-0-						-0-
04	9090 X	3385	-0-	-5705	-0-	3385	2			N	-0-						-0-
05	9393 X	1999	-0-	-7394	-0-	1999	2			N	-0-						-0-
06	9090 X	3453	-0-	-5637	-0-	3453	2			N	-0-						-0-
07	6169 X	3193	-0-	-2976	-0-	3193	2			N	-0-						-0-

HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7404 - 9536						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7742 - 11364						
02	16994 X	16679	-0-	-315	-0-	16679	2			N	-0-						-0-
03	18011 X	17421	-0-	-590	-0-	17421	2			N	-0-						-0-
04	17310 X	16462	-0-	-848	-0-	16462	2			N	-0-						-0-
05	17887 X	16271	-0-	-1616	-0-	16271	2			N	-0-						-0-
06	17250 X	16120	-0-	-1130	-0-	16120	2			N	-0-						-0-
07	17825 X	16638	-0-	-1187	-0-	16638	2			N	-0-						-0-

CJD		WELL #:		2H	RRCID ->	258952	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7825 - 10390						
02	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	17752	2			N	-0-						-0-
03	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-						-0-
04	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-						-0-
05	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	20101	2			N	-0-						-0-
06	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	24825	2			N	-0-						-0-
*07	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	21882	2			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
MANN, S.		WELL #:		18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7375 - 9427
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3625 X	451	-0-	-3174	-0-	451	2		N	-0-	-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	496 X	270	-0-	-226	-0-	270	2		N	-0-	-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7356 - 11023
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RISINGER		WELL #:		9H	RRCID ->	258961	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7400 - 9586
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LANDING SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	258963	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8750 - 14850
02	22794 X	11528	-0-	-11266	-0-	11528	2		N	-0-	-0-
03	26507 X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2		N	-0-	-0-
04	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2		N	-0-	-0-
05	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2		N	-0-	-0-
06	25650 X	23175	-0-	-2475	-0-	23175	2		N	-0-	-0-
07	26691 X	23550	-0-	-3141	-0-	23550	2		N	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		19H	RRCID ->	258965	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7380 - 10633
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JAMMER A		WELL #:		2H	RRCID ->	258985	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7772 - 10061
02	9251 X	8881	-0-	-370	-0-	8881	2		N	-0-	-0-
03	9889 X	9049	-0-	-840	-0-	9049	2		N	-0-	-0-
04	9570 X	8588	-0-	-982	-0-	8588	2		N	-0-	-0-
05	9796 X	8478	-0-	-1318	-0-	8478	2		N	-0-	-0-
06	9240 X	8685	-0-	-555	-0-	8685	2		N	-0-	-0-
07	9486 X	8863	-0-	-623	-0-	8863	2		N	-0-	-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	258986	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8880 - 11255
02	5626 X	3677	-0-	-1949	-0-	3677	2		N	-0-	-0-
03	6014 X	4085	-0-	-1929	-0-	4085	2		N	-0-	-0-
04	5010 X	4759	-0-	-251	-0-	4759	2		N	-0-	-0-
05	5115 X	4976	-0-	-139	-0-	4976	2		N	-0-	-0-
06	4740 X	4400	-0-	-340	-0-	4400	2		N	-0-	-0-
07	4929 X	4389	-0-	-540	-0-	4389	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
WEST CARPO		WELL #: 3H		RRCID -> 259011		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5394 X	4450	-0-	-944	-0-	4450	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5220 X	3838	-0-	-1382	-0-	3838	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5394 X	1321	-0-	-4073	-0-	1321	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5220 X	582	-0-	-4638	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5394 X	846	-0-	-4548	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-

EDERVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 259015		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911			
02	10643 X	6348	-0-	-4295	-0-	6348	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11191 X	7400	-0-	-3791	-0-	7400	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10080 X	7607	-0-	-2473	-0-	7607	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9210 X	8399	-0-	-811	-0-	8399	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2	N	-0-	-0-	-0-

VALKYRIE		WELL #: 1H		RRCID -> 259037		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117			
02	19604 X	19451	-0-	-153	-0-	19451	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20708 X	19834	-0-	-874	-0-	19834	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19950 X	19027	-0-	-923	-0-	19027	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20801 X	19562	-0-	-1239	-0-	19562	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20130 X	18895	-0-	-1235	-0-	18895	2	N	-0-	-0-	-0-
07	20801 X	19290	-0-	-1511	-0-	19290	2	N	-0-	-0-	-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 259097		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

AC STONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259098		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CENTREPORT		WELL #: 5H		RRCID -> 259099		COMPL. DATE 08/28/2011		TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878			
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

FULSON		WELL #: 1H		RRCID -> 259101		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850			
02	23153 X	23153	-0-	-0-	-0-	23153	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23019 X	23019	-0-	-0-	-0-	23019	2	N	-0-	-0-	-0-
04	23099 X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23731 X	23731	-0-	-0-	-0-	23731	2	N	-0-	-0-	-0-
06	22576 X	22576	-0-	-0-	-0-	22576	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	22398	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986													
GATEWAY GIBSON		WELL #: 3H		RRCID -> 259102		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8572 - 11403					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LITTLE HOSS		WELL #: I 5H		RRCID -> 259103		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 9000 - 12316					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LITTLE HOSS 7		WELL #: B 1H		RRCID -> 259104		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 6631 - 10160					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BING		WELL #: 2H		RRCID -> 259105		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7087 - 11044					
02	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-				43
03	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-				43
04	15600 X	14419	-0-	-1181	-0-	14419	2			N	-0-				43
05	16120 X	5547	-0-	-10573	-0-	5547	2			N	-0-				43
06	15600 X	11521	-0-	-4079	-0-	11521	2			N	-0-				43
07	16120 X	10417	-0-	-5703	-0-	10417	2			N	-0-				43
GREENBRIAR		WELL #: 1H		RRCID -> 259108		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7412 - 12368					
02	17139 X	16133	-0-	-1006	-0-	16133	2			N	-0-				-0-
03	18321 X	16621	-0-	-1700	-0-	16621	2			N	-0-				-0-
04	17430 X	14511	-0-	-2919	-0-	14511	2			N	-0-				-0-
05	17980 X	15130	-0-	-2850	-0-	15130	2			N	-0-				-0-
06	17160 X	14483	-0-	-2677	-0-	14483	2			N	-0-				-0-
07	17236 X	14762	-0-	-2474	-0-	14762	2			N	-0-				-0-
CJD		WELL #: 1H		RRCID -> 259109		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 8274 - 9982					
02	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-				-0-
03	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	2			N	-0-				-0-
04	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-				-0-
05	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	17474	2			N	-0-				-0-
06	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	16016	2			N	-0-				-0-
*07	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-				-0-
GEARHART		WELL #: 5H		RRCID -> 259110		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7967 - 11678					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 5H	RRCID ->	259112	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 6530 - 10433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARMALI		WELL #:		2H	RRCID ->	259120	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF. 7645 - 12431		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANDING		WELL #:		3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8506 - 12994		
02	14355 X	13866	-0-	-489	-0-	13866	2		N	-0-			-0-
03	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2		N	-0-			-0-
04	14220 X	13355	-0-	-865	-0-	13355	2		N	-0-			-0-
05	14818 X	14167	-0-	-651	-0-	14167	2		N	-0-			-0-
06	14670 X	13947	-0-	-723	-0-	13947	2		N	-0-			-0-
07	15159 X	14242	-0-	-917	-0-	14242	2		N	-0-			-0-

BACSIK		WELL #:		4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7750 - 9660		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BACSIK		WELL #:		3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF.10399 - 11451		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		N 8H	RRCID ->	259153	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF. 7192 - 9515		
02	10962 X	5287	-0-	-5675	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
03	10261 X	3468	-0-	-6793	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
04	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BACSIK		WELL #:		2H	RRCID ->	259156	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 9724 - 11576		
02	6931 X	2414	-0-	-4517	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	571	-0-	-1723	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	2124	-0-	-2496	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	2814	-0-	-1960	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3348	-0-	-1272	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
*07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
OSLER		WELL #: 1H		RRCID -> 259171		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9020 - 12911	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11107 X	9250	-0-	-1857	-0-	9250 2		N	-0-		-0-
03	11625 X	10001	-0-	-1624	-0-	10001 2		N	-0-		-0-
04	10560 X	8992	-0-	-1568	-0-	8992 2		N	-0-		-0-
05	10881 X	10008	-0-	-873	-0-	10008 2		N	-0-		-0-
06	10470 X	8974	-0-	-1496	-0-	8974 2		N	-0-		-0-
07	10013 X	9525	-0-	-488	-0-	9525 2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 259172		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 7173 - 11241	
02	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	11889 2		N	-0-		-0-
03	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	12215 2		N	-0-		-0-
04	11430 X	10630	-0-	-800	-0-	10630 2		N	-0-		-0-
05	11811 X	9438	-0-	-2373	-0-	9438 2		N	-0-		-0-
06	11430 X	9091	-0-	-2339	-0-	9091 2		N	-0-		-0-
07	11811 X	6575	-0-	-5236	-0-	6575 2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 4H		RRCID -> 259173		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 7235 - 10903	
02	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11381 2		N	-0-		-0-
03	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	10847 2		N	-0-		-0-
04	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653 2		N	-0-		-0-
05	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536 2		N	-0-		-0-
06	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	10627 2		N	-0-		-0-
*07	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549 2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 7H		RRCID -> 259174		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7519 - 10786	
02	17284 X	16814	-0-	-470	-0-	16814 2		N	-0-		-0-
03	18476 X	18222	-0-	-254	-0-	18222 2		N	-0-		-0-
04	17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17118 2		N	-0-		-0-
05	17980 X	17262	-0-	-718	-0-	17262 2		N	-0-		-0-
06	17640 X	15429	-0-	-2211	-0-	15429 2		N	-0-		-0-
07	18228 X	15131	-0-	-3097	-0-	15131 2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 8H		RRCID -> 259175		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7362 - 10045	
02	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 2		N	-0-		-0-
03	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754 2		N	-0-		-0-
04	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	9058 2		N	-0-		-0-
05	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7230 2		N	-0-		-0-
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 2		N	-0-		-0-
*07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213 2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 9H		RRCID -> 259176		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7265 - 9173	
02	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554 2		N	-0-		-0-
03	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080 2		N	-0-		-0-
04	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11862 2		N	-0-		-0-
05	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11658 2		N	-0-		-0-
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225 2		N	-0-		-0-
*07	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605 2		N	-0-		-0-

TECH CENTER		WELL #: 1H		RRCID -> 259177		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 8765 - 14524	
02	14202 X	14202	-0-	-0-	-0-	14202 2		N	-0-		-0-
03	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	15359 2		N	-0-		-0-
04	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	14321 2		N	-0-		-0-
05	15190 X	14882	-0-	-308	-0-	14882 2		N	-0-		-0-
06	14850 X	14515	-0-	-335	-0-	14515 2		N	-0-		-0-
07	15345 X	14230	-0-	-1115	-0-	14230 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
TCCD SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	259178	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7800 - 14184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	32364 X	29490	-0-	-2874	-0-	29490	2		N	-0-		-0-
03	33790 X	31033	-0-	-2757	-0-	31033	2		N	-0-		-0-
04	32490 X	28199	-0-	-4291	-0-	28199	2		N	-0-		-0-
05	32519 X	29352	-0-	-3167	-0-	29352	2		N	-0-		-0-
06	30570 X	27669	-0-	-2901	-0-	27669	2		N	-0-		-0-
07	31527 X	27910	-0-	-3617	-0-	27910	2		N	-0-		-0-

GATEWAY GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259179	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF. 8595 - 12420	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENGLER-MANN		WELL #:		2H	RRCID ->	259180	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 8050 - 10584	
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2		N	-0-		-0-
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2		N	-0-		-0-
04	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2		N	-0-		-0-
05	10478 X	4066	-0-	-6412	-0-	4066	2		N	-0-		-0-
06	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2		N	-0-		-0-
*07	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2		N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		14H	RRCID ->	259181	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7360 - 9845	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROGERS		WELL #:		2H	RRCID ->	259182	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7980 - 13337	
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				N	-0-		-0-
03	3720 X	97	-0-	-3623	-0-	97	2		N	-0-		-0-
04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
05	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2		N	-0-		-0-
06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2		N	-0-		-0-
*07	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2		N	-0-		-0-

COWBOY		WELL #:		1H	RRCID ->	259183	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7815 - 13357	
02	19285 X	18512	-0-	-773	-0-	18512	2		N	-0-		-0-
03	20553 X	18295	-0-	-2258	-0-	18295	2		N	-0-		-0-
04	19260 X	18079	-0-	-1181	-0-	18079	2		N	-0-		-0-
05	19778 X	18177	-0-	-1601	-0-	18177	2		N	-0-		-0-
06	19140 X	17843	-0-	-1297	-0-	17843	2		N	-0-		-0-
07	19778 X	18355	-0-	-1423	-0-	18355	2		N	-0-		-0-

MALLICK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259184	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 7461 - 12202	
02	12209 X	10477	-0-	-1732	-0-	10477	2		N	-0-		108
03	12214 X	12183	-0-	-31	-0-	12162	2	21 9	N	19		127
04	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675	2		N	-0-		127
05	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12714	2		N	-0-		127
06	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2		N	-0-		127
*07	13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	2		N	-0-		127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
GATEWAY GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	259185	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8745 - 12919		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DUCK LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	259186	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8000 - 13892		
02	5394 X	439	-0-	-4955	-0-	439	2			N	-0-	-0-	
03	3937 X	359	-0-	-3578	-0-	359	2			N	-0-	-0-	
04	3510 X	1490	-0-	-2020	-0-	1490	2			N	-0-	-0-	
05	3627 X	1984	-0-	-1643	-0-	1984	2			N	-0-	-0-	
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-	
07	1550 X	596	-0-	-954	-0-	596	2			N	-0-	-0-	

GEARHART		WELL #:		6H	RRCID ->	259187	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 8203 - 11759		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CHEVY		WELL #:		7H	RRCID ->	259188	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7460 - 11624		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DOUG D		WELL #:		1H	RRCID ->	259198	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7385 - 13667		
02	23635 X	22814	-0-	-821	-0-	22814	2			N	-0-	-0-	
03	25265 X	24005	-0-	-1260	-0-	24005	2			N	-0-	-0-	
04	24660 X	23165	-0-	-1495	-0-	23165	2			N	-0-	-0-	
05	25482 X	23840	-0-	-1642	-0-	23840	2			N	-0-	-0-	
06	24660 X	23148	-0-	-1512	-0-	23148	2			N	-0-	-0-	
07	24397 X	23460	-0-	-937	-0-	23460	2			N	-0-	-0-	

BLAIR		WELL #:		3H	RRCID ->	259200	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7697 - 9268		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NUGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7290 - 11176		
02	14529 X	14198	-0-	-331	-0-	14198	2			N	-0-	-0-	
03	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	16450	2			N	-0-	-0-	
04	15360 X	14904	-0-	-456	-0-	14904	2			N	-0-	-0-	
05	15872 X	14967	-0-	-905	-0-	14967	2			N	-0-	-0-	
06	15930 X	14290	-0-	-1640	-0-	14290	2			N	-0-	-0-	
07	16461 X	13719	-0-	-2742	-0-	13719	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
DICK DAVIDSON		WELL #:	2H	RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 7625 - 12699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	28403 2	N	-0-		-0-
03		34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	34452 2	N	-0-		-0-
04		30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	30815 2	N	-0-		-0-
05		30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	30127 2	N	-0-		-0-
06		28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28915 2	N	-0-		-0-
07		27032 X	26107	-0-	-925	-0-	26107 2	N	-0-		-0-

TANTARRA ESTATE		WELL #:	6H	RRCID ->	259211	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7989 - 9038	
02		1653 X	776	-0-	-877	-0-	776 2	N	-0-		-0-
03		3441 X	3188	-0-	-253	-0-	3188 2	N	-0-		-0-
04		3330 X	2921	-0-	-409	-0-	2921 2	N	-0-		-0-
05		3441 X	3305	-0-	-136	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
06		3330 X	1822	-0-	-1508	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
07		3193 X	2762	-0-	-431	-0-	2762 2	N	-0-		-0-

BEEDY		WELL #:	3H	RRCID ->	259225	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7780 - 9932	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MANUEL LABOR		WELL #:	6H	RRCID ->	259227	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6818 - 9977	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNICORN		WELL #:	4H	RRCID ->	259230	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF. 7587 - 9645	
02		12325 X	12029	-0-	-296	-0-	12029 2	N	-0-		-0-
03		13051 X	12149	-0-	-902	-0-	12149 2	N	-0-		-0-
04		12330 X	11650	-0-	-680	-0-	11650 2	N	-0-		-0-
05		12865 X	11475	-0-	-1390	-0-	11475 2	N	-0-		-0-
06		12450 X	12095	-0-	-355	-0-	12095 2	N	-0-		-0-
07		12865 X	12039	-0-	-826	-0-	12039 2	N	-0-		-0-

HOG A		WELL #:	4H	RRCID ->	259231	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7560 - 14979	
02		37381 X	33990	-0-	-3391	-0-	33990 2	N	-0-		-0-
03		39401 X	34966	-0-	-4435	-0-	34966 2	N	-0-		-0-
04		36840 X	33145	-0-	-3695	-0-	33145 2	N	-0-		-0-
05		37138 X	33196	-0-	-3942	-0-	33196 2	N	-0-		-0-
06		35850 X	31105	-0-	-4745	-0-	31105 2	N	-0-		-0-
07		36332 X	31887	-0-	-4445	-0-	31887 2	N	-0-		-0-

BC ASSOCIATES		WELL #:	1H	RRCID ->	259233	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8250 - 14080	
02		15080 X	12147	-0-	-2933	-0-	12147 2	N	-0-		-0-
03		17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	17567 2	N	-0-		-0-
04		18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	18945 2	N	-0-		-0-
05		20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	20825 2	N	-0-		-0-
06		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	19384 2	N	-0-		-0-
07		19592 X	18822	-0-	-770	-0-	18822 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7840 - 10649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7550 - 12524		
02	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25060	2	N	-0-			-0-
03	26505	X	25826	-0-	-679	-0-	25826	2	N	-0-			-0-
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	25928	2	N	-0-			-0-
05	26505	X	25317	-0-	-1188	-0-	25317	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	23733	-0-	-1917	-0-	23733	2	N	-0-			-0-
07	26505	X	23848	-0-	-2657	-0-	23848	2	N	-0-			-0-

GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7452 - 12736		
02	12122	X	4635	-0-	-7487	-0-	4635	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	4803	-0-	-7256	-0-	4803	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	481	-0-	-11189	-0-	481	2	N	-0-			-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-			-0-
06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-			N	-0-			-0-
07	4960	X	1335	-0-	-3625	-0-	1335	2	N	-0-			-0-

CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7826 - 10295		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8332 - 12215		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO BILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259242	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 8577 - 10457		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	259243	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7830 - 10272		
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-			N	-0-			-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
HIGHTOWER		WELL #:		2H	RRCID ->	259285	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 8085 - 11927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9176 X	8714	-0-	-462	-0-	8714	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8880 X	8053	-0-	-827	-0-	8053	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9176 X	7595	-0-	-1581	-0-	7595	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8670 X	7308	-0-	-1362	-0-	7308	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8897 X	7689	-0-	-1208	-0-	7689	2	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #:		15H	RRCID ->	259345	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7433 - 8982	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STONE SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	259361	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MALLICK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259390	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7612 - 13294	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOG B		WELL #:		2H	RRCID ->	259391	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7580 - 14900	
02		28681 X	26850	-0-	-1831	-0-	26850	2	N	-0-	-0-	-0-
03		30566 X	27524	-0-	-3042	-0-	27524	2	N	-0-	-0-	-0-
04		28950 X	26270	-0-	-2680	-0-	26270	2	N	-0-	-0-	-0-
05		29729 X	26818	-0-	-2911	-0-	26818	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27780 X	25563	-0-	-2217	-0-	25563	2	N	-0-	-0-	-0-
07		28706 X	25708	-0-	-2998	-0-	25708	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		8H	RRCID ->	259392	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7189 - 9156	
02		4060 X	97	-0-	-3963	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4340 X	3465	-0-	-875	-0-	3465	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		3472 X	1751	-0-	-1721	-0-	1751	2	N	-0-	-0-	-0-

WESTERN HILLS		WELL #:		20H	RRCID ->	259393	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7150 - 11002	
02		16907 X	14794	-0-	-2113	-0-	14794	2	N	-0-	-0-	37
03		18073 X	17520	-0-	-553	-0-	17520	2	N	-0-	-0-	37
04		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2	N	-0-	-0-	37
05		17081 X	17055	-0-	-26	-0-	17055	2	N	-0-	-0-	37
06		16950 X	16717	-0-	-233	-0-	16717	2	N	-0-	-0-	37
07		17515 X	17246	-0-	-269	-0-	17246	2	N	-0-	-0-	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
STRAWBERRY RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	259394	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7660 - 11478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		3H	RRCID ->	259395	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8770 - 15326	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	3100 N	4180	-0-	1080	1080	4180	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	12402	-0-	9402	10482	12402	2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	14881	-0-	11781	22263	14881	2		N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:		2H	RRCID ->	259396	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7078	PERF. 7480 - 10485	
02	6177 X	5667	-0-	-510	-0-	5667	2		N	-0-		-0-
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2		N	-0-		-0-
04	6390 X	4651	-0-	-1739	-0-	4651	2		N	-0-		-0-
05	6510 X	5163	-0-	-1347	-0-	5163	2		N	-0-		-0-
06	7800 X	5329	-0-	-2471	-0-	5329	2		N	-0-		-0-
07	8060 X	4794	-0-	-3266	-0-	4794	2		N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #:		9H	RRCID ->	259397	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7593 - 12142	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALMONT		WELL #:		5H	RRCID ->	259398	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7665 - 10017	
02	9106 X	8442	-0-	-664	-0-	8442	2		N	-0-		6
03	9734 X	9080	-0-	-654	-0-	9080	2		N	-0-		6
04	9420 X	8802	-0-	-618	-0-	8802	2		N	-0-		6
05	9734 X	7043	-0-	-2691	-0-	7043	2		N	-0-		6
06	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2		N	-0-		6
07	9083 X	7718	-0-	-1365	-0-	7718	2		N	-0-		6

CORDELIA		WELL #:		10H	RRCID ->	259400	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 8017 - 10592	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #:		8H	RRCID ->	259401	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 7716 - 12739	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986												
DON JERNIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259402	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6880 - 10126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B		WELL #:		5H	RRCID ->	259403	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8435 - 11068					
02	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9210 X	8065	-0-	-1145	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
05	9517 X	7850	-0-	-1667	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	9210 X	7500	-0-	-1710	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	9517 X	7556	-0-	-1961	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

GEARHART		WELL #:		4H	RRCID ->	259404	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7825 - 11737					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B		WELL #:		1H	RRCID ->	259405	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7121 - 11532					
02	24302 X	7609	-0-	-16693	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
03	23870 X	3862	-0-	-20008	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	23100 X	9351	-0-	-13749	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	19034 X	2739	-0-	-16295	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	13200 X	5306	-0-	-7894	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*07	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-

HITSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259406	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7781 - 12071					
02	21750 X	19402	-0-	-2348	-0-	19402	2			N	-0-					-0-
03	22909 X	20760	-0-	-2149	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
04	21300 X	17667	-0-	-3633	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
05	22010 X	16388	-0-	-5622	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
06	20370 X	16255	-0-	-4115	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
07	20770 X	20725	-0-	-45	-0-	20725	2			N	-0-					-0-

UNISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7990 - 10627					
02	11687 X	10743	-0-	-944	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
03	12462 X	12208	-0-	-254	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	10419	-0-	-1371	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
05	11935 X	10248	-0-	-1687	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	11820 X	9969	-0-	-1851	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
*07	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8461 - 12794					
02	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
03	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	20345	2			N	-0-					-0-
04	25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	25861	2			N	-0-					-0-
05	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
06	20678 X	20678	-0-	-0-	-0-	20678	2			N	-0-					-0-
07	16678 X	16396	-0-	-282	-0-	16396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
DON JERNIGAN		WELL #:		2H	RRCID ->	259422	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 6940 - 10132
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOSHUA		WELL #:		2H	RRCID ->	259434	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 8000 - 12177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7510 - 9802
02	6670 X	4084	-0-	-2586	-0-	4084	2		N	-0-	-0-
03	7130 X	6199	-0-	-931	-0-	6199	2		N	-0-	-0-
04	6630 X	4933	-0-	-1697	-0-	4933	2		N	-0-	-0-
05	6851 X	5752	-0-	-1099	-0-	5752	2		N	-0-	-0-
06	6000 X	4152	-0-	-1848	-0-	4152	2		N	-0-	-0-
07	6200 X	136	-0-	-6064	-0-	136	2		N	-0-	-0-

NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7288 - 11298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 8528 - 11629
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADDOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259495	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 7537 - 9714
02	7250 X	6886	-0-	-364	-0-	6886	2		N	-0-	-0-
03	7533 X	7466	-0-	-67	-0-	7466	2		N	-0-	-0-
04	7260 X	7257	-0-	-3	-0-	7257	2		N	-0-	-0-
05	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2		N	-0-	-0-
06	7260 X	7063	-0-	-197	-0-	7063	2		N	-0-	-0-
07	7502 X	6538	-0-	-964	-0-	6538	2		N	-0-	-0-

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	259496	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7828 - 16260
02	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	20330	2		N	-0-	-0-
03	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	21680	2		N	-0-	-0-
04	19344 X	19344	-0-	-0-	-0-	19344	2		N	-0-	-0-
05	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	2		N	-0-	-0-
06	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2		N	-0-	-0-
*07	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
JENNINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259498	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7525 - 11390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CART BARN-COLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259500	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 7500 - 11690	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	N	-0-		-0-
*07		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2	N	-0-		-0-

MCCULLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	259505	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7401 - 11570	
02		2610 X	1680	-0-	-930	-0-	1680	2	N	-0-		-0-
03		2790 X	1528	-0-	-1262	-0-	1528	2	N	-0-		-0-
04		2700 X	1341	-0-	-1359	-0-	1341	2	N	-0-		-0-
05		1798 X	1350	-0-	-448	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
06		1740 X	997	-0-	-743	-0-	997	2	N	-0-		-0-
07		1798 X	855	-0-	-943	-0-	855	2	N	-0-		-0-

JOSHUA		WELL #:		3H	RRCID ->	259506	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7700 - 12404	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORROW STEVENS B		WELL #:		1H	RRCID ->	259507	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8094 - 13751	
02		10498 X	9322	-0-	-1176	-0-	9322	2	N	-0-		-0-
03		10385 X	10211	-0-	-174	-0-	10211	2	N	-0-		-0-
04		10050 X	9848	-0-	-202	-0-	9848	2	N	-0-		-0-
05		10385 X	9913	-0-	-472	-0-	9913	2	N	-0-		-0-
06		9870 X	8835	-0-	-1035	-0-	8835	2	N	-0-		-0-
07		10199 X	9552	-0-	-647	-0-	9552	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 5H	RRCID ->	259542	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6618 - 10932	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	259586	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9451	PERF.11810 - 13996	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
LITTLE HOSS		WELL #: A 6H		RRCID ->	259624	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	6441 PERF. 6975 - 9795				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JLB "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	259712	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7573 PERF. 7730 - 11124				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: E 5H		RRCID ->	259714	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 6550 - 10307				
02	10556 X	10513	-0-	-43	-0-	10470	2	43 9	Y	39			50
03	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12741	2	8 9	Y	7	24 1		33
04	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11780	2	19 9	Y	17	41 1		9
05	11284 X	10642	-0-	-642	-0-	10612	2	30 9	Y	27			36
06	12330 X	10441	-0-	-1889	-0-	10429	2	12 9	Y	11	38 1		9
07	12741 X	10649	-0-	-2092	-0-	10638	2	11 9	Y	10			19

GOODRICH		WELL #: 1H		RRCID ->	259717	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7930 PERF. 8155 - 11049				
02	5539 X	5520	-0-	-19	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4715	-0-	-1206	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	4818	-0-	-912	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5732	-0-	-189	-0-	5732	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4902	-0-	-828	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	4533	-0-	-1357	-0-	4533	2		N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY		WELL #: D 9H		RRCID ->	259718	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8787 PERF. 9245 - 12334				
02	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	2		N	-0-			-0-
03	19003 X	9476	-0-	-9527	-0-	9476	2		N	-0-			-0-
04	18390 X	10719	-0-	-7671	-0-	10719	2		N	-0-			-0-
05	19003 X	10238	-0-	-8765	-0-	10238	2		N	-0-			-0-
06	17100 X	8863	-0-	-8237	-0-	8863	2		N	-0-			-0-
07	13392 X	8942	-0-	-4450	-0-	8942	2		N	-0-			-0-

AGAPE		WELL #: 8H		RRCID ->	259814	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	8539 PERF. 8650 - 11542				
02	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2		N	-0-			-0-
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2		N	-0-			-0-
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2		N	-0-			-0-
05	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2		N	-0-			-0-
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2		N	-0-			-0-
*07	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 3H		RRCID ->	259815	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7306 PERF. 7444 - 9677				
02	5220 X	2709	-0-	-2511	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	3130	-0-	-2450	-0-	3130	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	3874	-0-	-1526	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4807	-0-	-215	-0-	4807	2		N	-0-			-0-
06	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2		N	-0-			-0-
*07	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986														
NW MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	259816	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7424 - 10607							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	259820	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7380 - 11624							
02	10063 X	9547	-0-	-516	-0-	9547	2		N	-0-	-0-							
03	10850 X	9798	-0-	-1052	-0-	9798	2		N	-0-	-0-							
04	10500 X	9392	-0-	-1108	-0-	9392	2		N	-0-	-0-							
05	10850 X	9850	-0-	-1000	-0-	9850	2		N	-0-	-0-							
06	10320 X	9716	-0-	-604	-0-	9716	2		N	-0-	-0-							
07	10199 X	9838	-0-	-361	-0-	9838	2		N	-0-	-0-							

PENNINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	259821	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7250 - 9211							
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-	-0-							
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		2H	RRCID ->	259822	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6826	PERF. 6996 - 10412							
02	23287 X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2		N	-0-	-0-							
03	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	22412	2		N	-0-	-0-							
04	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2		N	-0-	-0-							
05	20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	20532	2		N	-0-	-0-							
06	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	2		N	-0-	-0-							
*07	18855 X	18855	-0-	-0-	-0-	18855	2		N	-0-	-0-							

MS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259823	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8384 - 12022							
02	14616 X	12778	-0-	-1838	-0-	12778	2		N	-0-	-0-							
03	14260 X	11565	-0-	-2695	-0-	11565	2		N	-0-	-0-							
04	13770 X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2		N	-0-	-0-							
05	14012 X	13089	-0-	-923	-0-	13089	2		N	-0-	-0-							
06	13230 X	12800	-0-	-430	-0-	12800	2		N	-0-	-0-							
07	13671 X	12862	-0-	-809	-0-	12862	2		N	-0-	-0-							

SWAPO II B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259825	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8628 - 12718							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-							

ROCK CREEK		WELL #:		H 1H	RRCID ->	259826	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 7340 - 10554							
02	12325 X	11319	-0-	-1006	-0-	11319	2		N	-0-	-0-							
03	13175 X	12110	-0-	-1065	-0-	12110	2		N	-0-	-0-							
04	12750 X	11008	-0-	-1742	-0-	11008	2		N	-0-	-0-							
05	12090 X	11715	-0-	-375	-0-	11715	2		N	-0-	-0-							
06	11730 X	10826	-0-	-904	-0-	10826	2		N	-0-	-0-							
07	12121 X	11086	-0-	-1035	-0-	11086	2		N	-0-	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
HARVEY		WELL #:	2H	RRCID ->	259828	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 9210 - 14220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	11155 2		N	-0-
03		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669 2		N	-0-
04		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809 2		N	-0-
05		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9521 2		N	-0-
06		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701 2		N	-0-
*07		8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674 2		N	-0-

CART BARN-COLE (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	259830	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7600 - 11705
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2		N	-0-
*07		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 2		N	-0-

AGAPE		WELL #:	9H	RRCID ->	259831	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 8680 - 11600
02		8700 X	7474	-0-	-1226	-0-	7474 2		N	-0-
03		9300 X	7883	-0-	-1417	-0-	7883 2		N	-0-
04		8040 X	7659	-0-	-381	-0-	7659 2		N	-0-
05		8060 X	7918	-0-	-142	-0-	7918 2		N	-0-
06		7800 X	7776	-0-	-24	-0-	7776 2		N	-0-
07		7998 X	7994	-0-	-4	-0-	7994 2		N	-0-

BIRDVILLE ISD		WELL #:	3H	RRCID ->	259833	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7749 - 10313
02		10991 X	9421	-0-	-1570	-0-	9421 2		N	-0-
03		10788 X	10511	-0-	-277	-0-	10511 2		N	-0-
04		10050 X	9460	-0-	-590	-0-	9460 2		N	-0-
05		10385 X	7750	-0-	-2635	-0-	7750 2		N	-0-
06		10170 X	7545	-0-	-2625	-0-	7545 2		N	-0-
*07		14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	14162 2		N	-0-

BLACKBERRY SPRINGS		WELL #:	1H	RRCID ->	259838	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7317 - 10567
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOSHUA		WELL #:	4H	RRCID ->	259839	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7681 - 11367
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STRUCTURAL STEEL		WELL #:	4H	RRCID ->	259840	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 7561 - 11744
02		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739 2		N	-0-
03		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632 2		N	-0-
04		12660 X	12367	-0-	-293	-0-	12367 2		N	-0-
05		13609 X	11824	-0-	-1785	-0-	11824 2		N	-0-
06		13200 X	7887	-0-	-5313	-0-	7887 2		N	-0-
07		13640 X	10616	-0-	-3024	-0-	10616 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
SAWYER		WELL #:	1H	RRCID ->	259844	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7795 - 13154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719 2	N	-0-			-0-
03		20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20768 2	N	-0-			-0-
04		21120 X	19224	-0-	-1896	-0-	19224 2	N	-0-			-0-
05		21824 X	19366	-0-	-2458	-0-	19366 2	N	-0-			-0-
06		21120 X	17829	-0-	-3291	-0-	17829 2	N	-0-			-0-
07		21080 X	17065	-0-	-4015	-0-	17065 2	N	-0-			-0-

GM		WELL #:	6H	RRCID ->	259847	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	8925 - 10961	
02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463 2	N	-0-			-0-
04		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402 2	N	-0-			-0-
05		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227 2	N	-0-			-0-
06		7230 X	6982	-0-	-248	-0-	6982 2	N	-0-			-0-
07		8091 X	6136	-0-	-1955	-0-	6136 2	N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY		WELL #:	D 4H	RRCID ->	259849	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9350 - 12733	
02		6322 X	3873	-0-	-2449	-0-	3873 2	N	-0-			-0-
03		6417 X	3479	-0-	-2938	-0-	3479 2	N	-0-			-0-
04		5220 X	3965	-0-	-1255	-0-	3965 2	N	-0-			-0-
05		5394 X	4260	-0-	-1134	-0-	4260 2	N	-0-			-0-
06		5220 X	4018	-0-	-1202	-0-	4018 2	N	-0-			-0-
07		4154 X	3832	-0-	-322	-0-	3832 2	N	-0-			-0-

BING		WELL #:	3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7037 - 11006	
02		13630 X	6683	-0-	-6947	-0-	6683 2	N	-0-			8
03		14570 X	10257	-0-	-4313	-0-	10247 2	N	9			17
04		13770 X	10979	-0-	-2791	-0-	10979 2	N	-0-			17
05		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	15004 2	N	-0-			17
06		15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	15663 2	N	-0-			17
*07		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14689 2	N	-0-			17

MORTIMER		WELL #:	1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540 - 11536	
02		34179 X	34179	-0-	-0-	-0-	34179 2	N	-0-			-0-
03		33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	33426 2	N	-0-			-0-
04		30385 X	30385	-0-	-0-	-0-	30385 2	N	-0-			-0-
05		30245 X	30245	-0-	-0-	-0-	30245 2	N	-0-			-0-
06		29631 X	29631	-0-	-0-	-0-	29631 2	N	-0-			-0-
*07		31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	31779 2	N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:	5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819 - 13834	
02		11136 X	9467	-0-	-1669	-0-	9467 2	N	-0-			-0-
03		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866 2	N	-0-			-0-
04		13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	13546 2	N	-0-			-0-
05		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419 2	N	-0-			-0-
06		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	15809 2	N	-0-			-0-
*07		14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	14821 2	N	-0-			-0-

YORN		WELL #:	3H	RRCID ->	259856	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8190 - 13148	
02		13659 X	584	-0-	-13075	-0-	584 2	N	-0-			-0-
03		9331 X	4393	-0-	-4938	-0-	4393 2	N	-0-			-0-
04		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813 2	N	-0-			-0-
05		27722 X	27722	-0-	-0-	-0-	27722 2	N	-0-			-0-
06		30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	30090 2	N	-0-			-0-
*07		31725 X	31725	-0-	-0-	-0-	31725 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
DUKE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	259860	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8550 - 10882
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6641 X	6050	-0-	-591	-0-	6050	2		N	-0-	-0-
03	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2		N	-0-	-0-
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2		N	-0-	-0-
05	7750 X	7555	-0-	-195	-0-	7555	2		N	-0-	-0-
06	7500 X	6833	-0-	-667	-0-	6833	2		N	-0-	-0-
07	7750 X	6460	-0-	-1290	-0-	6460	2		N	-0-	-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	259902	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8490 - 11299
02	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2		N	-0-	-0-
03	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2		N	-0-	-0-
04	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	2		N	-0-	-0-
05	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2		N	-0-	-0-
06	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	11770	2		N	-0-	-0-
07	11315 X	11081	-0-	-234	-0-	11081	2		N	-0-	-0-

KINNEAR		WELL #:		3H	RRCID ->	259903	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7755 - 10784
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259904	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7396 - 11277
02	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2		N	-0-	-0-
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-	-0-
04	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-	-0-
05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-	-0-
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-	-0-
07	4619 X	4584	-0-	-35	-0-	4584	2		N	-0-	-0-

UNISON		WELL #:		2H	RRCID ->	259906	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7835 - 12828
02	24070 X	18692	-0-	-5378	-0-	18692	2		N	-0-	-0-
03	24521 X	19448	-0-	-5073	-0-	19448	2		N	-0-	-0-
04	23010 X	20339	-0-	-2671	-0-	20339	2		N	-0-	-0-
05	21820 X	21820	-0-	-0-	-0-	21820	2		N	-0-	-0-
06	20327 X	20327	-0-	-0-	-0-	20327	2		N	-0-	-0-
07	21018 X	20159	-0-	-859	-0-	20159	2		N	-0-	-0-

GM		WELL #:		5H	RRCID ->	259924	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8834 - 10845
02	6641 X	6283	-0-	-358	-0-	6283	2		N	-0-	-0-
03	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		N	-0-	-0-
04	6870 X	6260	-0-	-610	-0-	6260	2		N	-0-	-0-
05	7099 X	6586	-0-	-513	-0-	6586	2		N	-0-	-0-
06	7500 X	6342	-0-	-1158	-0-	6342	2		N	-0-	-0-
07	7750 X	6202	-0-	-1548	-0-	6202	2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 7H	RRCID ->	259925	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	6426	PERF. 7040 - 10376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
BC ASSOCIATES		WELL #:		4H	RRCID ->	259926	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8202 - 15394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3100 N	14072	-0-	10972	10972	14072	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	23178	-0-	20178	31150	23178	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	25149	-0-	22049	53199	25149	2		N	-0-			-0-
06	74275 X	21076	-0-	-53199	-0-	21076	2		N	-0-			-0-
*07	15719 X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	259928	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8350 - 11164	
02	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2		N	-0-			-0-
03	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2		N	-0-			-0-
04	9810 X	8960	-0-	-850	-0-	8960	2		N	-0-			-0-
05	10137 X	8491	-0-	-1646	-0-	8491	2		N	-0-			-0-
06	9810 X	8099	-0-	-1711	-0-	8099	2		N	-0-			-0-
07	10137 X	8001	-0-	-2136	-0-	8001	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 7H	RRCID ->	259934	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6542 - 11722	
02	5017 X	2851	-0-	-2166	-0-	2838	2	13 9	Y	12			25
03	5363 X	3698	-0-	-1665	-0-	3698	2		Y	-0-			25
04	5190 X	2833	-0-	-2357	-0-	2833	2		Y	-0-			25
05	4867 X	1601	-0-	-3266	-0-	1601	2		Y	-0-			25
06	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	3402	2	14 9	Y	13			38
07	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	3670	2	7 9	Y	6	39 1		5

DARBY		WELL #:		3H	RRCID ->	259935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	7764 - 10324	
02	8323 X	8027	-0-	-296	-0-	8027	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	8750	-0-	-147	-0-	8750	2		N	-0-			-0-
04	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2		N	-0-			-0-
05	8587 X	7153	-0-	-1434	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	7335	-0-	-1125	-0-	7335	2		N	-0-			-0-
07	8773 X	6227	-0-	-2546	-0-	6227	2		N	-0-			-0-

BIRD		WELL #:		2H	RRCID ->	259938	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7724 - 10599	
02	16385 X	14317	-0-	-2068	-0-	14317	2		N	-0-			-0-
03	17515 X	14530	-0-	-2985	-0-	14530	2		N	-0-			-0-
04	16950 X	14281	-0-	-2669	-0-	14281	2		N	-0-			-0-
05	16523 X	14829	-0-	-1694	-0-	14829	2		N	-0-			-0-
06	15690 X	13685	-0-	-2005	-0-	13685	2		N	-0-			-0-
07	15314 X	13884	-0-	-1430	-0-	13884	2		N	-0-			-0-

CEDF		WELL #:		5H	RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7400 - 11550	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7990 - 10429	
02	19575 X	19076	-0-	-499	-0-	19076	2		N	-0-			-0-
03	20925 X	19780	-0-	-1145	-0-	19780	2		N	-0-			-0-
04	20250 X	18316	-0-	-1934	-0-	18316	2		N	-0-			-0-
05	20925 X	18280	-0-	-2645	-0-	18280	2		N	-0-			-0-
06	20040 X	17071	-0-	-2969	-0-	17071	2		N	-0-			-0-
07	20398 X	17468	-0-	-2930	-0-	17468	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 8150 - 11002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7250 - 11206		
02	6496 X	6433	-0-	-63	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
03	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	6136	-0-	-224	-0-	6136	2		N	-0-			-0-
05	6882 X	6097	-0-	-785	-0-	6097	2		N	-0-			-0-
06	6840 X	5956	-0-	-884	-0-	5956	2		N	-0-			-0-
07	7068 X	5907	-0-	-1161	-0-	5907	2		N	-0-			-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7875 - 11025		
02	14471 X	12959	-0-	-1512	-0-	12959	2		N	-0-			-0-
03	15004 X	13444	-0-	-1560	-0-	13444	2		N	-0-			-0-
04	14310 X	14178	-0-	-132	-0-	14178	2		N	-0-			-0-
05	14787 X	9977	-0-	-4810	-0-	9977	2		N	-0-			-0-
06	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2		N	-0-			-0-
07	14663 X	14510	-0-	-153	-0-	14510	2		N	-0-			-0-

HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7829 - 12503		
02	15863 X	15384	-0-	-479	-0-	15384	2		N	-0-			-0-
03	16957 X	16001	-0-	-956	-0-	16001	2		N	-0-			-0-
04	16410 X	15238	-0-	-1172	-0-	15238	2		N	-0-			-0-
05	16833 X	14556	-0-	-2277	-0-	14556	2		N	-0-			-0-
06	15900 X	14199	-0-	-1701	-0-	14199	2		N	-0-			-0-
07	16430 X	14267	-0-	-2163	-0-	14267	2		N	-0-			-0-

GORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	259954	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7301 - 9589		
02	5655 X	184	-0-	-5471	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	3328	-0-	-2717	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		5H	RRCID ->	259964	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8865 - 11666		
02	6670 X	5183	-0-	-1487	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
03	6851 X	5522	-0-	-1329	-0-	5522	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5330	-0-	-550	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
05	6076 X	3899	-0-	-2177	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	507	-0-	-4893	-0-	507	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	4204	-0-	-1345	-0-	4204	2		N	-0-			-0-

RHETT		WELL #:		2H	RRCID ->	259967	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 8993 - 11649		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
ROCK CREEK		WELL #: H 3H		RRCID -> 259969		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8091 X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2	N	-0-	-0-	
03	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2	N	-0-	-0-	
04	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2	N	-0-	-0-	
05	9858 X	9029	-0-	-829	-0-	9029	2	N	-0-	-0-	
06	9540 X	7252	-0-	-2288	-0-	7252	2	N	-0-	-0-	
07	9858 X	7328	-0-	-2530	-0-	7328	2	N	-0-	-0-	

SAWYER		WELL #: 2H		RRCID -> 259970		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992			
02	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2	N	-0-	-0-	
03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2	N	-0-	-0-	
04	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2	N	-0-	-0-	
05	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2	N	-0-	-0-	
06	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2	N	-0-	-0-	
*07	15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	15850	2	N	-0-	-0-	

DARBY		WELL #: 2H		RRCID -> 259971		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515			
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2	N	-0-	-0-	
03	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2	N	-0-	-0-	
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2	N	-0-	-0-	
05	8556 X	7438	-0-	-1118	-0-	7438	2	N	-0-	-0-	
06	8280 X	7533	-0-	-747	-0-	7533	2	N	-0-	-0-	
07	8556 X	7153	-0-	-1403	-0-	7153	2	N	-0-	-0-	

HARVEY		WELL #: 3H		RRCID -> 259973		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344			
02	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2	N	-0-	-0-	
03	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2	N	-0-	-0-	
04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2	N	-0-	-0-	
05	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2	N	-0-	-0-	
06	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2	N	-0-	-0-	
*07	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2	N	-0-	-0-	

SUMMER CREEK		WELL #: 7H		RRCID -> 259975		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907			
02	8091 X	7702	-0-	-389	-0-	7702	2	N	-0-	-0-	
03	8680 X	8049	-0-	-631	-0-	8049	2	N	-0-	-0-	
04	8400 X	7754	-0-	-646	-0-	7754	2	N	-0-	-0-	
05	8680 X	7746	-0-	-934	-0-	7746	2	N	-0-	-0-	
06	7980 X	6993	-0-	-987	-0-	6993	2	N	-0-	-0-	
07	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	7516	2	N	-0-	-0-	

PEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 259976		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RALPH		WELL #: 2H		RRCID -> 259977		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RIDGLEA CC		WELL #:		4H	RRCID ->	259987	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7656 - 10777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2	N	-0-			-0-
03	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2	N	-0-			-0-
04	14610 X	12473	-0-	-2137	-0-	12473	2	N	-0-			-0-
05	15097 X	12075	-0-	-3022	-0-	12075	2	N	-0-			-0-
06	14610 X	10451	-0-	-4159	-0-	10451	2	N	-0-			-0-
07	14508 X	11012	-0-	-3496	-0-	11012	2	N	-0-			-0-

KING B		WELL #:		4H	RRCID ->	260011	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7574 - 13721	
02	19575 X	17067	-0-	-2508	-0-	17067	2	N	-0-			-0-
03	20863 X	17832	-0-	-3031	-0-	17832	2	N	-0-			-0-
04	19950 X	17509	-0-	-2441	-0-	17509	2	N	-0-			-0-
05	20367 X	18407	-0-	-1960	-0-	18407	2	N	-0-			-0-
06	18960 X	17638	-0-	-1322	-0-	17638	2	N	-0-			-0-
07	18259 X	17797	-0-	-462	-0-	17797	2	N	-0-			-0-

KYLE		WELL #:		5H	RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7778 - 13087	
02	15370 X	13605	-0-	-1765	-0-	13605	2	N	-0-			-0-
03	15934 X	10051	-0-	-5883	-0-	10051	2	N	-0-			-0-
04	15420 X	11351	-0-	-4069	-0-	11351	2	N	-0-			-0-
05	15934 X	12495	-0-	-3439	-0-	12495	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	13809	-0-	-891	-0-	13809	2	N	-0-			-0-
*07	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2	N	-0-			-0-

RHETT		WELL #:		1H	RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 9167 - 11669	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AD		WELL #:		1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 8885 - 12040	
02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	4730	-0-	-1997	-0-	4730	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	2456	-0-	-4054	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	5576	-0-	-1151	-0-	5576	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	4698	-0-	-1812	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
*07	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 8600 - 11430	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

SMITH		WELL #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7830 - 12834	
02	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2	N	-0-			-0-
03	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2	N	-0-			-0-
04	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2	N	-0-			-0-
05	12245 X	6047	-0-	-6198	-0-	6047	2	N	-0-			-0-
06	11850 X	9211	-0-	-2639	-0-	9211	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	2067	-0-	-10178	-0-	2067	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
BIRD		WELL #:	3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7850 - 14350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	30276 X	25977	-0-	-4299	-0-	25977	2	N	-0-		-0-	
03	31899 X	21030	-0-	-10869	-0-	21030	2	N	-0-		-0-	
04	29340 X	-0-	-0-	-29340	-0-			N	-0-		-0-	
05	28768 X	23726	-0-	-5042	-0-	23726	2	N	-0-		-0-	
06	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	28893	2	N	-0-		-0-	
*07	28310 X	28310	-0-	-0-	-0-	28310	2	N	-0-		-0-	

ROCK CREEK		WELL #:	H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7267 - 11090		
02	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2	N	-0-		-0-	
03	11594 X	10246	-0-	-1348	-0-	10246	2	N	-0-		-0-	
04	11220 X	10703	-0-	-517	-0-	10703	2	N	-0-		-0-	
05	11594 X	10680	-0-	-914	-0-	10680	2	N	-0-		-0-	
06	10920 X	10609	-0-	-311	-0-	10609	2	N	-0-		-0-	
07	11067 X	9571	-0-	-1496	-0-	9571	2	N	-0-		-0-	

ESCALADE		WELL #:	5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9040 - 10978		
02	4930 X	3528	-0-	-1402	-0-	3528	2	N	-0-		-0-	
03	5270 X	329	-0-	-4941	-0-	329	2	N	-0-		-0-	
04	5100 X	4709	-0-	-391	-0-	4709	2	N	-0-		-0-	
05	5270 X	5063	-0-	-207	-0-	5063	2	N	-0-		-0-	
06	5100 X	4936	-0-	-164	-0-	4936	2	N	-0-		-0-	
07	4867 X	4763	-0-	-104	-0-	4763	2	N	-0-		-0-	

DARBY		WELL #:	6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8045 - 9509		
02	6525 X	3342	-0-	-3183	-0-	3342	2	N	-0-		-0-	
03	6975 X	6573	-0-	-402	-0-	6573	2	N	-0-		-0-	
04	5580 X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2	N	-0-		-0-	
05	5053 X	4497	-0-	-556	-0-	4497	2	N	-0-		-0-	
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2	N	-0-		-0-	
07	6572 X	5553	-0-	-1019	-0-	5553	2	N	-0-		-0-	

UPRR		WELL #:	5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8830 - 13532		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

I-20 JV		WELL #:	3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 8530 - 10890		
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-		-0-	
03	3751 X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2	N	-0-		-0-	
04	3750 X	1973	-0-	-1777	-0-	1973	2	N	-0-		-0-	
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		-0-	
06	3750 X	546	-0-	-3204	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
07	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	3452	2	N	-0-		-0-	

TURNBOW		WELL #:	2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7800 - 13097		
02	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2	N	-0-		-0-	
03	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2	N	-0-		-0-	
04	11280 X	8851	-0-	-2429	-0-	8851	2	N	-0-		-0-	
05	11656 X	6725	-0-	-4931	-0-	6725	2	N	-0-		-0-	
06	11280 X	8536	-0-	-2744	-0-	8536	2	N	-0-		-0-	
07	11656 X	9995	-0-	-1661	-0-	9995	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 8193 - 12451		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1247 X	82	-0-	-1165	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-	
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-		-0-	
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-		-0-	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	

BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF. 7830 - 9982		
02	5423 X	4568	-0-	-855	-0-	4568	2		N	-0-		-0-	
03	5797 X	3999	-0-	-1798	-0-	3999	2		N	-0-		-0-	
04	5610 X	5046	-0-	-564	-0-	5046	2		N	-0-		-0-	
05	5673 X	4562	-0-	-1111	-0-	4562	2		N	-0-		-0-	
06	5070 X	4901	-0-	-169	-0-	4901	2		N	-0-		-0-	
07	5208 X	5007	-0-	-201	-0-	5007	2		N	-0-		-0-	

DEER CREEK ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	260494	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7402 - 8997		
02	4321 X	3369	-0-	-952	-0-	3369	2		N	-0-		-0-	
03	4619 X	3541	-0-	-1078	-0-	3541	2		N	-0-		-0-	
04	4140 X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2		N	-0-		-0-	
05	4216 X	3496	-0-	-720	-0-	3496	2		N	-0-		-0-	
06	3480 X	3380	-0-	-100	-0-	3380	2		N	-0-		-0-	
07	3596 X	3425	-0-	-171	-0-	3425	2		N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	260497	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 8995 - 12936		
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-				N	-0-		6	
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-		6	
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-		6	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6	

BMX COOK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260502	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7810 - 11339		
02	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2		N	-0-		-0-	
03	837 X	178	-0-	-659	-0-	178	2		N	-0-		-0-	
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-		-0-	
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-		-0-	
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		-0-	
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-	

TCCD NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260530	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8185 - 13937		
02	27608 X	27428	-0-	-180	-0-	27428	2		N	-0-		-0-	
03	29512 X	28224	-0-	-1288	-0-	28224	2		N	-0-		-0-	
04	28560 X	24421	-0-	-4139	-0-	24421	2		N	-0-		-0-	
05	29512 X	28034	-0-	-1478	-0-	28034	2		N	-0-		-0-	
06	28560 X	26946	-0-	-1614	-0-	26946	2		N	-0-		-0-	
07	29326 X	27794	-0-	-1532	-0-	27794	2		N	-0-		-0-	

I-20 JV		WELL #:		4H	RRCID ->	260780	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8500 - 10726		
02	4901 X	3827	-0-	-1074	-0-	3827	2		N	-0-		-0-	
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2		N	-0-		-0-	
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-		-0-	
05	4340 X	4143	-0-	-197	-0-	4143	2		N	-0-		-0-	
06	4560 X	496	-0-	-4064	-0-	496	2		N	-0-		-0-	
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
PLEASANT RIDGE		WELL #:	2H	RRCID ->	260791	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8300 - 15356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		53592 X	53592	-0-	-0-	-0-	53592 2	N	-0-	-0-	-0-
03		54808 X	54050	-0-	-758	-0-	54050 2	N	-0-	-0-	-0-
04		53040 X	50896	-0-	-2144	-0-	50896 2	N	-0-	-0-	-0-
05		54808 X	45615	-0-	-9193	-0-	45615 2	N	-0-	-0-	-0-
06		53040 X	18579	-0-	-34461	-0-	18579 2	N	-0-	-0-	-0-
07		54808 X	50344	-0-	-4464	-0-	50344 2	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #:	H 5H	RRCID ->	260794	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7334 - 10400
02		8961 X	6821	-0-	-2140	-0-	6821 2	N	-0-	-0-	-0-
03		8556 X	7762	-0-	-794	-0-	7762 2	N	-0-	-0-	-0-
04		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2	N	-0-	-0-	-0-
06		7500 X	7419	-0-	-81	-0-	7419 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7750 X	7133	-0-	-617	-0-	7133 2	N	-0-	-0-	-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:	2H	RRCID ->	260807	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9815 - 15600
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MAYNARD		WELL #:	1H	RRCID ->	260808	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	1041 - 13683
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

STANLEY		WELL #:	1H	RRCID ->	260809	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7806 - 12027
02		31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	31370 2	N	-0-	-0-	-0-
03		33223 X	33223	-0-	-0-	-0-	33223 2	N	-0-	-0-	-0-
04		28003 X	28003	-0-	-0-	-0-	28003 2	N	-0-	-0-	-0-
05		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	23152 2	N	-0-	-0-	-0-
06		30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	30543 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	34013 2	N	-0-	-0-	-0-

DARBY		WELL #:	5H	RRCID ->	260810	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7900 - 11082
02		4872 X	2145	-0-	-2727	-0-	2145 2	N	-0-	-0-	-0-
03		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2	N	-0-	-0-	-0-
04		4980 X	4862	-0-	-118	-0-	4862 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5146 X	3097	-0-	-2049	-0-	3097 2	N	-0-	-0-	-0-
06		6180 X	4972	-0-	-1208	-0-	4972 2	N	-0-	-0-	-0-
07		6386 X	5716	-0-	-670	-0-	5716 2	N	-0-	-0-	-0-

SESSIONS		WELL #:	2H	RRCID ->	260811	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7638 - 9802
02		4669 X	3792	-0-	-877	-0-	3792 2	N	-0-	-0-	-0-
03		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2	N	-0-	-0-	-0-
04		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 2	N	-0-	-0-	-0-
05		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747 2	N	-0-	-0-	-0-
06		5670 X	5479	-0-	-191	-0-	5479 2	N	-0-	-0-	-0-
07		5859 X	5302	-0-	-557	-0-	5302 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BALLARD		WELL #:		3H	RRCID ->	260812	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7789 - 10799	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6322 X	5135	-0-	-1187	-0-	5135	2	N	-0-			-0-
03	7099 X	5323	-0-	-1776	-0-	5323	2	N	-0-			-0-
04	6870 X	5069	-0-	-1801	-0-	5069	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	4860	-0-	-2239	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	4193	-0-	-1117	-0-	4193	2	N	-0-			-0-
07	5487 X	5188	-0-	-299	-0-	5188	2	N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		2H	RRCID ->	260813	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7765 - 10739	
02	9773 X	9006	-0-	-767	-0-	9006	2	N	-0-			-0-
03	9920 X	9140	-0-	-780	-0-	9140	2	N	-0-			-0-
04	9240 X	8685	-0-	-555	-0-	8685	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	8920	-0-	-721	-0-	8920	2	N	-0-			-0-
06	9330 X	8381	-0-	-949	-0-	8381	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	8455	-0-	-1186	-0-	8455	2	N	-0-			-0-

CORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260814	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7360 - 9679	
02	28797 X	24524	-0-	-4273	-0-	24524	2	N	-0-			-0-
03	30783 X	17051	-0-	-13732	-0-	17051	2	N	-0-			-0-
04	26760 X	17461	-0-	-9299	-0-	17461	2	N	-0-			-0-
05	26722 X	24353	-0-	-2369	-0-	24353	2	N	-0-			-0-
06	25680 X	22098	-0-	-3582	-0-	22098	2	N	-0-			-0-
07	26226 X	23487	-0-	-2739	-0-	23487	2	N	-0-			-0-

MOHO		WELL #:		1H	RRCID ->	260815	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8600 - 12547	
02	22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	22506	2	N	-0-			-0-
03	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2	N	-0-			-0-
04	22055 X	22055	-0-	-0-	-0-	22055	2	N	-0-			-0-
05	22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	22210	2	N	-0-			-0-
06	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	20979	2	N	-0-			-0-
*07	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	18472	2	N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:		7H	RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7768 - 10447	
02	7888 X	6666	-0-	-1222	-0-	6666	2	N	-0-			-0-
03	8277 X	6686	-0-	-1591	-0-	6686	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	6236	-0-	-1054	-0-	6236	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	6321	-0-	-1212	-0-	6321	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	6613	-0-	-287	-0-	6613	2	N	-0-			-0-
*07	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2	N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF. 9590 - 14052	
02	9425 X	8681	-0-	-744	-0-	8681	2	N	-0-			-0-
03	10075 X	8984	-0-	-1091	-0-	8984	2	N	-0-			-0-
04	9630 X	8660	-0-	-970	-0-	8660	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	8922	-0-	-719	-0-	8922	2	N	-0-			-0-
06	9330 X	8577	-0-	-753	-0-	8577	2	N	-0-			-0-
07	9269 X	8699	-0-	-570	-0-	8699	2	N	-0-			-0-

BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	260826	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
DARBY		WELL #:		4H	RRCID ->	260827	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7810 - 11012	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13688 X	10902	-0-	-2786	-0-	10902	2	N	-0-		-0-	
03	13454 X	12135	-0-	-1319	-0-	12135	2	N	-0-		-0-	
04	12450 X	11347	-0-	-1103	-0-	11347	2	N	-0-		-0-	
05	12865 X	9387	-0-	-3478	-0-	9387	2	N	-0-		-0-	
06	12450 X	10578	-0-	-1872	-0-	10578	2	N	-0-		-0-	
07	12121 X	9311	-0-	-2810	-0-	9311	2	N	-0-		-0-	

AC360		WELL #:		2H	RRCID ->	260840	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF. 9100 - 15932	
02	36250 X	34882	-0-	-1368	-0-	34882	2	N	-0-		-0-	
03	38750 X	38482	-0-	-268	-0-	38482	2	N	-0-		-0-	
04	37906 X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2	N	-0-		-0-	
05	38051 X	38051	-0-	-0-	-0-	38051	2	N	-0-		-0-	
06	37230 X	36148	-0-	-1082	-0-	36148	2	N	-0-		-0-	
07	39184 X	34197	-0-	-4987	-0-	34197	2	N	-0-		-0-	

ELLA		WELL #:		1H	RRCID ->	260841	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7558	PERF. 7650 - 12698	
02	17777 X	16730	-0-	-1047	-0-	16730	2	N	-0-		-0-	
03	18724 X	17172	-0-	-1552	-0-	17172	2	N	-0-		-0-	
04	18060 X	17269	-0-	-791	-0-	17269	2	N	-0-		-0-	
05	18352 X	17268	-0-	-1084	-0-	17268	2	N	-0-		-0-	
06	17340 X	15372	-0-	-1968	-0-	15372	2	N	-0-		-0-	
07	17887 X	15940	-0-	-1947	-0-	15940	2	N	-0-		-0-	

MAYFLOWER		WELL #:		5H	RRCID ->	260842	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8620 - 13517	
02	13688 X	12576	-0-	-1112	-0-	12576	2	N	-0-		-0-	
03	14229 X	13174	-0-	-1055	-0-	13174	2	N	-0-		-0-	
04	13590 X	13133	-0-	-457	-0-	13133	2	N	-0-		-0-	
05	14043 X	12876	-0-	-1167	-0-	12876	2	N	-0-		-0-	
06	13290 X	12106	-0-	-1184	-0-	12106	2	N	-0-		-0-	
07	13578 X	12287	-0-	-1291	-0-	12287	2	N	-0-		-0-	

GRAHAM B		WELL #:		2H	RRCID ->	260843	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 8354 - 12631	
02	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	15066	2	N	-0-		-0-	
03	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2	N	-0-		-0-	
04	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2	N	-0-		-0-	
05	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2	N	-0-		-0-	
06	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2	N	-0-		-0-	
*07	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	2	N	-0-		-0-	

LARGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	260848	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7359 - 11583	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LYNN SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	260849	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8700 - 11392	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
RUNWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260850	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7580 - 11211
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	6554 X	6121	-0-	-433	-0-	6121	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6139	-0-	-526	-0-	6139	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	5887	-0-	-623	-0-	5887	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6553	-0-	-174	-0-	6553	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	5997	-0-	-513	-0-	5997	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	4574	-0-	-1967	-0-	4574	2	N	-0-			-0-

AARON B		WELL #:		1H	RRCID ->	260852	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	8278 - 14080
02	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2	N	-0-			-0-
03	35044 X	35044	-0-	-0-	-0-	35044	2	N	-0-			-0-
04	36491 X	36491	-0-	-0-	-0-	36491	2	N	-0-			-0-
05	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	34975	2	N	-0-			-0-
06	31747 X	31747	-0-	-0-	-0-	31747	2	N	-0-			-0-
*07	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	30836	2	N	-0-			-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260858	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9835 - 14621
02	8729 X	7316	-0-	-1413	-0-	7316	2	N	-0-			-0-
03	9765 X	7621	-0-	-2144	-0-	7621	2	N	-0-			-0-
04	9450 X	3983	-0-	-5467	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
05	9765 X	3399	-0-	-6366	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
06	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-			N	-0-			-0-
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-			-0-

GOODRICH		WELL #:		2H	RRCID ->	260911	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8130 - 11321
02	6757 X	5733	-0-	-1024	-0-	5733	2	N	-0-			-0-
03	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2	N	-0-			-0-
04	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6711	-0-	-357	-0-	6711	2	N	-0-			-0-
06	9120 X	6847	-0-	-2273	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
07	9424 X	6678	-0-	-2746	-0-	6678	2	N	-0-			-0-

CHELSEA		WELL #:		1H	RRCID ->	260913	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8700 - 11706
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260914	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8700 - 12024
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260915	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8840 - 12738
02	30682 X	30682	-0-	-0-	-0-	30682	2	N	-0-			-0-
03	32271 X	31782	-0-	-489	-0-	31782	2	N	-0-			-0-
04	31230 X	30042	-0-	-1188	-0-	30042	2	N	-0-			-0-
05	32271 X	30420	-0-	-1851	-0-	30420	2	N	-0-			-0-
06	31230 X	28644	-0-	-2586	-0-	28644	2	N	-0-			-0-
07	32271 X	29005	-0-	-3266	-0-	29005	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986											
BC SOUTH K		WELL #:		8H	RRCID ->	260923	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8828 - 14436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2		N	-0-			-0-
03	16849 X	16849	-0-	-0-	-0-	16849	2		N	-0-			-0-
04	15600 X	14645	-0-	-955	-0-	14645	2		N	-0-			-0-
05	16120 X	15712	-0-	-408	-0-	15712	2		N	-0-			-0-
06	15600 X	15032	-0-	-568	-0-	15032	2		N	-0-			-0-
07	16120 X	15855	-0-	-265	-0-	15855	2		N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260927	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8997 - 12004	
02	7685 X	7658	-0-	-27	-0-	7658	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	3738	-0-	-4570	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
04	8040 X	20	-0-	-8020	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	8308 X	655	-0-	-7653	-0-	655	2		N	-0-			-0-
06	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-				N	-0-			-0-
07	8184 X	2558	-0-	-5626	-0-	2558	2		N	-0-			-0-

BIRD		WELL #:		4H	RRCID ->	260932	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	8600 - 14469	
02	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	35335	2		N	-0-			-0-
03	37155 X	37155	-0-	-0-	-0-	37155	2		N	-0-			-0-
04	37095 X	37095	-0-	-0-	-0-	37095	2		N	-0-			-0-
05	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	36509	2		N	-0-			-0-
06	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	34565	2		N	-0-			-0-
*07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	34331	2		N	-0-			-0-

RANDOLPH		WELL #:		2H	RRCID ->	260934	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7830 - 11502	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:		2H	RRCID ->	260939	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813 - 13187	
02	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	19158	2		N	-0-			-0-
03	19631 X	19631	-0-	-0-	-0-	19631	2		N	-0-			-0-
04	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2		N	-0-			-0-
05	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	18321	2		N	-0-			-0-
06	17490 X	16654	-0-	-836	-0-	16654	2		N	-0-			-0-
07	18073 X	16318	-0-	-1755	-0-	16318	2		N	-0-			-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	260941	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723 - 13487	
02	21083 X	10996	-0-	-10087	-0-	10996	2		N	-0-			-0-
03	22537 X	14944	-0-	-7593	-0-	14944	2		N	-0-			-0-
04	21810 X	13918	-0-	-7892	-0-	13918	2		N	-0-			-0-
05	22506 X	15612	-0-	-6894	-0-	15612	2		N	-0-			-0-
06	14460 X	14363	-0-	-97	-0-	14363	2		N	-0-			-0-
07	14942 X	14547	-0-	-395	-0-	14547	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 6H	RRCID ->	261005	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6360 - 9781	
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	36 9	Y	33			48
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-	34 1		14
04	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2		Y	-0-			14
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2		Y	-0-			14
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4527	2	37 9	Y	34			48
*07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		Y	-0-			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
GALLETTA		WELL #: 1H		RRCID -> 261024		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-	-0-	
03	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-	-0-	
04	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2		N	-0-	-0-	
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2		N	-0-	-0-	
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2		N	-0-	-0-	
*07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224 2		N	-0-	-0-	

TECH CENTER		WELL #: 2H		RRCID -> 261026		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860			
02	18560 X	17000	-0-	-1560	-0-	17000 2		N	-0-	-0-	
03	20212 X	17310	-0-	-2902	-0-	17310 2		N	-0-	-0-	
04	19980 X	16164	-0-	-3816	-0-	16164 2		N	-0-	-0-	
05	20646 X	18440	-0-	-2206	-0-	18440 2		N	-0-	-0-	
06	19980 X	17587	-0-	-2393	-0-	17587 2		N	-0-	-0-	
07	18166 X	17868	-0-	-298	-0-	17868 2		N	-0-	-0-	

VILLAGES OF FAIRFIELD		WELL #: 3H		RRCID -> 261028		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464			
02	3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-			N	-0-	-0-	
03	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-	-0-	
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-	-0-	
05	4247 X	4129	-0-	-118	-0-	4129 2		N	-0-	-0-	
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-	-0-	
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-	-0-	

NEWELL		WELL #: 5H		RRCID -> 261032		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VERMONT HARES EAR		WELL #: 11H		RRCID -> 261033		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318			
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2455 2	25 9	N	23	16 1	43
03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-	27 1	16
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3334 2	23 9	N	21	30 1	7
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-		7
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3065 2	51 9	N	46	35 1	18
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3251 2	37 9	N	34	35 1	17

NEWELL		WELL #: 6H		RRCID -> 261054		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VERMONT HARES EAR		WELL #: 10H		RRCID -> 261125		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199			
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1344 2	69 9	N	63	36 1	93
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-	57 1	36
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1152 2	45 9	N	41	62 1	15
05	1209 N	974	-0-	-235	-0-	974 2		N	-0-		15
06	1170 N	934	-0-	-236	-0-	869 2	65 9	N	59	49 1	25
07	1209 N	1022	-0-	-187	-0-	969 2	53 9	N	48	49 1	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
KYLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261126	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8119 - 13291
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6003 X	2392	-0-	-3611	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2		N	-0-		-0-
04	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2		N	-0-		-0-
05	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		N	-0-		-0-
06	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2		N	-0-		-0-
*07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2		N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		5H	RRCID ->	261152	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9780 - 14002
02	7337 X	5834	-0-	-1503	-0-	5834	2		N	-0-		-0-
03	7502 X	5542	-0-	-1960	-0-	5542	2		N	-0-		-0-
04	7260 X	5560	-0-	-1700	-0-	5560	2		N	-0-		-0-
05	7254 X	6021	-0-	-1233	-0-	6021	2		N	-0-		-0-
06	7020 X	6831	-0-	-189	-0-	6831	2		N	-0-		-0-
*07	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 9H	RRCID ->	261153	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6560 - 10576
02	3509 X	2917	-0-	-592	-0-	2913	2	4 9	Y	4		9
03	4557 X	2891	-0-	-1666	-0-	2891	2		Y	-0-		9
04	4410 X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2		Y	-0-		9
05	4557 X	4080	-0-	-477	-0-	4080	2		Y	-0-		9
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7316	2	10 9	Y	9		18
07	4371 X	3744	-0-	-627	-0-	3740	2	4 9	Y	4	19 1	3

WELKER		WELL #:		3H	RRCID ->	261154	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7445 - 12286
02	40455 X	38819	-0-	-1636	-0-	38819	2		N	-0-		-0-
03	42780 X	41491	-0-	-1289	-0-	41491	2		N	-0-		-0-
04	41400 X	39723	-0-	-1677	-0-	39723	2		N	-0-		-0-
05	41819 X	40608	-0-	-1211	-0-	40608	2		N	-0-		-0-
06	40470 X	38881	-0-	-1589	-0-	38881	2		N	-0-		-0-
07	41509 X	39231	-0-	-2278	-0-	39231	2		N	-0-		-0-

BASS 311 B		WELL #:		4H	RRCID ->	261157	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7756 - 9551
02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2		N	-0-		-0-
03	6231 X	5403	-0-	-828	-0-	5403	2		N	-0-		-0-
04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2		N	-0-		-0-
05	6603 X	6287	-0-	-316	-0-	6287	2		N	-0-		-0-
06	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-		-0-
07	7440 X	6909	-0-	-531	-0-	6909	2		N	-0-		-0-

ESCALADE		WELL #:		4H	RRCID ->	261158	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9072 - 11568
02	9251 X	8082	-0-	-1169	-0-	8082	2		N	-0-		-0-
03	10292 X	9447	-0-	-845	-0-	9447	2		N	-0-		-0-
04	9960 X	7332	-0-	-2628	-0-	7332	2		N	-0-		-0-
05	10292 X	6231	-0-	-4061	-0-	6231	2		N	-0-		-0-
06	9150 X	5917	-0-	-3233	-0-	5917	2		N	-0-		-0-
07	9455 X	6054	-0-	-3401	-0-	6054	2		N	-0-		-0-

ZIEGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	261159	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7800 - 10382
02	14616 X	9636	-0-	-4980	-0-	9636	2		N	-0-		-0-
03	15624 X	8206	-0-	-7418	-0-	8206	2		N	-0-		-0-
04	15120 X	4056	-0-	-11064	-0-	4056	2		N	-0-		-0-
05	10540 X	9549	-0-	-991	-0-	9549	2		N	-0-		-0-
06	9960 X	8394	-0-	-1566	-0-	8394	2		N	-0-		-0-
07	10292 X	8127	-0-	-2165	-0-	8127	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
EAST ALLEN		WELL #:	3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7688 - 10858		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARRON		WELL #:	3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF. 7932 - 11963		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARRON		WELL #:	4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8200 - 11353		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOOP		WELL #:	2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7700 - 12184		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
KINNEAR		WELL #:	5H	RRCID ->	261165	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7885 - 12032		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWTOWN		WELL #:	1H	RRCID ->	261166	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7460 - 11639		
02	15544 X	14715	-0-	-829	-0-	14715	2		N	-0-		-0-
03	16740 X	15690	-0-	-1050	-0-	15690	2		N	-0-		-0-
04	16200 X	14560	-0-	-1640	-0-	14560	2		N	-0-		-0-
05	16740 X	15050	-0-	-1690	-0-	15050	2		N	-0-		-0-
06	15900 X	14473	-0-	-1427	-0-	14473	2		N	-0-		-0-
07	15717 X	15374	-0-	-343	-0-	15374	2		N	-0-		-0-
DIAMOND OAKS		WELL #:	3H	RRCID ->	261213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7458 - 13160		
02	31340 X	31340	-0-	-0-	-0-	31340	2		N	-0-		-0-
03	33709 X	33709	-0-	-0-	-0-	33709	2		N	-0-		-0-
04	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	2		N	-0-		-0-
05	23715 X	16538	-0-	-7177	-0-	16538	2		N	-0-		-0-
06	22950 X	22486	-0-	-464	-0-	22486	2		N	-0-		-0-
*07	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24345	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BARNES		WELL #:		5H	RRCID ->	261345	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7994 - 11600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8845 X	8087	-0-	-758	-0-	8087	2	N	-0-			-0-
03	9455 X	8623	-0-	-832	-0-	8623	2	N	-0-			-0-
04	8910 X	8444	-0-	-466	-0-	8444	2	N	-0-			-0-
05	9207 X	8644	-0-	-563	-0-	8644	2	N	-0-			-0-
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2	N	-0-			-0-
07	8711 X	8424	-0-	-287	-0-	8424	2	N	-0-			-0-

RANDOLPH		WELL #:		3H	RRCID ->	261649	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 7760 - 11150	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENWOOD C		WELL #:		1H	RRCID ->	261650	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7580 - 13003	
02	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	2	N	-0-			-0-
03	22681 X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2	N	-0-			-0-
04	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2	N	-0-			-0-
05	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	5263	-0-	-2147	-0-	5263	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	5146	-0-	-2511	-0-	5146	2	N	-0-			-0-

HORNED FROG		WELL #:		6H	RRCID ->	261651	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7262 - 13573	
02	17400 X	15525	-0-	-1875	-0-	15525	2	N	-0-			-0-
03	18011 X	16085	-0-	-1926	-0-	16085	2	N	-0-			-0-
04	16980 X	15224	-0-	-1756	-0-	15224	2	N	-0-			-0-
05	17050 X	15236	-0-	-1814	-0-	15236	2	N	-0-			-0-
06	16260 X	15749	-0-	-511	-0-	15749	2	N	-0-			-0-
07	16585 X	15463	-0-	-1122	-0-	15463	2	N	-0-			-0-

MAVERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	261656	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 9000 - 13679	
02	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2	N	-0-			-0-
03	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	14294	2	N	-0-			-0-
04	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2	N	-0-			-0-
05	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2	N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 X	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-

DUNN		WELL #:		4H	RRCID ->	261658	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF. 7620 - 10777	
02	11977 X	10260	-0-	-1717	-0-	10260	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	10735	-0-	-1944	-0-	10735	2	N	-0-			-0-
04	12210 X	8899	-0-	-3311	-0-	8899	2	N	-0-			-0-
05	12214 X	11500	-0-	-714	-0-	11500	2	N	-0-			-0-
06	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2	N	-0-			-0-
*07	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2	N	-0-			-0-

LOOP		WELL #:		1H	RRCID ->	261660	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 6930 - 10451	
02	4524 X	3325	-0-	-1199	-0-	3325	2	N	-0-			48
03	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2	N	-0-			48
04	7260 X	4830	-0-	-2430	-0-	4830	2	N	-0-			48
05	7502 X	821	-0-	-6681	-0-	821	2	N	-0-			48
06	7260 X	2844	-0-	-4416	-0-	2844	2	N	-0-			48
*07	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2	N	-0-			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
DEL BOCA VISTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261661	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8155 - 14530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	15449	2	N	-0-			-0-
03		15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	2	N	-0-			-0-
04		15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2	N	-0-			-0-
05		15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	15906	2	N	-0-			-0-
06		14970 X	14084	-0-	-886	-0-	14084	2	N	-0-			-0-
07		15469 X	12796	-0-	-2673	-0-	12796	2	N	-0-			-0-

RAMBO		WELL #:		3H	RRCID ->	261673	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7575 - 11802	
02		14210 X	12534	-0-	-1676	-0-	12534	2	N	-0-			-0-
03		15190 X	13001	-0-	-2189	-0-	13001	2	N	-0-			-0-
04		14550 X	12647	-0-	-1903	-0-	12647	2	N	-0-			-0-
05		14601 X	12574	-0-	-2027	-0-	12574	2	N	-0-			-0-
06		14130 X	12393	-0-	-1737	-0-	12393	2	N	-0-			-0-
07		13392 X	12750	-0-	-642	-0-	12750	2	N	-0-			-0-

KINNEAR		WELL #:		6H	RRCID ->	261686	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8120 - 12828	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHLAND		WELL #:		5H	RRCID ->	261694	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12139	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIENNA HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	261696	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7000 - 9589	
02		4669 X	4240	-0-	-429	-0-	4240	2	N	-0-			66
03		4991 X	4967	-0-	-24	-0-	4967	2	N	-0-			66
04		4830 X	4397	-0-	-433	-0-	4397	2	N	-0-			66
05		4991 X	4007	-0-	-984	-0-	4007	2	N	-0-			66
06		4830 X	3055	-0-	-1775	-0-	3055	2	N	-0-			66
*07		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2	N	-0-			66

VAQUERO		WELL #:		1H	RRCID ->	261724	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7545 - 13948	
02		25607 X	22858	-0-	-2749	-0-	22858	2	N	-0-			-0-
03		27373 X	19301	-0-	-8072	-0-	19301	2	N	-0-			-0-
04		26490 X	22766	-0-	-3724	-0-	22766	2	N	-0-			-0-
05		26350 X	22948	-0-	-3402	-0-	22948	2	N	-0-			-0-
06		23640 X	22980	-0-	-660	-0-	22980	2	N	-0-			-0-
07		24428 X	21995	-0-	-2433	-0-	21995	2	N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		3H	RRCID ->	261725	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7516 - 11387	
02		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
03		10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	13438	-0-	10438	10438	13438	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	12840	-0-	9740	20178	12840	2	N	-0-			-0-
06		36572 X	16394	-0-	-20178	-0-	16394	2	N	-0-			-0-
*07		16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	16521	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
RUDDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261727	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF.12208 - 12954	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	17267 X	16664	-0-	-603	-0-	16664	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	16710 X	15188	-0-	-1522	-0-	15188	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	17267 X	15526	-0-	-1741	-0-	15526	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	16650 X	14826	-0-	-1824	-0-	14826	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	16802 X	15026	-0-	-1776	-0-	15026	2	N	-0-	-0-	-0-	

BARNES		WELL #:		4H	RRCID ->	261729	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7939 - 11545	
02	10614 X	8617	-0-	-1997	-0-	8617	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	10106 X	9830	-0-	-276	-0-	9830	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9300 X	8622	-0-	-678	-0-	8622	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	9510 X	7960	-0-	-1550	-0-	7960	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9827 X	8218	-0-	-1609	-0-	8218	2	N	-0-	-0-	-0-	

QUAIL HOLLOW		WELL #:		8H	RRCID ->	261731	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7639 - 11240	
02	9193 X	4552	-0-	-4641	-0-	4552	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9827 X	5316	-0-	-4511	-0-	5316	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	8460 X	4157	-0-	-4303	-0-	4157	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4867 X	3490	-0-	-1377	-0-	3490	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	5130 X	4414	-0-	-716	-0-	4414	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	5301 X	3200	-0-	-2101	-0-	3200	2	N	-0-	-0-	-0-	

EDGECLIFF C		WELL #:		2H	RRCID ->	261756	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7640 - 12130	
02	8033 X	7482	-0-	-551	-0-	7482	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9579 X	8965	-0-	-614	-0-	8965	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9270 X	7576	-0-	-1694	-0-	7576	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9579 X	3140	-0-	-6439	-0-	3140	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	8670 X	588	-0-	-8082	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8959 X	6259	-0-	-2700	-0-	6259	2	N	-0-	-0-	-0-	

ENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7876 - 13012	
02	13949 X	11189	-0-	-2760	-0-	11189	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14911 X	7909	-0-	-7002	-0-	7909	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	14430 X	8485	-0-	-5945	-0-	8485	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	13764 X	12279	-0-	-1485	-0-	12279	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	2	N	-0-	-0-	-0-	

BENSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 8750 - 12902	
02	11368 X	10378	-0-	-990	-0-	10378	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	11935 X	11178	-0-	-757	-0-	11178	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	11070 X	10566	-0-	-504	-0-	10566	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11408 X	10809	-0-	-599	-0-	10809	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	11010 X	10395	-0-	-615	-0-	10395	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11191 X	10269	-0-	-922	-0-	10269	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
SASHA		WELL #:	1H	RRCID ->	261801	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7866 - 12600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-	-0-	
05	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	-0-	

LOUIS		WELL #:	1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7604 - 12675	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	7	6	2	N	-0-	-0-	
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOVI		WELL #:	2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7534 - 13105	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEYLAND		WELL #:	1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 6917 - 10996	
02	14848 X	12927	-0-	-1921	-0-	12927	2	N	-0-	21	
03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	2	N	-0-	21	
04	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	16214	2	N	-0-	21	
05	14880 X	11514	-0-	-3366	-0-	11514	2	N	-0-	21	
06	15360 X	8961	-0-	-6399	-0-	8961	2	N	-0-	21	
*07	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168	2	N	-0-	21	

ROCK CREEK		WELL #:	H 2H	RRCID ->	261978	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7330 - 10599	
02	8671 X	7248	-0-	-1423	-0-	7248	2	N	-0-	-0-	
03	9269 X	7984	-0-	-1285	-0-	7984	2	N	-0-	-0-	
04	8970 X	7554	-0-	-1416	-0-	7554	2	N	-0-	-0-	
05	8990 X	4981	-0-	-4009	-0-	4981	2	N	-0-	-0-	
06	7740 X	3034	-0-	-4706	-0-	3034	2	N	-0-	-0-	
07	7998 X	7929	-0-	-69	-0-	7929	2	N	-0-	-0-	

FOIL		WELL #:	2H	RRCID ->	261983	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7409 - 11447	
02	17400 X	14544	-0-	-2856	-0-	14544	2	N	-0-	-0-	
03	18011 X	15522	-0-	-2489	-0-	15522	2	N	-0-	-0-	
04	16200 X	14537	-0-	-1663	-0-	14537	2	N	-0-	-0-	
05	16306 X	14819	-0-	-1487	-0-	14819	2	N	-0-	-0-	
06	15120 X	13782	-0-	-1338	-0-	13782	2	N	-0-	-0-	
07	15562 X	13498	-0-	-2064	-0-	13498	2	N	-0-	-0-	

YORK		WELL #:	1H	RRCID ->	261999	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7584 - 12199	
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-			N	-0-	-0-	
03	6975 X	798	-0-	-6177	-0-	798	2	N	-0-	-0-	
04	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2	N	-0-	-0-	
05	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2	N	-0-	-0-	
06	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2	N	-0-	-0-	
07	10075 X	9973	-0-	-102	-0-	9973	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986													
VANDELAY		WELL #: 1H		RRCID ->	262000	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7930 PERF. 8154 - 14430						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KINNEAR		WELL #: 7H		RRCID ->	262001	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7439 PERF. 8123 - 12614						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GM WEST		WELL #: 4H		RRCID ->	262020	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	8678 PERF. 9181 - 13956						
02	11803 X	6411	-0-	-5392	-0-	6411	2			N	-0-				-0-
03	21619 X	21619	-0-	-0-	-0-	21619	2			N	-0-				-0-
04	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-				-0-
05	21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	21911	2			N	-0-				-0-
06	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	21107	2			N	-0-				-0-
*07	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	2			N	-0-				-0-

SNOW		WELL #: 2H		RRCID ->	262031	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 7356 - 13468						
02	13021 X	11211	-0-	-1810	-0-	11211	2			N	-0-				-0-
03	13919 X	13471	-0-	-448	-0-	13471	2			N	-0-				-0-
04	13470 X	12643	-0-	-827	-0-	12643	2			N	-0-				-0-
05	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-				-0-
06	13050 X	12083	-0-	-967	-0-	12083	2			N	-0-				-0-
*07	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	18137	2			N	-0-				-0-

BEWLEY		WELL #: 2H		RRCID ->	262032	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7242 PERF. 7503 - 11571						
02	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	19176	2			N	-0-				-0-
03	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	20006	2			N	-0-				-0-
04	18473 X	18473	-0-	-0-	-0-	18473	2			N	-0-				-0-
05	20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	2			N	-0-				-0-
06	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-				-0-
*07	19789 X	19789	-0-	-0-	-0-	19789	2			N	-0-				-0-

BEWLEY		WELL #: 3H		RRCID ->	262034	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7292 PERF. 7640 - 11991						
02	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-				-0-
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-				-0-
04	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-				-0-
05	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-				-0-
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-				-0-
*07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-				-0-

RIDGMAR		WELL #: 1H		RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7091 - 11786						
02	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-				-0-
03	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	22968	2			N	-0-				-0-
04	21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	21927	2			N	-0-				-0-
05	26619 X	26619	-0-	-0-	-0-	26619	2			N	-0-				-0-
06	22230 X	19052	-0-	-3178	-0-	19052	2			N	-0-				-0-
07	22971 X	19705	-0-	-3266	-0-	19705	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
GREENBRIAR		WELL #: 3H		RRCID -> 262039		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10991 X	10334	-0-	-657	-0-	10334	2			-0-
03	11625 X	7879	-0-	-3746	-0-	7879	2			-0-
04	10140 X	8676	-0-	-1464	-0-	8676	2			-0-
05	11036 X	8209	-0-	-2827	-0-	8209	2			-0-
06	10680 X	831	-0-	-9849	-0-	831	2			-0-
07	11036 X	10384	-0-	-652	-0-	10384	2			-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #: 3H		RRCID -> 262040		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			-0-
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			-0-

BUSTER BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 262050		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YORN		WELL #: 5H		RRCID -> 262051		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859		
02	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-					-0-
03	19716 X	-0-	-0-	-19716	-0-					-0-
04	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	18509	2			-0-
05	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	21542	2			-0-
06	19906 X	19906	-0-	-0-	-0-	19906	2			-0-
*07	21525 X	21525	-0-	-0-	-0-	21525	2			-0-

BARNES		WELL #: 3H		RRCID -> 262059		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345		
02	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			-0-
03	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			-0-
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			-0-
05	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			-0-
06	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			-0-
*07	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			-0-

ESCALADE		WELL #: 2H		RRCID -> 262060		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136		
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			-0-
03	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			-0-
04	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			-0-
05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			-0-
06	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			-0-
*07	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			-0-

BLAIR		WELL #: 1H		RRCID -> 262061		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
YORN		WELL #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8442 - 11974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15739 X	15739	-0-	-0-	-0-	15739 2	N	-0-			-0-
03	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	13979 2	N	-0-			-0-
04	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	18945 2	N	-0-			-0-
05	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973 2	N	-0-			-0-
06	15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	15485 2	N	-0-			-0-
*07	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	16385 2	N	-0-			-0-

BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7850 - 10661
02	7018 X	6301	-0-	-717	-0-	6301 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6722	-0-	-780	-0-	6722 2	N	-0-			-0-
04	7260 X	6526	-0-	-734	-0-	6526 2	N	-0-			-0-
05	6851 X	6400	-0-	-451	-0-	6400 2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6205	-0-	-305	-0-	6205 2	N	-0-			-0-
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2	N	-0-			-0-

NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7331 - 13614
02	23925 X	22402	-0-	-1523	-0-	22402 2	N	-0-			119
03	25265 X	24314	-0-	-951	-0-	24314 2	N	-0-			119
04	24150 X	23068	-0-	-1082	-0-	23068 2	N	-0-			119
05	24676 X	22713	-0-	-1963	-0-	22713 2	N	-0-			119
06	23880 X	22026	-0-	-1854	-0-	22026 2	N	-0-			119
07	24304 X	20899	-0-	-3405	-0-	20899 2	N	-0-			119

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		4H	RRCID ->	262272	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7350 - 12187
02	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	11781 2	N	-0-			-0-
03	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12625 2	N	-0-			-0-
04	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556 2	N	-0-			-0-
05	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 2	N	-0-			-0-
06	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	11248 2	N	-0-			-0-
*07	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519 2	N	-0-			-0-

GLENCREST		WELL #:		6H	RRCID ->	262273	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 8000 - 11307
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	N	-0-			-0-
*07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2	N	-0-			-0-

TRWD BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	262274	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7230 - 11075
02	18531 X	-0-	-0-	-18531	-0-		N	-0-			-0-
03	17856 X	-0-	-0-	-17856	-0-		N	-0-			-0-
04	17070 X	11023	-0-	-6047	-0-	11023 2	N	-0-			-0-
05	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	14991 2	N	-0-			-0-
06	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	15406 2	N	-0-			-0-
*07	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	19714 2	N	-0-			-0-

DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	262329	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 8020 - 10942
02	11049 X	10389	-0-	-660	-0-	10389 2	N	-0-			-0-
03	12152 X	10679	-0-	-1473	-0-	10679 2	N	-0-			-0-
04	11760 X	9565	-0-	-2195	-0-	9565 2	N	-0-			-0-
05	12152 X	10373	-0-	-1779	-0-	10373 2	N	-0-			-0-
06	11190 X	10072	-0-	-1118	-0-	10072 2	N	-0-			-0-
07	11098 X	10080	-0-	-1018	-0-	10080 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	262335	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6963	PERF. 7814	- 11083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		15080 X	14884	-0-	-196	-0-	14884	2		N	-0-		-0-
03		16275 X	15598	-0-	-677	-0-	15598	2		N	-0-		-0-
04		15750 X	14837	-0-	-913	-0-	14837	2		N	-0-		-0-
05		16275 X	15483	-0-	-792	-0-	15483	2		N	-0-		-0-
06		15750 X	14636	-0-	-1114	-0-	14636	2		N	-0-		-0-
07		15903 X	15259	-0-	-644	-0-	15259	2		N	-0-		-0-

HIGHLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	262366	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7523	- 11639	
02		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		-0-
03		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-		-0-
05		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2		N	-0-		-0-
06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-		-0-
07		5394 X	1846	-0-	-3548	-0-	1846	2		N	-0-		-0-

WHITMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	262368	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7126	- 12155	
02		13195 X	12258	-0-	-937	-0-	12258	2		N	-0-		-0-
03		14105 X	13551	-0-	-554	-0-	13551	2		N	-0-		-0-
04		13560 X	12511	-0-	-1049	-0-	12511	2		N	-0-		-0-
05		13795 X	12806	-0-	-989	-0-	12806	2		N	-0-		-0-
06		13200 X	12740	-0-	-460	-0-	12740	2		N	-0-		-0-
07		13547 X	12985	-0-	-562	-0-	12985	2		N	-0-		-0-

SMP		WELL #:		2H	RRCID ->	262380	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7761	- 10541	
02		9744 X	8665	-0-	-1079	-0-	8665	2		N	-0-		-0-
03		10416 X	6580	-0-	-3836	-0-	6580	2		N	-0-		-0-
04		10080 X	6142	-0-	-3938	-0-	6142	2		N	-0-		-0-
05		10416 X	5303	-0-	-5113	-0-	5303	2		N	-0-		-0-
06		8970 X	5469	-0-	-3501	-0-	5469	2		N	-0-		-0-
07		9269 X	6553	-0-	-2716	-0-	6553	2		N	-0-		-0-

KINNEAR		WELL #:		8H	RRCID ->	262384	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7930	- 11748	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:		3H	RRCID ->	262494	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7273	- 12119	
02		9773 X	2267	-0-	-7506	-0-	2267	2		N	-0-		-0-
03		5177 X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2		N	-0-		-0-
04		5010 X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2		N	-0-		-0-
05		5177 X	4400	-0-	-777	-0-	4400	2		N	-0-		-0-
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-		-0-
07		4898 X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2		N	-0-		-0-

ROGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262510	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 8160	- 14282	
02		14964 X	7349	-0-	-7615	-0-	7349	2		N	-0-		-0-
03		14601 X	12312	-0-	-2289	-0-	12312	2		N	-0-		-0-
04		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2		N	-0-		-0-
05		13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2		N	-0-		-0-
06		13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2		N	-0-		-0-
07		12307 X	10916	-0-	-1391	-0-	10916	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
DRISKILL		WELL #: 5H		RRCID -> 262511		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 8317 - 12427		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SANDERS VIEW		WELL #: 6H		RRCID -> 262512		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7800 - 11098		
02	7279 X	6888	-0-	-391	-0-	6888	2		N	-0-		-0-
03	8401 X	7828	-0-	-573	-0-	7828	2		N	-0-		-0-
04	8130 X	7674	-0-	-456	-0-	7674	2		N	-0-		-0-
05	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2		N	-0-		-0-
06	7590 X	4626	-0-	-2964	-0-	4626	2		N	-0-		-0-
07	7936 X	3080	-0-	-4856	-0-	3080	2		N	-0-		-0-
TIGER		WELL #: 2H		RRCID -> 262522		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8499 - 10973		
02	11165 X	8570	-0-	-2595	-0-	8570	2		N	-0-		-0-
03	10850 X	9931	-0-	-919	-0-	9931	2		N	-0-		-0-
04	9660 X	9431	-0-	-229	-0-	9431	2		N	-0-		-0-
05	9982 X	9822	-0-	-160	-0-	9822	2		N	-0-		-0-
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2		N	-0-		-0-
*07	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2		N	-0-		-0-
CHILDS KELLEY A		WELL #: 3H		RRCID -> 262531		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9836		PERF. 9870 - 13384		
02	10904 X	10783	-0-	-121	-0-	10783	2		N	-0-		-0-
03	11625 X	11143	-0-	-482	-0-	11143	2		N	-0-		-0-
04	11250 X	10237	-0-	-1013	-0-	10237	2		N	-0-		-0-
05	11625 X	10610	-0-	-1015	-0-	10610	2		N	-0-		-0-
06	11160 X	9472	-0-	-1688	-0-	9472	2		N	-0-		-0-
07	11532 X	9459	-0-	-2073	-0-	9459	2		N	-0-		-0-
VINTAGE		WELL #: 3H		RRCID -> 262539		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 7183		PERF. 7390 - 12135		
02	15370 X	15109	-0-	-261	-0-	15109	2		N	-0-		-0-
03	16337 X	16055	-0-	-282	-0-	16055	2		N	-0-		-0-
04	15810 X	15174	-0-	-636	-0-	15174	2		N	-0-		-0-
05	16182 X	15428	-0-	-754	-0-	15428	2		N	-0-		-0-
06	15660 X	15101	-0-	-559	-0-	15101	2		N	-0-		-0-
07	16151 X	15552	-0-	-599	-0-	15552	2		N	-0-		-0-
SANDERS VIEW		WELL #: 2H		RRCID -> 262548		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7650 - 11055		
02	11594 X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2		N	-0-		-0-
03	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2		N	-0-		-0-
04	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2		N	-0-		-0-
05	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2		N	-0-		-0-
06	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2		N	-0-		-0-
*07	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2		N	-0-		-0-
VINTAGE		WELL #: 1H		RRCID -> 262550		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 7214		PERF. 7450 - 11441		
02	13398 X	11981	-0-	-1417	-0-	11981	2		N	-0-		-0-
03	13950 X	12554	-0-	-1396	-0-	12554	2		N	-0-		-0-
04	13170 X	12837	-0-	-333	-0-	12837	2		N	-0-		-0-
05	13330 X	13096	-0-	-234	-0-	13096	2		N	-0-		-0-
06	12450 X	12180	-0-	-270	-0-	12180	2		N	-0-		-0-
07	13268 X	12317	-0-	-951	-0-	12317	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
VINTAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	262551	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7350 - 12090	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12847 X	10940	-0-	-1907	-0-	10940	2	N	-0-		-0-	
03	13671 X	11517	-0-	-2154	-0-	11517	2	N	-0-		-0-	
04	12900 X	10837	-0-	-2063	-0-	10837	2	N	-0-		-0-	
05	12772 X	11128	-0-	-1644	-0-	11128	2	N	-0-		-0-	
06	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2	N	-0-		-0-	
07	11687 X	11502	-0-	-185	-0-	11502	2	N	-0-		-0-	

BRUDER		WELL #:		3H	RRCID ->	262559	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8388 - 12305	
02	14587 X	14282	-0-	-305	-0-	14282	2	N	-0-		-0-	
03	15593 X	15130	-0-	-463	-0-	15130	2	N	-0-		-0-	
04	14880 X	14533	-0-	-347	-0-	14533	2	N	-0-		-0-	
05	15376 X	15034	-0-	-342	-0-	15034	2	N	-0-		-0-	
06	14760 X	14717	-0-	-43	-0-	14717	2	N	-0-		-0-	
07	15252 X	14296	-0-	-956	-0-	14296	2	N	-0-		-0-	

ESCALADE		WELL #:		3H	RRCID ->	262560	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8940 - 11129	
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	N	-0-		-0-	
03	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2	N	-0-		-0-	
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2	N	-0-		-0-	
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2	N	-0-		-0-	
06	7770 X	7184	-0-	-586	-0-	7184	2	N	-0-		-0-	
07	8029 X	7014	-0-	-1015	-0-	7014	2	N	-0-		-0-	

GREENMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	262561	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7992 - 12107	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LINKS		WELL #:		5H	RRCID ->	262562	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8320 - 10299	
02	11542 X	10214	-0-	-1328	-0-	10214	2	N	-0-		-0-	
03	12338 X	11146	-0-	-1192	-0-	11146	2	N	-0-		-0-	
04	11430 X	10278	-0-	-1152	-0-	10278	2	N	-0-		-0-	
05	11098 X	10739	-0-	-359	-0-	10739	2	N	-0-		-0-	
06	10800 X	10601	-0-	-199	-0-	10601	2	N	-0-		-0-	
07	11160 X	11044	-0-	-116	-0-	11044	2	N	-0-		-0-	

BARNES		WELL #:		2H	RRCID ->	262564	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7570 - 10696	
02	8091 X	7617	-0-	-474	-0-	7617	2	N	-0-		-0-	
03	8649 X	8122	-0-	-527	-0-	8122	2	N	-0-		-0-	
04	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2	N	-0-		-0-	
05	8153 X	7770	-0-	-383	-0-	7770	2	N	-0-		-0-	
06	7890 X	6831	-0-	-1059	-0-	6831	2	N	-0-		-0-	
07	8153 X	7121	-0-	-1032	-0-	7121	2	N	-0-		-0-	

TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	262572	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 8140 - 9571	
02	4988 X	4554	-0-	-434	-0-	4554	2	N	-0-		-0-	
03	5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2	N	-0-		-0-	
04	5010 X	4083	-0-	-927	-0-	4083	2	N	-0-		-0-	
05	5022 X	4291	-0-	-731	-0-	4291	2	N	-0-		-0-	
06	4740 X	3254	-0-	-1486	-0-	3254	2	N	-0-		-0-	
07	4867 X	3379	-0-	-1488	-0-	3379	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CLEBURNE PROPANE		WELL #:	6H	RRCID ->	262573	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	9600 - 13354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	6554 X	4121	-0-	-2433	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6285	-0-	-721	-0-	6285 2		N	-0-		-0-
04	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	9011 2		N	-0-		-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140 2		N	-0-		-0-
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2		N	-0-		-0-
*07	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888 2		N	-0-		-0-

YORN		WELL #:	2H	RRCID ->	262574	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8205 - 12928
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	7993	-0-	4893	4893	7993 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2052	-0-	-948	3945	2052 2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	903	-0-	-2197	1748	903 2		N	-0-		-0-

WESTCLIFF		WELL #:	8H	RRCID ->	262608	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7548 - 11396
02	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699 2		N	-0-		-0-
03	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449 2		N	-0-		-0-
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300 2		N	-0-		-0-
05	10602 X	9520	-0-	-1082	-0-	9520 2		N	-0-		-0-
06	10260 X	9267	-0-	-993	-0-	9267 2		N	-0-		-0-
07	10602 X	8150	-0-	-2452	-0-	8150 2		N	-0-		-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7995 - 11060
02	7453 X	6879	-0-	-574	-0-	6879 2		N	-0-		-0-
03	7967 X	6399	-0-	-1568	-0-	6399 2		N	-0-		-0-
04	7650 X	6431	-0-	-1219	-0-	6431 2		N	-0-		-0-
05	7905 X	3402	-0-	-4503	-0-	3402 2		N	-0-		-0-
06	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N	-0-		-0-
07	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-			N	-0-		-0-

DUNN		WELL #:	5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7726 - 11089
02	13137 X	10968	-0-	-2169	-0-	10968 2		N	-0-		-0-
03	13733 X	11459	-0-	-2274	-0-	11459 2		N	-0-		-0-
04	13290 X	10978	-0-	-2312	-0-	10978 2		N	-0-		-0-
05	12431 X	11416	-0-	-1015	-0-	11416 2		N	-0-		-0-
06	11340 X	10921	-0-	-419	-0-	10921 2		N	-0-		-0-
*07	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963 2		N	-0-		-0-

DUKE UNITED		WELL #:	1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8820 - 13009
02	13224 X	12790	-0-	-434	-0-	12790 2		N	-0-		-0-
03	13826 X	13712	-0-	-114	-0-	13712 2		N	-0-		-0-
04	13380 X	12611	-0-	-769	-0-	12611 2		N	-0-		-0-
05	13671 X	12180	-0-	-1491	-0-	12180 2		N	-0-		-0-
06	13260 X	12600	-0-	-660	-0-	12600 2		N	-0-		-0-
*07	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:	V 6H	RRCID ->	262758	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6950 - 10832
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2734 2	18 9	N	16		53
03	3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630 2		N	-0-	44 1	9
04	3000 X	2197	-0-	-803	-0-	2197 2		N	-0-		9
05	3100 X	1319	-0-	-1781	-0-	1309 2	10 9	N	9		18
06	2850 X	1295	-0-	-1555	-0-	1295 2		N	-0-		18
07	2945 X	2523	-0-	-422	-0-	2523 2		N	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
ALVARADO WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262762	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7977	PERF. 8675 - 13142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5974 X	5948	-0-	-26	-0-	5948	2	N	-0-			-0-
03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	-0-			-0-
04	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2	N	-0-			-0-
05	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2	N	-0-			-0-
06	8130 X	7023	-0-	-1107	-0-	7023	2	N	-0-			-0-
07	9176 X	7382	-0-	-1794	-0-	7382	2	N	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		1H	RRCID ->	262763	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	6659	PERF. 6967 - 12049	
02	7569 X	725	-0-	-6844	-0-	725	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	3348	-0-	-2914	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
04	6060 X	2209	-0-	-3851	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	3771	-0-	-2305	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	3257	-0-	-2293	-0-	3257	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2363	-0-	-985	-0-	2363	2	N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		12H	RRCID ->	262764	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7600 - 9879	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		5H	RRCID ->	262765	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7105	PERF. 9800 - 13331	
02	2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-			N	-0-			-0-
03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
*07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-			-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262771	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7478 - 13132	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	262777	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7400 - 12078	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6786 - 12359	
02	23809 X	11963	-0-	-11846	-0-	11963	2	N	-0-			-0-
03	25079 X	17112	-0-	-7967	-0-	17112	2	N	-0-			-0-
04	22890 X	13772	-0-	-9118	-0-	13772	2	N	-0-			-0-
05	21049 X	11316	-0-	-9733	-0-	11316	2	N	-0-			-0-
06	16560 X	10664	-0-	-5896	-0-	10664	2	N	-0-			-0-
07	17112 X	10559	-0-	-6553	-0-	10559	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
PELICAN BAY		WELL #:		4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7555 - 12773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		24766 X	19770	-0-	-4996	-0-	19770 2		N	-0-		-0-
03		25792 X	21912	-0-	-3880	-0-	21912 2		N	-0-		-0-
04		24750 X	23551	-0-	-1199	-0-	23551 2		N	-0-		-0-
05		22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22741 2		N	-0-		-0-
06		22473 X	22473	-0-	-0-	-0-	22473 2		N	-0-		-0-
07		24335 X	23010	-0-	-1325	-0-	23010 2		N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:		9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7325 - 10771	
02		11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	11714 2		N	-0-		-0-
03		11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11173 2		N	-0-		-0-
04		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222 2		N	-0-		-0-
05		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9635 2		N	-0-		-0-
06		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963 2		N	-0-		-0-
*07		9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9435 2		N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #:		11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7600 - 10085	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLMARK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 8465 - 11973	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATSON SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	262832	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7570 - 9906	
02		5829 X	5122	-0-	-707	-0-	5122 2		N	-0-		-0-
03		6231 X	5842	-0-	-389	-0-	5842 2		N	-0-		-0-
04		6030 X	5485	-0-	-545	-0-	5485 2		N	-0-		-0-
05		5983 X	5343	-0-	-640	-0-	5343 2		N	-0-		-0-
06		5640 X	5221	-0-	-419	-0-	5221 2		N	-0-		-0-
07		5828 X	5160	-0-	-668	-0-	5160 2		N	-0-		-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		4H	RRCID ->	262833	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF. 8275 - 10825	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262837	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 8053 - 10470	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986												
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3538 X	3207	-0-	-331	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
03		3937 X	3485	-0-	-452	-0-	3485 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3232	-0-	-578	-0-	3232 2		N	-0-		-0-
05		3937 X	3291	-0-	-646	-0-	3291 2		N	-0-		-0-
06		3540 X	3218	-0-	-322	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
07		3472 X	3230	-0-	-242	-0-	3230 2		N	-0-		-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938												
02		24215 X	22206	-0-	-2009	-0-	22206 2		N	-0-		-0-
03		25885 X	23215	-0-	-2670	-0-	23215 2		N	-0-		-0-
04		24750 X	21878	-0-	-2872	-0-	21878 2		N	-0-		-0-
05		24304 X	23091	-0-	-1213	-0-	23091 2		N	-0-		-0-
06		23400 X	22396	-0-	-1004	-0-	22396 2		N	-0-		-0-
07		23746 X	22975	-0-	-771	-0-	22975 2		N	-0-		-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804												
02		3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-			N	-0-		-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		-0-
04		3660 X	948	-0-	-2712	-0-	948 2		N	-0-		-0-
05		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751												
02		6206 X	5362	-0-	-844	-0-	5349 2	13 9	N	12		42
03		6634 X	4499	-0-	-2135	-0-	4499 2		N	-0-	35 1	7
04		6120 X	5344	-0-	-776	-0-	5344 2		N	-0-		7
05		6169 X	5663	-0-	-506	-0-	5651 2	12 9	N	11		18
06		5970 X	3488	-0-	-2482	-0-	3488 2		N	-0-		18
07		5735 X	5436	-0-	-299	-0-	5436 2		N	-0-		18

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233												
02		19256 X	17118	-0-	-2138	-0-	17118 2		N	-0-		-0-
03		21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	21296 2		N	-0-		-0-
04		19920 X	18459	-0-	-1461	-0-	18459 2		N	-0-		-0-
05		20150 X	16638	-0-	-3512	-0-	16638 2		N	-0-		-0-
06		19920 X	15312	-0-	-4608	-0-	15312 2		N	-0-		-0-
07		20584 X	18496	-0-	-2088	-0-	18496 2		N	-0-		-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731												
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
07		372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
CHEVY		WELL #:		10H	RRCID ->	262906	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7660 - 10977
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ESCALADE		WELL #:		6H	RRCID ->	262907	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF. 9644 - 12835
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	
04	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	9041	-0-	5941	5941	9041	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	7296	-0-	4296	10237	7296	2	N	-0-	-0-	
*07	20930 X	10693	-0-	-10237	-0-	10693	2	N	-0-	-0-	

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		4H	RRCID ->	262909	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7556 - 11601
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RUTHERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	262911	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 8984 - 12781
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EDGECLIFF A		WELL #:		1H	RRCID ->	262956	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7500 - 11317
02	6293 X	5781	-0-	-512	-0-	5781	2	N	-0-	-0-	
03	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2	N	-0-	-0-	
04	6270 X	5205	-0-	-1065	-0-	5205	2	N	-0-	-0-	
05	6355 X	3157	-0-	-3198	-0-	3157	2	N	-0-	-0-	
06	6270 X	5500	-0-	-770	-0-	5500	2	N	-0-	-0-	
07	6479 X	5881	-0-	-598	-0-	5881	2	N	-0-	-0-	

SANDERS VIEW		WELL #:		3H	RRCID ->	262957	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 8175 - 10546
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262962	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7607 - 11297
02	16240 X	15418	-0-	-822	-0-	15418	2	N	-0-	-0-	
03	17360 X	16418	-0-	-942	-0-	16418	2	N	-0-	-0-	
04	16140 X	15939	-0-	-201	-0-	15939	2	N	-0-	-0-	
05	16678 X	16151	-0-	-527	-0-	16151	2	N	-0-	-0-	
06	16140 X	14782	-0-	-1358	-0-	14782	2	N	-0-	-0-	
07	16492 X	15792	-0-	-700	-0-	15792	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
HORNED FROG		WELL #:	2H	RRCID ->	262964	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7625 - 14208
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15689 X	11437	-0-	-4252	-0-	11437 2	N	-0-	-0-	-0-
03	16771 X	15688	-0-	-1083	-0-	15688 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	17638 2	N	-0-	-0-	-0-
05	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	17721 2	N	-0-	-0-	-0-
06	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	19240 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	19580 2	N	-0-	-0-	-0-

DEANN		WELL #:	4H	RRCID ->	262965	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7470 - 11324
02	6293 X	4535	-0-	-1758	-0-	4535 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6231 X	5266	-0-	-965	-0-	5266 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5880 X	5798	-0-	-82	-0-	5798 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	5248 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5983 X	5839	-0-	-144	-0-	5839 2	N	-0-	-0-	-0-

SANTA FE		WELL #:	5H	RRCID ->	262966	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7569 - 11669
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

DICK DAVIDSON		WELL #:	4H	RRCID ->	262971	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7310 - 12661
02	27853 X	27853	-0-	-0-	-0-	27853 2	N	-0-	-0-	-0-
03	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	33959 2	N	-0-	-0-	-0-
04	30758 X	30758	-0-	-0-	-0-	30758 2	N	-0-	-0-	-0-
05	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	30316 2	N	-0-	-0-	-0-
06	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	27695 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	27185 X	27185	-0-	-0-	-0-	27185 2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE UNITED		WELL #:	2H	RRCID ->	262972	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8890 - 13313
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7050 X	6457	-0-	-593	-0-	6457 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7285 X	5866	-0-	-1419	-0-	5866 2	N	-0-	-0-	-0-

SCHWARZ		WELL #:	5H	RRCID ->	262974	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF. 7400 - 10862
02	13166 X	12391	-0-	-775	-0-	12391 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13671 X	12328	-0-	-1343	-0-	12328 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12900 X	11590	-0-	-1310	-0-	11590 2	N	-0-	-0-	-0-
05	13237 X	12027	-0-	-1210	-0-	12027 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12810 X	11482	-0-	-1328	-0-	11482 2	N	-0-	-0-	-0-
07	13237 X	11505	-0-	-1732	-0-	11505 2	N	-0-	-0-	-0-

EDGECLIFF D		WELL #:	2H	RRCID ->	262977	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7223	PERF. 7948 - 12399
02	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9331 X	8165	-0-	-1166	-0-	8165 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9780 X	8463	-0-	-1317	-0-	8463 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10106 X	8251	-0-	-1855	-0-	8251 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12079 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8990 X	7846	-0-	-1144	-0-	7846 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	262978	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7760 - 11976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PALOS VERDES		WELL #:	1H	RRCID ->	262980	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8490 - 13145	
02	9976 X	9792	-0-	-184	-0-	9792	2	N	-0-	-0-	
03	23165 X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2	N	-0-	-0-	
04	23368 X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2	N	-0-	-0-	
05	21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	21989	2	N	-0-	-0-	
06	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	21120	2	N	-0-	-0-	
*07	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2	N	-0-	-0-	
ROSEN		WELL #:	3H	RRCID ->	262998	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7301 - 10615	
02	12702 X	10423	-0-	-2279	-0-	10423	2	N	-0-	-0-	
03	12617 X	11032	-0-	-1585	-0-	11032	2	N	-0-	-0-	
04	11880 X	10445	-0-	-1435	-0-	10445	2	N	-0-	-0-	
05	11749 X	10765	-0-	-984	-0-	10765	2	N	-0-	-0-	
06	11010 X	10391	-0-	-619	-0-	10391	2	N	-0-	-0-	
07	11129 X	10708	-0-	-421	-0-	10708	2	N	-0-	-0-	
LYNCH		WELL #:	1H	RRCID ->	263001	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7905 - 11253	
02	21982 X	17253	-0-	-4729	-0-	17253	2	N	-0-	-0-	
03	23498 X	20507	-0-	-2991	-0-	20507	2	N	-0-	-0-	
04	21300 X	20058	-0-	-1242	-0-	20058	2	N	-0-	-0-	
05	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	20696	2	N	-0-	-0-	
06	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2	N	-0-	-0-	
07	20739 X	20074	-0-	-665	-0-	20074	2	N	-0-	-0-	
BRAYLON		WELL #:	2H	RRCID ->	263004	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7646 - 13137	
02	14239 X	13112	-0-	-1127	-0-	13112	2	N	-0-	-0-	
03	15655 X	14379	-0-	-1276	-0-	14379	2	N	-0-	-0-	
04	15150 X	13939	-0-	-1211	-0-	13939	2	N	-0-	-0-	
05	15655 X	14420	-0-	-1235	-0-	14420	2	N	-0-	-0-	
06	14940 X	14115	-0-	-825	-0-	14115	2	N	-0-	-0-	
*07	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2	N	-0-	-0-	
CH ENTERPRISE		WELL #:	1H	RRCID ->	263006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9260 - 11826	
02	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11094	2	N	-0-	-0-	
03	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2	N	-0-	-0-	
04	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2	N	-0-	-0-	
05	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	2	N	-0-	-0-	
06	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2	N	-0-	-0-	
*07	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2	N	-0-	-0-	
JOVI		WELL #:	3H	RRCID ->	263019	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7375 - 12475	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
EDGECLIFF A		WELL #:	2H	RRCID ->	263024	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7565 - 11347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7395 X	6564	-0-	-831	-0-	6564 2	N	-0-		-0-
03		7905 X	3130	-0-	-4775	-0-	3130 2	N	-0-		-0-
04		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701 2	N	-0-		-0-
05		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511 2	N	-0-		-0-
06		6780 X	4027	-0-	-2753	-0-	4027 2	N	-0-		-0-
07		8556 X	5171	-0-	-3385	-0-	5171 2	N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:	7H	RRCID ->	263027	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7525 - 11791	
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #:	8H	RRCID ->	263028	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7820 - 11672	
02		13427 X	12081	-0-	-1346	-0-	12081 2	N	-0-		-0-
03		14353 X	12695	-0-	-1658	-0-	12695 2	N	-0-		-0-
04		13350 X	12481	-0-	-869	-0-	12481 2	N	-0-		-0-
05		13795 X	12530	-0-	-1265	-0-	12530 2	N	-0-		-0-
06		13290 X	12432	-0-	-858	-0-	12432 2	N	-0-		-0-
07		12927 X	12455	-0-	-472	-0-	12455 2	N	-0-		-0-

WATSON SOUTH		WELL #:	1H	RRCID ->	263031	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7636 - 9663	
02		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601 2	N	-0-		-0-
03		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
04		3780 X	3651	-0-	-129	-0-	3651 2	N	-0-		-0-
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2	N	-0-		-0-
06		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3816	-0-	-28	-0-	3816 2	N	-0-		-0-

BLACKWELL		WELL #:	1H	RRCID ->	263037	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8715 - 10752	
02		5249 X	4611	-0-	-638	-0-	4611 2	N	-0-		-0-
03		5301 X	4639	-0-	-662	-0-	4639 2	N	-0-		-0-
04		5130 X	4712	-0-	-418	-0-	4712 2	N	-0-		-0-
05		5208 X	4661	-0-	-547	-0-	4661 2	N	-0-		-0-
06		4830 X	4362	-0-	-468	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4559	-0-	-370	-0-	4559 2	N	-0-		-0-

LITTLE BEAR A		WELL #:	1H	RRCID ->	263050	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	7026	PERF.10503 - 16218	
02		7888 X	6065	-0-	-1823	-0-	6065 2	N	-0-		-0-
03		8246 X	6239	-0-	-2007	-0-	6239 2	N	-0-		-0-
04		7950 X	5937	-0-	-2013	-0-	5937 2	N	-0-		-0-
05		8215 X	5908	-0-	-2307	-0-	5908 2	N	-0-		-0-
06		7140 X	5999	-0-	-1141	-0-	5999 2	N	-0-		-0-
07		6479 X	6157	-0-	-322	-0-	6157 2	N	-0-		-0-

VOLUNTEER		WELL #:	1H	RRCID ->	263087	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7774 - 12957	
02		15022 X	12136	-0-	-2886	-0-	12136 2	N	-0-		-0-
03		16058 X	12683	-0-	-3375	-0-	12683 2	N	-0-		-0-
04		15540 X	14051	-0-	-1489	-0-	14051 2	N	-0-		-0-
05		15407 X	14570	-0-	-837	-0-	14570 2	N	-0-		-0-
06		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14251 2	N	-0-		-0-
07		14508 X	13811	-0-	-697	-0-	13811 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
CASE-PRICKETT		WELL #:	2H	RRCID ->	263088	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7550 - 12160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	17063 2		N	-0-
03		17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	17738 2		N	-0-
04		15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15611 2		N	-0-
05		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16456 2		N	-0-
06		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	14891 2		N	-0-
*07		15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 2		N	-0-

SCHWARZ		WELL #:	7H	RRCID ->	263121	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7600 - 9889
02		6061 X	5275	-0-	-786	-0-	5275 2		N	-0-
03		6479 X	5749	-0-	-730	-0-	5749 2		N	-0-
04		6030 X	5811	-0-	-219	-0-	5811 2		N	-0-
05		5952 X	5872	-0-	-80	-0-	5872 2		N	-0-
06		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		N	-0-
07		6014 X	5421	-0-	-593	-0-	5421 2		N	-0-

PALOS VERDES-SMITH		WELL #:	1H	RRCID ->	263125	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8750 - 12353
02		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408 2		N	-0-
03		6386 X	4931	-0-	-1455	-0-	4931 2		N	-0-
04		6180 X	3811	-0-	-2369	-0-	3811 2		N	-0-
05		6851 X	4459	-0-	-2392	-0-	4459 2		N	-0-
06		6630 X	4369	-0-	-2261	-0-	4369 2		N	-0-
07		6851 X	4607	-0-	-2244	-0-	4607 2		N	-0-

SCHWARZ		WELL #:	8H	RRCID ->	263127	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7600 - 10392
02		10324 X	8082	-0-	-2242	-0-	8082 2		N	-0-
03		11036 X	8102	-0-	-2934	-0-	8102 2		N	-0-
04		10680 X	7691	-0-	-2989	-0-	7691 2		N	-0-
05		9455 X	8077	-0-	-1378	-0-	8077 2		N	-0-
06		8370 X	8015	-0-	-355	-0-	8015 2		N	-0-
07		8649 X	8171	-0-	-478	-0-	8171 2		N	-0-

SCHWARZ		WELL #:	6H	RRCID ->	263152	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7430 - 9633
02		8033 X	5369	-0-	-2664	-0-	5369 2		N	-0-
03		7905 X	5222	-0-	-2683	-0-	5222 2		N	-0-
04		7020 X	4811	-0-	-2209	-0-	4811 2		N	-0-
05		5797 X	5554	-0-	-243	-0-	5554 2		N	-0-
06		5550 X	4768	-0-	-782	-0-	4768 2		N	-0-
07		5735 X	4468	-0-	-1267	-0-	4468 2		N	-0-

DOSKOCIL		WELL #:	2H	RRCID ->	263158	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8500 - 15390
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EDGECLIFF C		WELL #:	5H	RRCID ->	263162	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7842 - 12314
02		10527 X	9833	-0-	-694	-0-	9833 2		N	-0-
03		10943 X	10240	-0-	-703	-0-	10240 2		N	-0-
04		10500 X	9994	-0-	-506	-0-	9994 2		N	-0-
05		10850 X	10458	-0-	-392	-0-	10458 2		N	-0-
06		10500 X	10136	-0-	-364	-0-	10136 2		N	-0-
07		10509 X	9942	-0-	-567	-0-	9942 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
FORKS		WELL #:		1H	RRCID ->	263163	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8575 - 11047				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		3H	RRCID ->	263164	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8167 - 12596				
02	13456 X	11288	-0-	-2168	-0-	11288	2		N	-0-					-0-
03	14384 X	2294	-0-	-12090	-0-	2294	2		N	-0-					-0-
04	9270 X	5640	-0-	-3630	-0-	5640	2		N	-0-					-0-
05	12059 X	10523	-0-	-1536	-0-	10523	2		N	-0-					-0-
06	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2		N	-0-					-0-
07	12059 X	11340	-0-	-719	-0-	11340	2		N	-0-					-0-

LITTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	263165	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7789 - 9958				
02	13166 X	-0-	-0-	-13166	-0-				N	-0-					-0-
03	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				N	-0-					-0-
04	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	26883	2		N	-0-					-0-
05	27923 X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2		N	-0-					-0-
06	27280 X	27280	-0-	-0-	-0-	27280	2		N	-0-					-0-
*07	25275 X	25275	-0-	-0-	-0-	25275	2		N	-0-					-0-

RLB		WELL #:		2H	RRCID ->	263199	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7330 - 12389				
02	12296 X	10774	-0-	-1522	-0-	10774	2		N	-0-					-0-
03	13144 X	11868	-0-	-1276	-0-	11868	2		N	-0-					-0-
04	12720 X	11691	-0-	-1029	-0-	11691	2		N	-0-					-0-
05	12586 X	11442	-0-	-1144	-0-	11442	2		N	-0-					-0-
06	11610 X	10761	-0-	-849	-0-	10761	2		N	-0-					-0-
07	12090 X	11225	-0-	-865	-0-	11225	2		N	-0-					-0-

BOXER		WELL #:		1H	RRCID ->	263220	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7430 - 11320				
02	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2		N	-0-					-0-
03	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2		N	-0-					-0-
04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2		N	-0-					-0-
05	12710 X	11418	-0-	-1292	-0-	11418	2		N	-0-					-0-
06	12300 X	9999	-0-	-2301	-0-	9999	2		N	-0-					-0-
07	12710 X	10836	-0-	-1874	-0-	10836	2		N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	263221	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7890 - 12401				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEANN		WELL #:		5H	RRCID ->	263222	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7490 - 11222				
02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2		N	-0-					-0-
03	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2		N	-0-					-0-
04	8550 X	7416	-0-	-1134	-0-	7416	2		N	-0-					-0-
05	8835 X	7629	-0-	-1206	-0-	7629	2		N	-0-					-0-
06	8550 X	7187	-0-	-1363	-0-	7187	2		N	-0-					-0-
07	8835 X	7111	-0-	-1724	-0-	7111	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263223	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8640 - 11659	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11397 X	9483	-0-	-1914	-0-	9483	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	12183 X	9518	-0-	-2665	-0-	9518	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	11220 X	9284	-0-	-1936	-0-	9284	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11594 X	9864	-0-	-1730	-0-	9864	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	11220 X	9460	-0-	-1760	-0-	9460	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10137 X	8652	-0-	-1485	-0-	8652	2	N	-0-	-0-	-0-	

CASE TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	263234	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7373 - 9030	
02	8468 X	5676	-0-	-2792	-0-	5676	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8277 X	5656	-0-	-2621	-0-	5656	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHWARZ		WELL #:		9H	RRCID ->	263304	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7950 - 10796	
02	10179 X	9686	-0-	-493	-0-	9686	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	10881 X	9375	-0-	-1506	-0-	9375	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	10530 X	9021	-0-	-1509	-0-	9021	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	10664 X	10383	-0-	-281	-0-	10383	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	10020 X	9965	-0-	-55	-0-	9965	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10354 X	9193	-0-	-1161	-0-	9193	2	N	-0-	-0-	-0-	

GRAHAM B		WELL #:		4H	RRCID ->	263306	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8552 - 12658	
02	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	12772 X	10628	-0-	-2144	-0-	10628	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12840 X	9554	-0-	-3286	-0-	9554	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	13268 X	12084	-0-	-1184	-0-	12084	2	N	-0-	-0-	-0-	

JAMMER A		WELL #:		7H	RRCID ->	263307	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7650 - 12544	
02	14094 X	12891	-0-	-1203	-0-	12891	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	15066 X	13564	-0-	-1502	-0-	13564	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	13620 X	12629	-0-	-991	-0-	12629	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	13795 X	12812	-0-	-983	-0-	12812	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	13350 X	12460	-0-	-890	-0-	12460	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	13795 X	12547	-0-	-1248	-0-	12547	2	N	-0-	-0-	-0-	

MAYFLOWER		WELL #:		3H	RRCID ->	263308	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8675 - 12906	
02	9976 X	8800	-0-	-1176	-0-	8800	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	10385 X	9529	-0-	-856	-0-	9529	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9630 X	8846	-0-	-784	-0-	8846	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9951 X	8592	-0-	-1359	-0-	8592	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	9240 X	8726	-0-	-514	-0-	8726	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	9517 X	8221	-0-	-1296	-0-	8221	2	N	-0-	-0-	-0-	

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263309	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7985 - 13291	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263310	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8700 - 12040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9483 X	8762	-0-	-721	-0-	8762	2		N	-0-			-0-
03	10137 X	9064	-0-	-1073	-0-	9064	2		N	-0-			-0-
04	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2		N	-0-			-0-
05	10013 X	8592	-0-	-1421	-0-	8592	2		N	-0-			-0-
06	9360 X	8217	-0-	-1143	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
07	9362 X	8343	-0-	-1019	-0-	8343	2		N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		2H	RRCID ->	263311	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7517 - 11705	
02	14674 X	10524	-0-	-4150	-0-	10524	2		N	-0-			-0-
03	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	16344	2		N	-0-			-0-
04	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	2		N	-0-			-0-
05	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	17533	2		N	-0-			-0-
06	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	2		N	-0-			-0-
07	17422 X	15583	-0-	-1839	-0-	15583	2		N	-0-			-0-

GREENWOOD D		WELL #:		1H	RRCID ->	263313	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	8751 - 10823	
02	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2		N	-0-			-0-
03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	18973	2		N	-0-			-0-
04	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	17041	2		N	-0-			-0-
05	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2		N	-0-			-0-
06	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2		N	-0-			-0-
*07	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2		N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		4H	RRCID ->	263314	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7451 - 11054	
02	15834 X	7518	-0-	-8316	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
03	15128 X	9562	-0-	-5566	-0-	9562	2		N	-0-			-0-
04	14640 X	9378	-0-	-5262	-0-	9378	2		N	-0-			-0-
05	14539 X	8036	-0-	-6503	-0-	8036	2		N	-0-			-0-
06	10530 X	7154	-0-	-3376	-0-	7154	2		N	-0-			-0-
07	9703 X	7553	-0-	-2150	-0-	7553	2		N	-0-			-0-

PALOS VERDES STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	263318	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8941 - 13880	
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
03	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2		N	-0-			-0-
04	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2		N	-0-			-0-
05	8184 X	5647	-0-	-2537	-0-	5647	2		N	-0-			-0-
06	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2		N	-0-			-0-
07	10509 X	5073	-0-	-5436	-0-	5073	2		N	-0-			-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		4H	RRCID ->	263319	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8255 - 11437	
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4913	-0-	-16	-0-	4913	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4690	-0-	-80	-0-	4690	2		N	-0-			-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	1635	-0-	-3105	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
*07	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			-0-

RENZO		WELL #:		1H	RRCID ->	263320	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7080 - 11361	
02	11977 X	9203	-0-	-2774	-0-	9203	2		N	-0-			-0-
03	12803 X	10417	-0-	-2386	-0-	10417	2		N	-0-			-0-
04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
05	9827 X	7136	-0-	-2691	-0-	7136	2		N	-0-			-0-
06	10080 X	9342	-0-	-738	-0-	9342	2		N	-0-			-0-
*07	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986											
NORMANDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	263321	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7586 - 9326			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	580 X	53	-0-	-527	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3			73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			75
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-			75
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			75
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			75
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	-0-					N	24			99

SCHWARZ		WELL #:		3H	RRCID ->	263337	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7400 - 10338			
02	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-			-0-
03	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-			-0-
05	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-			-0-
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
*07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-			-0-

RLB		WELL #:		4H	RRCID ->	263370	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7280 - 13152			
02	13021 X	11257	-0-	-1764	-0-	-0-	11257	2			N	-0-			-0-
03	13919 X	13004	-0-	-915	-0-	-0-	13004	2			N	-0-			-0-
04	13470 X	12632	-0-	-838	-0-	-0-	12632	2			N	-0-			-0-
05	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	-0-	12764	2			N	-0-			-0-
06	12570 X	12486	-0-	-84	-0-	-0-	12486	2			N	-0-			-0-
07	13051 X	12817	-0-	-234	-0-	-0-	12817	2			N	-0-			-0-

GM WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263402	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9004 - 13376			
02	12586 X	9812	-0-	-2774	-0-	-0-	9812	2			N	-0-			-0-
03	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-			-0-
04	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-			-0-
05	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-			-0-
06	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	-0-	13998	2			N	-0-			-0-
*07	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	263406	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7900 - 13929			
02	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-			-0-
03	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-			-0-
04	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-			-0-
05	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-			-0-
06	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	-0-	13657	2			N	-0-			-0-
07	14353 X	13954	-0-	-399	-0-	-0-	13954	2			N	-0-			-0-

SNOW		WELL #:		4H	RRCID ->	263414	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7290 - 12973			
02	18444 X	16537	-0-	-1907	-0-	-0-	16537	2			N	-0-			-0-
03	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	-0-	19954	2			N	-0-			-0-
04	19170 X	19170	-0-	-0-	-0-	-0-	19170	2			N	-0-			-0-
05	19623 X	19432	-0-	-191	-0-	-0-	19432	2			N	-0-			-0-
06	19320 X	17683	-0-	-1637	-0-	-0-	17683	2			N	-0-			-0-
07	19964 X	15361	-0-	-4603	-0-	-0-	15361	2			N	-0-			-0-

WELCH		WELL #:		2H	RRCID ->	263415	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	8646 - 13317			
02	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-			-0-
03	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-			-0-
04	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-			-0-
05	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-			-0-
06	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-			-0-
*07	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986									
ESCALADE		WELL #:	7H	RRCID ->	263416	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9400 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-			N	-0-			-0-
03	11221 X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2	N	-0-			-0-
04	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2	N	-0-			-0-
05	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	15627	2	N	-0-			-0-
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2	N	-0-			-0-
*07	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2	N	-0-			-0-

LAKESIDE		WELL #:	1H	RRCID ->	263568	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7589 - 11956		
02	25665 X	20563	-0-	-5102	-0-	20563	2	N	-0-			-0-
03	27435 X	26659	-0-	-776	-0-	26659	2	N	-0-			-0-
04	26550 X	26170	-0-	-380	-0-	26170	2	N	-0-			-0-
05	26939 X	24137	-0-	-2802	-0-	24137	2	N	-0-			-0-
06	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	26351	2	N	-0-			-0-
07	27032 X	26959	-0-	-73	-0-	26959	2	N	-0-			-0-

GM WEST		WELL #:	3H	RRCID ->	263570	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 9153 - 13831		
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	12309	-0-	9209	9209	12309	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	33230	-0-	30230	39439	33230	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	29382	-0-	26282	65721	29382	2	N	-0-			-0-
06	91779 X	26058	-0-	-65721	-0-	26058	2	N	-0-			-0-
*07	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	25639	2	N	-0-			-0-

CASE-PRICKETT		WELL #:	1H	RRCID ->	263571	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7500 - 11201		
02	12354 X	10532	-0-	-1822	-0-	10532	2	N	-0-			-0-
03	12989 X	10002	-0-	-2987	-0-	10002	2	N	-0-			-0-
04	12570 X	9070	-0-	-3500	-0-	9070	2	N	-0-			-0-
05	12989 X	9959	-0-	-3030	-0-	9959	2	N	-0-			-0-
06	11670 X	9186	-0-	-2484	-0-	9186	2	N	-0-			-0-
07	11253 X	9659	-0-	-1594	-0-	9659	2	N	-0-			-0-

RLB		WELL #:	3H	RRCID ->	263575	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7585 - 13720		
02	17777 X	16325	-0-	-1452	-0-	16325	2	N	-0-			-0-
03	18693 X	17900	-0-	-793	-0-	17900	2	N	-0-			-0-
04	17940 X	16836	-0-	-1104	-0-	16836	2	N	-0-			-0-
05	18507 X	15907	-0-	-2600	-0-	15907	2	N	-0-			-0-
06	17400 X	15602	-0-	-1798	-0-	15602	2	N	-0-			-0-
07	17887 X	16133	-0-	-1754	-0-	16133	2	N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	263590	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7680 - 14108		
02	19778 X	6103	-0-	-13675	-0-	6103	2	N	-0-			-0-
03	20863 X	-0-	-0-	-20863	-0-			N	-0-			-0-
04	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2	N	-0-			-0-
05	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2	N	-0-			-0-
06	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2	N	-0-			-0-
07	17329 X	7356	-0-	-9973	-0-	7356	2	N	-0-			-0-

RLB		WELL #:	5H	RRCID ->	263612	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7340 - 13309		
02	14007 X	12952	-0-	-1055	-0-	12952	2	N	-0-			-0-
03	15128 X	13832	-0-	-1296	-0-	13832	2	N	-0-			-0-
04	14640 X	11289	-0-	-3351	-0-	11289	2	N	-0-			-0-
05	15128 X	12415	-0-	-2713	-0-	12415	2	N	-0-			-0-
06	14130 X	12109	-0-	-2021	-0-	12109	2	N	-0-			-0-
07	13857 X	12500	-0-	-1357	-0-	12500	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
KENNEDY		WELL #: 1H		RRCID ->	263615	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7900 - 10613		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	-0-	
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-	-0-	
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	3494 2		N	-0-	-0-	
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-	-0-	
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	3543 2		N	-0-	-0-	
*07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-	3607 2		N	-0-	-0-	

JAMMER A		WELL #: 3H		RRCID ->	263616	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7700 - 12303		
02	15428 X	15160	-0-	-268	-0-	-0-	15160 2		N	-0-	-0-	
03	16368 X	15718	-0-	-650	-0-	-0-	15718 2		N	-0-	-0-	
04	15660 X	14257	-0-	-1403	-0-	-0-	14257 2		N	-0-	-0-	
05	16213 X	14011	-0-	-2202	-0-	-0-	14011 2		N	-0-	-0-	
06	15690 X	14138	-0-	-1552	-0-	-0-	14138 2		N	-0-	-0-	
07	16213 X	13450	-0-	-2763	-0-	-0-	13450 2		N	-0-	-0-	

MCCULLAR		WELL #: 2H		RRCID ->	263621	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7385 - 11539		
02	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	-0-	11149 2		N	-0-	-0-	
03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	-0-	11236 2		N	-0-	-0-	
04	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	-0-	10980 2		N	-0-	-0-	
05	11904 X	11049	-0-	-855	-0-	-0-	11049 2		N	-0-	-0-	
06	11520 X	10512	-0-	-1008	-0-	-0-	10512 2		N	-0-	-0-	
07	11904 X	9488	-0-	-2416	-0-	-0-	9488 2		N	-0-	-0-	

PENSKE		WELL #: 4H		RRCID ->	263622	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7341 - 9610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HALLMARK EAST		WELL #: 4H		RRCID ->	263627	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7775 - 13862		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #: 4H		RRCID ->	263628	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8735 - 12478		
02	10208 X	10003	-0-	-205	-0-	-0-	10003 2		N	-0-	-0-	
03	10912 X	10107	-0-	-805	-0-	-0-	10107 2		N	-0-	-0-	
04	10560 X	9559	-0-	-1001	-0-	-0-	9559 2		N	-0-	-0-	
05	10757 X	9068	-0-	-1689	-0-	-0-	9068 2		N	-0-	-0-	
06	10350 X	9089	-0-	-1261	-0-	-0-	9089 2		N	-0-	-0-	
07	10695 X	10693	-0-	-2	-0-	-0-	10693 2		N	-0-	-0-	

EDGECLIFF A		WELL #: 3H		RRCID ->	263630	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7538 - 11092		
02	10150 X	9634	-0-	-516	-0-	-0-	9634 2		N	-0-	-0-	
03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	-0-	10891 2		N	-0-	-0-	
04	10170 X	9661	-0-	-509	-0-	-0-	9661 2		N	-0-	-0-	
05	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	-0-	10781 2		N	-0-	-0-	
06	10530 X	9495	-0-	-1035	-0-	-0-	9495 2		N	-0-	-0-	
07	10881 X	10131	-0-	-750	-0-	-0-	10131 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
PENSKE		WELL #:		3H	RRCID ->	263633	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7294 - 10583
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JAMMER A		WELL #:		4H	RRCID ->	263634	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7700 - 12148
02	14123 X	13416	-0-	-707	-0-	13416	2		N	-0-	-0-
03	15097 X	14329	-0-	-768	-0-	14329	2		N	-0-	-0-
04	14610 X	12970	-0-	-1640	-0-	12970	2		N	-0-	-0-
05	14880 X	12685	-0-	-2195	-0-	12685	2		N	-0-	-0-
06	14070 X	12766	-0-	-1304	-0-	12766	2		N	-0-	-0-
07	14353 X	13778	-0-	-575	-0-	13778	2		N	-0-	-0-

HEIDI		WELL #:		1H	RRCID ->	263637	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 9809 - 15084
02	69628 X	69628	-0-	-0-	-0-	69628	2		N	-0-	-0-
03	85784 X	85784	-0-	-0-	-0-	85784	2		N	-0-	-0-
04	90268 X	90268	-0-	-0-	-0-	90268	2		N	-0-	-0-
05	79851 X	79851	-0-	-0-	-0-	79851	2		N	-0-	-0-
06	74881 X	74881	-0-	-0-	-0-	74881	2		N	-0-	-0-
*07	75851 X	75851	-0-	-0-	-0-	75851	2		N	-0-	-0-

STERLING		WELL #:		5H	RRCID ->	263638	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7262 - 10475
02	12180 X	9250	-0-	-2930	-0-	9214	2	36 9	N	33	91
03	12524 X	10787	-0-	-1737	-0-	10778	2	9 9	N	8	99
04	12090 X	10352	-0-	-1738	-0-	10352	2		N	-0-	99
05	11873 X	10521	-0-	-1352	-0-	10521	2		N	-0-	99
06	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2		N	-0-	99
*07	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11564	2	8 9	N	7	106

STRUCTURAL STEEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263651	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7109	PERF. 7322 - 13224
02	20967 X	19848	-0-	-1119	-0-	19848	2		N	-0-	-0-
03	21607 X	20985	-0-	-622	-0-	20985	2		N	-0-	-0-
04	20760 X	19789	-0-	-971	-0-	19789	2		N	-0-	-0-
05	21235 X	19505	-0-	-1730	-0-	19505	2		N	-0-	-0-
06	20520 X	18602	-0-	-1918	-0-	18602	2		N	-0-	-0-
07	21204 X	19172	-0-	-2032	-0-	19172	2		N	-0-	-0-

DEANN		WELL #:		10H	RRCID ->	263668	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7450 - 10409
02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2		N	-0-	-0-
03	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2		N	-0-	-0-
04	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2		N	-0-	-0-
05	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2		N	-0-	-0-
06	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2		N	-0-	-0-
07	9083 X	8686	-0-	-397	-0-	8686	2		N	-0-	-0-

YORK		WELL #:		2H	RRCID ->	263681	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8097 - 12228
02	13050 X	5844	-0-	-7206	-0-	5844	2		N	-0-	-0-
03	13950 X	7685	-0-	-6265	-0-	7685	2		N	-0-	-0-
04	13500 X	9246	-0-	-4254	-0-	9246	2		N	-0-	-0-
05	13950 X	9998	-0-	-3952	-0-	9998	2		N	-0-	-0-
06	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2		N	-0-	-0-
*07	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
CLEBURNE PROPANE		WELL #:		3H	RRCID ->	264033	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7450	PERF.10000 - 13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-				N	-0-			-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2		N	-0-			-0-

MOLLY TAR		WELL #:		2H	RRCID ->	264045	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8750 - 14835		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRESTWOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	264050	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7610 - 10526		
02	7366 X	6683	-0-	-683	-0-	6683	2		N	-0-			-0-
03	8990 X	8282	-0-	-708	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
04	8700 X	8566	-0-	-134	-0-	8566	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	3570	-0-	-5420	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-				N	-0-			-0-
07	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-			-0-

GLENCREST		WELL #:		8H	RRCID ->	264051	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7656 - 12418		
02	21199 X	5118	-0-	-16081	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-			-0-
04	20670 X	855	-0-	-19815	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2		N	-0-			-0-
06	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2		N	-0-			-0-
*07	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	23947	2		N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		2H	RRCID ->	264054	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 9118 - 13013		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RLB		WELL #:		6H	RRCID ->	264055	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7289 - 12966		
02	12557 X	10061	-0-	-2496	-0-	10061	2		N	-0-			-0-
03	12648 X	12431	-0-	-217	-0-	12431	2		N	-0-			-0-
04	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2		N	-0-			-0-
05	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2		N	-0-			-0-
06	12030 X	11615	-0-	-415	-0-	11615	2		N	-0-			-0-
07	13206 X	11553	-0-	-1653	-0-	11553	2		N	-0-			-0-

LEAF		WELL #:		3H	RRCID ->	264056	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7826 - 13203		
02	21395 X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2		N	-0-			-0-
03	21793 X	15431	-0-	-6362	-0-	15431	2		N	-0-			-0-
04	21090 X	14823	-0-	-6267	-0-	14823	2		N	-0-			-0-
05	21793 X	16346	-0-	-5447	-0-	16346	2		N	-0-			-0-
06	21090 X	15089	-0-	-6001	-0-	15089	2		N	-0-			-0-
07	21793 X	17036	-0-	-4757	-0-	17036	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
YORK		WELL #:		3H	RRCID ->	264057	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7622 - 11979
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2		N	-0-		-0-
03	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2		N	-0-		-0-
04	14070 X	12132	-0-	-1938	-0-	12132	2		N	-0-		-0-
05	14539 X	12241	-0-	-2298	-0-	12241	2		N	-0-		-0-
06	14070 X	11662	-0-	-2408	-0-	11662	2		N	-0-		-0-
07	14539 X	11942	-0-	-2597	-0-	11942	2		N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #:		6H	RRCID ->	264073	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7550 - 11870
02	11861 X	11281	-0-	-580	-0-	11281	2		N	-0-		-0-
03	12679 X	11255	-0-	-1424	-0-	11255	2		N	-0-		-0-
04	12270 X	10134	-0-	-2136	-0-	10134	2		N	-0-		-0-
05	12121 X	10253	-0-	-1868	-0-	10253	2		N	-0-		-0-
06	11730 X	11096	-0-	-634	-0-	11096	2		N	-0-		-0-
07	12059 X	10726	-0-	-1333	-0-	10726	2		N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:		6H	RRCID ->	264074	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7470 - 10243
02	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2		N	-0-		-0-
03	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2		N	-0-		-0-
04	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2		N	-0-		-0-
05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2		N	-0-		-0-
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2		N	-0-		-0-
*07	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2		N	-0-		-0-

CRESTWOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	264075	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7591 - 10501
02	870 X	382	-0-	-488	-0-	382	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3165	-0-	-586	-0-	3165	2		N	-0-		-0-
04	3630 X	2042	-0-	-1588	-0-	2042	2		N	-0-		-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-		-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-		-0-
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-		-0-

NORMANDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	264076	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7482 - 9924
02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4937	2	34 9	N	31		86
03	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	4238	2	12 9	N	11		97
04	4410 X	33	-0-	-4377	-0-	33	2		N	-0-		97
05	4557 X	2881	-0-	-1676	-0-	2881	2		N	-0-		97
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-		97
07	4557 X	4397	-0-	-160	-0-	4395	2	2 9	N	2		99

MCCULLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	264280	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOZARTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264281	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7060 - 11001
02	8584 X	4245	-0-	-4339	-0-	4245	2		N	-0-		-0-
03	9176 X	7208	-0-	-1968	-0-	7208	2		N	-0-		-0-
04	8880 X	8275	-0-	-605	-0-	8275	2		N	-0-		-0-
05	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2		N	-0-		-0-
06	6990 X	6941	-0-	-49	-0-	6941	2		N	-0-		-0-
07	8556 X	2950	-0-	-5606	-0-	2950	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BIG BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	264282	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7338 - 10098	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	10759 X	10070	-0-	-689	-0-	10070	2	N	-0-			-0-
03	10850 X	10597	-0-	-253	-0-	10597	2	N	-0-			-0-
04	10290 X	10212	-0-	-78	-0-	10212	2	N	-0-			-0-
05	10757 X	10363	-0-	-394	-0-	10363	2	N	-0-			-0-
06	10410 X	9864	-0-	-546	-0-	9864	2	N	-0-			-0-
07	10757 X	10143	-0-	-614	-0-	10143	2	N	-0-			-0-

OAKWOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	264287	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7198 - 10979	
02	11426 X	10433	-0-	-993	-0-	10433	2	N	-0-			-0-
03	12121 X	10381	-0-	-1740	-0-	10381	2	N	-0-			-0-
04	11730 X	9169	-0-	-2561	-0-	9169	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	9484	-0-	-2637	-0-	9484	2	N	-0-			-0-
06	11640 X	8274	-0-	-3366	-0-	8274	2	N	-0-			-0-
07	11160 X	7955	-0-	-3205	-0-	7955	2	N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #:		2H	RRCID ->	264302	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7333 - 11412	
02	10817 X	8557	-0-	-2260	-0-	8557	2	N	-0-			-0-
03	11563 X	8816	-0-	-2747	-0-	8816	2	N	-0-			-0-
04	11190 X	5686	-0-	-5504	-0-	5686	2	N	-0-			-0-
05	11377 X	8486	-0-	-2891	-0-	8486	2	N	-0-			-0-
06	9090 X	8315	-0-	-775	-0-	8315	2	N	-0-			-0-
07	9145 X	6921	-0-	-2224	-0-	6921	2	N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	264303	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7605 - 10745	
02	12354 X	10124	-0-	-2230	-0-	10124	2	N	-0-			-0-
03	12958 X	11453	-0-	-1505	-0-	11453	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	10958	-0-	-652	-0-	10958	2	N	-0-			-0-
05	11656 X	11271	-0-	-385	-0-	11271	2	N	-0-			-0-
06	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2	N	-0-			-0-
07	11439 X	10856	-0-	-583	-0-	10856	2	N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		4H	RRCID ->	264304	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7545 - 11405	
02	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
03	17692 X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	2	N	-0-			-0-
04	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	20736	2	N	-0-			-0-
05	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2	N	-0-			-0-
06	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2	N	-0-			-0-
*07	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	19495	2	N	-0-			-0-

YORK		WELL #:		4H	RRCID ->	264334	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7723 - 9386	
02	5887 X	3603	-0-	-2284	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5543	-0-	-750	-0-	5543	2	N	-0-			-0-
04	6090 X	4898	-0-	-1192	-0-	4898	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	5557	-0-	-736	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	5334	-0-	-36	-0-	5334	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	5517	-0-	-32	-0-	5517	2	N	-0-			-0-

BRASSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264335	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	7454	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
PENSKE		WELL #:		2H	RRCID ->	264336	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7365 - 10671		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIG BEND		WELL #:		2H	RRCID ->	264355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7380 - 10170		
02		8207	X	7751	-0-	-456	-0-		7751	2		N	-0-
03		8773	X	8428	-0-	-345	-0-		8428	2		N	-0-
04		8490	X	7894	-0-	-596	-0-		7894	2		N	-0-
05		8308	X	8084	-0-	-224	-0-		8084	2		N	-0-
06		8160	X	6294	-0-	-1866	-0-		6294	2		N	-0-
07		8432	X	5746	-0-	-2686	-0-		5746	2		N	-0-

HALLMARK WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	264362	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 8243 - 11974		
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RYDER		WELL #:		1H	RRCID ->	264363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7550 - 11608		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	264366	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 7467 - 11795		
02		14963	X	14963	-0-	-0-	-0-		14963	2		N	-0-
03		18055	X	18055	-0-	-0-	-0-		18055	2		N	-0-
04		16150	X	16150	-0-	-0-	-0-		16150	2		N	-0-
05		17438	X	17438	-0-	-0-	-0-		17438	2		N	-0-
06		16041	X	16041	-0-	-0-	-0-		16041	2		N	-0-
*07		16670	X	16670	-0-	-0-	-0-		16670	2		N	-0-

SASHA		WELL #:		2H	RRCID ->	264367	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7400 - 14451		
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCULLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	264368	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7525 - 11435		
02		13282	X	8333	-0-	-4949	-0-		8333	2		N	-0-
03		13950	X	8917	-0-	-5033	-0-		8917	2		N	-0-
04		13500	X	9664	-0-	-3836	-0-		9664	2		N	-0-
05		12803	X	10370	-0-	-2433	-0-		10370	2		N	-0-
06		10230	X	10042	-0-	-188	-0-		10042	2		N	-0-
07		9982	X	9832	-0-	-150	-0-		9832	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LENA		WELL #: 1H		RRCID ->	264369	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7527 PERF. 7969 - 13342			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5829 X	5426	-0-	-403	-0-	5426	2	N	-0-		-0-	
03	6169 X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2	N	-0-		-0-	
04	5850 X	4991	-0-	-859	-0-	4991	2	N	-0-		-0-	
05	6014 X	5454	-0-	-560	-0-	5454	2	N	-0-		-0-	
06	5730 X	4905	-0-	-825	-0-	4905	2	N	-0-		-0-	
07	5921 X	2733	-0-	-3188	-0-	2733	2	N	-0-		-0-	

ALVARADO WELBORN		WELL #: 2H		RRCID ->	264371	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7992 PERF. 8400 - 12542			
02	4466 X	2530	-0-	-1936	-0-	2530	2	N	-0-		-0-	
03	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2	N	-0-		-0-	
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2	N	-0-		-0-	
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2	N	-0-		-0-	
06	6030 X	4534	-0-	-1496	-0-	4534	2	N	-0-		-0-	
07	6231 X	3110	-0-	-3121	-0-	3110	2	N	-0-		-0-	

HALLMARK EAST		WELL #: 2H		RRCID ->	264372	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7286 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRASSIE		WELL #: 1H		RRCID ->	264373	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7483 PERF. 7840 - 12709			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SASHA		WELL #: 3H		RRCID ->	264374	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7185 PERF. 7330 - 11387			
02	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-		-0-	
03	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2	N	-0-		-0-	
04	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2	N	-0-		-0-	
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2	N	-0-		-0-	
06	12120 X	6008	-0-	-6112	-0-	6008	2	N	-0-		-0-	
07	14570 X	7146	-0-	-7424	-0-	7146	2	N	-0-		-0-	

BROAD		WELL #: 4H		RRCID ->	264406	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 8755 - 11987			
02	8700 X	5032	-0-	-3668	-0-	5032	2	N	-0-		-0-	
03	8990 X	6476	-0-	-2514	-0-	6476	2	N	-0-		-0-	
04	8700 X	5807	-0-	-2893	-0-	5807	2	N	-0-		-0-	
05	8804 X	6112	-0-	-2692	-0-	6112	2	N	-0-		-0-	
06	6270 X	5715	-0-	-555	-0-	5715	2	N	-0-		-0-	
07	6479 X	5612	-0-	-867	-0-	5612	2	N	-0-		-0-	

BUCKEYE		WELL #: 1H		RRCID ->	264421	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	8213 PERF. 8335 - 13927			
02	10701 X	10599	-0-	-102	-0-	10599	2	N	-0-		-0-	
03	11687 X	11086	-0-	-601	-0-	11086	2	N	-0-		-0-	
04	11310 X	9697	-0-	-1613	-0-	9697	2	N	-0-		-0-	
05	11687 X	11131	-0-	-556	-0-	11131	2	N	-0-		-0-	
06	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2	N	-0-		-0-	
07	11315 X	11119	-0-	-196	-0-	11119	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
MCCULLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	264422	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7525 - 11435	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14848 X	14289	-0-	-559	-0-	14289	2	N	-0-			-0-
03	15872 X	15134	-0-	-738	-0-	15134	2	N	-0-			-0-
04	14460 X	13977	-0-	-483	-0-	13977	2	N	-0-			-0-
05	15283 X	13504	-0-	-1779	-0-	13504	2	N	-0-			-0-
06	14790 X	12747	-0-	-2043	-0-	12747	2	N	-0-			-0-
07	15283 X	12872	-0-	-2411	-0-	12872	2	N	-0-			-0-

BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264423	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAUTILUS		WELL #:		4H	RRCID ->	264433	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7392 - 11401	
02	8932 X	5819	-0-	-3113	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
03	9114 X	8540	-0-	-574	-0-	8540	2	N	-0-			-0-
04	8820 X	7751	-0-	-1069	-0-	7751	2	N	-0-			-0-
05	9114 X	8797	-0-	-317	-0-	8797	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	7649	-0-	-601	-0-	7649	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7572	-0-	-953	-0-	7572	2	N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	264891	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8850 - 12736	
02	10875 X	9850	-0-	-1025	-0-	9850	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2	N	-0-			-0-
04	11250 X	9713	-0-	-1537	-0-	9713	2	N	-0-			-0-
05	10602 X	10185	-0-	-417	-0-	10185	2	N	-0-			-0-
06	10260 X	10106	-0-	-154	-0-	10106	2	N	-0-			-0-
07	10540 X	9866	-0-	-674	-0-	9866	2	N	-0-			-0-

OAKWOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	264892	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7360 - 11212	
02	16762 X	15481	-0-	-1281	-0-	15481	2	N	-0-			-0-
03	17918 X	15522	-0-	-2396	-0-	15522	2	N	-0-			-0-
04	17340 X	13970	-0-	-3370	-0-	13970	2	N	-0-			-0-
05	17670 X	15877	-0-	-1793	-0-	15877	2	N	-0-			-0-
06	16890 X	13460	-0-	-3430	-0-	13460	2	N	-0-			-0-
07	16554 X	13229	-0-	-3325	-0-	13229	2	N	-0-			-0-

BOZARTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264893	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7428 - 11273	
02	6061 X	5225	-0-	-836	-0-	5225	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5866	-0-	-551	-0-	5866	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	1716	-0-	-3744	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	4498	-0-	-1144	-0-	4498	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	4758	-0-	-912	-0-	4758	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	1977	-0-	-3882	-0-	1977	2	N	-0-			-0-

CALMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	264895	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7313 - 11294	
02	5133 X	3276	-0-	-1857	-0-	3276	2	N	-0-			6
03	4867 X	3449	-0-	-1418	-0-	3449	2	N	-0-			6
04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2	N	-0-			6
05	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6381	2	N	24			30
06	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2	N	-0-			30
*07	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2	N	-0-			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BOZARTH		WELL #:		4H	RRCID ->	264899	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 7210 - 10867	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7482 X	6790	-0-	-692	-0-	6790	2		N	-0-	-0-	
03	7998 X	6916	-0-	-1082	-0-	6916	2		N	-0-	-0-	
04	7740 X	6562	-0-	-1178	-0-	6562	2		N	-0-	-0-	
05	7595 X	6148	-0-	-1447	-0-	6148	2		N	-0-	-0-	
06	7020 X	6025	-0-	-995	-0-	6025	2		N	-0-	-0-	
07	7254 X	2093	-0-	-5161	-0-	2093	2		N	-0-	-0-	

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264923	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF. 8650 - 11976	
02	13311 X	12232	-0-	-1079	-0-	12232	2		N	-0-	-0-	
03	14229 X	12467	-0-	-1762	-0-	12467	2		N	-0-	-0-	
04	13770 X	11620	-0-	-2150	-0-	11620	2		N	-0-	-0-	
05	13578 X	12587	-0-	-991	-0-	12587	2		N	-0-	-0-	
06	13080 X	11809	-0-	-1271	-0-	11809	2		N	-0-	-0-	
07	13082 X	11928	-0-	-1154	-0-	11928	2		N	-0-	-0-	

DRAYKE HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	264935	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 8723 - 10724	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	

CALMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	264952	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7177 - 12527	
02	18212 X	17855	-0-	-357	-0-	17855	2		N	-0-	8	
03	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	19855	2	3 9	N	3	11	
04	19050 X	18494	-0-	-556	-0-	18494	2		N	-0-	11	
05	19685 X	16015	-0-	-3670	-0-	16015	2		N	-0-	11	
06	19230 X	12409	-0-	-6821	-0-	12409	2		N	-0-	11	
07	19871 X	10088	-0-	-9783	-0-	10088	2		N	-0-	11	

JESTER		WELL #:		2H	RRCID ->	264961	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7600 - 12254	
02	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2		N	-0-	-0-	
03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2		N	-0-	-0-	
04	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2		N	-0-	-0-	
05	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2		N	-0-	-0-	
06	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-	-0-	
*07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2		N	-0-	-0-	

CENTREPORT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264962	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9860 - 14279	
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-	-0-	
03	4805 X	3863	-0-	-942	-0-	3863	2		N	-0-	-0-	
04	4800 X	2923	-0-	-1877	-0-	2923	2		N	-0-	-0-	
05	4960 X	3117	-0-	-1843	-0-	3117	2		N	-0-	-0-	
06	4800 X	3165	-0-	-1635	-0-	3165	2		N	-0-	-0-	
07	4464 X	3392	-0-	-1072	-0-	3392	2		N	-0-	-0-	

SHADY OAKS		WELL #:		11H	RRCID ->	264963	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7219 - 10750	
02	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2		N	-0-	-0-	
03	8990 X	8655	-0-	-335	-0-	8655	2		N	-0-	-0-	
04	9300 X	7310	-0-	-1990	-0-	7310	2		N	-0-	-0-	
*05	9982 X	7984	-0-	-1998	-0-	7984	2		N	-0-	-0-	
*06	9660 X	8999	-0-	-661	-0-	8999	2		N	-0-	-0-	
07	9982 X	9166	-0-	-816	-0-	9166	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
SASHA		WELL #:		6H	RRCID ->	264964	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7952 - 13573	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	60877 X	60877	-0-	-0-	-0-	60877	2	N	-0-		-0-	
03	53233 X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	2	N	-0-		-0-	
04	37823 X	37823	-0-	-0-	-0-	37823	2	N	-0-		-0-	
05	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	37220	2	N	-0-		-0-	
06	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	32514	2	N	-0-		-0-	
*07	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	31484	2	N	-0-		-0-	

ALVARADO WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	264965	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8426 - 14430	
02	8671 X	6552	-0-	-2119	-0-	6552	2	N	-0-		-0-	
03	10044 X	7600	-0-	-2444	-0-	7600	2	N	-0-		-0-	
04	9720 X	6970	-0-	-2750	-0-	6970	2	N	-0-		-0-	
05	10044 X	7640	-0-	-2404	-0-	7640	2	N	-0-		-0-	
06	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-		-0-	
*07	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	N	-0-		-0-	

MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	264972	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7645 - 11128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GRAHAM B		WELL #:		6H	RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8375 - 11860	
02	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2	N	-0-		-0-	
03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2	N	-0-		-0-	
04	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2	N	-0-		-0-	
05	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2	N	-0-		-0-	
06	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2	N	-0-		-0-	
07	9982 X	9176	-0-	-806	-0-	9176	2	N	-0-		-0-	

SASHA		WELL #:		4H	RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7900 - 14208	
02	19575 X	17313	-0-	-2262	-0-	17313	2	N	-0-		-0-	
03	20925 X	17617	-0-	-3308	-0-	17617	2	N	-0-		-0-	
04	18540 X	17354	-0-	-1186	-0-	17354	2	N	-0-		-0-	
05	19158 X	17726	-0-	-1432	-0-	17726	2	N	-0-		-0-	
06	18540 X	16589	-0-	-1951	-0-	16589	2	N	-0-		-0-	
07	18507 X	17093	-0-	-1414	-0-	17093	2	N	-0-		-0-	

BRASSIE		WELL #:		3H	RRCID ->	264984	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7483	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRAHAM B		WELL #:		5H	RRCID ->	264989	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8415 - 12048	
02	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2	N	-0-		-0-	
03	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2	N	-0-		-0-	
04	9630 X	8132	-0-	-1498	-0-	8132	2	N	-0-		-0-	
05	9951 X	6985	-0-	-2966	-0-	6985	2	N	-0-		-0-	
06	9630 X	6598	-0-	-3032	-0-	6598	2	N	-0-		-0-	
07	9455 X	7283	-0-	-2172	-0-	7283	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
ALVARADO WELBORN		WELL #:	1H	RRCID ->	265020	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8298 - 11254	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5278 X	4422	-0-	-856	-0-	4422 2	N	-0-		-0-	
03	5642 X	4866	-0-	-776	-0-	4866 2	N	-0-		-0-	
04	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439 2	N	-0-		-0-	
05	5456 X	5274	-0-	-182	-0-	5274 2	N	-0-		-0-	
06	4950 X	4893	-0-	-57	-0-	4893 2	N	-0-		-0-	
07	5611 X	4929	-0-	-682	-0-	4929 2	N	-0-		-0-	

SASHA		WELL #:	5H	RRCID ->	265030	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7900 - 11601	
02	26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	26370 2	N	-0-		-0-	
03	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13331 2	N	-0-		-0-	
04	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	15864 2	N	-0-		-0-	
05	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15646 2	N	-0-		-0-	
06	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099 2	N	-0-		-0-	
*07	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13909 2	N	-0-		-0-	

NAUTILUS		WELL #:	3H	RRCID ->	265039	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7214	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEE		WELL #:	1H	RRCID ->	265045	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 9706 - 13899	
02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8810 2	N	-0-		-0-	
03	27355 X	27355	-0-	-0-	-0-	27355 2	N	-0-		-0-	
04	21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	21845 2	N	-0-		-0-	
05	19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	19986 2	N	-0-		-0-	
06	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	18392 2	N	-0-		-0-	
*07	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	17747 2	N	-0-		-0-	

BREES		WELL #:	4H	RRCID ->	265048	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 12552	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MATLOCK		WELL #:	1H	RRCID ->	265342	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 9230 - 14301	
02	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223 2	N	-0-		-0-	
03	11284 X	9407	-0-	-1877	-0-	9407 2	N	-0-		-0-	
04	12720 X	10213	-0-	-2507	-0-	10213 2	N	-0-		-0-	
05	13144 X	11159	-0-	-1985	-0-	11159 2	N	-0-		-0-	
06	12720 X	7053	-0-	-5667	-0-	7053 2	N	-0-		-0-	
07	13051 X	7867	-0-	-5184	-0-	7867 2	N	-0-		-0-	

WOODHAVEN		WELL #:	4H	RRCID ->	265344	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7880 - 10617	
02	7627 X	5738	-0-	-1889	-0-	5738 2	N	-0-		-0-	
03	7440 X	6949	-0-	-491	-0-	6949 2	N	-0-		-0-	
04	7170 X	4899	-0-	-2271	-0-	4899 2	N	-0-		-0-	
05	7409 X	5575	-0-	-1834	-0-	5575 2	N	-0-		-0-	
06	6720 X	6519	-0-	-201	-0-	6519 2	N	-0-		-0-	
*07	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
NAUTILUS		WELL #:		6H	RRCID ->	265573	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7417 - 11001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6786 X	3663	-0-	-3123	-0-	3663 2		N	-0-		-0-
03		7037 X	4912	-0-	-2125	-0-	4912 2		N	-0-		-0-
04		6810 X	5622	-0-	-1188	-0-	5622 2		N	-0-		-0-
05		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 2		N	-0-		-0-
06		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-		-0-
*07		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-		-0-

TRUMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265575	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8643 - 13328	
02		18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	18928 2		N	-0-		-0-
03		19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	19699 2		N	-0-		-0-
04		18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	18046 2		N	-0-		-0-
05		18631 X	18484	-0-	-147	-0-	18484 2		N	-0-		-0-
06		18030 X	17561	-0-	-469	-0-	17561 2		N	-0-		-0-
07		18631 X	17705	-0-	-926	-0-	17705 2		N	-0-		-0-

ENDER		WELL #:		2H	RRCID ->	265576	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7720 - 12467	
02		16037 X	14886	-0-	-1151	-0-	14886 2		N	-0-		-0-
03		16213 X	16035	-0-	-178	-0-	16035 2		N	-0-		-0-
04		15660 X	14425	-0-	-1235	-0-	14425 2		N	-0-		-0-
05		16058 X	10603	-0-	-5455	-0-	10603 2		N	-0-		-0-
06		15510 X	12425	-0-	-3085	-0-	12425 2		N	-0-		-0-
07		16027 X	13459	-0-	-2568	-0-	13459 2		N	-0-		-0-

OLD TOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	265578	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7550 - 10558	
02		15051 X	13662	-0-	-1389	-0-	13662 2		N	-0-		-0-
03		15717 X	14292	-0-	-1425	-0-	14292 2		N	-0-		-0-
04		15060 X	13888	-0-	-1172	-0-	13888 2		N	-0-		-0-
05		14973 X	14135	-0-	-838	-0-	14135 2		N	-0-		-0-
06		14220 X	13805	-0-	-415	-0-	13805 2		N	-0-		-0-
07		14601 X	14249	-0-	-352	-0-	14249 2		N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	265580	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8700 - 15007	
02		9831 X	8042	-0-	-1789	-0-	8042 2		N	-0-		-0-
03		10509 X	10065	-0-	-444	-0-	10065 2		N	-0-		-0-
04		10170 X	9677	-0-	-493	-0-	9677 2		N	-0-		-0-
05		10261 X	8943	-0-	-1318	-0-	8943 2		N	-0-		-0-
06		9750 X	9188	-0-	-562	-0-	9188 2		N	-0-		-0-
07		10075 X	8522	-0-	-1553	-0-	8522 2		N	-0-		-0-

PAR		WELL #:		1H	RRCID ->	265585	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7340 - 14097	
02		21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	21786 2		N	-0-		-0-
03		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	14529 2		N	-0-		-0-
04		14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14896 2		N	-0-		-0-
05		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	15430 2		N	-0-		-0-
06		15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15526 2		N	-0-		-0-
*07		15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	15174 2		N	-0-		-0-

WOODHAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	265586	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7812 - 10282	
02		7453 X	5787	-0-	-1666	-0-	5787 2		N	-0-		-0-
03		8463 X	7853	-0-	-610	-0-	7853 2		N	-0-		-0-
04		8190 X	5792	-0-	-2398	-0-	5792 2		N	-0-		-0-
05		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 2		N	-0-		-0-
06		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7900 2		N	-0-		-0-
07		7843 X	6931	-0-	-912	-0-	6931 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
BOBCAT		WELL #:		1H	RRCID ->	265910	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 8957 - 14874	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	23954 X	23496	-0-	-458	-0-	23496	2	N	-0-			-0-
03	25606 X	24654	-0-	-952	-0-	24654	2	N	-0-			-0-
04	24780 X	23424	-0-	-1356	-0-	23424	2	N	-0-			-0-
05	25606 X	24114	-0-	-1492	-0-	24114	2	N	-0-			-0-
06	24780 X	22968	-0-	-1812	-0-	22968	2	N	-0-			-0-
07	25110 X	23441	-0-	-1669	-0-	23441	2	N	-0-			-0-

OLD TOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	265920	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 7818 - 11721	
02	15254 X	13882	-0-	-1372	-0-	13882	2	N	-0-			-0-
03	15655 X	13996	-0-	-1659	-0-	13996	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	13214	-0-	-1636	-0-	13214	2	N	-0-			-0-
05	15128 X	13356	-0-	-1772	-0-	13356	2	N	-0-			-0-
06	14460 X	13552	-0-	-908	-0-	13552	2	N	-0-			-0-
07	14849 X	8016	-0-	-6833	-0-	8016	2	N	-0-			-0-

PAR		WELL #:		2H	RRCID ->	265921	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 7294 - 12401	
02	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2	N	-0-			-0-
03	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2	N	-0-			-0-
04	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2	N	-0-			-0-
05	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2	N	-0-			-0-
06	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2	N	-0-			-0-
*07	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	12748	2	N	-0-			-0-

TRUMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	265922	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 8695 - 12772	
02	15979 X	15078	-0-	-901	-0-	15078	2	N	-0-			-0-
03	17081 X	16197	-0-	-884	-0-	16197	2	N	-0-			-0-
04	16230 X	15433	-0-	-797	-0-	15433	2	N	-0-			-0-
05	16771 X	15582	-0-	-1189	-0-	15582	2	N	-0-			-0-
06	15660 X	14537	-0-	-1123	-0-	14537	2	N	-0-			-0-
07	16182 X	14854	-0-	-1328	-0-	14854	2	N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 8684 - 13251	
02	6902 X	4583	-0-	-2319	-0-	4583	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2	N	-0-			-0-
04	6090 X	5236	-0-	-854	-0-	5236	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	5027	-0-	-88	-0-	5027	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4920	-0-	-360	-0-	4920	2	N	-0-			-0-
*07	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2	N	-0-			-0-

BREES		WELL #:		2H	RRCID ->	265924	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7524	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IGOR TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	265925	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7604 - 10976	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7977 - 10997
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3451 X	2786	-0-	-665	-0-	2786 2			N	-0-	-0-
03	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10779 2			N	-0-	-0-
04	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 2			N	-0-	-0-
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2			N	-0-	-0-
06	4440 X	2690	-0-	-1750	-0-	2690 2			N	-0-	-0-
07	4588 X	3237	-0-	-1351	-0-	3237 2			N	-0-	-0-

MULLIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7125 - 14338
02	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	20962 2			N	-0-	-0-
03	19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	19766 2			N	-0-	-0-
04	18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	18250 2			N	-0-	-0-
05	18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	18770 2			N	-0-	-0-
06	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	19075 2			N	-0-	-0-
*07	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	18879 2			N	-0-	-0-

NAUTILUS		WELL #:		7H	RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7761 - 13294
02	5539 X	881	-0-	-4658	-0-	881 2			N	-0-	-0-
03	4805 X	2478	-0-	-2327	-0-	2478 2			N	-0-	-0-
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 2			N	-0-	-0-
05	4805 X	4672	-0-	-133	-0-	4672 2			N	-0-	-0-
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2			N	-0-	-0-
*07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835 2			N	-0-	-0-

OLD TOWN		WELL #:		5H	RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7824 - 11726
02	16675 X	16350	-0-	-325	-0-	16350 2			N	-0-	-0-
03	17515 X	16402	-0-	-1113	-0-	16402 2			N	-0-	-0-
04	16650 X	15501	-0-	-1149	-0-	15501 2			N	-0-	-0-
05	17484 X	15944	-0-	-1540	-0-	15944 2			N	-0-	-0-
06	16920 X	15428	-0-	-1492	-0-	15428 2			N	-0-	-0-
07	17484 X	15954	-0-	-1530	-0-	15954 2			N	-0-	-0-

HAWK TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	265988	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7800 - 12183
02	19111 X	18041	-0-	-1070	-0-	18041 2			N	-0-	-0-
03	20429 X	17812	-0-	-2617	-0-	17812 2			N	-0-	-0-
04	19770 X	18072	-0-	-1698	-0-	18072 2			N	-0-	-0-
05	19933 X	17585	-0-	-2348	-0-	17585 2			N	-0-	-0-
06	18810 X	17237	-0-	-1573	-0-	17237 2			N	-0-	-0-
07	19282 X	18050	-0-	-1232	-0-	18050 2			N	-0-	-0-

MATSON		WELL #:		3H	RRCID ->	265989	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8550 - 11799
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2			N	-0-	-0-
03	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	15171 2			N	-0-	-0-
04	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257 2			N	-0-	-0-
05	4588 X	3993	-0-	-595	-0-	3993 2			N	-0-	-0-
06	4950 X	2360	-0-	-2590	-0-	2360 2			N	-0-	-0-
07	5115 X	2396	-0-	-2719	-0-	2396 2			N	-0-	-0-

BILL PICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
SUBLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7505 - 10500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6061 X	5508	-0-	-553	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5899	-0-	-580	-0-	5899	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	5589	-0-	-441	-0-	5589	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	5677	-0-	-430	-0-	5677	2	N	-0-			-0-
06	5760 X	5372	-0-	-388	-0-	5372	2	N	-0-			-0-
07	5890 X	5391	-0-	-499	-0-	5391	2	N	-0-			-0-

EAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	7348 - 14842
02	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31159	2	N	-0-			-0-
03	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	30342	2	N	-0-			-0-
04	28328 X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2	N	-0-			-0-
05	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	27164	2	N	-0-			-0-
06	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	26249	2	N	-0-			-0-
*07	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	2	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266227	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6715 - 11896
02	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2	N	-0-			-0-
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2	N	-0-			-0-
04	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2	N	-0-			-0-
05	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2	N	-0-			-0-
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2	N	-0-			-0-
*07	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2	N	-0-			-0-

BIRDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	266228	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7038 - 13074
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	266515	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8780 - 13192
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AIRBORNE		WELL #:		1H	RRCID ->	266516	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8190 - 12780
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7559	-0-	-439	-0-	7559	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	7298	-0-	-442	-0-	7298	2	N	-0-			-0-
05	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	7453	-0-	-287	-0-	7453	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	6961	-0-	-1037	-0-	6961	2	N	-0-			-0-

GALLATIN		WELL #:		1H	RRCID ->	266519	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8100 - 12810
02	6177 X	698	-0-	-5479	-0-	698	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	6271	-0-	-332	-0-	6271	2	N	-0-			-0-
04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2	N	-0-			-0-
05	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2	N	-0-			-0-
06	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	2	N	-0-			-0-
*07	14886 X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
BLUTH TRT		WELL #: 4H		RRCID -> 266756		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7207 - 9583		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7975 X	6852	-0-	-1123	-0-	6852 2		N	-0-			-0-
03	8525 X	7464	-0-	-1061	-0-	7464 2		N	-0-			-0-
04	7980 X	7450	-0-	-530	-0-	7450 2		N	-0-			-0-
05	7936 X	7550	-0-	-386	-0-	7550 2		N	-0-			-0-
06	7230 X	7205	-0-	-25	-0-	7205 2		N	-0-			-0-
07	7688 X	7606	-0-	-82	-0-	7606 2		N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 266760		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7900 - 13622		
02	33263 X	31148	-0-	-2115	-0-	31148 2		N	-0-			-0-
03	35154 X	33115	-0-	-2039	-0-	33115 2		N	-0-			-0-
04	34020 X	31171	-0-	-2849	-0-	31171 2		N	-0-			-0-
05	34937 X	32170	-0-	-2767	-0-	32170 2		N	-0-			-0-
06	32790 X	30781	-0-	-2009	-0-	30781 2		N	-0-			-0-
07	33294 X	30652	-0-	-2642	-0-	30652 2		N	-0-			-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT		WELL #: 4H		RRCID -> 266762		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 7394		PERF. 8157 - 11154		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUNGE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 266764		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7326 - 11436		
02	12789 X	10975	-0-	-1814	-0-	10975 2		N	-0-			-0-
03	12276 X	11596	-0-	-680	-0-	11596 2		N	-0-			-0-
04	11790 X	8727	-0-	-3063	-0-	8727 2		N	-0-			-0-
05	12183 X	11305	-0-	-878	-0-	11305 2		N	-0-			-0-
06	11340 X	6881	-0-	-4459	-0-	6881 2		N	-0-			-0-
07	11718 X	8986	-0-	-2732	-0-	8986 2		N	-0-			-0-

PUMPKIN		WELL #: 1H		RRCID -> 267127		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8430 - 13292		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #: 1H		RRCID -> 267282		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 7609		PERF.10931 - 12052		
02	24563 X	23600	-0-	-963	-0-	23600 2		N	-0-			-0-
03	25482 X	22621	-0-	-2861	-0-	22621 2		N	-0-			-0-
04	24210 X	21492	-0-	-2718	-0-	21492 2		N	-0-			-0-
05	25234 X	21972	-0-	-3262	-0-	21972 2		N	-0-			-0-
06	24420 X	20619	-0-	-3801	-0-	20619 2		N	-0-			-0-
07	25234 X	20927	-0-	-4307	-0-	20927 2		N	-0-			-0-

LORIKEET TRT		WELL #: 4H		RRCID -> 267283		COMPL. DATE 05/27/2013		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 8024 - 12057		
02	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 2		N	-0-			-0-
03	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742 2		N	-0-			-0-
04	7800 X	6154	-0-	-1646	-0-	6154 2		N	-0-			-0-
05	8463 X	3543	-0-	-4920	-0-	3543 2		N	-0-			-0-
06	8190 X	4398	-0-	-3792	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
07	8463 X	6391	-0-	-2072	-0-	6391 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986							
FALCON EAST TRT		WELL #:	2H	RRCID ->	267305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7480 - 16140
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	25945 X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2	N	-0-	-0-
03	26866 X	26866	-0-	-0-	-0-	26866	2	N	-0-	-0-
04	26730 X	26216	-0-	-514	-0-	26216	2	N	-0-	-0-
05	27745 X	27347	-0-	-398	-0-	27347	2	N	-0-	-0-
06	26850 X	26520	-0-	-330	-0-	26520	2	N	-0-	-0-
*07	27828 X	27828	-0-	-0-	-0-	27828	2	N	-0-	-0-

MCCULLEY-PARIS		WELL #:	1H	RRCID ->	267308	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7600 - 12714
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
*07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-

MASTODON		WELL #:	2H	RRCID ->	267312	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7420 - 13071
02	17835 X	16044	-0-	-1791	-0-	16044	2	N	-0-	-0-
03	18755 X	17021	-0-	-1734	-0-	17021	2	N	-0-	-0-
04	17850 X	15961	-0-	-1889	-0-	15961	2	N	-0-	-0-
05	17980 X	16254	-0-	-1726	-0-	16254	2	N	-0-	-0-
06	17040 X	15526	-0-	-1514	-0-	15526	2	N	-0-	-0-
07	17143 X	16218	-0-	-925	-0-	16218	2	N	-0-	-0-

DRIVER TRT		WELL #:	1H	RRCID ->	267342	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7235 - 11228
02	15370 X	13661	-0-	-1709	-0-	13661	2	N	-0-	-0-
03	16275 X	14766	-0-	-1509	-0-	14766	2	N	-0-	-0-
04	15480 X	13655	-0-	-1825	-0-	13655	2	N	-0-	-0-
05	15872 X	13759	-0-	-2113	-0-	13759	2	N	-0-	-0-
06	15240 X	13752	-0-	-1488	-0-	13752	2	N	-0-	-0-
07	14756 X	13596	-0-	-1160	-0-	13596	2	N	-0-	-0-

MINK TRT		WELL #:	2H	RRCID ->	267343	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7613 - 9742
02	6003 X	5739	-0-	-264	-0-	5739	2	N	-0-	-0-
03	6417 X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2	N	-0-	-0-
04	6210 X	5820	-0-	-390	-0-	5820	2	N	-0-	-0-
05	6262 X	5848	-0-	-414	-0-	5848	2	N	-0-	-0-
06	6060 X	5619	-0-	-441	-0-	5619	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	5532	-0-	-606	-0-	5532	2	N	-0-	-0-

CASE TRT		WELL #:	7H	RRCID ->	268230	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7628 - 10894
02	9628 X	9523	-0-	-105	-0-	9523	2	N	-0-	-0-
03	10385 X	9968	-0-	-417	-0-	9968	2	N	-0-	-0-
04	10050 X	9549	-0-	-501	-0-	9549	2	N	-0-	-0-
05	10385 X	9728	-0-	-657	-0-	9728	2	N	-0-	-0-
06	9840 X	8650	-0-	-1190	-0-	8650	2	N	-0-	-0-
07	10168 X	9009	-0-	-1159	-0-	9009	2	N	-0-	-0-

PEGASUS		WELL #:	3H	RRCID ->	268231	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7999 - 17090
02	30479 X	28133	-0-	-2346	-0-	28133	2	N	-0-	-0-
03	31713 X	29112	-0-	-2601	-0-	29112	2	N	-0-	-0-
04	30120 X	27766	-0-	-2354	-0-	27766	2	N	-0-	-0-
05	30566 X	28393	-0-	-2173	-0-	28393	2	N	-0-	-0-
06	29130 X	27474	-0-	-1656	-0-	27474	2	N	-0-	-0-
07	30070 X	28376	-0-	-1694	-0-	28376	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
CHILDS KELLEY C		WELL #:		1H	RRCID ->	268232	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.10532	- 14195
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9193 X	8739	-0-	-454	-0-	8739	2	N	-0-			-0-
03	9827 X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	8611	-0-	-719	-0-	8611	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	8841	-0-	-800	-0-	8841	2	N	-0-			-0-
06	9150 X	8717	-0-	-433	-0-	8717	2	N	-0-			-0-
07	9362 X	8866	-0-	-496	-0-	8866	2	N	-0-			-0-

COWBOY		WELL #:		4H	RRCID ->	268233	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7600	- 16972
02	24128 X	22440	-0-	-1688	-0-	22440	2	N	-0-			-0-
03	25792 X	23800	-0-	-1992	-0-	23800	2	N	-0-			-0-
04	24960 X	22945	-0-	-2015	-0-	22945	2	N	-0-			-0-
05	25048 X	23080	-0-	-1968	-0-	23080	2	N	-0-			-0-
06	23370 X	21933	-0-	-1437	-0-	21933	2	N	-0-			-0-
07	23994 X	23007	-0-	-987	-0-	23007	2	N	-0-			-0-

HACKMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	268235	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9818	- 13463
02	17864 X	17502	-0-	-362	-0-	17502	2	N	-0-			-0-
03	19096 X	18297	-0-	-799	-0-	18297	2	N	-0-			-0-
04	18390 X	17527	-0-	-863	-0-	17527	2	N	-0-			-0-
05	19003 X	18185	-0-	-818	-0-	18185	2	N	-0-			-0-
06	18390 X	17228	-0-	-1162	-0-	17228	2	N	-0-			-0-
07	18724 X	17747	-0-	-977	-0-	17747	2	N	-0-			-0-

COWBOY		WELL #:		3H	RRCID ->	268236	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 7642	- 16870
02	25462 X	24907	-0-	-555	-0-	24907	2	N	-0-			-0-
03	27218 X	25109	-0-	-2109	-0-	25109	2	N	-0-			-0-
04	26340 X	23536	-0-	-2804	-0-	23536	2	N	-0-			-0-
05	27156 X	23261	-0-	-3895	-0-	23261	2	N	-0-			-0-
06	26250 X	22942	-0-	-3308	-0-	22942	2	N	-0-			-0-
07	26629 X	24005	-0-	-2624	-0-	24005	2	N	-0-			-0-

NRH		WELL #:		1H	RRCID ->	268237	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7522	PERF. 8700	- 16077
02	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2	N	-0-			-0-
03	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2	N	-0-			-0-
04	20130 X	20088	-0-	-42	-0-	20088	2	N	-0-			-0-
05	20801 X	20326	-0-	-475	-0-	20326	2	N	-0-			-0-
06	20130 X	19567	-0-	-563	-0-	19567	2	N	-0-			-0-
07	20801 X	20076	-0-	-725	-0-	20076	2	N	-0-			-0-

PEGASUS		WELL #:		4H	RRCID ->	268238	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7848	- 17102
02	28710 X	28002	-0-	-708	-0-	28002	2	N	-0-			-0-
03	30442 X	28480	-0-	-1962	-0-	28480	2	N	-0-			-0-
04	29070 X	27314	-0-	-1756	-0-	27314	2	N	-0-			-0-
05	29946 X	28081	-0-	-1865	-0-	28081	2	N	-0-			-0-
06	28980 X	27061	-0-	-1919	-0-	27061	2	N	-0-			-0-
07	29946 X	27285	-0-	-2661	-0-	27285	2	N	-0-			-0-

PEGASUS		WELL #:		2H	RRCID ->	268242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 8658	- 17091
02	14645 X	13499	-0-	-1146	-0-	13499	2	N	-0-			-0-
03	15345 X	13778	-0-	-1567	-0-	13778	2	N	-0-			-0-
04	14700 X	13190	-0-	-1510	-0-	13190	2	N	-0-			-0-
05	14911 X	13414	-0-	-1497	-0-	13414	2	N	-0-			-0-
06	14070 X	13035	-0-	-1035	-0-	13035	2	N	-0-			-0-
07	14415 X	13927	-0-	-488	-0-	13927	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
CROWLEY EAGLES		WELL #:		3H	RRCID ->	268548	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7350 - 12855	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16327 X	15678	-0-	-649	-0-	15678	2	N	-0-			-0-
03	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16364	2	N	-0-			-0-
04	16470 X	15382	-0-	-1088	-0-	15382	2	N	-0-			-0-
05	17019 X	15851	-0-	-1168	-0-	15851	2	N	-0-			-0-
06	16470 X	15182	-0-	-1288	-0-	15182	2	N	-0-			-0-
07	16771 X	14758	-0-	-2013	-0-	14758	2	N	-0-			-0-

COLT		WELL #:		2H	RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 8380 - 15686	
02	14819 X	14292	-0-	-527	-0-	14292	2	N	-0-			-0-
03	15314 X	14966	-0-	-348	-0-	14966	2	N	-0-			-0-
04	15090 X	15089	-0-	-1	-0-	15089	2	N	-0-			-0-
05	15593 X	15276	-0-	-317	-0-	15276	2	N	-0-			-0-
06	15090 X	14171	-0-	-919	-0-	14171	2	N	-0-			-0-
07	15593 X	13208	-0-	-2385	-0-	13208	2	N	-0-			-0-

COWBOY		WELL #:		2H	RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7697 - 17078	
02	24824 X	23252	-0-	-1572	-0-	23252	2	N	-0-			-0-
03	26319 X	23859	-0-	-2460	-0-	23859	2	N	-0-			-0-
04	25200 X	23172	-0-	-2028	-0-	23172	2	N	-0-			-0-
05	25606 X	23850	-0-	-1756	-0-	23850	2	N	-0-			-0-
06	24120 X	22025	-0-	-2095	-0-	22025	2	N	-0-			-0-
07	24862 X	23134	-0-	-1728	-0-	23134	2	N	-0-			-0-

CAPTAIN TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF. 8434 - 16732	
02	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	27033	2	N	-0-			-0-
03	28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	28930	2	N	-0-			-0-
04	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	26630	2	N	-0-			-0-
05	26945 X	26945	-0-	-0-	-0-	26945	2	N	-0-			-0-
06	25920 X	24904	-0-	-1016	-0-	24904	2	N	-0-			-0-
07	26784 X	24661	-0-	-2123	-0-	24661	2	N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		2H	RRCID ->	269062	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7210 - 12614	
02	15921 X	14968	-0-	-953	-0-	14968	2	N	-0-			-0-
03	16895 X	16107	-0-	-788	-0-	16107	2	N	-0-			-0-
04	16050 X	15113	-0-	-937	-0-	15113	2	N	-0-			-0-
05	16089 X	15678	-0-	-411	-0-	15678	2	N	-0-			-0-
06	15600 X	14862	-0-	-738	-0-	14862	2	N	-0-			-0-
07	16120 X	14945	-0-	-1175	-0-	14945	2	N	-0-			-0-

PLANET TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269084	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8800 - 17670	
02	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	23267	2	N	-0-			-0-
03	25296 X	24347	-0-	-949	-0-	24347	2	N	-0-			-0-
04	24480 X	23099	-0-	-1381	-0-	23099	2	N	-0-			-0-
05	25296 X	22940	-0-	-2356	-0-	22940	2	N	-0-			-0-
06	24060 X	22444	-0-	-1616	-0-	22444	2	N	-0-			-0-
07	24862 X	22266	-0-	-2596	-0-	22266	2	N	-0-			-0-

MASTODON		WELL #:		4H	RRCID ->	269085	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7540 - 12625	
02	15660 X	14945	-0-	-715	-0-	14945	2	N	-0-			-0-
03	16740 X	15497	-0-	-1243	-0-	15497	2	N	-0-			-0-
04	16200 X	14582	-0-	-1618	-0-	14582	2	N	-0-			-0-
05	16368 X	14904	-0-	-1464	-0-	14904	2	N	-0-			-0-
06	15450 X	14245	-0-	-1205	-0-	14245	2	N	-0-			-0-
07	15965 X	14178	-0-	-1787	-0-	14178	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986												
RICHLAND HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	269086	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7489 - 11655					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8149 X	8016	-0-	-133	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	7486	-0-	-1184	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	8959 X	7567	-0-	-1392	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
06	8670 X	7212	-0-	-1458	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	6784	-0-	-1772	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

MASTODON		WELL #:		6H	RRCID ->	269122	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 8053 - 11592					
02	15602 X	14766	-0-	-836	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
03	16678 X	15373	-0-	-1305	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
04	15720 X	14663	-0-	-1057	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
05	15779 X	14959	-0-	-820	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
06	15270 X	14186	-0-	-1084	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
07	15779 X	14270	-0-	-1509	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

MASTODON		WELL #:		1H	RRCID ->	269123	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7483 - 13511					
02	23142 X	21352	-0-	-1790	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24490 X	22149	-0-	-2341	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
04	23700 X	21009	-0-	-2691	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
05	23963 X	20606	-0-	-3357	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	23100 X	19859	-0-	-3241	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
07	22816 X	21673	-0-	-1143	-0-	21673	2			N	-0-					-0-

BOBCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	269124	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8890 - 12787					
02	22214 X	19259	-0-	-2955	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
03	23498 X	21619	-0-	-1879	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
04	21600 X	17608	-0-	-3992	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
05	21638 X	20702	-0-	-936	-0-	20702	2			N	-0-					-0-
06	20910 X	19391	-0-	-1519	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
07	21607 X	19226	-0-	-2381	-0-	19226	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL		WELL #:		5H	RRCID ->	269143	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8586	PERF. 8845 - 11696					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD		WELL #:		2H	RRCID ->	269737	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6680 - 11231					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	269740	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 6725 - 10916					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LITTLE BEAR A		WELL #: 3H		RRCID -> 269741		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8530 - 16661		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2	N	-0-	-0-	
03	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2	N	-0-	-0-	
04	15360	X	13031	-0-	-2329	-0-	13031	2	N	-0-	-0-	
05	15872	X	14088	-0-	-1784	-0-	14088	2	N	-0-	-0-	
06	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2	N	-0-	-0-	
*07	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	18020	2	N	-0-	-0-	

HOME RUN		WELL #: 2H		RRCID -> 269744		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 7312 - 11785		
02	10643	X	8380	-0-	-2263	-0-	8380	2	Y	-0-	1	
03	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2	Y	-0-	1	
04	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2	Y	-0-	1	
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	2	Y	-0-	1	
06	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2	Y	-0-	1	
07	12245	X	12065	-0-	-180	-0-	12065	2	Y	-0-	1	

LITTLE BEAR A		WELL #: 2H		RRCID -> 269746		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 7693		PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR TRT		WELL #: 3H		RRCID -> 269765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7115 - 12707		
02	15834	X	14414	-0-	-1420	-0-	14414	2	N	-0-	-0-	
03	17608	X	15620	-0-	-1988	-0-	15620	2	N	-0-	-0-	
04	17040	X	14117	-0-	-2923	-0-	14117	2	N	-0-	-0-	
05	17608	X	14795	-0-	-2813	-0-	14795	2	N	-0-	-0-	
06	15690	X	15036	-0-	-654	-0-	15036	2	N	-0-	-0-	
*07	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2	N	-0-	-0-	

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 269809		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 7813 - 16187		
02	18850	X	17954	-0-	-896	-0-	17954	2	N	-0-	-0-	
03	19685	X	19520	-0-	-165	-0-	19520	2	N	-0-	-0-	
04	18840	X	18336	-0-	-504	-0-	18336	2	N	-0-	-0-	
05	19468	X	18783	-0-	-685	-0-	18783	2	N	-0-	-0-	
06	18900	X	18208	-0-	-692	-0-	18208	2	N	-0-	-0-	
07	19530	X	18552	-0-	-978	-0-	18552	2	N	-0-	-0-	

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #: 7H		RRCID -> 269810		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6884		PERF. 7370 - 13268		
02	16907	X	16198	-0-	-709	-0-	16198	2	Y	-0-	2	
03	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	18965	2	Y	-0-	2	
04	18120	X	17262	-0-	-858	-0-	17262	2	Y	-0-	2	
05	18724	X	17304	-0-	-1420	-0-	17304	2	Y	-0-	2	
06	18360	X	16785	-0-	-1575	-0-	16785	2	Y	-0-	2	
07	18972	X	16831	-0-	-2141	-0-	16831	2	Y	-0-	2	

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #: 6H		RRCID -> 269811		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7370 - 13226		
02	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	23578	2	Y	-0-	4	
03	20150	X	16865	-0-	-3285	-0-	16865	2	Y	-0-	4	
04	19500	X	17258	-0-	-2242	-0-	17258	2	Y	-0-	4	
05	21359	X	17183	-0-	-4176	-0-	17183	2	Y	-0-	4	
06	24390	X	16143	-0-	-8247	-0-	16143	2	Y	-0-	4	
07	25203	X	15711	-0-	-9492	-0-	15711	2	Y	-0-	4	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
LAKE WORTH A TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	269817	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7500 - 16294
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8642 X	389	-0-	-8253	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06	390 X	5	-0-	-385	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	403 X	188	-0-	-215	-0-	188	2	N	-0-			-0-

EDERVILLE		WELL #:		2H	RRCID ->	269818	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7949 - 12269
02	19024 X	17384	-0-	-1640	-0-	17384	2	N	-0-			-0-
03	20336 X	17767	-0-	-2569	-0-	17767	2	N	-0-			-0-
04	19200 X	12640	-0-	-6560	-0-	12640	2	N	-0-			-0-
05	18569 X	8710	-0-	-9859	-0-	8710	2	N	-0-			-0-
06	17970 X	5512	-0-	-12458	-0-	5512	2	N	-0-			-0-
07	18569 X	15504	-0-	-3065	-0-	15504	2	N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	269826	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8124 - 13626
02	18647 X	17169	-0-	-1478	-0-	17169	2	N	-0-			-0-
03	19344 X	17898	-0-	-1446	-0-	17898	2	N	-0-			-0-
04	18720 X	16477	-0-	-2243	-0-	16477	2	N	-0-			-0-
05	18879 X	17346	-0-	-1533	-0-	17346	2	N	-0-			-0-
06	17760 X	16319	-0-	-1441	-0-	16319	2	N	-0-			-0-
07	18352 X	16555	-0-	-1797	-0-	16555	2	N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	269876	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8040 - 11265
02	13543 X	12690	-0-	-853	-0-	12690	2	N	-0-			-0-
03	14477 X	13224	-0-	-1253	-0-	13224	2	N	-0-			-0-
04	14010 X	12326	-0-	-1684	-0-	12326	2	N	-0-			-0-
05	14105 X	12837	-0-	-1268	-0-	12837	2	N	-0-			-0-
06	13140 X	12327	-0-	-813	-0-	12327	2	N	-0-			-0-
07	13578 X	12394	-0-	-1184	-0-	12394	2	N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	269878	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8574 - 14391
02	14703 X	13252	-0-	-1451	-0-	13252	2	N	-0-			-0-
03	15221 X	14078	-0-	-1143	-0-	14078	2	N	-0-			-0-
04	14730 X	13298	-0-	-1432	-0-	13298	2	N	-0-			-0-
05	15221 X	14138	-0-	-1083	-0-	14138	2	N	-0-			-0-
06	14010 X	13654	-0-	-356	-0-	13654	2	N	-0-			-0-
07	14167 X	13438	-0-	-729	-0-	13438	2	N	-0-			-0-

CANUCKS		WELL #:		3H	RRCID ->	269891	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	8886 - 14159
02	23954 X	11043	-0-	-12911	-0-	11043	2	N	-0-			-0-
03	47675 X	47675	-0-	-0-	-0-	47675	2	N	-0-			-0-
04	45442 X	45442	-0-	-0-	-0-	45442	2	N	-0-			-0-
05	39803 X	39803	-0-	-0-	-0-	39803	2	N	-0-			-0-
06	46140 X	33046	-0-	-13094	-0-	33046	2	N	-0-			-0-
07	47678 X	37633	-0-	-10045	-0-	37633	2	N	-0-			-0-

CHALMERS TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269893	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8230 - 14187
02	11165 X	10428	-0-	-737	-0-	10428	2	N	-0-			-0-
03	11935 X	11709	-0-	-226	-0-	11709	2	N	-0-			-0-
04	11220 X	10581	-0-	-639	-0-	10581	2	N	-0-			-0-
05	11594 X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2	N	-0-			-0-
06	11340 X	10122	-0-	-1218	-0-	10122	2	N	-0-			-0-
07	11718 X	9986	-0-	-1732	-0-	9986	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
EDERVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	270090	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7745 - 11122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12180 X	9647	-0-	-2533	-0-	9647	2	N	-0-		-0-
03	13020 X	7786	-0-	-5234	-0-	7786	2	N	-0-		-0-
04	12600 X	6932	-0-	-5668	-0-	6932	2	N	-0-		-0-
05	12493 X	7220	-0-	-5273	-0-	7220	2	N	-0-		-0-
06	11400 X	9784	-0-	-1616	-0-	9784	2	N	-0-		-0-
07	10323 X	9950	-0-	-373	-0-	9950	2	N	-0-		-0-

CANUCKS		WELL #:		2H	RRCID ->	270092	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8575 - 14187
02	57188 X	33564	-0-	-23624	-0-	33564	2	N	-0-		-0-
03	58497 X	52132	-0-	-6365	-0-	52132	2	N	-0-		-0-
04	54840 X	48646	-0-	-6194	-0-	48646	2	N	-0-		-0-
05	54994 X	49095	-0-	-5899	-0-	49095	2	N	-0-		-0-
06	51510 X	45875	-0-	-5635	-0-	45875	2	N	-0-		-0-
07	52142 X	46357	-0-	-5785	-0-	46357	2	N	-0-		-0-

BOXER		WELL #:		5H	RRCID ->	270157	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7550 - 11613
02	2900 N	5608	-0-	2708	2708	5608	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	8863	-0-	5763	8471	8863	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1901	-0-	-1099	7372	1901	2	N	-0-		-0-
05	8137 X	765	-0-	-7372	-0-	765	2	N	-0-		-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
*07	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7730 - 11611
02	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	46155	2	N	-0-		-0-
03	49407 X	49407	-0-	-0-	-0-	49407	2	N	-0-		-0-
04	46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	46459	2	N	-0-		-0-
05	47144 X	47144	-0-	-0-	-0-	47144	2	N	-0-		-0-
06	44737 X	44737	-0-	-0-	-0-	44737	2	N	-0-		-0-
*07	44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	44638	2	N	-0-		-0-

HODGES TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7275 - 11159
02	13340 X	11364	-0-	-1976	-0-	11364	2	N	-0-		-0-
03	14260 X	11060	-0-	-3200	-0-	11060	2	N	-0-		-0-
04	13320 X	10245	-0-	-3075	-0-	10245	2	N	-0-		-0-
05	13454 X	10428	-0-	-3026	-0-	10428	2	N	-0-		-0-
06	12420 X	10797	-0-	-1623	-0-	10797	2	N	-0-		-0-
07	12152 X	10600	-0-	-1552	-0-	10600	2	N	-0-		-0-

HODGES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7320 - 11407
02	12470 X	10259	-0-	-2211	-0-	10259	2	N	-0-		-0-
03	13020 X	10953	-0-	-2067	-0-	10953	2	N	-0-		-0-
04	10800 X	10439	-0-	-361	-0-	10439	2	N	-0-		-0-
05	10974 X	10014	-0-	-960	-0-	10014	2	N	-0-		-0-
06	10620 X	10588	-0-	-32	-0-	10588	2	N	-0-		-0-
07	10974 X	10455	-0-	-519	-0-	10455	2	N	-0-		-0-

HODGES TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	270769	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7495 - 10794
02	13021 X	9928	-0-	-3093	-0-	9928	2	N	-0-		-0-
03	13919 X	11314	-0-	-2605	-0-	11314	2	N	-0-		-0-
04	13470 X	10547	-0-	-2923	-0-	10547	2	N	-0-		-0-
05	12338 X	10059	-0-	-2279	-0-	10059	2	N	-0-		-0-
06	10950 X	9992	-0-	-958	-0-	9992	2	N	-0-		-0-
07	11315 X	9935	-0-	-1380	-0-	9935	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986							
EDERVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	271220	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7600 - 10196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11803 X	9390	-0-	-2413	-0-	9390 2	N	-0-		-0-
03		11408 X	9815	-0-	-1593	-0-	9815 2	N	-0-		-0-
04		10920 X	9227	-0-	-1693	-0-	9227 2	N	-0-		-0-
05		11284 X	9381	-0-	-1903	-0-	9381 2	N	-0-		-0-
06		9930 X	8486	-0-	-1444	-0-	8486 2	N	-0-		-0-
07		10044 X	8145	-0-	-1899	-0-	8145 2	N	-0-		-0-

EDERVILLE		WELL #:		6H	RRCID ->	271222	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7746 - 11454
02		13224 X	12671	-0-	-553	-0-	12671 2	N	-0-		-0-
03		13454 X	12630	-0-	-824	-0-	12630 2	N	-0-		-0-
04		12840 X	12364	-0-	-476	-0-	12364 2	N	-0-		-0-
05		13547 X	12901	-0-	-646	-0-	12901 2	N	-0-		-0-
06		13110 X	12088	-0-	-1022	-0-	12088 2	N	-0-		-0-
07		13547 X	9418	-0-	-4129	-0-	9418 2	N	-0-		-0-

VALLEY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	271243	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 7237 - 10571
02		9338 X	8366	-0-	-972	-0-	8366 2	Y	-0-		1
03		9579 X	8318	-0-	-1261	-0-	8318 2	Y	-0-		1
04		9270 X	8343	-0-	-927	-0-	8343 2	Y	-0-		1
05		9579 X	8559	-0-	-1020	-0-	8559 2	Y	-0-		1
06		8640 X	8418	-0-	-222	-0-	8418 2	Y	-0-		1
07		8928 X	8544	-0-	-384	-0-	8544 2	Y	-0-		1

CLANECO A		WELL #:		6H	RRCID ->	271244	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 8050 - 11558
02		9454 X	8079	-0-	-1375	-0-	8079 2	N	-0-		-0-
03		9393 X	8106	-0-	-1287	-0-	8106 2	N	-0-		-0-
04		9090 X	8187	-0-	-903	-0-	8187 2	N	-0-		-0-
05		9393 X	8506	-0-	-887	-0-	8506 2	N	-0-		-0-
06		8400 X	8216	-0-	-184	-0-	8216 2	N	-0-		-0-
07		8649 X	8529	-0-	-120	-0-	8529 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		3H	RRCID ->	271245	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7674 - 11091
02		8526 X	8141	-0-	-385	-0-	8141 2	N	-0-		-0-
03		9114 X	8706	-0-	-408	-0-	8706 2	N	-0-		-0-
04		8610 X	8248	-0-	-362	-0-	8248 2	N	-0-		-0-
05		8897 X	8497	-0-	-400	-0-	8497 2	N	-0-		-0-
06		8610 X	8120	-0-	-490	-0-	8120 2	N	-0-		-0-
07		8711 X	8349	-0-	-362	-0-	8349 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7900 - 11361
02		10614 X	8481	-0-	-2133	-0-	8481 2	N	-0-		-0-
03		10633 X	10102	-0-	-531	-0-	10102 2	N	-0-		-0-
04		10290 X	9393	-0-	-897	-0-	9393 2	N	-0-		-0-
05		9765 X	8176	-0-	-1589	-0-	8176 2	N	-0-		-0-
06		9780 X	8736	-0-	-1044	-0-	8736 2	N	-0-		-0-
07		10106 X	9656	-0-	-450	-0-	9656 2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7630 - 12964
02		14181 X	13044	-0-	-1137	-0-	13044 2	N	-0-		-0-
03		15004 X	14064	-0-	-940	-0-	14064 2	N	-0-		-0-
04		14520 X	12929	-0-	-1591	-0-	12929 2	N	-0-		-0-
05		14725 X	13607	-0-	-1118	-0-	13607 2	N	-0-		-0-
06		13620 X	12649	-0-	-971	-0-	12649 2	N	-0-		-0-
07		14074 X	11638	-0-	-2436	-0-	11638 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
CLANECO A		WELL #: 5H		RRCID ->	271248	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7507 PERF. 7846 - 11292
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10382 X	9059	-0-	-1323	-0-	9059 2	N	-0-	-0-
03	11036 X	10328	-0-	-708	-0-	10328 2	N	-0-	-0-
04	10680 X	9671	-0-	-1009	-0-	9671 2	N	-0-	-0-
05	10819 X	10018	-0-	-801	-0-	10018 2	N	-0-	-0-
06	10080 X	9694	-0-	-386	-0-	9694 2	N	-0-	-0-
07	10323 X	9951	-0-	-372	-0-	9951 2	N	-0-	-0-

VAQUERO		WELL #: 4H		RRCID ->	271249	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 7550 - 12786
02	23751 X	22102	-0-	-1649	-0-	22102 2	N	-0-	-0-
03	25389 X	18519	-0-	-6870	-0-	18519 2	N	-0-	-0-
04	24570 X	4472	-0-	-20098	-0-	4472 2	N	-0-	-0-
05	29734 X	29734	-0-	-0-	-0-	29734 2	N	-0-	-0-
06	29813 X	29813	-0-	-0-	-0-	29813 2	N	-0-	-0-
*07	26431 X	26431	-0-	-0-	-0-	26431 2	N	-0-	-0-

HOME RUN		WELL #: 3H		RRCID ->	271250	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 7170 - 11519
02	16385 X	9411	-0-	-6974	-0-	9411 2	Y	-0-	1
03	17329 X	14391	-0-	-2938	-0-	14391 2	Y	-0-	1
04	16770 X	14068	-0-	-2702	-0-	14068 2	Y	-0-	1
05	16864 X	14086	-0-	-2778	-0-	14086 2	Y	-0-	1
06	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	13955 2	Y	-0-	1
07	14539 X	13295	-0-	-1244	-0-	13295 2	Y	-0-	1

HOME RUN		WELL #: 4H		RRCID ->	271251	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6795 PERF. 7550 - 11997
02	14819 X	12559	-0-	-2260	-0-	12559 2	Y	-0-	4
03	15128 X	14749	-0-	-379	-0-	14749 2	Y	-0-	4
04	14580 X	13074	-0-	-1506	-0-	13074 2	Y	-0-	4
05	13423 X	11974	-0-	-1449	-0-	11974 2	Y	-0-	4
06	14280 X	12222	-0-	-2058	-0-	12222 2	Y	-0-	4
07	14756 X	12568	-0-	-2188	-0-	12568 2	Y	-0-	4

VAQUERO		WELL #: 2H		RRCID ->	271253	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	7319 PERF. 7500 - 13201
02	18038 X	14067	-0-	-3971	-0-	14067 2	N	-0-	-0-
03	19282 X	10395	-0-	-8887	-0-	10395 2	N	-0-	-0-
04	17460 X	12630	-0-	-4830	-0-	12630 2	N	-0-	-0-
05	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	26813 2	N	-0-	-0-
06	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	23677 2	N	-0-	-0-
*07	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	17807 2	N	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #: 3H		RRCID ->	271254	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6828 PERF. 7225 - 11886
02	10092 X	5208	-0-	-4884	-0-	5208 2	Y	-0-	2
03	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12821 2	Y	-0-	2
04	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13696 2	Y	-0-	2
05	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17693 2	Y	-0-	2
06	16852 X	16852	-0-	-0-	-0-	16852 2	Y	-0-	2
*07	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15266 2	Y	-0-	2

VALLEY WEST		WELL #: 4H		RRCID ->	271256	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6795 PERF. 7300 - 12525
02	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16987 2	Y	-0-	3
03	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	17929 2	Y	-0-	3
04	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	16642 2	Y	-0-	3
05	18166 X	16967	-0-	-1199	-0-	16967 2	Y	-0-	3
06	17580 X	16524	-0-	-1056	-0-	16524 2	Y	-0-	3
07	18166 X	15965	-0-	-2201	-0-	15965 2	Y	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
VAQUERO		WELL #:		3H	RRCID ->	271257	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7630 - 13316
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	24650 X	21820	-0-	-2830	-0-	21820	2		N	-0-		-0-
03	26350 X	18866	-0-	-7484	-0-	18866	2		N	-0-		-0-
04	25500 X	13297	-0-	-12203	-0-	13297	2		N	-0-		-0-
05	26350 X	3157	-0-	-23193	-0-	3157	2		N	-0-		-0-
06	22650 X	18025	-0-	-4625	-0-	18025	2		N	-0-		-0-
*07	23870 X	23870	-0-	-0-	-0-	23870	2		N	-0-		-0-

VALLEY WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	271258	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	7600 - 12501
02	15602 X	15396	-0-	-206	-0-	15396	2		Y	-0-		5
03	16678 X	15126	-0-	-1552	-0-	15126	2		Y	-0-		5
04	16140 X	13370	-0-	-2770	-0-	13370	2		Y	-0-		5
05	16461 X	14028	-0-	-2433	-0-	14028	2		Y	-0-		5
06	15930 X	14060	-0-	-1870	-0-	14060	2		Y	-0-		5
07	16461 X	13919	-0-	-2542	-0-	13919	2		Y	-0-		5

ZIEGLER		WELL #:		4H	RRCID ->	271259	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	8000 - 11898
02	15631 X	13200	-0-	-2431	-0-	13200	2		N	-0-		-0-
03	16709 X	10248	-0-	-6461	-0-	10248	2		N	-0-		-0-
04	15720 X	11968	-0-	-3752	-0-	11968	2		N	-0-		-0-
05	16244 X	8739	-0-	-7505	-0-	8739	2		N	-0-		-0-
06	13920 X	10044	-0-	-3876	-0-	10044	2		N	-0-		-0-
07	14105 X	13319	-0-	-786	-0-	13319	2		N	-0-		-0-

PVI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271260	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7360 - 11534
02	28652 X	12439	-0-	-16213	-0-	12439	2		N	-0-		-0-
03	34389 X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2		N	-0-		-0-
04	48134 X	48134	-0-	-0-	-0-	48134	2		N	-0-		-0-
05	50827 X	50827	-0-	-0-	-0-	50827	2		N	-0-		-0-
06	42144 X	42144	-0-	-0-	-0-	42144	2		N	-0-		-0-
*07	40224 X	40224	-0-	-0-	-0-	40224	2		N	-0-		-0-

VALLEY WEST		WELL #:		6H	RRCID ->	271261	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6915 - 9016
02	4814 X	3701	-0-	-1113	-0-	3701	2		Y	-0-		2
03	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		Y	-0-		2
04	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2		Y	-0-		2
05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		Y	-0-		2
06	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2		Y	-0-		2
*07	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		Y	-0-		2

ZIEGLER		WELL #:		5H	RRCID ->	271262	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCWHORTER		WELL #:		3H	RRCID ->	271263	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	9775 - 15011
02	7250 X	5001	-0-	-2249	-0-	5001	2		N	-0-		-0-
03	7068 X	5129	-0-	-1939	-0-	5129	2		N	-0-		-0-
04	6840 X	4717	-0-	-2123	-0-	4717	2		N	-0-		-0-
05	6975 X	4653	-0-	-2322	-0-	4653	2		N	-0-		-0-
06	6210 X	4535	-0-	-1675	-0-	4535	2		N	-0-		-0-
07	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	4762	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986								
MOUNT TABOR		WELL #: 2H		RRCID ->	272246	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7209 PERF. 7600 - 11250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12499 X	10496	-0-	-2003	-0-	10496 2	N	-0-	-0-	
03	11656 X	10833	-0-	-823	-0-	10833 2	N	-0-	-0-	
04	11040 X	9909	-0-	-1131	-0-	9909 2	N	-0-	-0-	
05	11408 X	9679	-0-	-1729	-0-	9679 2	N	-0-	-0-	
06	11040 X	7806	-0-	-3234	-0-	7806 2	N	-0-	-0-	
07	11222 X	8244	-0-	-2978	-0-	8244 2	N	-0-	-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #: 9H		RRCID ->	272271	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6452 PERF. 6890 - 12884	
02	3480 X	1	-0-	-3479	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-	
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
06	270 X	5	-0-	-265	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
07	279 X	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-	-0-	

BRAYLON		WELL #: 1H		RRCID ->	272397	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7285 PERF. 8762 - 12988	
02	12702 X	11800	-0-	-902	-0-	11800 2	N	-0-	-0-	
03	13330 X	12654	-0-	-676	-0-	12654 2	N	-0-	-0-	
04	12630 X	11818	-0-	-812	-0-	11818 2	N	-0-	-0-	
05	12772 X	12024	-0-	-748	-0-	12024 2	N	-0-	-0-	
06	12240 X	11362	-0-	-878	-0-	11362 2	N	-0-	-0-	
07	12648 X	11493	-0-	-1155	-0-	11493 2	N	-0-	-0-	

LAKESIDE		WELL #: 2H		RRCID ->	272420	COMPL. DATE	08/03/2014	TOTAL DEPTH	6562 PERF. 6950 - 14751	
02	28072 X	24724	-0-	-3348	-0-	24724 2	N	-0-	-0-	
03	27931 X	21733	-0-	-6198	-0-	21733 2	N	-0-	-0-	
04	27900 X	17010	-0-	-10890	-0-	17010 2	N	-0-	-0-	
05	28830 X	19065	-0-	-9765	-0-	19065 2	N	-0-	-0-	
06	30783 X	30783	-0-	-0-	-0-	30783 2	N	-0-	-0-	
*07	31327 X	31327	-0-	-0-	-0-	31327 2	N	-0-	-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #: 8H		RRCID ->	272421	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6443 PERF. 7100 - 12576	
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-		N	-0-	-0-	
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
05	2 X	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2	N	-0-	-0-	

TRWD BEND		WELL #: 3H		RRCID ->	272422	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7132 PERF. 7620 - 11443	
02	24621 X	7971	-0-	-16650	-0-	7971 2	N	-0-	-0-	
03	24056 X	9779	-0-	-14277	-0-	9779 2	N	-0-	-0-	
04	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	24302 2	N	-0-	-0-	
05	24056 X	24029	-0-	-27	-0-	24029 2	N	-0-	-0-	
06	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	22686 2	N	-0-	-0-	
07	25110 X	22531	-0-	-2579	-0-	22531 2	N	-0-	-0-	

WEAVER		WELL #: 4H		RRCID ->	272424	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6559 PERF. 6890 - 11761	
02	13543 X	10162	-0-	-3381	-0-	10162 2	N	-0-	-0-	
03	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	15019 2	N	-0-	-0-	
04	12870 X	11688	-0-	-1182	-0-	11688 2	N	-0-	-0-	
05	13299 X	9949	-0-	-3350	-0-	9949 2	N	-0-	-0-	
06	14520 X	8940	-0-	-5580	-0-	8940 2	N	-0-	-0-	
07	15004 X	12857	-0-	-2147	-0-	12857 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
GATEWAY PARK		WELL #:		8H	RRCID ->	272425	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 8300 - 12706		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	2		N	-0-			-0-
03	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	23037	2		N	-0-			-0-
04	25800 X	21735	-0-	-4065	-0-	21735	2		N	-0-			-0-
05	26660 X	21728	-0-	-4932	-0-	21728	2		N	-0-			-0-
06	25800 X	19026	-0-	-6774	-0-	19026	2		N	-0-			-0-
07	25420 X	18292	-0-	-7128	-0-	18292	2		N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		7H	RRCID ->	272427	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8150 - 12041		
02	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	25966	2		N	-0-			-0-
03	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2		N	-0-			-0-
04	24720 X	22950	-0-	-1770	-0-	22950	2		N	-0-			-0-
05	25544 X	22404	-0-	-3140	-0-	22404	2		N	-0-			-0-
06	24720 X	20527	-0-	-4193	-0-	20527	2		N	-0-			-0-
07	25544 X	20433	-0-	-5111	-0-	20433	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		12H	RRCID ->	272428	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7905 - 12036		
02	6728 X	2	-0-	-6726	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
*07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		13H	RRCID ->	272429	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 7700 - 12926		
02	2001 X	1	-0-	-2000	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		10H	RRCID ->	272430	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6768 - 12241		
02	6409 X	2	-0-	-6407	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	7 X	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		6H	RRCID ->	272431	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 8030 - 9921		
02	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2		N	-0-			-0-
03	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2		N	-0-			-0-
04	17490 X	14713	-0-	-2777	-0-	14713	2		N	-0-			-0-
05	18073 X	14244	-0-	-3829	-0-	14244	2		N	-0-			-0-
06	17490 X	16576	-0-	-914	-0-	16576	2		N	-0-			-0-
07	17577 X	15905	-0-	-1672	-0-	15905	2		N	-0-			-0-

DAKOTA B		WELL #:		3H	RRCID ->	272438	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7400 - 10836		
02	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	15980	2		N	-0-			-0-
03	16856 X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2		N	-0-			-0-
04	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2		N	-0-			-0-
05	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	17110	2		N	-0-			-0-
06	15840 X	15478	-0-	-362	-0-	15478	2		N	-0-			-0-
07	16368 X	3561	-0-	-12807	-0-	3561	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
DAKOTA B		WELL #:		4H	RRCID ->	272439	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7500 - 10221	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16907 X	15629	-0-	-1278	-0-	15629	2	N	-0-		-0-	
03	18073 X	16529	-0-	-1544	-0-	16529	2	N	-0-		-0-	
04	17280 X	15762	-0-	-1518	-0-	15762	2	N	-0-		-0-	
05	17422 X	16199	-0-	-1223	-0-	16199	2	N	-0-		-0-	
06	16680 X	15492	-0-	-1188	-0-	15492	2	N	-0-		-0-	
07	16709 X	13180	-0-	-3529	-0-	13180	2	N	-0-		-0-	

BROAD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	272440	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8800 - 11971	
02	13920 X	13343	-0-	-577	-0-	13343	2	N	-0-		-0-	
03	14880 X	14083	-0-	-797	-0-	14083	2	N	-0-		-0-	
04	14400 X	13437	-0-	-963	-0-	13437	2	N	-0-		-0-	
05	14694 X	13937	-0-	-757	-0-	13937	2	N	-0-		-0-	
06	13890 X	13030	-0-	-860	-0-	13030	2	N	-0-		-0-	
07	14260 X	13010	-0-	-1250	-0-	13010	2	N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	272741	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 7160 - 17344	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	

ENGLER		WELL #:		2H	RRCID ->	273611	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7765 - 12511	
02	20390 X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2	N	-0-		-0-	
03	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2	N	-0-		-0-	
04	18000 X	17664	-0-	-336	-0-	17664	2	N	-0-		-0-	
05	20950 X	20950	-0-	-0-	-0-	20950	2	N	-0-		-0-	
06	19770 X	19297	-0-	-473	-0-	19297	2	N	-0-		-0-	
07	20429 X	19516	-0-	-913	-0-	19516	2	N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	273612	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 6720 - 14026	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	273613	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6800 - 16176	
02	9251 X	-0-	-0-	-9251	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	273632	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6650 - 16173	
02	7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
RIDGMAR		WELL #:		3H	RRCID ->	273635	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7060 - 11851
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11397 X	-0-	-0-	-11397	-0-			N	-0-		-0-
03	12183 X	5511	-0-	-6672	-0-	5511	2	N	-0-		-0-
04	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-			N	-0-		-0-
05	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			N	-0-		-0-
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-			N	-0-		-0-
07	5518 X	1707	-0-	-3811	-0-	1707	2	N	-0-		-0-

RIDGMAR		WELL #:		4H	RRCID ->	273636	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7180 - 12551
02	18647 X	10527	-0-	-8120	-0-	10527	2	N	-0-		-0-
03	19933 X	17673	-0-	-2260	-0-	17673	2	N	-0-		-0-
04	19290 X	14799	-0-	-4491	-0-	14799	2	N	-0-		-0-
05	19933 X	17500	-0-	-2433	-0-	17500	2	N	-0-		-0-
06	17100 X	11350	-0-	-5750	-0-	11350	2	N	-0-		-0-
07	17670 X	9882	-0-	-7788	-0-	9882	2	N	-0-		-0-

RIDGMAR		WELL #:		5H	RRCID ->	273978	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7250 - 12577
02	25694 X	23659	-0-	-2035	-0-	23659	2	N	-0-		-0-
03	26970 X	24700	-0-	-2270	-0-	24700	2	N	-0-		-0-
04	25470 X	16490	-0-	-8980	-0-	16490	2	N	-0-		-0-
05	25730 X	23424	-0-	-2306	-0-	23424	2	N	-0-		-0-
06	24480 X	22819	-0-	-1661	-0-	22819	2	N	-0-		-0-
07	25296 X	24567	-0-	-729	-0-	24567	2	N	-0-		-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	274003	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6680 - 16516
02	5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	274612	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7920 - 13336
02	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2	N	-0-		-0-
03	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2	N	-0-		-0-
04	13350 X	11465	-0-	-1885	-0-	11465	2	N	-0-		-0-
05	13795 X	9360	-0-	-4435	-0-	9360	2	N	-0-		-0-
06	13350 X	9711	-0-	-3639	-0-	9711	2	N	-0-		-0-
07	13702 X	11220	-0-	-2482	-0-	11220	2	N	-0-		-0-

C STATION		WELL #:		3H	RRCID ->	274616	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8235 - 13475
02	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2	N	-0-		-0-
03	18073 X	17007	-0-	-1066	-0-	17007	2	N	-0-		-0-
04	17850 X	16181	-0-	-1669	-0-	16181	2	N	-0-		-0-
05	18445 X	16416	-0-	-2029	-0-	16416	2	N	-0-		-0-
06	17850 X	16468	-0-	-1382	-0-	16468	2	N	-0-		-0-
07	18135 X	14653	-0-	-3482	-0-	14653	2	N	-0-		-0-

C STATION		WELL #:		1H	RRCID ->	274618	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7694 - 12720
02	16443 X	15224	-0-	-1219	-0-	15224	2	N	-0-		-0-
03	17577 X	15993	-0-	-1584	-0-	15993	2	N	-0-		-0-
04	16680 X	14797	-0-	-1883	-0-	14797	2	N	-0-		-0-
05	16368 X	15662	-0-	-706	-0-	15662	2	N	-0-		-0-
06	15750 X	15051	-0-	-699	-0-	15051	2	N	-0-		-0-
07	16275 X	15517	-0-	-758	-0-	15517	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//	842986								
ELLISTON		WELL #:	3H	RRCID ->	274626	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7473 - 12981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		19778 X	19286	-0-	-492	-0-	19286 2	N	-0-		-0-
03		20894 X	20769	-0-	-125	-0-	20769 2	N	-0-		-0-
04		19980 X	19649	-0-	-331	-0-	19649 2	N	-0-		-0-
05		20646 X	20003	-0-	-643	-0-	20003 2	N	-0-		-0-
06		20100 X	19192	-0-	-908	-0-	19192 2	N	-0-		-0-
07		20770 X	19704	-0-	-1066	-0-	19704 2	N	-0-		-0-

AARON B		WELL #:	4H	RRCID ->	274629	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 8776 - 13795	
02		28217 X	23828	-0-	-4389	-0-	23828 2	N	-0-		-0-
03		28365 X	25086	-0-	-3279	-0-	25086 2	N	-0-		-0-
04		27000 X	23157	-0-	-3843	-0-	23157 2	N	-0-		-0-
05		27900 X	23285	-0-	-4615	-0-	23285 2	N	-0-		-0-
06		24660 X	21641	-0-	-3019	-0-	21641 2	N	-0-		-0-
07		25482 X	21855	-0-	-3627	-0-	21855 2	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:	1H	RRCID ->	274683	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7235 - 11503	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBINSON, BARNEY		WELL #:	3H	RRCID ->	274700	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7257 - 10681	
02		11803 X	11281	-0-	-522	-0-	11281 2	N	-0-		-0-
03		12617 X	12054	-0-	-563	-0-	12054 2	N	-0-		-0-
04		12210 X	10445	-0-	-1765	-0-	10445 2	N	-0-		-0-
05		12617 X	10459	-0-	-2158	-0-	10459 2	N	-0-		-0-
06		11910 X	9990	-0-	-1920	-0-	9990 2	N	-0-		-0-
07		12059 X	9027	-0-	-3032	-0-	9027 2	N	-0-		-0-

KYLE		WELL #:	2H	RRCID ->	275099	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8350 - 13496	
02		16646 X	16062	-0-	-584	-0-	16062 2	N	-0-		-0-
03		17794 X	15554	-0-	-2240	-0-	15554 2	N	-0-		-0-
04		16770 X	14865	-0-	-1905	-0-	14865 2	N	-0-		-0-
05		17174 X	14517	-0-	-2657	-0-	14517 2	N	-0-		-0-
06		16620 X	14985	-0-	-1635	-0-	14985 2	N	-0-		-0-
07		17174 X	15205	-0-	-1969	-0-	15205 2	N	-0-		-0-

BROAD		WELL #:	3H	RRCID ->	275199	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 8641 - 12829	
02		10382 X	7628	-0-	-2754	-0-	7628 2	N	-0-		-0-
03		9889 X	7536	-0-	-2353	-0-	7536 2	N	-0-		-0-
04		8940 X	6633	-0-	-2307	-0-	6633 2	N	-0-		-0-
05		8649 X	6494	-0-	-2155	-0-	6494 2	N	-0-		-0-
06		8160 X	7485	-0-	-675	-0-	7485 2	N	-0-		-0-
07		8153 X	8143	-0-	-10	-0-	8143 2	N	-0-		-0-

FALCON EAST TRT		WELL #:	3H	RRCID ->	275213	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7283	PERF. 7595 - 15736	
02		21286 X	18098	-0-	-3188	-0-	18098 2	N	-0-		-0-
03		22258 X	19664	-0-	-2594	-0-	19664 2	N	-0-		-0-
04		20760 X	18940	-0-	-1820	-0-	18940 2	N	-0-		-0-
05		19344 X	18604	-0-	-740	-0-	18604 2	N	-0-		-0-
06		19020 X	16694	-0-	-2326	-0-	16694 2	N	-0-		-0-
07		19654 X	13283	-0-	-6371	-0-	13283 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
BIG DADDY		WELL #: 3H		RRCID -> 275214		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	20300 X	16680	-0-	-3620	-0-	16680	2	N	-0-		-0-	
03	19964 X	17750	-0-	-2214	-0-	17750	2	N	-0-		-0-	
04	19320 X	16316	-0-	-3004	-0-	16316	2	N	-0-		-0-	
05	17918 X	16631	-0-	-1287	-0-	16631	2	N	-0-		-0-	
06	17340 X	16193	-0-	-1147	-0-	16193	2	N	-0-		-0-	
07	17825 X	16327	-0-	-1498	-0-	16327	2	N	-0-		-0-	

ALSBUURY RIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 275658		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341				
02	10353 X	8280	-0-	-2073	-0-	8280	2	N	-0-		-0-	
03	11005 X	8970	-0-	-2035	-0-	8970	2	N	-0-		-0-	
04	10560 X	9416	-0-	-1144	-0-	9416	2	N	-0-		-0-	
05	10695 X	9449	-0-	-1246	-0-	9449	2	N	-0-		-0-	
06	10080 X	9106	-0-	-974	-0-	9106	2	N	-0-		-0-	
07	9734 X	8797	-0-	-937	-0-	8797	2	N	-0-		-0-	

KYLE		WELL #: 3H		RRCID -> 275951		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522				
02	19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	19770	2	N	-0-		-0-	
03	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2	N	-0-		-0-	
04	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	19866	2	N	-0-		-0-	
05	21142 X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2	N	-0-		-0-	
06	20460 X	17321	-0-	-3139	-0-	17321	2	N	-0-		-0-	
07	21142 X	16830	-0-	-4312	-0-	16830	2	N	-0-		-0-	

BIG DADDY		WELL #: 7H		RRCID -> 276031		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078				
02	11252 X	9779	-0-	-1473	-0-	9779	2	N	-0-		-0-	
03	11842 X	10464	-0-	-1378	-0-	10464	2	N	-0-		-0-	
04	11160 X	10216	-0-	-944	-0-	10216	2	N	-0-		-0-	
05	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2	N	-0-		-0-	
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2	N	-0-		-0-	
07	10571 X	10544	-0-	-27	-0-	10544	2	N	-0-		-0-	

ENGLER-MANN		WELL #: 3H		RRCID -> 276094		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255				
02	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	21275	2	N	-0-		-0-	
03	26350 X	20487	-0-	-5863	-0-	20487	2	N	-0-		-0-	
04	25500 X	17355	-0-	-8145	-0-	17355	2	N	-0-		-0-	
05	26350 X	14375	-0-	-11975	-0-	14375	2	N	-0-		-0-	
06	22800 X	14581	-0-	-8219	-0-	14581	2	N	-0-		-0-	
07	22754 X	15336	-0-	-7418	-0-	15336	2	N	-0-		-0-	

BIG DADDY		WELL #: 5H		RRCID -> 276109		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185				
02	10933 X	9590	-0-	-1343	-0-	9590	2	N	-0-		-0-	
03	11687 X	10362	-0-	-1325	-0-	10362	2	N	-0-		-0-	
04	10920 X	9551	-0-	-1369	-0-	9551	2	N	-0-		-0-	
05	10261 X	10182	-0-	-79	-0-	10182	2	N	-0-		-0-	
06	10020 X	9673	-0-	-347	-0-	9673	2	N	-0-		-0-	
07	10354 X	10042	-0-	-312	-0-	10042	2	N	-0-		-0-	

TCCD SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 276161		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952				
02	39295 X	36292	-0-	-3003	-0-	36292	2	N	-0-		-0-	
03	40486 X	37586	-0-	-2900	-0-	37586	2	N	-0-		-0-	
04	39180 X	34416	-0-	-4764	-0-	34416	2	N	-0-		-0-	
05	40424 X	35628	-0-	-4796	-0-	35628	2	N	-0-		-0-	
06	38370 X	33865	-0-	-4505	-0-	33865	2	N	-0-		-0-	
07	38781 X	34679	-0-	-4102	-0-	34679	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986							
TCCD SOUTH		WELL #: 5H		RRCID ->	276290	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7619 PERF. 7793 - 13750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	40803 X	35988	-0-	-4815	-0-	35988	2	N	-0-
03	42966 X	37891	-0-	-5075	-0-	37891	2	N	-0-
04	40920 X	35113	-0-	-5807	-0-	35113	2	N	-0-
05	40362 X	36821	-0-	-3541	-0-	36821	2	N	-0-
06	38160 X	35014	-0-	-3146	-0-	35014	2	N	-0-
07	38471 X	35796	-0-	-2675	-0-	35796	2	N	-0-

NRH		WELL #: 5H		RRCID ->	276569	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7463 PERF. 8524 - 13301
02	24679 X	19086	-0-	-5593	-0-	19086	2	N	-0-
03	26381 X	18138	-0-	-8243	-0-	18138	2	N	-0-
04	25530 X	19109	-0-	-6421	-0-	19109	2	N	-0-
05	26381 X	16399	-0-	-9982	-0-	16399	2	N	-0-
06	21750 X	13613	-0-	-8137	-0-	13613	2	N	-0-
07	20398 X	13614	-0-	-6784	-0-	13614	2	N	-0-

COLT		WELL #: 3H		RRCID ->	276571	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	7485 PERF. 8490 - 15967
02	26419 X	22229	-0-	-4190	-0-	22229	2	N	-0-
03	28241 X	24283	-0-	-3958	-0-	24283	2	N	-0-
04	26910 X	23266	-0-	-3644	-0-	23266	2	N	-0-
05	24521 X	23234	-0-	-1287	-0-	23234	2	N	-0-
06	23730 X	22772	-0-	-958	-0-	22772	2	N	-0-
07	24273 X	23714	-0-	-559	-0-	23714	2	N	-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #: 2H		RRCID ->	276974	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 8630 - 15561
02	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	2	N	-0-
03	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	2	N	-0-
04	15990 X	5592	-0-	-10398	-0-	5592	2	N	-0-
05	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-	-0-	2	N	-0-
06	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-	-0-	2	N	-0-
07	17236 X	10170	-0-	-7066	-0-	10170	2	N	-0-

TCCD SOUTH		WELL #: 6H		RRCID ->	277061	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	7603 PERF. 7915 - 13501
02	39121 X	34252	-0-	-4869	-0-	34252	2	N	-0-
03	40424 X	36339	-0-	-4085	-0-	36339	2	N	-0-
04	38460 X	33820	-0-	-4640	-0-	33820	2	N	-0-
05	38688 X	35346	-0-	-3342	-0-	35346	2	N	-0-
06	36510 X	33293	-0-	-3217	-0-	33293	2	N	-0-
07	36611 X	33823	-0-	-2788	-0-	33823	2	N	-0-

HOG B		WELL #: 1H		RRCID ->	277068	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	7195 PERF. 7455 - 15000
02	42630 X	39025	-0-	-3605	-0-	39025	2	N	-0-
03	44888 X	39805	-0-	-5083	-0-	39805	2	N	-0-
04	42210 X	37592	-0-	-4618	-0-	37592	2	N	-0-
05	42873 X	38315	-0-	-4558	-0-	38315	2	N	-0-
06	40860 X	36792	-0-	-4068	-0-	36792	2	N	-0-
07	41726 X	37757	-0-	-3969	-0-	37757	2	N	-0-

HOG A		WELL #: 3H		RRCID ->	277107	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	7193 PERF. 7540 - 15150
02	41586 X	37402	-0-	-4184	-0-	37402	2	N	-0-
03	43555 X	37788	-0-	-5767	-0-	37788	2	N	-0-
04	40200 X	35313	-0-	-4887	-0-	35313	2	N	-0-
05	41292 X	35404	-0-	-5888	-0-	35404	2	N	-0-
06	39750 X	33733	-0-	-6017	-0-	33733	2	N	-0-
07	39990 X	34340	-0-	-5650	-0-	34340	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
HOG A		WELL #:		2H	RRCID ->	277114	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 7774 - 15101		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	39527 X	35032	-0-	-4495	-0-	35032	2		N	-0-			-0-
03	41199 X	36156	-0-	-5043	-0-	36156	2		N	-0-			-0-
04	38550 X	34225	-0-	-4325	-0-	34225	2		N	-0-			-0-
05	38998 X	34176	-0-	-4822	-0-	34176	2		N	-0-			-0-
06	36900 X	31992	-0-	-4908	-0-	31992	2		N	-0-			-0-
07	37448 X	32722	-0-	-4726	-0-	32722	2		N	-0-			-0-

HOG A		WELL #:		5H	RRCID ->	277311	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7477 - 14853		
02	43935 X	38986	-0-	-4949	-0-	38986	2		N	-0-			-0-
03	46004 X	39450	-0-	-6554	-0-	39450	2		N	-0-			-0-
04	41070 X	36884	-0-	-4186	-0-	36884	2		N	-0-			-0-
05	42439 X	37719	-0-	-4720	-0-	37719	2		N	-0-			-0-
06	41070 X	35978	-0-	-5092	-0-	35978	2		N	-0-			-0-
07	41664 X	36281	-0-	-5383	-0-	36281	2		N	-0-			-0-

WILLIS-STANLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	284022	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7623 - 12476		
02	43471 X	31974	-0-	-11497	-0-	31974	2		N	-0-			-0-
03	45632 X	41836	-0-	-3796	-0-	41836	2		N	-0-			-0-
04	41910 X	39355	-0-	-2555	-0-	39355	2		N	-0-			-0-
05	42501 X	39259	-0-	-3242	-0-	39259	2		N	-0-			-0-
06	40500 X	38636	-0-	-1864	-0-	38636	2		N	-0-			-0-
07	41850 X	38977	-0-	-2873	-0-	38977	2		N	-0-			-0-

EAST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	284138	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7580 - 12372		
02	33147 X	22906	-0-	-10241	-0-	22906	2		N	-0-			-0-
03	34162 X	26152	-0-	-8010	-0-	26152	2		N	-0-			-0-
04	32460 X	20243	-0-	-12217	-0-	20243	2		N	-0-			-0-
05	32674 X	23323	-0-	-9351	-0-	23323	2		N	-0-			-0-
06	27630 X	27497	-0-	-133	-0-	27497	2		N	-0-			-0-
*07	27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	27548	2		N	-0-			-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT		WELL #:		2H	RRCID ->	284207	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7576 - 14368		
02	53273 X	46287	-0-	-6986	-0-	46287	2		N	-0-			-0-
03	55924 X	51077	-0-	-4847	-0-	51077	2		N	-0-			-0-
04	52920 X	48168	-0-	-4752	-0-	48168	2		N	-0-			-0-
05	53382 X	48054	-0-	-5328	-0-	48054	2		N	-0-			-0-
06	49440 X	45228	-0-	-4212	-0-	45228	2		N	-0-			-0-
07	51088 X	44176	-0-	-6912	-0-	44176	2		N	-0-			-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT		WELL #:		3H	RRCID ->	284208	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7713 - 15879		
02	56173 X	47482	-0-	-8691	-0-	47482	2		N	-0-			-0-
03	58032 X	48926	-0-	-9106	-0-	48926	2		N	-0-			-0-
04	55470 X	48856	-0-	-6614	-0-	48856	2		N	-0-			-0-
05	56048 X	49118	-0-	-6930	-0-	49118	2		N	-0-			-0-
06	51870 X	46672	-0-	-5198	-0-	46672	2		N	-0-			-0-
07	50747 X	46730	-0-	-4017	-0-	46730	2		N	-0-			-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT		WELL #:		4H	RRCID ->	284209	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7745 - 16061		
02	51127 X	42565	-0-	-8562	-0-	42565	2		N	-0-			-0-
03	51894 X	44742	-0-	-7152	-0-	44742	2		N	-0-			-0-
04	49410 X	42980	-0-	-6430	-0-	42980	2		N	-0-			-0-
05	49755 X	42409	-0-	-7346	-0-	42409	2		N	-0-			-0-
06	45180 X	40458	-0-	-4722	-0-	40458	2		N	-0-			-0-
07	45508 X	38389	-0-	-7119	-0-	38389	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
R-SO		WELL #:		1H	RRCID ->	284375	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7115 - 15311	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	46255 X	40788	-0-	-5467	-0-	40788	2	N	-0-			-0-
03	48887 X	41225	-0-	-7662	-0-	41225	2	N	-0-			-0-
04	46380 X	37701	-0-	-8679	-0-	37701	2	N	-0-			-0-
05	46717 X	32546	-0-	-14171	-0-	32546	2	N	-0-			-0-
06	42180 X	36658	-0-	-5522	-0-	36658	2	N	-0-			-0-
07	43586 X	37119	-0-	-6467	-0-	37119	2	N	-0-			-0-

STANLEY-BEWLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	284376	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7660 - 16191	
02	28594 X	18777	-0-	-9817	-0-	18777	2	N	-0-			-0-
03	30411 X	13206	-0-	-17205	-0-	13206	2	N	-0-			-0-
04	29430 X	19874	-0-	-9556	-0-	19874	2	N	-0-			-0-
05	30411 X	30367	-0-	-44	-0-	30367	2	N	-0-			-0-
06	22410 X	5079	-0-	-17331	-0-	5079	2	N	-0-			-0-
07	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-			N	-0-			-0-

EPEE		WELL #:		3H	RRCID ->	284381	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 8100 - 13191	
02	39643 X	30991	-0-	-8652	-0-	30991	2	N	-0-			-0-
03	39587 X	32376	-0-	-7211	-0-	32376	2	N	-0-			-0-
04	38100 X	30244	-0-	-7856	-0-	30244	2	N	-0-			-0-
05	37014 X	29526	-0-	-7488	-0-	29526	2	N	-0-			-0-
06	33180 X	23894	-0-	-9286	-0-	23894	2	N	-0-			-0-
07	33139 X	24400	-0-	-8739	-0-	24400	2	N	-0-			-0-

AARON B		WELL #:		5H	RRCID ->	284382	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 8117 - 14174	
02	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	26033	2	N	-0-			-0-
03	27761 X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2	N	-0-			-0-
04	20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	20832	2	N	-0-			-0-
05	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2	N	-0-			-0-
06	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2	N	-0-			-0-
*07	18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2	N	-0-			-0-

D-R-SO		WELL #:		1H	RRCID ->	284557	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 7960 - 14592	
02	48459 X	41111	-0-	-7348	-0-	41111	2	N	-0-			-0-
03	50158 X	43386	-0-	-6772	-0-	43386	2	N	-0-			-0-
04	45600 X	40954	-0-	-4646	-0-	40954	2	N	-0-			-0-
05	46469 X	37598	-0-	-8871	-0-	37598	2	N	-0-			-0-
06	42540 X	40636	-0-	-1904	-0-	40636	2	N	-0-			-0-
07	43958 X	35890	-0-	-8068	-0-	35890	2	N	-0-			-0-

FOIL		WELL #:		4H	RRCID ->	284558	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7546 - 12300	
02	38541 X	33975	-0-	-4566	-0-	33975	2	N	-0-			-0-
03	40455 X	35442	-0-	-5013	-0-	35442	2	N	-0-			-0-
04	38190 X	33442	-0-	-4748	-0-	33442	2	N	-0-			-0-
05	38223 X	33777	-0-	-4446	-0-	33777	2	N	-0-			-0-
06	35790 X	31944	-0-	-3846	-0-	31944	2	N	-0-			-0-
07	36332 X	32163	-0-	-4169	-0-	32163	2	N	-0-			-0-

FOIL		WELL #:		3H	RRCID ->	284560	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7476 - 11602	
02	26709 X	22772	-0-	-3937	-0-	22772	2	N	-0-			-0-
03	27869 X	23776	-0-	-4093	-0-	23776	2	N	-0-			-0-
04	25950 X	22184	-0-	-3766	-0-	22184	2	N	-0-			-0-
05	25823 X	22133	-0-	-3690	-0-	22133	2	N	-0-			-0-
06	24000 X	20518	-0-	-3482	-0-	20518	2	N	-0-			-0-
07	24335 X	20303	-0-	-4032	-0-	20303	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986								
EPEE		WELL #:		2H	RRCID ->	284640	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7915 - 12273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		30972 X	27138	-0-	-3834	-0-	27138	2	N	-0-		-0-
03		32240 X	27997	-0-	-4243	-0-	27997	2	N	-0-		-0-
04		29580 X	26114	-0-	-3466	-0-	26114	2	N	-0-		-0-
05		30163 X	25937	-0-	-4226	-0-	25937	2	N	-0-		-0-
06		28650 X	24698	-0-	-3952	-0-	24698	2	N	-0-		-0-
07		29016 X	24443	-0-	-4573	-0-	24443	2	N	-0-		-0-

CORNERSTONE SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	285256	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	8669	PERF. 8260 - 8428	
02		14703 X	11034	-0-	-3669	-0-	11034	2	N	-0-		-0-
03		15066 X	11113	-0-	-3953	-0-	11113	2	N	-0-		-0-
04		14040 X	10341	-0-	-3699	-0-	10341	2	N	-0-		-0-
05		13206 X	10136	-0-	-3070	-0-	10136	2	N	-0-		-0-
06		11880 X	9346	-0-	-2534	-0-	9346	2	N	-0-		-0-
07		11780 X	9133	-0-	-2647	-0-	9133	2	N	-0-		-0-

CORNERSTONE NS		WELL #:		2H	RRCID ->	285433	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 8998 - 16094	
02		72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	72085	2	N	-0-		-0-
03		74863 X	74863	-0-	-0-	-0-	74863	2	N	-0-		-0-
04		72984 X	72984	-0-	-0-	-0-	72984	2	N	-0-		-0-
05		72904 X	72904	-0-	-0-	-0-	72904	2	N	-0-		-0-
06		68446 X	68446	-0-	-0-	-0-	68446	2	N	-0-		-0-
*07		68571 X	68571	-0-	-0-	-0-	68571	2	N	-0-		-0-

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	285434	COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 9145 - 16622	
02		78909 X	59216	-0-	-19693	-0-	59216	2	N	-0-		-0-
03		80879 X	60524	-0-	-20355	-0-	60524	2	N	-0-		-0-
04		75630 X	71971	-0-	-3659	-0-	71971	2	N	-0-		-0-
05		75013 X	75013	-0-	-0-	-0-	75013	2	N	-0-		-0-
06		68999 X	68999	-0-	-0-	-0-	68999	2	N	-0-		-0-
07		74369 X	68774	-0-	-5595	-0-	68774	2	N	-0-		-0-

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	285437	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	8304	PERF. 9027 - 16527	
02		74527 X	74527	-0-	-0-	-0-	74527	2	N	-0-		-0-
03		76842 X	76842	-0-	-0-	-0-	76842	2	N	-0-		-0-
04		71712 X	71712	-0-	-0-	-0-	71712	2	N	-0-		-0-
05		70798 X	70798	-0-	-0-	-0-	70798	2	N	-0-		-0-
06		66175 X	66175	-0-	-0-	-0-	66175	2	N	-0-		-0-
*07		66438 X	66438	-0-	-0-	-0-	66438	2	N	-0-		-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	287689	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7681 - 17304	
02		174487 X	174487	-0-	-0-	-0-	174487	2	N	-0-		-0-
03		158069 X	132203	-0-	-25866	-0-	132203	2	N	-0-		-0-
04		164414 X	164414	-0-	-0-	-0-	164414	2	N	-0-		-0-
05		158069 X	154541	-0-	-3528	-0-	154541	2	N	-0-		-0-
06		152970 X	144914	-0-	-8056	-0-	144914	2	N	-0-		-0-
07		158069 X	146658	-0-	-11411	-0-	146658	2	N	-0-		-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	287690	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7651 - 16936	
02		178959 X	167412	-0-	-11547	-0-	167412	2	N	-0-		-0-
03		191301 X	69099	-0-	-122202	-0-	69099	2	N	-0-		-0-
04		185130 X	184629	-0-	-501	-0-	184629	2	N	-0-		-0-
05		191301 X	152752	-0-	-38549	-0-	152752	2	N	-0-		-0-
06		173190 X	119392	-0-	-53798	-0-	119392	2	N	-0-		-0-
07		190774 X	111404	-0-	-79370	-0-	111404	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
HLC MIPA		WELL #: 3H		RRCID ->	287691	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7876 - 17639	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	214488	X	214488	-0-	-0-	-0-	214488 2	N	-0-		-0-	
03	208518	X	208518	-0-	-0-	-0-	208518 2	N	-0-		-0-	
04	199018	X	199018	-0-	-0-	-0-	199018 2	N	-0-		-0-	
05	203050	X	192126	-0-	-10924	-0-	192126 2	N	-0-		-0-	
06	196500	X	160667	-0-	-35833	-0-	160667 2	N	-0-		-0-	
07	215884	X	158268	-0-	-57616	-0-	158268 2	N	-0-		-0-	

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA		WELL #: 1H		RRCID ->	287692	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	8510 - 18270	
02	217565	X	217565	-0-	-0-	-0-	217565 2	N	-0-		-0-	
03	215884	X	206357	-0-	-9527	-0-	206357 2	N	-0-		-0-	
04	208920	X	196044	-0-	-12876	-0-	196044 2	N	-0-		-0-	
05	215884	X	175166	-0-	-40718	-0-	175166 2	N	-0-		-0-	
06	208920	X	156109	-0-	-52811	-0-	156109 2	N	-0-		-0-	
07	215884	X	150646	-0-	-65238	-0-	150646 2	N	-0-		-0-	

HEIDI-LITTLE MIPA		WELL #: 2H		RRCID ->	287693	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	8030 - 18030	
02	140006	X	140006	-0-	-0-	-0-	140006 2	N	-0-		-0-	
03	144128	X	144128	-0-	-0-	-0-	144128 2	N	-0-		-0-	
04	143305	X	143305	-0-	-0-	-0-	143305 2	N	-0-		-0-	
05	129746	X	129746	-0-	-0-	-0-	129746 2	N	-0-		-0-	
06	118251	X	118251	-0-	-0-	-0-	118251 2	N	-0-		-0-	
*07	103340	X	103340	-0-	-0-	-0-	103340 2	N	-0-		-0-	

WHITE B-SOUTH		WELL #: 3H		RRCID ->	287903	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8628 - 13622	
02	225214	X	106522	-0-	-118692	-0-	106522 2	N	-0-		-0-	
03	145142	X	102155	-0-	-42987	-0-	102155 2	N	-0-		-0-	
04	140460	X	96835	-0-	-43625	-0-	96835 2	N	-0-		-0-	
05	130014	X	94515	-0-	-35499	-0-	94515 2	N	-0-		-0-	
06	125310	X	84857	-0-	-40453	-0-	84857 2	N	-0-		-0-	
07	113863	X	79002	-0-	-34861	-0-	79002 2	N	-0-		-0-	

WHITE B-C		WELL #: 2H		RRCID ->	288625	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8599 - 12100	
02	243281	X	103475	-0-	-139806	-0-	103475 2	N	-0-		-0-	
03	260059	X	99269	-0-	-160790	-0-	99269 2	N	-0-		-0-	
04	251670	X	90074	-0-	-161596	-0-	90074 2	N	-0-		-0-	
05	260059	X	89208	-0-	-170851	-0-	89208 2	N	-0-		-0-	
06	120660	X	81131	-0-	-39529	-0-	81131 2	N	-0-		-0-	
07	110608	X	79361	-0-	-31247	-0-	79361 2	N	-0-		-0-	

WHITE A-SOUTH		WELL #: 2H		RRCID ->	288667	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8823 - 13955	
02	191400	X	99743	-0-	-91657	-0-	99743 2	N	-0-		-0-	
03	204600	X	101157	-0-	-103443	-0-	101157 2	N	-0-		-0-	
04	198000	X	92608	-0-	-105392	-0-	92608 2	N	-0-		-0-	
05	204600	X	91285	-0-	-113315	-0-	91285 2	N	-0-		-0-	
*06	84368	X	84368	-0-	-0-	-0-	84368 2	N	-0-		-0-	
07	106609	X	82666	-0-	-23943	-0-	82666 2	N	-0-		-0-	

LITTLE MIPA		WELL #: 4H		RRCID ->	289317	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7840 - 16290	
04	182844	X	182844	-0-	-0-	-0-	182844 2	N	-0-		-0-	
05	205065	X	165420	-0-	-39645	-0-	165420 2	N	-0-		-0-	
*06	DELQ PR		145514	-0-	145514	-0-	145514 2	N	-0-		-0-	
*07	275455	X	129941	-0-	-145514	-0-	129941 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE											
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986																	
LITTLE-PVI MIPA		WELL #: 5H		RRCID ->	289346	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	7254 PERF. 7710 - 15690										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
04	168100 X	168100	-0-	-0-	-0-	168100	2	N	-0-			-0-							
05	188914 X	154808	-0-	-34106	-0-	154808	2	N	-0-			-0-							
*06	DELO PR	141812	-0-	141812	141812	141812	2	N	-0-			-0-							
*07	274546 X	132734	-0-	-141812	-0-	132734	2	N	-0-			-0-							
GGVZ MIPA UNIT										WELL #: 1H		RRCID ->	289478	COMPL. DATE	05/26/2020	TOTAL DEPTH	7397 PERF. 7997 - 14515		
05	DELO PR	34286	-0-	34286	34286	34286	2	N	-0-			-0-							
*06	DELO PR	212620	-0-	212620	246906	212620	2	N	-0-			-0-							
*07	439984 X	193078	-0-	-246906	-0-	193078	2	N	-0-			-0-							
GGVZ MIPA UNIT										WELL #: 2H		RRCID ->	289479	COMPL. DATE	05/25/2020	TOTAL DEPTH	7324 PERF. 8108 - 15988		
05	DELO PR	33538	-0-	33538	33538	33538	2	N	-0-			-0-							
*06	DELO PR	199905	-0-	199905	233443	199905	2	N	-0-			-0-							
*07	416072 X	182629	-0-	-233443	-0-	182629	2	N	-0-			-0-							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964		WELL #: 1		RRCID ->	125070	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7074 - 7283
ROIL "COWBOY" BAKER																			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-							
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3	N	-0-			-0-							
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-							
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
SMITH, T. M.										WELL #: 4		RRCID ->	129725	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7057 - 7257		
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			56							
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			56							
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			56							
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			56							
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			56							
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			56							
SMITH, T. M.										WELL #: 5		RRCID ->	153443	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7080 - 7330		
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3	N	-0-			78							
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-			78							
04	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			78							
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3	N	-0-			78							
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3	N	-0-			78							
*07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-			78							
BAKER, ROIL "COWBOY"										WELL #: 2		RRCID ->	174230	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7127 - 7278		
02	1479 N	1258	-0-	-221	-0-	1258	3	N	-0-			52							
03	1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1198	3	N	-0-			52							
04	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1182	3	N	-0-			52							
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3	N	-0-			52							
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-			52							
*07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-			52							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964								
GUTHRIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 184180		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	62
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	62
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	62
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	589 3	6 9	N	5	67
06	600 N	518	-0-	-82	-0-	517 3	1 9	N	1	68
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079 3	2 9	N	2	70

GUTHRIE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 184251		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922		
02	638 N	510	-0-	-128	-0-	510 3		N	-0-	19
03	651 N	543	-0-	-108	-0-	543 3		N	-0-	19
04	570 N	307	-0-	-263	-0-	307 3		N	-0-	19
05	558 N	165	-0-	-393	-0-	165 3		N	-0-	19
06	540 N	220	-0-	-320	-0-	220 3		N	-0-	19
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	19

RATLIFF, L. D.		WELL #: 4		RRCID -> 186567		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

RATLIFF, L. D.		WELL #: 7		RRCID -> 189659		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731		
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		N	-0-	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	-0-
05	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-	-0-

RATLIFF, L. D.		WELL #: 5		RRCID -> 190527		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

RATLIFF, L. D.		WELL #: 6		RRCID -> 190528		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

RATTAN, SHIRLEY		WELL #: 2		RRCID -> 191470		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696		
02	5336 X	5096	-0-	-240	-0-	5090 3	6 9	N	5	177 1 78
03	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5307 3	10 9	N	9	87
04	5370 X	5127	-0-	-243	-0-	5094 3	33 9	N	30	117
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5737 3	20 9	N	18	135
06	5370 X	5113	-0-	-257	-0-	5102 3	11 9	N	10	145
07	5456 X	5423	-0-	-33	-0-	5419 3	4 9	N	4	149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2233 N	1853	-0-	-380	-0-	1840	3	13	9	N	12	99
03		2356 N	1868	-0-	-488	-0-	1859	3	9	9	N	8	107
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	3	9	9	N	8	115
05		1984 N	1627	-0-	-357	-0-	1621	3	6	9	N	5	120
06		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1868	3	15	9	N	14	134
*07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	N	5	139

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850													
02		580 N	551	-0-	-29	-0-	551	3			N	-0-	94
03		620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-	94
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-	94
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	94
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-	94
*07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-	94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921													
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-	52
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-	52
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-	52
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1400	3	18	9	N	16	68
06		1380 N	1335	-0-	-45	-0-	1335	3			N	-0-	68
07		1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3			N	-0-	68

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143													
02		1682 N	1655	-0-	-27	-0-	1655	3			N	-0-	67
03		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-	67
04		1710 N	1656	-0-	-54	-0-	1656	3			N	-0-	67
05		1767 N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-	67
06		1710 N	1618	-0-	-92	-0-	1618	3			N	-0-	67
07		1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	3			N	-0-	67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910													
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	43
03		899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-	43
04		900 N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-	43
05		930 N	808	-0-	-122	-0-	808	3			N	-0-	43
06		870 N	783	-0-	-87	-0-	779	3	4	9	N	4	47
07		930 N	802	-0-	-128	-0-	801	3	1	9	N	1	48

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944													
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	227
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-	227
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-	227
05		775 N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-	227
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	227
*07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-	227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		1131 N	1073	-0-	-58	-0-	1073	3		N	-0-	60
03		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1136	3	2	9	2	62
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	1	63
05		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1068	3	3	9	3	66
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1110	3	6	9	5	71
*07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	3	74

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094												
02		667 N	368	-0-	-299	-0-	368	3		N	-0-	139
03		744 N	18	-0-	-726	-0-	18	3		N	-0-	139
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	139
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-	139
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-	139
*07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-	139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985												
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-	23
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-	23
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-	23
05		961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3		N	-0-	23
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	23
*07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-	23

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047												
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-	63
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-	63
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-	63
05		961 N	841	-0-	-120	-0-	841	3		N	-0-	63
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-	63
07		930 N	773	-0-	-157	-0-	773	3		N	-0-	63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964								
GUTHRIE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 214843		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

HORNER, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 215165		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148		
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-	125
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	125
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1306	3	138 9 N	125	250
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	250
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-	250
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	3	N	-0-	250

GUTHRIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 223704		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820		
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-	135
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-	135
04	1650 N	650	-0-	-1000	-0-	650	3	N	-0-	135
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	4	139
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	139
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	139

GUTHRIE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224585		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934		
02	1392 N	1169	-0-	-223	-0-	1169	3	N	-0-	150
03	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3	N	-0-	150
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	150
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1842	3	6 9 N	5	155
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	155
*07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-	155

RATLIFF EAST		WELL #: 1		RRCID -> 226615		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838		
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-	25
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	25
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-	25
05	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1439	3	39 9 N	35	60
06	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3	N	-0-	60
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-	60

RATLIFF EAST		WELL #: 2		RRCID -> 226965		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848		
02	1711 N	1502	-0-	-209	-0-	1502	3	N	-0-	86
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	86
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-	86
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-	86
06	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607	3	N	-0-	86
07	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592	3	N	-0-	86

GOODGER, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 227878		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889		
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	78
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	78
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-	78
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1238	3	31 9 N	28	106
06	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	1189	3	N	-0-	106
07	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3	N	-0-	106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
CLARK, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	229302	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	6512 - 6886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1131 N	882	-0-	-249	-0-	882 3		N	-0-			83
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			83
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			83
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-			83
06		1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063 3		N	-0-			83
07		1209 N	981	-0-	-228	-0-	981 3		N	-0-			83

STEARNS, R. D.		WELL #:		2	RRCID ->	229304	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6542 - 6791	
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1125 3	21 9	N	19			96
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			96
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			96
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212 3		N	-0-			96
06		1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1155 3		N	-0-			96
07		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194 3		N	-0-			96

COLUMBIA-JOHNSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239375	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	6835 - 10026	
02		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6084 3	11 9	N	10			15
03		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 3		N	-0-			15
04		5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3		N	-0-			15
05		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841 3		N	-0-			15
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3223 3	17 9	N	15			30
07		3100 X	2973	-0-	-127	-0-	2939 3	34 9	N	31			61

COLUMBIA-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239376	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7775 - 9461	
02		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5625 3	32 9	N	29			88
03		5518 X	5430	-0-	-88	-0-	5415 3	15 9	N	14			102
04		5340 X	3281	-0-	-2059	-0-	3242 3	39 9	N	35			137
05		6045 X	4158	-0-	-1887	-0-	4134 3	24 9	N	22			159
06		5850 X	2473	-0-	-3377	-0-	2443 3	30 9	N	27			186
07		6045 X	4047	-0-	-1998	-0-	4047 3		N	-0-			186

COLUMBIA-JOHNSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239377	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6840 - 10092	
02		7279 X	4270	-0-	-3009	-0-	4270 3		N	-0-			25
03		7254 X	4638	-0-	-2616	-0-	4638 3		N	-0-			25
04		6000 X	4644	-0-	-1356	-0-	4644 3		N	-0-			25
05		6200 X	5857	-0-	-343	-0-	5857 3		N	-0-			25
06		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3		N	-0-			25
07		4805 X	4653	-0-	-152	-0-	4653 3		N	-0-			25

BOYD TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	249737	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6614 - 6961	
02		1218 N	1075	-0-	-143	-0-	1075 3		N	-0-			20
03		1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1142 3		N	-0-			20
04		1170 N	1081	-0-	-89	-0-	1081 3		N	-0-			20
05		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080 3		N	-0-			20
06		1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100 3		N	-0-			20
*07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			20

BOYD TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	249738	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6614 - 6961	
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-			23
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			23
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			23
05		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429 3		N	-0-			23
06		1470 N	1392	-0-	-78	-0-	1392 3		N	-0-			23
07		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 3		N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	7035	PERF. 9416 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4524 X	3699	-0-	-825	-0-	3671 3	28 9	N	25			119
03		4836 X	4687	-0-	-149	-0-	4654 3	33 9	N	30			149
04		4680 X	4491	-0-	-189	-0-	4458 3	33 9	N	30			179
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 3		N	-0-			179
06		4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4278 3		N	-0-	165 1		14
07		4681 X	3793	-0-	-888	-0-	3793 3		N	-0-			14

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008										TOTAL DEPTH	5017	PERF. 5600 - 7961	
02		1943 N	150	-0-	-1793	-0-	150 3		N	-0-			30
03		2015 N	150	-0-	-1865	-0-	150 3		N	-0-			30
04		1950 N	1152	-0-	-798	-0-	1152 3		N	-0-			30
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			30
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			30
07		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 3		N	-0-			30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010										TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7250 - 9079	
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N	-0-			117
03		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 3		N	-0-			117
04		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5539 3	6 9	N	5			122
05		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 3		N	-0-			122
06		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 3		N	-0-			122
*07		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169 3		N	-0-			122

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010										TOTAL DEPTH	7153	PERF. 9320 - 9477	
02		5684 X	5253	-0-	-431	-0-	5220 3	33 9	N	30			35
03		5766 X	5315	-0-	-451	-0-	5315 3		N	-0-			35
04		5580 X	5052	-0-	-528	-0-	5052 3		N	-0-			35
05		5611 X	5164	-0-	-447	-0-	5164 3		N	-0-			35
06		5430 X	4162	-0-	-1268	-0-	4162 3		N	-0-			35
07		5611 X	4301	-0-	-1310	-0-	4301 3		N	-0-			35

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012										TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8100 - 10700	
02		9802 X	8938	-0-	-864	-0-	8884 3	54 9	N	49			112
03		10478 X	9536	-0-	-942	-0-	9479 3	57 9	N	52			164
04		10140 X	9158	-0-	-982	-0-	9106 3	52 9	N	47			211
05		9982 X	9847	-0-	-135	-0-	9814 3	33 9	N	30	171 1		70
06		9330 X	7974	-0-	-1356	-0-	7933 3	41 9	N	37			107
*07		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	9596 3	39 9	N	35			142

COCANOUGH-GH-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012										TOTAL DEPTH	7862	PERF. 8100 - 10725	
02		10614 X	9725	-0-	-889	-0-	9677 3	48 9	N	44			222
03		11346 X	11338	-0-	-8	-0-	11228 3	110 9	N	100	188 1		134
04		10980 X	10605	-0-	-375	-0-	10509 3	96 9	N	87			221
05		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	11191 3	28 9	N	25	182 1		64
06		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11014 3	58 9	N	53			117
07		11346 X	10372	-0-	-974	-0-	10289 3	83 9	N	75			192

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012										TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7140 - 9294	
02		6873 X	6431	-0-	-442	-0-	6431 3		N	-0-			209
03		7254 X	6937	-0-	-317	-0-	6937 3		N	-0-			209
04		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 3		N	-0-			209
05		7254 X	7207	-0-	-47	-0-	7185 3	22 9	N	20			229
06		6810 X	6436	-0-	-374	-0-	6429 3	7 9	N	6			235
07		7347 X	6802	-0-	-545	-0-	6801 3	1 9	N	1	180 1		56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																	
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4988 X	4849	-0-	-139	-0-	4843	3	6	9	N	5					50
03		5239 X	5172	-0-	-67	-0-	5172	3			N	-0-					50
04		5070 X	4989	-0-	-81	-0-	4989	3			N	-0-					50
05		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					50
06		5010 X	4900	-0-	-110	-0-	4867	3	33	9	N	30					80
07		5177 X	4917	-0-	-260	-0-	4917	3			N	-0-					80

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310																	
02		11397 X	10413	-0-	-984	-0-	10358	3	55	9	N	50	1	8			164
03		12183 X	10834	-0-	-1349	-0-	10810	3	24	9	N	22	186	1			-0-
04		11790 X	10445	-0-	-1345	-0-	10243	3	202	9	N	184					184
05		12183 X	10517	-0-	-1666	-0-	10495	3	22	9	N	20					204
06		11280 X	9957	-0-	-1323	-0-	9924	3	33	9	N	30					234
07		11129 X	9669	-0-	-1460	-0-	9650	3	19	9	N	17					251

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604																	
02		11310 X	10941	-0-	-369	-0-	10938	3	3	9	N	3					233
03		12090 X	10213	-0-	-1877	-0-	10213	3			N	-0-					233
04		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	3			N	-0-					233
05		11687 X	5583	-0-	-6104	-0-	5583	3			N	-0-					233
06		11310 X	20	-0-	-11290	-0-	20	3			N	-0-					233
07		11687 X	2627	-0-	-9060	-0-	2627	3			N	-0-					233

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620																	
02		8758 X	8372	-0-	-386	-0-	8237	3	135	9	N	123	177	1			133
03		9362 X	8620	-0-	-742	-0-	8570	3	50	9	N	45	178	1			-0-
04		8670 X	8487	-0-	-183	-0-	8278	3	209	9	N	190					190
05		8959 X	8465	-0-	-494	-0-	8356	3	109	9	N	99	186	1			103
06		8670 X	8293	-0-	-377	-0-	8162	3	131	9	N	119					222
07		8959 X	8430	-0-	-529	-0-	8355	3	75	9	N	68	185	1			105

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615																	
02		8062 X	7504	-0-	-558	-0-	7342	3	162	9	N	147	171	1			35
03		8463 X	7782	-0-	-681	-0-	7587	3	195	9	N	177	185	1			27
04		7740 X	7512	-0-	-228	-0-	7373	3	139	9	N	126					153
05		8029 X	7489	-0-	-540	-0-	7369	3	120	9	N	109	185	1			77
06		7770 X	5640	-0-	-2130	-0-	5467	3	173	9	N	157	177	1			57
*07		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	8539	3	138	9	N	125					182

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950																	
02		9193 X	7955	-0-	-1238	-0-	7955	3			N	-0-					124
03		9827 X	8271	-0-	-1556	-0-	8271	3			N	-0-					124
04		9510 X	8051	-0-	-1459	-0-	8051	3			N	-0-					124
05		9176 X	7571	-0-	-1605	-0-	7571	3			N	-0-					124
06		8610 X	8126	-0-	-484	-0-	8126	3			N	-0-					124
07		8494 X	8166	-0-	-328	-0-	8166	3			N	-0-					124

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580																	
02		2958 X	948	-0-	-2010	-0-	947	3	1	9	N	1	1	8			52
03		3162 X	966	-0-	-2196	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			52
04		1650 X	900	-0-	-750	-0-	900	3			N	-0-					52
05		1023 X	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					52
06		990 X	690	-0-	-300	-0-	690	3			N	-0-					52
07		1023 X	648	-0-	-375	-0-	648	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014												TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7450 - 10351
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		7830 X	7525	-0-	-305	-0-	-0-	7525	3		N	-0-		165	
03		8370 X	8260	-0-	-110	-0-	-0-	8260	3		N	-0-		165	
04		8100 X	7625	-0-	-475	-0-	-0-	7625	3		N	-0-		165	
05		8029 X	6483	-0-	-1546	-0-	-0-	6483	3		N	-0-		165	
06		7980 X	1319	-0-	-6661	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		165	
07		8246 X	19	-0-	-8227	-0-	-0-	19	3		N	-0-		165	

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015												TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7163 - 11190
02		9628 X	9413	-0-	-215	-0-	-0-	9234	3	179	9	N	163	218	
03		10292 X	9733	-0-	-559	-0-	-0-	9525	3	208	9	N	189	218	
04		9960 X	9693	-0-	-267	-0-	-0-	9541	3	152	9	N	138	168	
05		10292 X	9862	-0-	-430	-0-	-0-	9846	3	216	9	N	196	180	
06		9960 X	9588	-0-	-372	-0-	-0-	9445	3	143	9	N	130	127	
07		10261 X	9363	-0-	-898	-0-	-0-	9177	3	186	9	N	169	123	

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017												TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8101 - 10991
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64	

TORCH OPERATING LLC 862620												TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3875 - 3910
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006															
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	294	2	N	-0-	-0-	
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	292	2	N	-0-	-0-	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	276	2	N	-0-	-0-	
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	280	2	N	-0-	-0-	
06		480 N	355	-0-	-125	-0-	-0-	154	1	201	2	N	-0-	-0-	
07		465 N	327	-0-	-138	-0-	-0-	140	1	187	2	N	-0-	-0-	

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006												TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3920 - 3970
02		14B2 EXT	345	-0-	345		934	126	1	219	2	N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	308	-0-	308		1242	129	1	179	2	N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	562	-0-	562		1804	218	1	344	2	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	298	-0-	298		2102	137	1	161	2	N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2102					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2102					N	-0-	-0-	

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4225 - 4260
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TRACER OPERATING, INC.			863965							
RIEBE		WELL #:	3	RRCID ->	241311	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4093 - 4103
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1229 X	165	-0-	-1064	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TREE OPERATING, LLC			867559							
NASH-TRIAD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	215325	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5050 - 5100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

NASH-TRIAD UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	215326	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5086 - 5146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	216026	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7833 - 9578
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	226936	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 6570 - 7775
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRIAD-COOPER		WELL #:	1H	RRCID ->	227014	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 6760 - 8675
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23638		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
TREE OPERATING, LLC		//CONT.//		867559											
TRIAD-COOPER		WELL #:		2H	RRCID ->	253325	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	6165 - 8735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TSAR OPERATING COMPANY				872180									
MUSTANG CREEK UNIT "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	210613	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	8084 - 9644	
02	4060 X	3859	-0-	-201	-0-	239	1	3618	2	N	2	2 8	55
						2	9						
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	245	1	3986	2	N	1	1 8	55
						1	9						
04	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	241	1	3728	2	N	1	1 8	55
						1	9						
05	4216 X	3858	-0-	-358	-0-	244	1	3613	2	N	1	1 8	55
						1	9						
06	4110 X	3876	-0-	-234	-0-	241	1	3632	2	N	3	3 8	55
						3	9						
07	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	245	1	3743	2	N	2	2 8	55
						2	9						

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	215398	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7524 - 10195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

MUSTANG CREEK UNIT "C"		WELL #:		6H	RRCID ->	215399	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7657 - 7980
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

MUSTANG CREEK UNIT "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	221335	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6875 - 10467	
02	8700 X	8420	-0-	-280	-0-	1039	1	7380	2	N	1	1 8	27
						1	9						
03	9145 X	9000	-0-	-145	-0-	1045	1	7954	2	N	1	1 8	27
						1	9						
04	8850 X	8823	-0-	-27	-0-	1041	1	7781	2	N	1	1 8	27
						1	9						
05	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	1044	1	8056	2	N	-0-		27
06	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	1041	1	7824	2	N	1	1 8	27
						1	9						
07	9114 X	8669	-0-	-445	-0-	1050	1	7618	2	N	1	1 8	27
						1	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.//		872180									
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	223861	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7020 - 10585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	225976	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7680 - 10457	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		10 H	RRCID ->	231521	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7218 - 10039	
02	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	520	1	9431	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	526	1	10044	2	N	-0-		-0-
04	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	522	1	9630	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	525	1	9864	2	N	-0-		-0-
06	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	522	1	9527	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	526	1	9778	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	244307	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7525 - 9476	
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-		-0-
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		11H	RRCID ->	244308	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7465 - 9416	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #:		12H	RRCID ->	247786	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	8876 - 765	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
TX H&H OIL CO. #1, LLC				875197						
EMMA JEAN		WELL #:		1 H	RRCID -> 231537	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 4960 - 7160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMMA JEAN		WELL #:		3H	RRCID -> 237640	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 5590 - 8391
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EMMA JEAN		WELL #:		2H	RRCID -> 239489	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	4602	PERF. 5100 - 6971
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 2H	RRCID -> 246689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 6971 - 7990
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 1H	RRCID -> 249701	COMPL. DATE	00/00/2009	TOTAL DEPTH	4727	PERF. 5315 - 8143
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 3H	RRCID -> 249862	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 5650 - 8325
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID -> 249863	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 5335 - 7575
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.//		875197									
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	250460	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4579	PERF. 5185 - 7587		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		5	RRCID ->	196496	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7290 - 7895
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			2
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			2
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			2
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2		N	-0-			2
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			2

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197324	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7393 - 7631		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

TWO-O-FIVE		WELL #:		2H	RRCID ->	199137	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6922 - 10106		
02	4031 X	3808	-0-	-223	-0-	3808	3		N	-0-			60
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3		N	-0-			60
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-			60
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3		N	-0-			60
06	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	4184	3		N	-0-			60
07	4433 X	4311	-0-	-122	-0-	4311	3		N	-0-			60

RIVER HILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	200400	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 8214 - 9255		
02	2929 X	2324	-0-	-605	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	2257	-0-	-713	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
05	2666 X	2174	-0-	-492	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2116	-0-	-464	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2324	-0-	-342	-0-	2324	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	200409	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6984 - 8866		
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
06	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	2061	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 200834		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 7642		PERF. 7074 - 7590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	1015	N	941	-0-	-74	-0-	938	2	3	9	Y	3	34	1	6
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1042	2	2	9	Y	2			8
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	992	2	3	9	Y	3			11
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-			11
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			Y	-0-			11
*07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	982	2	3	9	Y	3			14

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200905		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7300 - 7530					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1

LANCASTER		WELL #: 1H		RRCID -> 201162		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 7211 - 10083					
02	6786	X	6598	-0-	-188	-0-	6598	3			Y	-0-			60
03	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	6413	3			Y	-0-			60
04	7170	X	6309	-0-	-861	-0-	6309	3			Y	-0-			60
05	7409	X	6588	-0-	-821	-0-	6588	3			Y	-0-			60
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-			60
*07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-			60

EVANS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 201163		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6715 - 10315					
02	4205	X	4037	-0-	-168	-0-	4037	3			N	-0-			-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-			-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	3			N	-0-			-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	4545	3			N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 1H		RRCID -> 201886		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8100 - 10025					
02	5046	X	4966	-0-	-80	-0-	4966	3			N	-0-			-0-
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-			-0-
04	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-			-0-
05	5301	X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3			N	-0-			-0-
06	5130	X	5022	-0-	-108	-0-	5022	3			N	-0-			-0-
07	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	5102	3			N	-0-			-0-

TEICH "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202227		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 6925 - 9025					
02	3596	X	2942	-0-	-654	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
03	3844	X	3118	-0-	-726	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
04	3720	X	2833	-0-	-887	-0-	2833	3			N	-0-			-0-
05	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	3			N	-0-			-0-
06	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	3104	-0-	-27	-0-	3104	3			N	-0-			-0-

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203760		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 9800 - 10824					
02	12499	X	11976	-0-	-523	-0-	11920	2	56	9	Y	51			83
03	13392	X	12622	-0-	-770	-0-	12559	2	63	9	Y	57	112	1	28
04	12960	X	12332	-0-	-628	-0-	12257	2	75	9	Y	68			96
05	13392	X	12649	-0-	-743	-0-	12597	2	52	9	Y	47	121	1	22
06	12630	X	11872	-0-	-758	-0-	11831	2	41	9	Y	37			59
*07	12803	X	12591	-0-	-212	-0-	12526	2	65	9	Y	59	116	1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
BURRESS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203761		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	4089 X	3826	-0-	-263	-0-	3798 2	28 9	Y		25			56
03	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	4276 2	34 9	Y		31	56 1		31
04	4260 X	4192	-0-	-68	-0-	4155 2	37 9	Y		34			65
05	4402 X	4136	-0-	-266	-0-	4110 2	26 9	Y		24	61 1		28
06	4170 X	3873	-0-	-297	-0-	3852 2	21 9	Y		19			47
*07	4340 X	4062	-0-	-278	-0-	4041 2	21 9	Y		19	58 1		8

FAUBUS "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203997		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592				
02	5597 X	5348	-0-	-249	-0-	5348 3		N		-0-			-0-
03	6076 X	5731	-0-	-345	-0-	5731 3		N		-0-			-0-
04	5880 X	5403	-0-	-477	-0-	5403 3		N		-0-			-0-
05	6076 X	5429	-0-	-647	-0-	5429 3		N		-0-			-0-
06	5730 X	5174	-0-	-556	-0-	5168 3	6 9	N		5	5 8		-0-
07	5735 X	4518	-0-	-1217	-0-	4518 3		N		-0-			-0-

LANCASTER		WELL #: 2H		RRCID -> 204000		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			37

DANIELS		WELL #: 1H		RRCID -> 204155		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 204667		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653				
02	4640 X	4516	-0-	-124	-0-	4516 3		N		-0-			-0-
03	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786 3		N		-0-			-0-
04	4830 X	4566	-0-	-264	-0-	4566 3		N		-0-			-0-
05	4991 X	4500	-0-	-491	-0-	4500 3		N		-0-			-0-
06	4830 X	4052	-0-	-778	-0-	4052 3		N		-0-			-0-
07	4836 X	4355	-0-	-481	-0-	4355 3		N		-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 2H		RRCID -> 204940		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899				
02	3770 X	3575	-0-	-195	-0-	3575 3		N		-0-			-0-
03	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824 3		N		-0-			-0-
04	3840 X	3596	-0-	-244	-0-	3596 3		N		-0-			-0-
05	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	3540 3		N		-0-			-0-
06	3840 X	3068	-0-	-772	-0-	3068 3		N		-0-			-0-
07	3813 X	3137	-0-	-676	-0-	3137 3		N		-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #: 2RH		RRCID -> 204942		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215				
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N		-0-			-0-
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N		-0-			-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3		N		-0-			-0-
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N		-0-			-0-
06	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	2541 3		N		-0-			-0-
07	2635 N	2580	-0-	-55	-0-	2580 3		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FRICKS		WELL #: 3H		RRCID -> 205108		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7080 - 9550	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3886 X	3558	-0-	-328	-0-	3558	3				-0-
03	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	3704	3				-0-
04	3690 X	3517	-0-	-173	-0-	3517	3				-0-
05	3813 X	3627	-0-	-186	-0-	3627	3				-0-
06	3690 X	3369	-0-	-321	-0-	3367	3	2	9		-0-
07	3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3426	3			2 8	-0-

GEREN		WELL #: 1H		RRCID -> 205700		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6633 - 9493	
02	3161 X	2637	-0-	-524	-0-	2637	3				-0-
03	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2974	3				-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3				-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3				-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2999	3	4	9		-0-
07	3410 X	3271	-0-	-139	-0-	3271	3			4 8	-0-

GEREN		WELL #: 2H		RRCID -> 205702		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 930 - 1022	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 206417		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8882 - 9352	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 206663		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 7423 - 8900	
02	3799 X	3122	-0-	-677	-0-	3122	3				7
03	3689 X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3				7
04	3330 X	3119	-0-	-211	-0-	3119	3				7
05	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	3096	3				7
06	3150 X	3102	-0-	-48	-0-	3102	3				7
07	3255 X	3086	-0-	-169	-0-	3086	3				7

EVANS RANDLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 206957		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 7180 - 9100	
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3				46
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2421	3	210	9	181 1	56
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3				56
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3				56
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3				56
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3				56

ALFREY, HATTIE LOU		WELL #: 1H		RRCID -> 206958		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9336		PERF. 7076 - 9100	
02	5684 X	4828	-0-	-856	-0-	4828	3				-0-
03	6045 X	5222	-0-	-823	-0-	5222	3				-0-
04	5370 X	4768	-0-	-602	-0-	4768	3				-0-
05	5332 X	4409	-0-	-923	-0-	4409	3				-0-
06	5040 X	5016	-0-	-24	-0-	5016	3				-0-
*07	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CRIDER		WELL #: 1H		RRCID -> 206963		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 6810 - 9400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4002 X	2624	-0-	-1378	-0-	2624	3	N	-0-		-0-
03	3968 X	2197	-0-	-1771	-0-	2197	3	N	-0-		-0-
04	3810 X	2140	-0-	-1670	-0-	2140	3	N	-0-		-0-
05	2883 X	2179	-0-	-704	-0-	2179	3	N	-0-		-0-
06	2700 X	1258	-0-	-1442	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
07	2790 X	1409	-0-	-1381	-0-	1409	3	N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #: 3H		RRCID -> 207198		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 7325 - 9550	
02	3016 X	2867	-0-	-149	-0-	2867	3	N	-0-		-0-
03	3131 X	3101	-0-	-30	-0-	3101	3	N	-0-		-0-
04	3060 X	2971	-0-	-89	-0-	2971	3	N	-0-		-0-
05	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	3026	3	N	-0-		-0-
06	3060 X	2873	-0-	-187	-0-	2873	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2982	-0-	-118	-0-	2982	3	N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #: 3H		RRCID -> 207200		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6860 - 8876	
02	3161 X	2854	-0-	-307	-0-	2854	3	N	-0-		-0-
03	3348 X	3003	-0-	-345	-0-	3003	3	N	-0-		-0-
04	3030 X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3	N	-0-		-0-
05	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	2815	3	N	-0-		-0-
06	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	2859	3	N	1	1 8	-0-
07	3038 X	2866	-0-	-172	-0-	2866	3	N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #: 2H		RRCID -> 207250		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 6900 - 10317	
02	4263 X	4098	-0-	-165	-0-	4098	3	N	-0-		-0-
03	4495 X	4406	-0-	-89	-0-	4406	3	N	-0-		-0-
04	4350 X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3	N	-0-		-0-
05	4495 X	4321	-0-	-174	-0-	4321	3	N	-0-		-0-
06	4350 X	4120	-0-	-230	-0-	4120	3	N	-0-		-0-
07	4402 X	4159	-0-	-243	-0-	4159	3	N	-0-		-0-

FRICKS		WELL #: 2H		RRCID -> 207997		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6629		PERF. 6870 - 8900	
02	3364 X	2328	-0-	-1036	-0-	2328	3	N	-0-		-0-
03	3596 X	2293	-0-	-1303	-0-	2293	3	N	-0-		-0-
04	3480 X	1968	-0-	-1512	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
05	2790 X	11	-0-	-2779	-0-	11	3	N	-0-		-0-
06	2400 X	259	-0-	-2141	-0-	259	3	N	-0-		-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-

FRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 208134		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7480 - 8682	
02	3364 X	3248	-0-	-116	-0-	3248	3	N	-0-		-0-
03	3596 X	3504	-0-	-92	-0-	3504	3	N	-0-		-0-
04	3420 X	3333	-0-	-87	-0-	3333	3	N	-0-		-0-
05	3534 X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3	N	-0-		-0-
06	3420 X	3254	-0-	-166	-0-	3254	3	N	-0-		-0-
07	3503 X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3	N	-0-		-0-

ACU		WELL #: 1 H		RRCID -> 208645		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6695 - 8905	
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3	N	-0-		-0-
03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3	N	-0-		-0-
04	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3	N	-0-		-0-
05	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3	N	-0-		-0-
06	4830 X	4646	-0-	-184	-0-	4646	3	N	-0-		-0-
07	5022 X	4885	-0-	-137	-0-	4885	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
BRICE		WELL #:		1 H	RRCID ->	208646	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6710 -	8712
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-				-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-				-0-
04	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	3	N	-0-				-0-
05	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3	N	-0-				-0-
06	270 N	109	-0-	-161	-0-	109	3	N	-0-				-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-				-0-

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208968	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9344	PERF.	7500 -	9202
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3	N	-0-				-0-
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3	N	-0-				-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3	N	-0-				-0-
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3	N	-0-				-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3	N	-0-				-0-
07	3224 X	3215	-0-	-9	-0-	3215	3	N	-0-				-0-

FAUBUS "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209039	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6900 -	7899
02	2523 N	1994	-0-	-529	-0-	1994	3	N	-0-				-0-
03	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	2447	3	N	-0-				-0-
04	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2428	3	N	-0-				-0-
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-				-0-
06	2370 N	1818	-0-	-552	-0-	1818	3	N	-0-				-0-
07	2511 N	2188	-0-	-323	-0-	2188	3	N	-0-				-0-

KING		WELL #:		2 H	RRCID ->	209112	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6950 -	9000
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-				-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-				-0-
04	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3	N	-0-				-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-				-0-
06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	1801	3	N	-0-				-0-
07	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3	N	-0-				-0-

WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	209168	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6754 -	9738
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-				-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-				-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-				-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-				-0-
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-				-0-

GEREN		WELL #:		3 H	RRCID ->	209174	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6734 -	8310
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-				-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-				-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-				-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-				-0-
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	4	4	4	8	-0-
*07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-				-0-

TEICH, HENRY		WELL #:		1 H	RRCID ->	209248	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6875 -	8150
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	2067	3	N	-0-				57
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-				57
04	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	2129	3	N	-0-				57
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-				57
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-				57
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-				57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 209301		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8150 - 8712		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-	-0-	
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-	
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-	-0-	
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-	-0-	
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573	3	1 9	N	1	1 8	
07	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1442	3		N	-0-	-0-	

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209333		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7030 - 7534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LANCASTER		WELL #: 3 H		RRCID -> 209718		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7002 - 9640		
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3		Y	-0-	-0-	
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3		Y	-0-	-0-	
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		Y	-0-	-0-	
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3		Y	-0-	-0-	
06	4230 X	3926	-0-	-304	-0-	3926	3		Y	-0-	-0-	
07	4371 X	4050	-0-	-321	-0-	4050	3		Y	-0-	-0-	

OATES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209940		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7058 - 7508		
02	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		Y	-0-	-0-	
03	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2		Y	-0-	-0-	
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		Y	-0-	-0-	
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		Y	-0-	-0-	
06	1020 N	432	-0-	-588	-0-	432	2		Y	-0-	-0-	
*07	1085 N	245	-0-	-840	-0-	245	2		Y	-0-	-0-	

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7582		PERF. 6984 - 7451		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

LANCASTER		WELL #: 4 H		RRCID -> 210600		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 7050 - 9360		
02	6264 X	5351	-0-	-913	-0-	5351	3		Y	-0-	16	
03	6696 X	5434	-0-	-1262	-0-	5434	3		Y	-0-	16	
04	6330 X	5254	-0-	-1076	-0-	5254	3		Y	-0-	16	
05	6541 X	5353	-0-	-1188	-0-	5353	3		Y	-0-	16	
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3		Y	-0-	16	
*07	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3		Y	-0-	16	

SET/BACK "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 210660		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8890 - 11022		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	-0-	
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-	-0-	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-	-0-	
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-	-0-	
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KING		WELL #: 3 H		RRCID -> 210664		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2842 X	2721	-0-	-121	-0-	2721	3		N	-0-	-0-	
03	3038 X	2815	-0-	-223	-0-	2815	3		N	-0-	-0-	
04	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2708	3		N	-0-	-0-	
05	3038 X	2681	-0-	-357	-0-	2681	3		N	-0-	-0-	
06	2820 X	2559	-0-	-261	-0-	2559	3		N	-0-	-0-	
07	2914 X	2741	-0-	-173	-0-	2741	3		N	-0-	-0-	

BURRESS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682				
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14 9	Y	13	35	
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	824	2	7 9	Y	6	41	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-	41	
05	1085 N	933	-0-	-152	-0-	933	2		Y	-0-	41	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-	41	
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-	41	

RICHARD CRIDER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211706		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411				
02	6322 X	5880	-0-	-442	-0-	5880	3		N	-0-	-0-	
03	7378 X	6817	-0-	-561	-0-	6817	3		N	-0-	-0-	
04	7140 X	6038	-0-	-1102	-0-	6038	3		N	-0-	-0-	
05	7378 X	6328	-0-	-1050	-0-	6328	3		N	-0-	-0-	
06	6690 X	6397	-0-	-293	-0-	6397	3		N	-0-	-0-	
07	6820 X	6281	-0-	-539	-0-	6281	3		N	-0-	-0-	

RICE UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 212498		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275				
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-	-0-	
03	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3		N	-0-	-0-	
04	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1380	3		N	-0-	-0-	
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3		N	-0-	-0-	
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-	-0-	
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-	-0-	

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212652		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026				
02	2726 X	2654	-0-	-72	-0-	2654	3		N	-0-	-0-	
03	2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3		N	-0-	-0-	
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-	-0-	
05	2914 X	2902	-0-	-12	-0-	2902	3		N	-0-	-0-	
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-	-0-	
*07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3		N	-0-	-0-	

HAUSENFLUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 212700		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570				
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	267	1	1999 2	N	-0-	-0-	
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	286	1	2166 2	N	-0-	-0-	
04	330 X	276	-0-	-54	-0-	276	1		N	-0-	-0-	
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	286	1	2096 2	N	-0-	-0-	
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	276	1	1237 2	N	1	1 8	
*07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	286	1	1663 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
COPPENGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	212860	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	7252 - 9855
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7569 X	6271	-0-	-1298	-0-	6271 3	N	-0-	-0-	
03		7688 X	6864	-0-	-824	-0-	6864 3	N	-0-	-0-	
04		7020 X	6192	-0-	-828	-0-	6192 3	N	-0-	-0-	
05		7192 X	6949	-0-	-243	-0-	6949 3	N	-0-	-0-	
06		6960 X	6452	-0-	-508	-0-	6452 3	N	-0-	-0-	
07		6851 X	6252	-0-	-599	-0-	6252 3	N	-0-	-0-	

TEICH "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	213029	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6852 - 8982
02		5365 X	4765	-0-	-600	-0-	4765 3	Y	-0-	45	
03		5704 X	5453	-0-	-251	-0-	5213 3	Y	218	79	
04		5520 X	4776	-0-	-744	-0-	4776 3	Y	-0-	79	
05		5704 X	4734	-0-	-970	-0-	4734 3	Y	-0-	79	
06		4980 X	4493	-0-	-487	-0-	4493 3	Y	-0-	79	
07		5146 X	4598	-0-	-548	-0-	4598 3	Y	-0-	79	

MASSEY		WELL #: 1 H		RRCID ->	213145	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6600 - 8574
02		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 3	N	-0-	-0-	
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3	N	-0-	-0-	
04		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 3	N	-0-	-0-	
05		3906 X	3692	-0-	-214	-0-	3692 3	N	-0-	-0-	
06		3780 X	304	-0-	-3476	-0-	301 3	N	3	-0-	
07		4185 X	1854	-0-	-2331	-0-	1854 3	N	-0-	-0-	

SHAW		WELL #: 1		RRCID ->	213147	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6866 - 8392
02		841 N	102	-0-	-739	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
03		434 N	12	-0-	-422	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-	
05		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	

SET/BACK "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	213176	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8400 - 10315
02		2402 N	2358	-0-	-44	-0-	2358 3	N	-0-	-0-	
03		3100 N	3370	-0-	270	-0-	3370 3	N	-0-	-0-	
04		3709 X	3439	-0-	-270	-0-	3439 3	N	-0-	-0-	
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	N	-0-	-0-	
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3	N	-0-	-0-	
*07		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3	N	-0-	-0-	

COPPENGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6902 - 9026
02		9483 X	7699	-0-	-1784	-0-	7699 3	N	-0-	-0-	
03		10137 X	8496	-0-	-1641	-0-	8496 3	N	-0-	-0-	
04		9270 X	8208	-0-	-1062	-0-	8208 3	N	-0-	-0-	
05		9052 X	8354	-0-	-698	-0-	8354 3	N	-0-	-0-	
06		8760 X	8136	-0-	-624	-0-	8136 3	N	-0-	-0-	
07		8494 X	8326	-0-	-168	-0-	8326 3	N	-0-	-0-	

MAAK		WELL #: 1H		RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	6900 - 8669
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-	-0-	
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	
04		690 N	617	-0-	-73	-0-	617 3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	4908	-0-	1808	-0-	4908 3	N	-0-	-0-	
06		3000 N	6257	-0-	3257	-0-	5065 3	N	-0-	-0-	
*07		3100 N	7192	-0-	4092	-0-	9157 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
GEREN		WELL #:		4 H	RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 6805 -	8815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-			-0-
03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-			-0-
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-			-0-
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		N	-0-			-0-
06		2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2239 3	13 9	N	12	12 8		-0-
07		2356 N	2232	-0-	-124	-0-	2232 3		N	-0-			-0-

RUZICKA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6900 -	9398	
02		2349 X	1236	-0-	-1113	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
03		2480 X	1384	-0-	-1096	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
04		1680 X	1337	-0-	-343	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
05		1581 X	1529	-0-	-52	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
06		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
07		1395 X	1300	-0-	-95	-0-	1300 3		N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 7050 -	9089	
02		3248 X	2959	-0-	-289	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
03		3379 X	3249	-0-	-130	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
04		3270 X	2981	-0-	-289	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
05		3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
06		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3126 3		N	-0-			-0-
07		3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203 3		N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #:		4 H	RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7045 -	8950	
02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-			-0-
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3		N	-0-			-0-
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-			-0-
05		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			-0-
06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3265 3	3 9	N	3	3 8		-0-
*07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3		N	-0-			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 7050 -	9072	
02		3306 X	3275	-0-	-31	-0-	3275 3		N	-0-			-0-
03		3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3324 3		N	-0-			-0-
04		3240 X	3222	-0-	-18	-0-	3222 3		N	-0-			-0-
05		3503 X	3428	-0-	-75	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3284	-0-	-219	-0-	3284 3		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6602 -	8817	
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 3		N	-0-			-0-
03		4991 X	4106	-0-	-885	-0-	4106 3		N	-0-			-0-
04		4920 X	3122	-0-	-1798	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
05		5084 X	3621	-0-	-1463	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
06		4920 X	3748	-0-	-1172	-0-	3742 3	6 9	N	5	5 8		-0-
07		4929 X	3554	-0-	-1375	-0-	3554 3		N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 8000 -	9746	
02		7569 X	7135	-0-	-434	-0-	7135 3		N	-0-			-0-
03		8091 X	7869	-0-	-222	-0-	7869 3		N	-0-			-0-
04		7830 X	7608	-0-	-222	-0-	7608 3		N	-0-			-0-
05		8060 X	7759	-0-	-301	-0-	7759 3		N	-0-			-0-
06		7650 X	7357	-0-	-293	-0-	7357 3		N	-0-			-0-
07		7874 X	7432	-0-	-442	-0-	7432 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
LOWRANCE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8601 - 10837	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	3273 3	N	-0-		-0-	
03	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	3366 3	N	-0-		-0-	
04	3600	X	3283	-0-	-317	-0-	3283 3	N	-0-		-0-	
05	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381 3	N	-0-		-0-	
06	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	3304 3	N	-0-		-0-	
07	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230 3	N	-0-		-0-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6400 - 8604	
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 3	N	-0-		-0-	
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221 3	N	-0-		-0-	
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036 3	N	-0-		-0-	
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 3	N	-0-		-0-	
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 3	N	-0-		-0-	
*07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3	N	-0-		-0-	

GEREN		WELL #: 7H		RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6550 - 8830	
02	4234	X	3977	-0-	-257	-0-	3977 3	N	-0-		-0-	
03	4433	X	4158	-0-	-275	-0-	4158 3	N	-0-		-0-	
04	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	4119 3	N	-0-		-0-	
05	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221 3	N	-0-		-0-	
06	4110	X	3937	-0-	-173	-0-	3935 3	N	2	2 8	-0-	
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914 3	N	-0-		-0-	

SCOTTIE DOG		WELL #: 1H		RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8500 - 10481	
02	4524	X	4488	-0-	-36	-0-	4488 3	N	-0-		-0-	
03	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4765 3	N	-0-		-0-	
04	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565 3	N	-0-		-0-	
05	4805	X	4597	-0-	-208	-0-	4597 3	N	-0-		-0-	
06	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	4333 3	N	-0-		-0-	
07	4805	X	3601	-0-	-1204	-0-	3601 3	N	-0-		-0-	

SCOTTIE DOG		WELL #: 2H		RRCID ->	214456	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8548 - 10458	
02	4843	X	2828	-0-	-2015	-0-	2828 3	N	-0-		-0-	
03	5177	X	3880	-0-	-1297	-0-	3880 3	N	-0-		-0-	
04	4080	X	1223	-0-	-2857	-0-	1223 3	N	-0-		-0-	
05	4216	X	2175	-0-	-2041	-0-	2175 3	N	-0-		-0-	
06	3750	X	2093	-0-	-1657	-0-	2093 3	N	-0-		-0-	
07	3875	X	3021	-0-	-854	-0-	3021 3	N	-0-		-0-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	214466	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6721 - 9175	
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	214467	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6855 - 9055	
02	4089	X	3924	-0-	-165	-0-	3924 3	N	-0-		-0-	
03	4340	X	2991	-0-	-1349	-0-	2991 3	N	-0-		-0-	
04	4110	X	2180	-0-	-1930	-0-	2180 3	N	-0-		-0-	
05	4247	X	2989	-0-	-1258	-0-	2989 3	N	-0-		-0-	
06	4110	X	2306	-0-	-1804	-0-	2306 3	N	-0-		-0-	
07	4185	X	709	-0-	-3476	-0-	709 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	214468	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	6079 PERF. 6350 - 8550	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
04	570 N	313	-0-	-257	-0-	313 3	N	-0-		-0-
05	899 N	220	-0-	-679	-0-	220 3	N	-0-		-0-
06	390 N	50	-0-	-340	-0-	47 3	N	3	3 8	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID ->	214489	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	8155 PERF. 8550 - 12120	
02	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	7389 3	N	-0-		-0-
03	7874 X	7835	-0-	-39	-0-	7835 3	N	-0-		-0-
04	7860 X	7150	-0-	-710	-0-	7150 3	N	-0-		-0-
05	8122 X	7517	-0-	-605	-0-	7517 3	N	-0-		-0-
06	7860 X	7368	-0-	-492	-0-	7368 3	N	-0-		-0-
07	7905 X	7523	-0-	-382	-0-	7523 3	N	-0-		-0-

SET/BACK "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	214490	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 8277 - 10264	
02	4843 X	4457	-0-	-386	-0-	4457 3	N	-0-		-0-
03	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4751 3	N	-0-		-0-
04	4800 X	4573	-0-	-227	-0-	4573 3	N	-0-		-0-
05	4960 X	4848	-0-	-112	-0-	4848 3	N	-0-		-0-
06	4710 X	4666	-0-	-44	-0-	4666 3	N	-0-		-0-
07	4774 X	4444	-0-	-330	-0-	4444 3	N	-0-		-0-

TODD		WELL #: 1H		RRCID ->	214497	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6577 PERF. 6900 - 10016	
02	6032 X	5798	-0-	-234	-0-	5798 3	Y	-0-		-0-
03	6448 X	6311	-0-	-137	-0-	6311 3	Y	-0-		-0-
04	6030 X	6009	-0-	-21	-0-	6009 3	Y	-0-		-0-
05	6231 X	6147	-0-	-84	-0-	6147 3	Y	-0-		-0-
06	6120 X	5959	-0-	-161	-0-	5959 3	Y	-0-		-0-
07	6324 X	6070	-0-	-254	-0-	6070 3	Y	-0-		-0-

EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461 PERF. 8687 - 10534	
02	1073 N	358	-0-	-715	-0-	358 3	N	-0-		-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3	N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #: 5H		RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628 PERF. 6770 - 8399	
02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3	N	-0-		-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
04	3090 X	3038	-0-	-52	-0-	3038 3	N	-0-		-0-
05	3193 X	3087	-0-	-106	-0-	3087 3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
07	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	3032 3	N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #: 4H		RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126 PERF. 6949 - 9367	
02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 3	N	-0-		-0-
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3	N	-0-		-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3	N	-0-		-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3	N	-0-		-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3	N	-0-		-0-
*07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
TEICH "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214530		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6880 - 9380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7424 X	6285	-0-	-1139	-0-	6285 3	Y	-0-		138	
03	7936 X	6736	-0-	-1200	-0-	6736 3	Y	-0-		138	
04	7680 X	6406	-0-	-1274	-0-	6406 3	Y	-0-		138	
05	7595 X	6408	-0-	-1187	-0-	6408 3	Y	-0-		138	
06	6540 X	6124	-0-	-416	-0-	6124 3	Y	-0-		138	
07	6727 X	6174	-0-	-553	-0-	6174 3	Y	-0-		138	

BRINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 214622		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8602 - 11432	
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-	
04	960 N	386	-0-	-574	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
05	992 N	182	-0-	-810	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-		-0-	

HALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214635		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6750 - 8566	
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3	N	-0-		-0-	
03	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252 3	N	-0-		-0-	
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2106 3	N	-0-		-0-	
05	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	2043 3	N	-0-		-0-	
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-		-0-	
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-	

GEREN		WELL #: 5H		RRCID -> 214636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6341		PERF. 6856 - 8896	
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 3	N	-0-		-0-	
03	5487 X	5021	-0-	-466	-0-	5021 3	N	-0-		-0-	
04	5520 X	4569	-0-	-951	-0-	4569 3	N	-0-		-0-	
05	5704 X	4818	-0-	-886	-0-	4818 3	N	-0-		-0-	
06	5520 X	4453	-0-	-1067	-0-	4445 3	8 9 N	7	7 8	-0-	
07	5549 X	4513	-0-	-1036	-0-	4513 3	N	-0-		-0-	

KING		WELL #: 4 H		RRCID -> 214649		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 7100 - 9400	
02	4698 X	4340	-0-	-358	-0-	4340 3	N	-0-		-0-	
03	5022 X	4636	-0-	-386	-0-	4636 3	N	-0-		-0-	
04	4860 X	4175	-0-	-685	-0-	4175 3	N	-0-		-0-	
05	5022 X	4342	-0-	-680	-0-	4342 3	N	-0-		-0-	
06	4500 X	3807	-0-	-693	-0-	3807 3	N	-0-		-0-	
07	4650 X	4296	-0-	-354	-0-	4296 3	N	-0-		-0-	

KOLAR		WELL #: 1H		RRCID -> 214651		COMPL. DATE 05/19/2019		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 6814 - 9470	
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727 3	N	-0-		-0-	
03	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3	N	-0-		-0-	
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3	N	-0-		-0-	
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 3	N	-0-		-0-	
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3	N	-0-		-0-	
*07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 3	N	-0-		-0-	

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 2RH		RRCID -> 215234		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7000 - 9639	
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-	
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3	N	-0-		-0-	
04	2610 N	2536	-0-	-74	-0-	2536 3	N	-0-		-0-	
05	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564 3	N	-0-		-0-	
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2551 3	8 9 N	7	7 8	-0-	
07	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	2514 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GREENWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7250 - 9700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2552 X	251	-0-	-2301	-0-	251	3	N	-0-			-0-
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-			-0-
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3	N	-0-			-0-
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3	N	-0-			-0-
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3	N	-0-			-0-
07	2728 X	206	-0-	-2522	-0-	206	3	N	-0-			-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6950 - 8850	
02	2088 N	2068	-0-	-20	-0-	2068	3	Y	-0-			21
03	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3	Y	-0-			21
04	2220 N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3	Y	-0-			21
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	3	Y	-0-			21
06	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3	Y	-0-			21
07	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3	Y	-0-			21

PRESSLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8500 - 10510	
02	2900 N	3022	-0-	122	122	3022	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3062	-0-	-38	84	3062	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2937	-0-	-63	21	2937	3	N	-0-			-0-
05	3036 X	3015	-0-	-21	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
06	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
*07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #: 8H		RRCID ->	215444	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6680 - 8055	
02	4756 X	4450	-0-	-306	-0-	4450	3	N	-0-			-0-
03	5084 X	4489	-0-	-595	-0-	4489	3	N	-0-			-0-
04	4710 X	4173	-0-	-537	-0-	4173	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	4575	3	N	-0-			-0-
06	4590 X	4518	-0-	-72	-0-	4511	3	N	6	6 8		-0-
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #: 2H		RRCID ->	215684	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	6601 - 8988	
02	2958 X	2467	-0-	-491	-0-	2467	3	N	-0-			-0-
03	2945 X	2120	-0-	-825	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
04	2760 X	2115	-0-	-645	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
05	2852 X	1823	-0-	-1029	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-			-0-
*07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3	N	-0-			-0-

CRIDER		WELL #: 2H		RRCID ->	216133	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6801 - 8692	
02	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3	N	-0-			-0-
03	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3	N	-0-			-0-
04	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3	N	-0-			-0-
05	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3	N	-0-			-0-
06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3	N	-0-			-0-
*07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3	N	-0-			-0-

WATTS, CALLIE		WELL #: 3		RRCID ->	216190	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6917 - 7172	
02	2552 X	2353	-0-	-199	-0-	2346	2	Y	6	7 9		54
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	Y	5	6 9		59
04	2640 X	2196	-0-	-444	-0-	2196	2	Y	-0-			59
05	2728 X	1957	-0-	-771	-0-	1957	2	Y	-0-			59
06	2670 N	2048	-0-	-622	-0-	2048	2	Y	-0-			59
*07	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166	2	Y	-0-			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216283	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	6889 - 10194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6980 3			N	-0-	-0-
03		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	7299 3			N	-0-	-0-
04		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 3			N	-0-	-0-
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 3			N	-0-	-0-
06		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3			N	-0-	-0-
*07		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 3			N	-0-	-0-

KOLAR		WELL #:		2H	RRCID ->	216286	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7313 - 9588
02		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3			N	-0-	-0-
03		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3			N	-0-	-0-
04		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3			N	-0-	-0-
05		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3			N	-0-	-0-
06		2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3			N	-0-	-0-
*07		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3			N	-0-	-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216313	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6600 - 10200
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-	-0-
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3			N	-0-	-0-
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3			N	-0-	-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3			N	-0-	-0-
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3			N	-0-	-0-
07		1240 N	14	-0-	-1226	-0-	14 3			N	-0-	-0-

LOWRANCE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216359	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8695 - 12045
02		3103 X	3065	-0-	-38	-0-	3065 3			N	-0-	-0-
03		3317 X	3122	-0-	-195	-0-	3122 3			N	-0-	-0-
04		3300 X	3027	-0-	-273	-0-	3027 3			N	-0-	-0-
05		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137 3			N	-0-	-0-
06		3300 X	3033	-0-	-267	-0-	3033 3			N	-0-	-0-
07		3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3197 3			N	-0-	-0-

STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7890 - 10193
02		1827 N	1567	-0-	-260	-0-	1567 3			N	-0-	-0-
03		2077 N	1847	-0-	-230	-0-	1847 3			N	-0-	-0-
04		2070 N	1723	-0-	-347	-0-	1723 3			N	-0-	-0-
05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3			N	-0-	-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3			N	-0-	-0-
*07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3			N	-0-	-0-

SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892 - 9742
02		3306 X	2621	-0-	-685	-0-	2621 3			N	-0-	-0-
03		3534 X	2425	-0-	-1109	-0-	2425 3			N	-0-	-0-
04		3120 X	2647	-0-	-473	-0-	2647 3			N	-0-	-0-
05		3224 X	2260	-0-	-964	-0-	2260 3			N	-0-	-0-
06		3120 X	2164	-0-	-956	-0-	2164 3			N	-0-	-0-
07		2790 X	2316	-0-	-474	-0-	2316 3			N	-0-	-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6870 - 9200
02		6351 X	5677	-0-	-674	-0-	5677 3			N	-0-	-0-
03		6541 X	6202	-0-	-339	-0-	6202 3			N	-0-	-0-
04		6150 X	6053	-0-	-97	-0-	6053 3			N	-0-	-0-
05		6324 X	6106	-0-	-218	-0-	6106 3			N	-0-	-0-
06		6120 X	5949	-0-	-171	-0-	5946 3	3 9		N	3	8
07		6262 X	5936	-0-	-326	-0-	5936 3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6890 -	8960
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5568 X	5023	-0-	-545	-0-	5023	3	N	-0-			-0-	
03	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3	N	-0-			-0-	
04	5400 X	5244	-0-	-156	-0-	5244	3	N	-0-			-0-	
05	5580 X	5456	-0-	-124	-0-	5456	3	N	-0-			-0-	
06	5310 X	5295	-0-	-15	-0-	5289	3	N	5	5	8	-0-	
*07	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3	N	-0-			-0-	

SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8375 -	11445
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-			-0-	
03	4743 X	4725	-0-	-18	-0-	4725	3	N	-0-			-0-	
04	4680 X	4413	-0-	-267	-0-	4413	3	N	-0-			-0-	
05	4836 X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3	N	-0-			-0-	
06	4680 X	3330	-0-	-1350	-0-	3330	3	N	-0-			-0-	
07	4743 X	4524	-0-	-219	-0-	4524	3	N	-0-			-0-	

HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265 -	11989
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			-0-	
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-	
04	1380 X	1142	-0-	-238	-0-	1142	3	N	-0-			-0-	
05	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			-0-	
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-			-0-	
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-			-0-	

MASSEY		WELL #:		2H	RRCID ->	217146	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6982 -	9400
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-	
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			-0-	
05	682 N	75	-0-	-607	-0-	75	3	N	-0-			-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-	
07	682 N	44	-0-	-638	-0-	44	3	N	-0-			-0-	

ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	217147	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7840 -	9565
02	3683 X	3311	-0-	-372	-0-	3311	3	N	-0-			-0-	
03	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	3834	3	N	-0-			-0-	
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3	N	-0-			-0-	
05	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3	N	-0-			-0-	
06	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	3475	3	N	-0-			-0-	
07	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	3733	3	N	-0-			-0-	

RIVER HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	217148	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7010 -	8993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TEICH "C" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	217149	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6885 -	9396
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3	Y	-0-			-0-	
03	4712 X	4559	-0-	-153	-0-	4559	3	Y	-0-			-0-	
04	4560 X	3998	-0-	-562	-0-	3998	3	Y	-0-			-0-	
05	4712 X	3943	-0-	-769	-0-	3943	3	Y	-0-			-0-	
06	4230 X	3898	-0-	-332	-0-	3898	3	Y	-0-			-0-	
07	4371 X	4086	-0-	-285	-0-	4086	3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
GEREN		WELL #:		9H	RRCID ->	217150	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6775 - 9200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2726 X	2595	-0-	-131	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
06	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

O'DOWD		WELL #:		2H	RRCID ->	217153	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	7120 - 10300				
02	4466 X	3620	-0-	-846	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	4774 X	4118	-0-	-656	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4620 X	3860	-0-	-760	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4774 X	4147	-0-	-627	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
06	4620 X	3843	-0-	-777	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400				
02	3016 X	2984	-0-	-32	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
05	3193 X	3093	-0-	-100	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3090 X	2967	-0-	-123	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150				
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700				
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME		WELL #:		1H	RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300				
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	2821 N	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
06	2670 N	2218	-0-	-452	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
07	2759 N	2359	-0-	-400	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-

MASSEY		WELL #:		4H	RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RAAM		WELL #: 2H		RRCID -> 218450		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 7950 - 10124		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3		N	-0-		-0-
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3		N	-0-		-0-
04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3		N	-0-		-0-
05	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3		N	-0-		-0-
06	7980 X	7862	-0-	-118	-0-	7862	3		N	-0-		-0-
07	8246 X	8045	-0-	-201	-0-	8045	3		N	-0-		-0-

BEASLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 218457		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7000 - 8800		
02	2900 N	3437	-0-	537	-0-	967	3437	3	N	-0-		-0-
03	4694 X	3727	-0-	-967	-0-		3727	3	N	-0-		-0-
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-		3641	3	N	-0-		-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		3997	3	N	-0-		-0-
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		3603	3	N	-0-		-0-
*07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410	3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 10H		RRCID -> 218510		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6805 - 9400		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 3H		RRCID -> 218511		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7050 - 9850		
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-		-0-
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		N	-0-		-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-		-0-
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-		-0-
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3		N	-0-		-0-
*07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 5H		RRCID -> 218527		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 6337		PERF. 6585 - 8197		
02	4049 X	3016	-0-	-1033	-0-	3016	3		Y	-0-		-0-
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3		Y	-0-		-0-
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		Y	-0-		-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3		Y	-0-		-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		Y	-0-		-0-
07	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	3115	3		Y	-0-		-0-

HOLTMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 218538		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7065 - 8430		
02	1450 N	910	-0-	-540	-0-	910	3		N	-0-		-0-
03	1550 N	738	-0-	-812	-0-	738	3		N	-0-		-0-
04	1470 N	449	-0-	-1021	-0-	449	3		N	-0-		-0-
05	961 N	309	-0-	-652	-0-	309	3		N	-0-		-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-

HILTON		WELL #: 1H		RRCID -> 218539		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8250 - 12231		
02	1943 X	222	-0-	-1721	-0-	222	3		N	-0-		-0-
03	2077 X	679	-0-	-1398	-0-	679	3		N	-0-		-0-
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-		-0-
05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3221	-0-	221	-0-	221	3		N	-0-		-0-
*07	2853 N	2632	-0-	-221	-0-	2632	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
U.S. LIME				WELL #:	4H	RRCID ->	218600	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6788 - 8586
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURKETT				WELL #:	1H	RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7578 - 9163
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FERGUSON FOUNDATION				WELL #:	7H	RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8400 - 11036
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-	-0-
03		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-	-0-
04		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-	-0-
05		2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3		N	-0-	-0-
06		2400 N	2147	-0-	-253	-0-	2147	3		N	-0-	-0-
07		2480 N	2164	-0-	-316	-0-	2164	3		N	-0-	-0-

STEVENSON "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF. 6740 - 9260
02		1044 N	1023	-0-	-21	-0-	1023	3		N	-0-	-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	-0-
04		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	3		N	-0-	-0-
05		1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3		N	-0-	-0-
06		1230 N	880	-0-	-350	-0-	877	3	3 9	N	3	-0-
07		1147 N	657	-0-	-490	-0-	657	3		N	-0-	-0-

WILSHIRE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 7300 - 9220
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3		N	-0-	-0-
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-	-0-
04		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3		N	-0-	-0-
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3		N	-0-	-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3809	3	2 9	N	2	-0-
*07		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3		N	-0-	-0-

ROBERTS				WELL #:	4H	RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF. 8400 - 10540
02		3074 X	2678	-0-	-396	-0-	2678	3		N	-0-	-0-
03		3255 X	2888	-0-	-367	-0-	2888	3		N	-0-	-0-
04		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	3		N	-0-	-0-
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-	-0-
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-	-0-
*07		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		N	-0-	-0-

FERGUSON FOUNDATION				WELL #:	1H	RRCID ->	219992	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 8555 - 11300
02		2929 X	2807	-0-	-122	-0-	2807	3		N	-0-	-0-
03		3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2716	3		N	-0-	-0-
04		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-	-0-
05		3038 X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3		N	-0-	-0-
06		2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3		N	-0-	-0-
07		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PALMER		WELL #: 4H		RRCID -> 219994		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6550 - 8900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3					-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3					-0-
04	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428 3					-0-
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 3					-0-
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3					-0-
07	3999 X	3987	-0-	-12	-0-	3987 3					-0-

PALMER		WELL #: 5H		RRCID -> 219995		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6606 - 8790	
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728 3					-0-
03	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 3					-0-
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 3					-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3					-0-
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5473 3	1 9		1	8	-0-
*07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 3					-0-

MASSEY		WELL #: 5H		RRCID -> 219996		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 6391		PERF. 6850 - 8938	
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3					-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 3					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						-0-
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3					-0-

WILSHIRE		WELL #: 2H		RRCID -> 219997		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 6628		PERF. 8412 - 10820	
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3					-0-
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3					-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3					-0-
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3					-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3079 3	3 9		3	8	-0-
*07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3					-0-

WILSHIRE		WELL #: 3H		RRCID -> 219998		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 6767		PERF. 6878 - 10830	
02	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	11359 3					-0-
03	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11179 3					-0-
04	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978 3					-0-
05	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9722 3					-0-
06	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907 3					-0-
*07	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644 3					-0-

BRINDLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 219999		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8497 - 10950	
02	1885 N	1809	-0-	-76	-0-	1809 3					-0-
03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931 3					-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3					-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3					-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3					-0-
07	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	1914 3					-0-

HARRY		WELL #: 1H		RRCID -> 220000		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6775 - 8905	
02	4060 X	3820	-0-	-240	-0-	3820 3					-0-
03	4340 X	4195	-0-	-145	-0-	4195 3					-0-
04	4140 X	4033	-0-	-107	-0-	4033 3					-0-
05	4278 X	3986	-0-	-292	-0-	3986 3					-0-
06	4080 X	3788	-0-	-292	-0-	3786 3	2 9		2	8	-0-
07	4185 X	4054	-0-	-131	-0-	4054 3					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
LEONARD		WELL #:		1RH	RRCID ->	220001	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400 - 10172
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-		2642 3		N	-0-		-0-
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		2778 3		N	-0-		-0-
04	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-		2679 3		N	-0-		-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735 3		N	-0-		-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		2635 3		N	-0-		-0-
*07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-		2752 3		N	-0-		-0-

KIMBROUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	220170	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8200 - 10178
02	3045 X	1235	-0-	-1810	-0-		1235 3		N	-0-		-0-
03	3131 X	67	-0-	-3064	-0-		67 3		N	-0-		-0-
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		3529 3		N	-0-		-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-		3659 3		N	-0-		-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		3067 3		N	-0-		-0-
07	3441 X	3254	-0-	-187	-0-		3254 3		N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		3H	RRCID ->	220173	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6708 - 9090
02	7395 X	6252	-0-	-1143	-0-		6252 3		N	-0-		-0-
03	7905 X	6786	-0-	-1119	-0-		6786 3		N	-0-		-0-
04	6990 X	6391	-0-	-599	-0-		6391 3		N	-0-		-0-
05	7130 X	6684	-0-	-446	-0-		6684 3		N	-0-		-0-
06	6900 X	6863	-0-	-37	-0-		6863 3		N	-0-		-0-
*07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-		7209 3		N	-0-		-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	220174	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6799 - 10730
02	6815 X	6485	-0-	-330	-0-		6485 3		N	-0-		-0-
03	7254 X	6847	-0-	-407	-0-		6847 3		N	-0-		-0-
04	6780 X	6552	-0-	-228	-0-		6552 3		N	-0-		-0-
05	7006 X	6748	-0-	-258	-0-		6748 3		N	-0-		-0-
06	6720 X	6548	-0-	-172	-0-		6548 3		N	-0-		-0-
07	6944 X	6810	-0-	-134	-0-		6810 3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	220175	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6865 - 10255
02	6003 X	5328	-0-	-675	-0-		5328 3		N	-0-		-0-
03	5952 X	5605	-0-	-347	-0-		5605 3		N	-0-		-0-
04	5760 X	5544	-0-	-216	-0-		5544 3		N	-0-		-0-
05	5952 X	5689	-0-	-263	-0-		5689 3		N	-0-		-0-
06	5610 X	5531	-0-	-79	-0-		5531 3		N	-0-		-0-
*07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-		5793 3		N	-0-		-0-

OATES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221191	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7350 - 7920
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

WATTS, CALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	221276	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7500 - 9110
02	2726 X	2541	-0-	-185	-0-		2534 2	7 9	Y	6		67
03	2914 X	2679	-0-	-235	-0-		2671 2	8 9	Y	7		74
04	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2809 2	1 9	Y	1		75
05	2852 X	2629	-0-	-223	-0-		2629 2		Y	-0-		75
06	2760 X	2595	-0-	-165	-0-		2595 2		Y	-0-		75
*07	2914 X	2366	-0-	-548	-0-		2366 2		Y	-0-		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
SHAW		WELL #:		2RH	RRCID ->	221582	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6715 - 10440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3	N	-0-			-0-
03		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3	N	-0-			-0-
04		8010 X	7879	-0-	-131	-0-	7879	3	N	-0-			-0-
05		8277 X	7820	-0-	-457	-0-	7820	3	N	-0-			-0-
06		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8716	3	N	4	4	8	-0-
07		8277 X	7486	-0-	-791	-0-	7486	3	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		3H	RRCID ->	221588	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6700 - 10060	
02		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3	N	-0-			-0-
03		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3	N	-0-			-0-
04		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3	N	-0-			-0-
05		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3	N	-0-			-0-
06		6960 X	6778	-0-	-182	-0-	6778	3	N	-0-			-0-
07		7347 X	7013	-0-	-334	-0-	7013	3	N	-0-			-0-

CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	221589	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8750 - 9748	
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
03		1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
06		1530 N	1247	-0-	-283	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260	3	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6600 - 9550	
02		4002 X	3664	-0-	-338	-0-	3664	3	N	-0-			-0-
03		4278 X	3829	-0-	-449	-0-	3829	3	N	-0-			-0-
04		4140 X	3643	-0-	-497	-0-	3643	3	N	-0-			-0-
05		4092 X	3843	-0-	-249	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
06		3870 X	2714	-0-	-1156	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
07		3906 X	2026	-0-	-1880	-0-	2026	3	N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		2H	RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8434 - 10330	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		3H	RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8158 - 11844	
02		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	3	N	-0-			-0-
03		8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	3	N	-0-			-0-
04		7890 X	7743	-0-	-147	-0-	7743	3	N	-0-			-0-
05		8153 X	7105	-0-	-1048	-0-	7105	3	N	-0-			-0-
06		7890 X	6295	-0-	-1595	-0-	6295	3	N	-0-			-0-
07		8153 X	5317	-0-	-2836	-0-	5317	3	N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7051 - 8385	
02		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	526	1	N	2571	2	N	-0-
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	552	1	N	2740	2	N	-0-
04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	517	1	N	2523	2	N	-0-
05		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	571	1	N	2618	2	N	-0-
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	604	1	N	2585	2	N	-0-
*07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	651	1	N	2652	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6738 - 9270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3					-0-
03	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3					-0-
04	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	3					-0-
05	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3					-0-
06	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3					-0-
*07	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3					-0-

BOWERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6785 - 11095
02	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	3284	3					24
03	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3					24
04	3540 X	3417	-0-	-123	-0-	3410	3	7 9	Y	6	25 1	5
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3					5
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3					5
*07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3					5

CLEMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	7060 - 10540
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8552 - 12270
02	4756 X	4375	-0-	-381	-0-	4375	3					-0-
03	5084 X	4342	-0-	-742	-0-	4342	3					-0-
04	4800 X	4221	-0-	-579	-0-	4221	3					-0-
05	4960 X	3820	-0-	-1140	-0-	3820	3					-0-
06	4620 X	3378	-0-	-1242	-0-	3378	3					-0-
07	4681 X	3335	-0-	-1346	-0-	3335	3					-0-

U.S. LIME		WELL #:		6H	RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	6991 - 9765
02	4379 X	4343	-0-	-36	-0-	4343	3					-0-
03	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	4524	3					-0-
04	4560 X	4183	-0-	-377	-0-	4183	3					-0-
05	4712 X	4343	-0-	-369	-0-	4343	3					-0-
06	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3					-0-
*07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3					-0-

SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	6980 - 9565
02	3596 X	3432	-0-	-164	-0-	3432	3					-0-
03	3813 X	3794	-0-	-19	-0-	3794	3					-0-
04	3660 X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3					-0-
05	3782 X	3637	-0-	-145	-0-	3637	3					-0-
06	3660 X	3495	-0-	-165	-0-	3495	3					-0-
07	3782 X	3641	-0-	-141	-0-	3641	3					-0-

SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6570 - 10200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 221882		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4002 X	1928	-0-	-2074	-0-		1928 3		N	-0-		-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		2048 3		N	-0-		-0-
04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		2103 3		N	-0-		-0-
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		2268 3		N	-0-		-0-
06	1980 X	244	-0-	-1736	-0-		244 3		N	-0-		-0-
07	2170 X	1984	-0-	-186	-0-		1984 3		N	-0-		-0-

SET BACK "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 221883		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885				
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		3874 3		N	-0-		-0-
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-		3604 3		N	-0-		-0-
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-		3756 3		N	-0-		-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3843 3		N	-0-		-0-
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-		3679 3		N	-0-		-0-
*07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-		3757 3		N	-0-		-0-

MATLOCK, J. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 221886		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059				
02	7076 X	6933	-0-	-143	-0-		6933 3		N	-0-		-0-
03	7626 X	7348	-0-	-278	-0-		7348 3		N	-0-		-0-
04	7380 X	7144	-0-	-236	-0-		7144 3		N	-0-		-0-
05	7626 X	7329	-0-	-297	-0-		7329 3		N	-0-		-0-
06	7290 X	7061	-0-	-229	-0-		7061 3		N	-0-		-0-
07	7409 X	7387	-0-	-22	-0-		7387 3		N	-0-		-0-

LOWRANCE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 221888		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950				
02	2407 X	2375	-0-	-32	-0-		2375 3		N	-0-		-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-		2598 3		N	-0-		-0-
04	2490 X	2270	-0-	-220	-0-		2270 3		N	-0-		-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		2728 3		N	-0-		-0-
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		2646 3		N	-0-		-0-
*07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		3197 3		N	-0-		-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 2 H		RRCID -> 221941		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900				
02	5481 X	5286	-0-	-195	-0-		5286 3		Y	-0-		20
03	5859 X	5623	-0-	-236	-0-		5623 3		Y	-0-		20
04	5670 X	5533	-0-	-137	-0-		5533 3		Y	-0-		20
05	5859 X	5854	-0-	-5	-0-		5854 3		Y	-0-		20
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-		5593 3		Y	-0-		20
07	5549 X	5332	-0-	-217	-0-		5332 3		Y	-0-		20

WILKES		WELL #: 1H		RRCID -> 221942		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800				
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-		2083 3		N	-0-		-0-
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		2226 3		N	-0-		-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		2115 3		N	-0-		-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2164 3		N	-0-		-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2131 3		N	-0-		-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		2230 3		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 8H		RRCID -> 221991		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908				
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		1960 3		Y	-0-		-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2183 3		Y	-0-		-0-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		2237 3		Y	-0-		-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		2171 3		Y	-0-		-0-
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211 3		Y	-0-		-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2133 3		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HADLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221992	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7455 - 9195				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6550 - 10350				
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7	7	8	-0-
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6575 - 10165				
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-			-0-
03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	-0-	7602	3			N	-0-			-0-
04	7290 X	7000	-0-	-290	-0-	-0-	7000	3			N	-0-			-0-
05	7533 X	7182	-0-	-351	-0-	-0-	7182	3			N	-0-			-0-
06	7290 X	7110	-0-	-180	-0-	-0-	7109	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	7533 X	7275	-0-	-258	-0-	-0-	7275	3			N	-0-			-0-

SET BACK "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	222000	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8510 - 11683				
02	3277 X	3069	-0-	-208	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	3122	-0-	-148	-0-	-0-	3122	3			N	-0-			-0-
05	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
06	3330 X	3146	-0-	-184	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
07	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	-0-	3247	3			N	-0-			-0-

FLEMING TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	222001	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8484 - 11870				
02	2958 X	2614	-0-	-344	-0-	-0-	2614	3			N	-0-			-0-
03	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
04	2610 X	1336	-0-	-1274	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
05	2790 X	2114	-0-	-676	-0-	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
06	2700 X	1806	-0-	-894	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
07	2790 X	1569	-0-	-1221	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		2H	RRCID ->	222002	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6930 - 10830				
02	3364 X	3106	-0-	-258	-0-	-0-	3106	3			Y	-0-			-0-
03	3596 X	3225	-0-	-371	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-			-0-
04	3240 X	3199	-0-	-41	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-			-0-
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-			-0-
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-			-0-
*07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		7H	RRCID ->	222081	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 6368 - 9878				
02	4408 X	4001	-0-	-407	-0-	-0-	4001	3			Y	-0-			-0-
03	4712 X	4204	-0-	-508	-0-	-0-	4204	3			Y	-0-			-0-
04	4560 X	4103	-0-	-457	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-			-0-
05	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-			-0-
06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-			-0-
*07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MATLOCK, J. W.		WELL #:		1H	RRCID ->	222083	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6482 - 8798				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	222084	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6905 - 9255				
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-				-0-
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-				-0-
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-				-0-
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-				-0-
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-				-0-
*07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-				-0-

KOLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	222085	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6870 - 9520				
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-				-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-				-0-
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-				-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-				-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-				-0-
*07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-				-0-

KTV CADD0		WELL #:		1H	RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7240 - 9350				
02	1769 N	1749	-0-	-20	-0-	-0-	1749	3			N	-0-				-0-
03	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	-0-	1856	3			N	-0-				-0-
04	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	-0-	1710	3			N	-0-				-0-
05	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	-0-	1821	3			N	-0-				-0-
06	1800 N	1560	-0-	-240	-0-	-0-	1560	3			N	-0-				-0-
07	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	-0-	1589	3			N	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		5H	RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8570 - 12000				
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-				-0-
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #:		4H	RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8517 - 11700				
02	3683 X	1150	-0-	-2533	-0-	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-				-0-
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-				-0-
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-				-0-
06	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-				-0-
*07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-				-0-

HARDCASTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6573 - 10110				
02	3480 X	2281	-0-	-1199	-0-	-0-	2281	3			N	-0-				-0-
03	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	-0-	2907	3			N	-0-				-0-
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-				-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-				-0-
06	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	-0-	2353	3	2	9	N	2	8			-0-
07	3286 X	2314	-0-	-972	-0-	-0-	2314	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
CLEMENTS		WELL #:		4H	RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7020	- 10500
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4205 X	4172	-0-	-33	-0-	4172	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3	N	-0-			-0-
04	4530 X	4267	-0-	-263	-0-	4267	3	N	-0-			-0-
05	4681 X	4644	-0-	-37	-0-	4644	3	N	-0-			-0-
06	4530 X	4213	-0-	-317	-0-	4213	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4190	3	N	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 6865	- 9340
02	2494 N	2475	-0-	-19	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
03	2604 N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
04	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
*07	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		6H	RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6995	- 10165
02	7018 X	6995	-0-	-23	-0-	6995	3	N	-0-			-0-
03	7502 X	7468	-0-	-34	-0-	7468	3	N	-0-			-0-
04	7260 X	7069	-0-	-191	-0-	7069	3	N	-0-			-0-
05	7471 X	7314	-0-	-157	-0-	7314	3	N	-0-			-0-
06	7230 X	7039	-0-	-191	-0-	7039	3	N	-0-			-0-
07	7471 X	7083	-0-	-388	-0-	7083	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222098	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 7075	- 10725
02	4060 X	3990	-0-	-70	-0-	3990	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	3865	-0-	-382	-0-	3865	3	N	-0-			-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3	N	-0-			-0-
05	4278 X	4144	-0-	-134	-0-	4144	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	3870	-0-	-270	-0-	3870	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3837	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6784	- 11296
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3	Y	-0-			33
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3	Y	-0-			33
04	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4137	3	Y	8	34	1	7
05	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3	Y	-0-			7
06	4440 X	4000	-0-	-440	-0-	4000	3	Y	-0-			7
07	4588 X	3876	-0-	-712	-0-	3876	3	Y	-0-			7

ROBERTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8750	- 12418
02	1334 N	1048	-0-	-286	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	223298	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 6357	- 9600
02	4988 X	4878	-0-	-110	-0-	4878	3	N	-0-			46
03	5332 X	5171	-0-	-161	-0-	5171	3	N	-0-			46
04	5190 X	4990	-0-	-200	-0-	4990	3	N	-0-			46
05	5363 X	5227	-0-	-136	-0-	5227	3	N	-0-			46
06	5190 X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3	N	-0-			46
07	5208 X	5141	-0-	-67	-0-	5141	3	N	-0-			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
TRULOVE		WELL #:		1H	RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8445 -	10460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4089 X	4023	-0-	-66	-0-	4023 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	4259	-0-	-112	-0-	4259 3		N	-0-			-0-
04		4230 X	4082	-0-	-148	-0-	4082 3		N	-0-			-0-
05		4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158 3		N	-0-			-0-
06		4170 X	4000	-0-	-170	-0-	4000 3		N	-0-			-0-
07		4309 X	4110	-0-	-199	-0-	4110 3		N	-0-			-0-

MOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7290 -	9042	
02		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	454 1	5411 2	N	-0-			-0-
03		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	495 1	6009 2	N	-0-			-0-
04		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	470 1	5664 2	N	-0-			-0-
05		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	469 1	5056 2	N	-0-			-0-
06		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	439 1	4841 2	N	-0-			-0-
*07		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	469 1	5197 2	N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 8250 -	9960	
02		2987 X	2869	-0-	-118	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
03		3193 X	3045	-0-	-148	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
04		3060 X	3008	-0-	-52	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
05		3162 X	3103	-0-	-59	-0-	3103 3		N	-0-			-0-
06		3060 X	2994	-0-	-66	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3084 3		N	-0-			-0-

BEIL		WELL #:		4H	RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7313 -	8645	
02		4118 X	4083	-0-	-35	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 3		N	-0-			-0-
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 3		N	-0-			-0-
05		4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4251 3		N	-0-			-0-
06		4260 X	3963	-0-	-297	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
07		4402 X	3831	-0-	-571	-0-	3831 3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8585 -	11385	
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1141	-0-	-419	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
07		2108 N	913	-0-	-1195	-0-	913 3		N	-0-			-0-

RODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 6945 -	8255	
02		2494 N	2487	-0-	-7	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
03		2728 N	2654	-0-	-74	-0-	2654 3		N	-0-			-0-
04		2610 N	2601	-0-	-9	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2623	-0-	-43	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2533	-0-	-47	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
07		2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2622 3		N	-0-			-0-

RICHARDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF. 7496 -	8574	
02		3596 X	3483	-0-	-113	-0-	3483 3		N	-0-			-0-
03		3782 X	3672	-0-	-110	-0-	3672 3		N	-0-			-0-
04		3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
05		3782 X	3616	-0-	-166	-0-	3616 3		N	-0-			-0-
06		3660 X	3471	-0-	-189	-0-	3471 3		N	-0-			-0-
07		3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
TODD		WELL #:		3H	RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6795 - 10850
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5481 X	4614	-0-	-867	-0-	4614	3	Y	-0-			-0-
03	5487 X	4476	-0-	-1011	-0-	4476	3	Y	-0-			-0-
04	5310 X	5067	-0-	-243	-0-	5067	3	Y	-0-			-0-
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3	Y	-0-			-0-
06	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3	Y	-0-			-0-
*07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3	Y	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450
02	2813 X	2627	-0-	-186	-0-	2627	3	Y	-0-			-0-
03	3007 X	2320	-0-	-687	-0-	2320	3	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2038	-0-	-692	-0-	2038	3	Y	-0-			-0-
05	2821 N	2232	-0-	-589	-0-	2232	3	Y	-0-			-0-
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	Y	-0-			-0-
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3	Y	-0-			-0-

SET/BACK "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3	N	-0-			-0-
03	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3	N	-0-			-0-
04	5220 X	4679	-0-	-541	-0-	4679	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	4247	-0-	-1147	-0-	4247	3	N	-0-			-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	1885	-0-	-3478	-0-	1885	3	N	-0-			-0-

BEIL		WELL #:		3H	RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770
02	2639 X	1947	-0-	-692	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	2209	3	N	-0-			-0-
04	2640 X	2118	-0-	-522	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
05	2480 X	2259	-0-	-221	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
06	2400 X	2058	-0-	-342	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
*07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	-0-			-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292
02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3	N	-0-			-0-
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3	N	-0-			-0-
04	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3	N	-0-			-0-
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3	N	-0-			-0-
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3	N	-0-			-0-
*07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3	N	-0-			-0-

BEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	225787	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7470 - 8882
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-

LUTTRELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
REITER		WELL #:		1H	RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2697 N	2695	-0-	-2	-0-	2695 3			N	-0-	-0-
03		2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917 3			N	-0-	-0-
04		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3			N	-0-	-0-
05		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3			N	-0-	-0-
06		2820 N	2499	-0-	-321	-0-	2499 3			N	-0-	-0-
07		2914 N	2538	-0-	-376	-0-	2538 3			N	-0-	-0-

GORMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226339	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8155 - 9922
02		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3			N	-0-	-0-
03		2976 N	2896	-0-	-80	-0-	2896 3			N	-0-	-0-
04		2880 N	2798	-0-	-82	-0-	2798 3			N	-0-	-0-
05		2945 N	2745	-0-	-200	-0-	2745 3			N	-0-	-0-
06		2790 N	2620	-0-	-170	-0-	2620 3			N	-0-	-0-
07		2883 N	2816	-0-	-67	-0-	2816 3			N	-0-	-0-

LOWRANCE "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8411 - 10302
02		4930 X	4271	-0-	-659	-0-	4271 3			N	-0-	-0-
03		5115 X	4588	-0-	-527	-0-	4588 3			N	-0-	-0-
04		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 3			N	-0-	-0-
05		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3			N	-0-	-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3			N	-0-	-0-
07		4588 X	4524	-0-	-64	-0-	4524 3			N	-0-	-0-

CROWDER, FRED		WELL #:		1H	RRCID ->	226341	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6175 - 10825
02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 3			Y	-0-	-0-
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3			Y	-0-	-0-
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3			Y	-0-	-0-
05		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3			Y	-0-	-0-
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563 3	9 9	8	8	8	-0-
*07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 3			Y	-0-	-0-

HICKS FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6875 - 8525
02		5481 X	5267	-0-	-214	-0-	5267 3			N	-0-	-0-
03		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3			N	-0-	-0-
04		5370 X	5167	-0-	-203	-0-	5167 3			N	-0-	-0-
05		5642 X	5231	-0-	-411	-0-	5231 3			N	-0-	-0-
06		5460 X	5045	-0-	-415	-0-	5045 3			N	-0-	-0-
07		5642 X	5040	-0-	-602	-0-	5040 3			N	-0-	-0-

BEIL		WELL #:		2H	RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7303 - 11108
02		5539 X	5424	-0-	-115	-0-	5424 3			N	-0-	-0-
03		5859 X	5827	-0-	-32	-0-	5827 3			N	-0-	-0-
04		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 3			N	-0-	-0-
05		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842 3			N	-0-	-0-
06		5640 X	5490	-0-	-150	-0-	5490 3			N	-0-	-0-
07		5859 X	5606	-0-	-253	-0-	5606 3			N	-0-	-0-

BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7800 - 11650
02		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3			N	-0-	-0-
03		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3			N	-0-	-0-
04		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3			N	-0-	-0-
05		3472 X	3356	-0-	-116	-0-	3356 3			N	-0-	-0-
06		3360 X	3040	-0-	-320	-0-	3040 3			N	-0-	-0-
07		3472 X	2993	-0-	-479	-0-	2993 3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8190 - 12100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	4274	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4836 X	4632	-0-	-204	-0-	-0-	4632	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	4507	-0-	-173	-0-	-0-	4507	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	4662	-0-	-174	-0-	-0-	4662	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4620 X	4596	-0-	-24	-0-	-0-	4596	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	-0-	4734	3	N	-0-	-0-	-0-

HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6779 - 8587
02	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	-0-	5195	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5735 X	5318	-0-	-417	-0-	-0-	5318	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5550 X	4738	-0-	-812	-0-	-0-	4738	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5735 X	3324	-0-	-2411	-0-	-0-	3324	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	1029	-0-	-4461	-0-	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5549 X	4552	-0-	-997	-0-	-0-	4552	3	N	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8407 - 11720
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2263 N	1961	-0-	-302	-0-	-0-	1961	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	1281	-0-	-858	-0-	-0-	1281	3	N	-0-	-0-	-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6757 - 9820
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	1945	-0-	-275	-0-	-0-	1945	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	-0-

GEREN		WELL #:		12H	RRCID ->	226355	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6817 - 8230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		5H	RRCID ->	226357	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 9700
02	1885 N	1795	-0-	-90	-0-	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1716	-0-	-330	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1649	-0-	-271	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	-0-

SPRIMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	226359	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8265 - 9585
02	4263 X	178	-0-	-4085	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	366	-0-	-4067	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	4253	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
EZELL		WELL #: 1H		RRCID ->	226361	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7786 - 11210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5017 X	4928	-0-	-89	-0-	4928 3		N	-0-			-0-
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 3		N	-0-			-0-
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3		N	-0-			-0-
05	5270 X	5251	-0-	-19	-0-	5251 3		N	-0-			-0-
06	5310 X	5085	-0-	-225	-0-	5085 3		N	-0-			-0-
07	5611 X	5505	-0-	-106	-0-	5505 3		N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #: 3H		RRCID ->	226362	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6802 - 8566	
02	4437 X	4266	-0-	-171	-0-	4266 3		Y	-0-			124
03	4681 X	4539	-0-	-142	-0-	4539 3		Y	-0-			124
04	4500 X	4428	-0-	-72	-0-	4396 3	32 9	Y	29	127 1		26
05	4650 X	4478	-0-	-172	-0-	4478 3		Y	-0-			26
06	4470 X	4378	-0-	-92	-0-	4378 3		Y	-0-			26
*07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 3		Y	-0-			26

CASSTEVENS		WELL #: 3H		RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8138 - 9719	
02	3596 X	3483	-0-	-113	-0-	3483 3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3709 3		N	-0-			-0-
04	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
05	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	3687 3		N	-0-			-0-
06	3600 X	3525	-0-	-75	-0-	3525 3		N	-0-			-0-
07	3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497 3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2H		RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7039 - 8545	
02	4785 X	4637	-0-	-148	-0-	4637 3		N	-0-			-0-
03	5115 X	4859	-0-	-256	-0-	4859 3		N	-0-			-0-
04	4950 X	4473	-0-	-477	-0-	4473 3		N	-0-			-0-
05	4960 X	4601	-0-	-359	-0-	4601 3		N	-0-			-0-
06	4800 X	4334	-0-	-466	-0-	4334 3		N	-0-			-0-
07	4960 X	4151	-0-	-809	-0-	4151 3		N	-0-			-0-

CARRELL, V. L.		WELL #: 1H		RRCID ->	226365	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7260 - 8940	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #: 1H		RRCID ->	226366	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7930 - 9530	
02	4321 X	4278	-0-	-43	-0-	4278 3		N	-0-			-0-
03	4619 X	4364	-0-	-255	-0-	4364 3		N	-0-			-0-
04	4530 X	4293	-0-	-237	-0-	4293 3		N	-0-			-0-
05	4681 X	4320	-0-	-361	-0-	4320 3		N	-0-			-0-
06	4530 X	4147	-0-	-383	-0-	4147 3		N	-0-			-0-
07	4588 X	4395	-0-	-193	-0-	4395 3		N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #: 9H		RRCID ->	226369	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6329 - 9573	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		Y	-0-			-0-
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-			-0-
06	1590 N	387	-0-	-1203	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
07	1426 N	326	-0-	-1100	-0-	326 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
WOLFE		WELL #:		1H	RRCID ->	226371	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7308 -	8509			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	226373	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6985 -	8465			
02	3857 X	3818	-0-	-39	-0-	3818	3		N	-0-		-0-			
03	4030 X	3893	-0-	-137	-0-	3893	3		N	-0-		-0-			
04	3900 X	3785	-0-	-115	-0-	3785	3		N	-0-		-0-			
05	4092 X	3944	-0-	-148	-0-	3944	3		N	-0-		-0-			
06	3960 X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3		N	-0-		-0-			
07	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	3945	3		N	-0-		-0-			

YOUNGBLOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7628 -	9708			
02	2639 X	2585	-0-	-54	-0-	2585	2		N	-0-		-0-			
03	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2746	2		N	-0-		-0-			
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-		-0-			
05	2759 X	2697	-0-	-62	-0-	2697	2		N	-0-		-0-			
06	2670 X	2576	-0-	-94	-0-	2576	2		N	-0-		-0-			
07	2759 X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2		N	-0-		-0-			

CASSTEVENS		WELL #:		1 H	RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6609 -	6688			
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3		N	-0-		-0-			
03	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3		N	-0-		-0-			
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3		N	-0-		-0-			
05	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3		N	-0-		-0-			
06	6840 X	6788	-0-	-52	-0-	6788	3		N	-0-		-0-			
07	7192 X	6644	-0-	-548	-0-	6644	3		N	-0-		-0-			

HOLMES		WELL #:		2H	RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7540 -	9440			
02	3509 X	2085	-0-	-1424	-0-	2085	2		N	-0-		-0-			
03	3565 X	2004	-0-	-1561	-0-	2004	2		N	-0-		-0-			
04	3480 X	3049	-0-	-431	-0-	3049	2		N	-0-		-0-			
05	3596 X	2931	-0-	-665	-0-	2931	2		N	-0-		-0-			
06	3480 X	1514	-0-	-1966	-0-	1514	2		N	-0-		-0-			
07	3162 X	464	-0-	-2698	-0-	464	2		N	-0-		-0-			

HOLMES		WELL #:		1H	RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7382 -	9169			
02	870 X	61	-0-	-809	-0-	61	2		N	-0-		-0-			
03	930 X	92	-0-	-838	-0-	92	2		N	-0-		-0-			
04	900 X	146	-0-	-754	-0-	146	2		N	-0-		-0-			
05	744 X	396	-0-	-348	-0-	396	2		N	-0-		-0-			
06	300 X	133	-0-	-167	-0-	133	2		N	-0-		-0-			
07	155 X	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-		-0-			

SCOTT, R.		WELL #:		1H	RRCID ->	226689	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7700 -	10103			
02	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9308	2	15 9	N	14		122			
03	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11849	2	12 9	N	11		133			
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7727	2	2 9	N	2		135			
05	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7480	2	15 9	N	14		149			
06	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7974	2	8 9	N	7		156			
*07	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2		N	-0-		156			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
HAMPTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226690	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	8540 - 11098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	807 1	3459 2	N	10			26
03		5022 X	3411	-0-	-1611	-0-	11 9	863 1	N	-0-			26
04		4860 X	3511	-0-	-1349	-0-	835 1	2548 2	N	3			29
05		5022 X	2972	-0-	-2050	-0-	3 9	863 1	N	39			68
06		4410 X	3006	-0-	-1404	-0-	43 9	835 1	N	-0-			68
07		4557 X	3484	-0-	-1073	-0-	863 1	2171 2	N	-0-			68
HARDCASTLE		WELL #:		9H	RRCID ->	227811	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	6670 - 9320	
02		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290 3		N	-0-			-0-
03		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725 3		N	-0-			-0-
04		7590 X	7347	-0-	-243	-0-	7347 3		N	-0-			-0-
05		7843 X	7186	-0-	-657	-0-	7186 3		N	-0-			-0-
06		7590 X	7141	-0-	-449	-0-	7141 3		N	-0-			-0-
07		7781 X	7372	-0-	-409	-0-	7372 3		N	-0-			-0-
BARRON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227814	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	10290 - 11140	
02		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 3		N	-0-			-0-
03		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3		N	-0-			-0-
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3		N	-0-			-0-
05		5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989 3		N	-0-			-0-
06		4860 X	4656	-0-	-204	-0-	4656 3		N	-0-			-0-
07		5022 X	4573	-0-	-449	-0-	4573 3		N	-0-			-0-
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	227815	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7080 - 9850	
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
04		1890 N	1673	-0-	-217	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
*07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-			-0-
TOLBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	227817	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8408 - 11570	
02		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
03		3875 X	3627	-0-	-248	-0-	3627 3		N	-0-			-0-
04		3750 X	3545	-0-	-205	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
05		3875 X	3545	-0-	-330	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
06		3690 X	3384	-0-	-306	-0-	3384 3		N	-0-			-0-
07		3813 X	3456	-0-	-357	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
U.S. LIME		WELL #:		10H	RRCID ->	227818	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6425 - 10475	
02		3422 X	3280	-0-	-142	-0-	3280 3		Y	-0-			-0-
03		3751 X	3414	-0-	-337	-0-	3414 3		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3274	-0-	-356	-0-	3274 3		Y	-0-			-0-
05		3751 X	3560	-0-	-191	-0-	3560 3		Y	-0-			-0-
06		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 3		Y	-0-			-0-
*07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3		Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MEEKS		WELL #:		1H	RRCID ->	227820	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7868 - 10623	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASSTEVENS		WELL #:		4H	RRCID ->	228259	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8204 - 11110	
02	2059 X	1657	-0-	-402	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
03	1395 X	1173	-0-	-222	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04	1650 X	716	-0-	-934	-0-	716	3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1424	-0-	-343	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
06	1710 X	1580	-0-	-130	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
07	1767 X	1150	-0-	-617	-0-	1150	3		N	-0-			-0-

CASSTEVENS		WELL #:		5H	RRCID ->	228260	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8205 - 11450	
02	3741 X	2707	-0-	-1034	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
03	3999 X	2948	-0-	-1051	-0-	2948	3		N	-0-			-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3378	-0-	-32	-0-	3378	3		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	228263	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8278 - 11550	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEENEY		WELL #:		6H	RRCID ->	228264	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8628 - 12579	
02	5278 X	4703	-0-	-575	-0-	4703	3		N	-0-			-0-
03	5642 X	4525	-0-	-1117	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
04	5250 X	4548	-0-	-702	-0-	4548	3		N	-0-			-0-
05	5425 X	4633	-0-	-792	-0-	4633	3		N	-0-			-0-
06	4860 X	4629	-0-	-231	-0-	4629	3		N	-0-			-0-
07	5022 X	4752	-0-	-270	-0-	4752	3		N	-0-			-0-

BRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	228265	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	6500 - 9270	
02	7714 X	7336	-0-	-378	-0-	7336	3		N	-0-			-0-
03	8246 X	7812	-0-	-434	-0-	7812	3		N	-0-			-0-
04	7560 X	7392	-0-	-168	-0-	7392	3		N	-0-			-0-
05	7843 X	7513	-0-	-330	-0-	7513	3		N	-0-			-0-
06	7590 X	7279	-0-	-311	-0-	7279	3		N	-0-			-0-
07	7843 X	7267	-0-	-576	-0-	7267	3		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228266	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8300 - 11930	
02	9048 X	8731	-0-	-317	-0-	8731	3		N	-0-			-0-
03	9672 X	9071	-0-	-601	-0-	9071	3		N	-0-			-0-
04	9180 X	9007	-0-	-173	-0-	9007	3		N	-0-			-0-
05	9486 X	8018	-0-	-1468	-0-	8018	3		N	-0-			-0-
06	9180 X	8814	-0-	-366	-0-	8814	3		N	-0-			-0-
07	9331 X	8274	-0-	-1057	-0-	8274	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HARDCASTLE		WELL #: 10H		RRCID -> 228268		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6680 - 9330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	3944 X	2737	-0-	-1207	-0-	2737 3		N	-0-		-0-
03	4216 X	2516	-0-	-1700	-0-	2516 3		N	-0-		-0-
04	4080 X	2680	-0-	-1400	-0-	2680 3		N	-0-		-0-
05	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	3764 3		N	-0-		-0-
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3712 3	1 9	N	1	1 8	-0-
*07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #: 8H		RRCID -> 228269		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6690 - 9455	
02	2813 X	1820	-0-	-993	-0-	1820 3		N	-0-		-0-
03	3007 X	1830	-0-	-1177	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
04	2910 X	1685	-0-	-1225	-0-	1685 3		N	-0-		-0-
05	2387 X	1686	-0-	-701	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
06	2040 X	1727	-0-	-313	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
07	1953 X	1726	-0-	-227	-0-	1726 3		N	-0-		-0-

SWEENEY		WELL #: 5H		RRCID -> 228272		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8655 - 12670	
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
04	3000 X	2984	-0-	-16	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3		N	-0-		-0-
06	3060 X	3035	-0-	-25	-0-	3035 3		N	-0-		-0-
07	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022 3		N	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 3H		RRCID -> 228376		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 7117 - 11458	
02	4756 X	4699	-0-	-57	-0-	4699 3		N	-0-		-0-
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3		N	-0-		-0-
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3		N	-0-		-0-
05	5301 X	5101	-0-	-200	-0-	5101 3		N	-0-		-0-
06	5310 X	4892	-0-	-418	-0-	4892 3		N	-0-		-0-
07	5487 X	4835	-0-	-652	-0-	4835 3		N	-0-		-0-

GRIFFIN		WELL #: 1RH		RRCID -> 228377		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8560 - 11005	
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-		-0-
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-		-0-
*07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 6H		RRCID -> 228584		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6878 - 9799	
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-		-0-
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 3		N	-0-		-0-
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 3		N	-0-		-0-
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092 3		N	-0-		-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3		N	-0-		-0-
*07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 3		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 228670		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 8301 - 11743	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
KING		WELL #:		5H	RRCID ->	230480	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	6817 -	9980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3	N	-0-		-0-		
03		2821 N	2653	-0-	-168	-0-	2653 3	N	-0-		-0-		
04		2640 N	2557	-0-	-83	-0-	2557 3	N	-0-		-0-		
05		2666 N	2533	-0-	-133	-0-	2533 3	N	-0-		-0-		
06		2580 N	2507	-0-	-73	-0-	2507 3	N	-0-		-0-		
07		2635 N	2619	-0-	-16	-0-	2619 3	N	-0-		-0-		

BONTKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230501	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8974 -	11720
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3	N	-0-		-0-		
03		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 3	N	-0-		-0-		
04		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 3	N	-0-		-0-		
05		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872 3	N	-0-		-0-		
06		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 3	N	-0-		-0-		
*07		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3	N	-0-		-0-		

BONTKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	230503	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8810 -	11635
02		3364 X	2795	-0-	-569	-0-	2795 3	N	-0-		-0-		
03		3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013 3	N	-0-		-0-		
04		3270 X	2986	-0-	-284	-0-	2986 3	N	-0-		-0-		
05		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3	N	-0-		-0-		
06		2910 X	1736	-0-	-1174	-0-	1736 3	N	-0-		-0-		
07		3100 X	2917	-0-	-183	-0-	2917 3	N	-0-		-0-		

KTV CADD0		WELL #:		2 H	RRCID ->	230679	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7097 -	10000
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3	N	-0-		-0-		
03		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3	N	-0-		-0-		
04		4380 X	3205	-0-	-1175	-0-	3205 3	N	-0-		-0-		
05		4526 X	3024	-0-	-1502	-0-	3024 3	N	-0-		-0-		
06		4380 X	2068	-0-	-2312	-0-	2067 3	N	1	9	1	8	-0-
07		3999 X	3617	-0-	-382	-0-	3617 3	N	-0-		-0-		

TEICH, HENRY		WELL #:		3H	RRCID ->	230732	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6881 -	10130
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3	Y	-0-		-0-		20
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3	Y	-0-		-0-		20
04		3090 X	2687	-0-	-403	-0-	2687 3	Y	-0-		-0-		20
05		3193 X	2526	-0-	-667	-0-	2526 3	Y	-0-		-0-		20
06		3090 X	2408	-0-	-682	-0-	2408 3	Y	-0-		-0-		20
07		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913 3	Y	-0-		-0-		20

SET BACK B		WELL #:		3H	RRCID ->	230894	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8296 -	10780
02		783 N	749	-0-	-34	-0-	749 3	N	-0-		-0-		
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		-0-		
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-		
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		-0-		
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3	N	-0-		-0-		
*07		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3	N	-0-		-0-		

SET/BACK "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	230895	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8095 -	11037
02		3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-		N	-0-		-0-		
03		3255 X	1015	-0-	-2240	-0-	1015 3	N	-0-		-0-		
04		3150 X	2219	-0-	-931	-0-	2219 3	N	-0-		-0-		
05		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 3	N	-0-		-0-		
06		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 3	N	-0-		-0-		
*07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
COPPENGER		WELL #:		3 H	RRCID ->	230899	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7125 - 10720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	9	8	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231442	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8401 - 11809
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3	N	-0-			-0-
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3	N	-0-			-0-
05	4154 X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	3775	-0-	-245	-0-	3775	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	3858	-0-	-296	-0-	3858	3	N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231454	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8396 - 11800
02	4118 X	3418	-0-	-700	-0-	3418	3	N	-0-			-0-
03	4402 X	3896	-0-	-506	-0-	3896	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	3711	-0-	-189	-0-	3711	3	N	-0-			-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	3296	-0-	-484	-0-	3296	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3599	-0-	-307	-0-	3599	3	N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231456	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8352 - 11590
02	3248 X	2846	-0-	-402	-0-	2846	3	N	-0-			-0-
03	3472 X	2766	-0-	-706	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2580	-0-	-360	-0-	2580	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2470	-0-	-568	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2262	-0-	-678	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	2645	3	N	-0-			-0-

GORMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231459	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8200 - 11825
02	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
03	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3	N	-0-			-0-

LUTTRELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231461	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8105 - 10625
02	3509 X	3466	-0-	-43	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	3503	-0-	-248	-0-	3503	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	2766	-0-	-954	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	2668	-0-	-932	-0-	2668	3	N	-0-			-0-
07	3720 X	3048	-0-	-672	-0-	3048	3	N	-0-			-0-

SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735
02	986 N	975	-0-	-11	-0-	975	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3	N	-0-			-0-
06	990 N	908	-0-	-82	-0-	908	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1604	-0-	-196	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
*07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06		300 N	195	-0-	-105	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205															
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
03		3100 X	2959	-0-	-141	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	2728	-0-	-272	-0-	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
05		3162 X	2715	-0-	-447	-0-	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
06		3060 X	2544	-0-	-516	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
07		3162 X	2539	-0-	-623	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477															
02		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	5191	3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4849	-0-	-80	-0-	-0-	4849	3		N	-0-			-0-
04		4770 X	4030	-0-	-740	-0-	-0-	4030	3		N	-0-			-0-
05		4929 X	4415	-0-	-514	-0-	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
06		4770 X	4216	-0-	-554	-0-	-0-	4213	3	3 9	N	3	3 8		-0-
*07		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-	5717	3		N	-0-			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000															
02		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
03		3720 X	3477	-0-	-243	-0-	-0-	3477	3		N	-0-			-0-
04		3510 X	3269	-0-	-241	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
05		3937 X	3175	-0-	-762	-0-	-0-	3175	3		N	-0-			-0-
06		3810 X	3170	-0-	-640	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
07		3937 X	3196	-0-	-741	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118															
02		6235 X	5979	-0-	-256	-0-	-0-	5979	3		N	-0-			-0-
03		6665 X	6119	-0-	-546	-0-	-0-	6119	3		N	-0-			-0-
04		6450 X	5767	-0-	-683	-0-	-0-	5767	3		N	-0-			-0-
05		6665 X	6254	-0-	-411	-0-	-0-	6254	3		N	-0-			-0-
06		6360 X	5776	-0-	-584	-0-	-0-	5776	3		N	-0-			-0-
07		6386 X	5863	-0-	-523	-0-	-0-	5863	3		N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272															
02		2262 N	2192	-0-	-70	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
04		2340 N	2333	-0-	-7	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
07		2418 N	2393	-0-	-25	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CLEMENTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 231482		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7060 - 10140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1114	-0-	-498	-0-	1114	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1028	3	N	-0-			-0-

LUTTRELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8065 - 10265		
02	3219 X	3168	-0-	-51	-0-	3168	3	N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
04	3240 X	3216	-0-	-24	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
06	3360 X	3057	-0-	-303	-0-	3057	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3150	-0-	-322	-0-	3150	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231485		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 6882 - 9919		
02	3103 X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3	N	-0-			77
03	3317 X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3	N	-0-			77
04	3210 X	3101	-0-	-109	-0-	3101	3	N	-0-			77
05	3317 X	3168	-0-	-149	-0-	3168	3	N	-0-			77
06	3150 X	3047	-0-	-103	-0-	3047	3	N	-0-			77
07	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	3121	3	N	-0-			77

ACU		WELL #: 5 H		RRCID -> 231486		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6846 - 10433		
02	4640 X	3939	-0-	-701	-0-	3939	3	N	-0-			-0-
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3	N	-0-			-0-
04	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3	N	-0-			-0-
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3	N	-0-			-0-
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3	N	-0-			-0-
*07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #: 4 H		RRCID -> 231487		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6519		PERF. 6642 - 9228		
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #: 4 H		RRCID -> 231488		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 8604 - 11390		
02	3364 X	2932	-0-	-432	-0-	2932	3	N	-0-			-0-
03	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	3415	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3269	-0-	-211	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
05	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	3400	3	N	-0-			-0-
06	3480 X	3129	-0-	-351	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242	3	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #: 2 H		RRCID -> 231527		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 8080 - 11650		
02	3944 X	3707	-0-	-237	-0-	3707	3	N	-0-			-0-
03	3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3746	3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3424	-0-	-386	-0-	3424	3	N	-0-			-0-
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3	N	-0-			-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-			-0-
07	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
EAGLE FORD "C"		WELL #:		5 H RRCID -> 231601		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 8601 - 12990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11165 X	10892	-0-	-273	-0-	10892 3		N	-0-		-0-
03	11842 X	11417	-0-	-425	-0-	11417 3		N	-0-		-0-
04	11460 X	10385	-0-	-1075	-0-	10385 3		N	-0-		-0-
05	11842 X	11388	-0-	-454	-0-	11388 3		N	-0-		-0-
06	11370 X	10507	-0-	-863	-0-	10507 3		N	-0-		-0-
07	11656 X	11269	-0-	-387	-0-	11269 3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		11 H RRCID -> 231602		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6586		PERF. 6997 - 8290	
02	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-		-0-
03	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457 3		N	-0-		-0-
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		-0-
05	2418 N	2311	-0-	-107	-0-	2311 3		N	-0-		-0-
06	2370 N	2036	-0-	-334	-0-	2033 3	3 9	N	3	3 8	-0-
07	2356 N	1989	-0-	-367	-0-	1989 3		N	-0-		-0-

ACU		WELL #:		2 H RRCID -> 231603		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 6845 - 10155	
02	2900 X	1734	-0-	-1166	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
03	3100 X	1949	-0-	-1151	-0-	1949 3		N	-0-		-0-
04	3000 X	1042	-0-	-1958	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-		-0-
*07	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		7 H RRCID -> 231604		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 6738 - 9263	
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 3		N	-0-		-0-
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 3		N	-0-		-0-
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 3		N	-0-		-0-
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 3		N	-0-		-0-
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 3		N	-0-		-0-
07	5332 X	5329	-0-	-3	-0-	5329 3		N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		6 H RRCID -> 231605		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6693 - 9283	
02	5365 X	4510	-0-	-855	-0-	4510 3		N	-0-		-0-
03	5611 X	4854	-0-	-757	-0-	4854 3		N	-0-		-0-
04	5070 X	4669	-0-	-401	-0-	4669 3		N	-0-		-0-
05	5084 X	4746	-0-	-338	-0-	4746 3		N	-0-		-0-
06	4830 X	4421	-0-	-409	-0-	4421 3		N	-0-		-0-
07	4867 X	4556	-0-	-311	-0-	4556 3		N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		2 H RRCID -> 231606		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7579 - 9113	
02	3277 X	3091	-0-	-186	-0-	3091 3		N	-0-		-0-
03	3441 X	3389	-0-	-52	-0-	3389 3		N	-0-		-0-
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 3		N	-0-		-0-
05	3317 X	3011	-0-	-306	-0-	3011 3		N	-0-		-0-
06	3270 X	2284	-0-	-986	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
07	3534 X	2728	-0-	-806	-0-	2728 3		N	-0-		-0-

ACU		WELL #:		4 H RRCID -> 231612		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 7525 - 10190	
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		N	-0-		-0-
03	4278 X	1259	-0-	-3019	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
04	4290 X	1239	-0-	-3051	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
05	4433 X	1306	-0-	-3127	-0-	1306 3		N	-0-		-0-
06	4290 X	2220	-0-	-2070	-0-	2220 3		N	-0-		-0-
07	4278 X	1784	-0-	-2494	-0-	1784 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
ACU		WELL #:		3 H	RRCID ->	231615	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6883 - 9123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3480 X	3065	-0-	-415	-0-	3065 3		N	-0-		-0-
03		3348 X	3126	-0-	-222	-0-	3126 3		N	-0-		-0-
04		3420 X	3235	-0-	-185	-0-	3235 3		N	-0-		-0-
05		3534 X	3220	-0-	-314	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
06		3420 X	2973	-0-	-447	-0-	2973 3		N	-0-		-0-
07		3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3152 3		N	-0-		-0-

HUBBARD		WELL #:		2 H	RRCID ->	231618	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7122 - 9781	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231619	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF. 6205 - 9580	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KING		WELL #:		6 H	RRCID ->	231658	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6331	PERF. 6577 - 8653	
02		2842 X	2537	-0-	-305	-0-	2537 3		N	-0-		-0-
03		2883 X	2792	-0-	-91	-0-	2792 3		N	-0-		-0-
04		2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2690 3		N	-0-		-0-
05		2883 X	2813	-0-	-70	-0-	2813 3		N	-0-		-0-
06		2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
*07		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-		-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231659	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6788 - 8663	
02		2291 N	2211	-0-	-80	-0-	2211 3		N	-0-		-0-
03		2356 N	2270	-0-	-86	-0-	2270 3		N	-0-		-0-
04		2340 N	2142	-0-	-198	-0-	2142 3		N	-0-		-0-
05		2356 N	2151	-0-	-205	-0-	2151 3		N	-0-		-0-
06		2190 N	2149	-0-	-41	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
*07		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-		-0-

COUNTY LINE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231662	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8680 - 13163	
02		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3		N	-0-		-0-
03		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 3		N	-0-		-0-
04		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 3		N	-0-		-0-
05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 3		N	-0-		-0-
06		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 3		N	-0-		-0-
*07		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 3		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		2 H	RRCID ->	231665	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 8675 - 12311	
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		N	-0-		-0-
03		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-		-0-
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
06		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-		-0-
*07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CLEMENTS		WELL #:		3 H RRCID -> 231891		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7014 - 10486		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4147 X	3646	-0-	-501	-0-	3646	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	3853	-0-	-580	-0-	3853	3	N	-0-			-0-
04	3630 X	3185	-0-	-445	-0-	3185	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3398	-0-	-508	-0-	3398	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	3248	-0-	-532	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
07	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	3758	3	N	-0-			-0-

CASSTEVENS		WELL #:		2 H RRCID -> 232315		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8334 - 11355		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CN MARSH		WELL #:		5 H RRCID -> 232316		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 6392 - 9712		
02	2262 N	2059	-0-	-203	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
03	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	2168	-0-	-22	-0-	2165	3	N	3	3 8		-0-
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	3	N	-0-			-0-

SCHULTZ A		WELL #:		3 H RRCID -> 232324		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6584 - 9072		
02	4524 X	4447	-0-	-77	-0-	4447	3	N	-0-			-0-
03	4836 X	4618	-0-	-218	-0-	4618	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	4366	-0-	-254	-0-	4366	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	4548	3	N	-0-			-0-
06	4590 X	4353	-0-	-237	-0-	4353	3	N	-0-			-0-
07	4743 X	4272	-0-	-471	-0-	4272	3	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1 H RRCID -> 232325		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6883		PERF. 7045 - 10896		
02	3770 X	3681	-0-	-89	-0-	3681	3	N	-0-			-0-
03	3999 X	3911	-0-	-88	-0-	3911	3	N	-0-			-0-
04	3870 X	3699	-0-	-171	-0-	3699	3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3	N	-0-			-0-
06	3870 X	3480	-0-	-390	-0-	3480	3	N	-0-			-0-
07	3937 X	3634	-0-	-303	-0-	3634	3	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		1 H RRCID -> 232385		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 7324 - 9076		
02	2639 X	2515	-0-	-124	-0-	2515	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
04	2640 X	2349	-0-	-291	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
05	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	2315	3	N	-0-			-0-
06	2640 X	2016	-0-	-624	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2415	-0-	-282	-0-	2415	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		5 H RRCID -> 232386		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6733 - 9308		
02	6873 X	6216	-0-	-657	-0-	6216	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	6261	-0-	-931	-0-	6261	3	N	-0-			-0-
04	6960 X	5851	-0-	-1109	-0-	5851	3	N	-0-			-0-
05	6851 X	6001	-0-	-850	-0-	6001	3	N	-0-			-0-
06	6630 X	5725	-0-	-905	-0-	5725	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	6286	-0-	-348	-0-	6286	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WILKES		WELL #: 3 H		RRCID -> 232419		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2059 N	1936	-0-	-123	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
03	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	2133 3	N	-0-		-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1964	-0-	-237	-0-	1964 3	N	-0-		-0-

SWEENEY		WELL #: 4 H		RRCID -> 232536		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765		
02	1711 N	1476	-0-	-235	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-		-0-

COUNTY LINE		WELL #: 1 H		RRCID -> 232817		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800		
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3	N	-0-		-0-
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3	N	-0-		-0-
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3	N	-0-		-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3	N	-0-		-0-
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3	N	-0-		-0-
*07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 3	N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 14 H		RRCID -> 233005		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110		
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3	Y	-0-		-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3	Y	-0-		-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	Y	-0-		-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	Y	-0-		-0-
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	Y	-0-		-0-
*07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3	Y	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 233117		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530		
02	5887 X	5580	-0-	-307	-0-	5580 3	N	-0-		-0-
03	6107 X	6050	-0-	-57	-0-	6050 3	N	-0-		-0-
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 3	N	-0-		-0-
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 3	N	-0-		-0-
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 3	N	-0-		-0-
07	6107 X	6053	-0-	-54	-0-	6053 3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 13 H		RRCID -> 233401		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476		
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	2486 3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2730	-0-	-277	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	2604 3	N	4	4 8	-0-
07	2821 X	2182	-0-	-639	-0-	2182 3	N	-0-		-0-

EAGLE FORD B		WELL #: 6 H		RRCID -> 233834		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090		
02	3799 X	3414	-0-	-385	-0-	3414 3	N	-0-		-0-
03	4061 X	3219	-0-	-842	-0-	3219 3	N	-0-		-0-
04	3840 X	3242	-0-	-598	-0-	3242 3	N	-0-		-0-
05	3782 X	3431	-0-	-351	-0-	3431 3	N	-0-		-0-
06	3660 X	3143	-0-	-517	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
07	3658 X	2946	-0-	-712	-0-	2946 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
EAGLE FORD C		WELL #: 3 H		RRCID -> 233880		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740 3		N	-0-		-0-
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 3		N	-0-		-0-
04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 3		N	-0-		-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3		N	-0-		-0-
06	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 3		N	-0-		-0-
*07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 3		N	-0-		-0-

U.S. LIME C		WELL #: 3 H		RRCID -> 233881		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913			
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 3		Y	-0-		-0-
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 3		Y	-0-		-0-
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 3		Y	-0-		-0-
05	7192 X	7181	-0-	-11	-0-	7181 3		Y	-0-		-0-
06	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 3		Y	-0-		-0-
07	7130 X	6585	-0-	-545	-0-	6585 3		Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 6 H		RRCID -> 234450		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245			
02	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411 3		N	-0-		-0-
03	6727 X	6612	-0-	-115	-0-	6612 3		N	-0-		-0-
04	6570 X	6524	-0-	-46	-0-	6524 3		N	-0-		-0-
05	6851 X	6439	-0-	-412	-0-	6439 3		N	-0-		-0-
06	6630 X	6218	-0-	-412	-0-	6218 3		N	-0-		-0-
07	6851 X	6410	-0-	-441	-0-	6410 3		N	-0-		-0-

PRESSLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 234456		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855			
02	3973 X	3933	-0-	-40	-0-	3933 3		N	-0-		-0-
03	4247 X	3895	-0-	-352	-0-	3895 3		N	-0-		-0-
04	3960 X	3646	-0-	-314	-0-	3646 3		N	-0-		-0-
05	4216 X	4013	-0-	-203	-0-	4013 3		N	-0-		-0-
06	4080 X	3890	-0-	-190	-0-	3890 3		N	-0-		-0-
07	4216 X	3844	-0-	-372	-0-	3844 3		N	-0-		-0-

EAGLE FORD C		WELL #: 2 H		RRCID -> 235195		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640			
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-		-0-

SWEENEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 235352		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEKS		WELL #: 4 H		RRCID -> 235355		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955			
02	3973 X	3820	-0-	-153	-0-	3820 3		N	-0-		-0-
03	4495 X	4170	-0-	-325	-0-	4170 3		N	-0-		-0-
04	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	4012 3		N	-0-		-0-
05	4495 X	3823	-0-	-672	-0-	3823 3		N	-0-		-0-
06	4200 X	3724	-0-	-476	-0-	3722 3	2 9	N	2	8	-0-
*07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
WATTS, CALLIE		WELL #:		4 H	RRCID ->	235591	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7400 -	9537				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-						N	-0-				149
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-				149
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-		1845	2			N	-0-				149
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-		7224	2			N	-0-				149
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		4959	2			N	-0-				149
*07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-		5038	2			N	-0-				149

GREEN		WELL #:		2 H	RRCID ->	235653	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 7550 -	9717				
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		3665	2	36	9	Y	33	94	1		62
03	4123 X	3887	-0-	-236	-0-		3866	2	21	9	Y	19				81
04	3990 X	3741	-0-	-249	-0-		3720	2	21	9	Y	19				100
05	4123 X	3760	-0-	-363	-0-		3740	2	20	9	Y	18				118
06	3870 X	3592	-0-	-278	-0-		3572	2	20	9	Y	18	87	1		49
*07	3968 X	3798	-0-	-170	-0-		3784	2	14	9	Y	13				62

FLEMING TRUST		WELL #:		2 H	RRCID ->	236457	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	7797	PERF. 8105 -	10825				
02	3045 X	2944	-0-	-101	-0-		2944	3			N	-0-				-0-
03	3255 X	3176	-0-	-79	-0-		3176	3			N	-0-				-0-
04	3150 X	3060	-0-	-90	-0-		3060	3			N	-0-				-0-
05	3255 X	3167	-0-	-88	-0-		3167	3			N	-0-				-0-
06	3150 X	2997	-0-	-153	-0-		2997	3			N	-0-				-0-
07	3162 X	3092	-0-	-70	-0-		3092	3			N	-0-				-0-

CALLAWAY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236714	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	6046	PERF. 6110 -	7490				
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		5229	3			N	-0-				-0-
03	4929 X	4571	-0-	-358	-0-		4571	3			N	-0-				-0-
04	5070 X	4269	-0-	-801	-0-		4269	3			N	-0-				-0-
05	5239 X	4090	-0-	-1149	-0-		4090	3			N	-0-				-0-
06	5070 X	3805	-0-	-1265	-0-		3801	3	4	9	N	4	4	8		-0-
07	5239 X	3591	-0-	-1648	-0-		3591	3			N	-0-				-0-

EAGLE FORD B		WELL #:		4 H	RRCID ->	236715	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8715 -	9875				
02	3799 X	3325	-0-	-474	-0-		3325	3			N	-0-				-0-
03	4061 X	3587	-0-	-474	-0-		3587	3			N	-0-				-0-
04	3930 X	3456	-0-	-474	-0-		3456	3			N	-0-				-0-
05	4030 X	3576	-0-	-454	-0-		3576	3			N	-0-				-0-
06	3690 X	3445	-0-	-245	-0-		3445	3			N	-0-				-0-
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-		3566	3			N	-0-				-0-

KUTNER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236786	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 8685 -	10948				
02	3828 X	3743	-0-	-85	-0-		3743	3			N	-0-				-0-
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		4104	3			N	-0-				-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		4261	3			N	-0-				-0-
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-		4233	3			N	-0-				-0-
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		4087	3			N	-0-				-0-
07	4402 X	4086	-0-	-316	-0-		4086	3			N	-0-				-0-

MAPLES		WELL #:		1 H	RRCID ->	236796	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7835 -	11909				
02	5510 X	5492	-0-	-18	-0-		5492	3			N	-0-				-0-
03	6138 X	5876	-0-	-262	-0-		5876	3			N	-0-				-0-
04	5940 X	5242	-0-	-698	-0-		5242	3			N	-0-				-0-
05	6138 X	5189	-0-	-949	-0-		5189	3			N	-0-				-0-
06	5880 X	4917	-0-	-963	-0-		4917	3			N	-0-				-0-
07	5890 X	5310	-0-	-580	-0-		5310	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOWLER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236797	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	7800 - 12272
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-		9791	3	N	-0-		-0-
03	10199 X	9928	-0-	-271	-0-		9928	3	N	-0-		-0-
04	9870 X	9743	-0-	-127	-0-		9743	3	N	-0-		-0-
05	10478 X	9831	-0-	-647	-0-		9831	3	N	-0-		-0-
06	10140 X	9526	-0-	-614	-0-		9526	3	N	-0-		-0-
07	10478 X	9904	-0-	-574	-0-		9904	3	N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236798	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8381 - 11531
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-		3380	3	N	-0-		-0-
03	3720 X	3272	-0-	-448	-0-		3272	3	N	-0-		-0-
04	3600 X	2831	-0-	-769	-0-		2831	3	N	-0-		-0-
05	3720 X	2771	-0-	-949	-0-		2771	3	N	-0-		-0-
06	3510 X	2580	-0-	-930	-0-		2580	3	N	-0-		-0-
07	3627 X	3075	-0-	-552	-0-		3075	3	N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #:		12 H	RRCID ->	236800	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6785 - 10231
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		2264	3	N	-0-		-0-
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323	3	N	-0-		-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-		2438	3	N	-0-		-0-
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		2759	3	N	-0-		-0-
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		2400	3	N	-0-		-0-
*07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	3	N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236801	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7770 - 11220
02	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-		5011	3	N	-0-		-0-
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		5267	3	N	-0-		-0-
04	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		5203	3	N	-0-		-0-
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		5731	3	N	-0-		-0-
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-		5691	3	N	-0-		-0-
*07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-		5839	3	N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7805 - 11910
02	5858 X	5616	-0-	-242	-0-		5616	3	N	-0-		-0-
03	6262 X	5699	-0-	-563	-0-		5699	3	N	-0-		-0-
04	6060 X	5225	-0-	-835	-0-		5225	3	N	-0-		-0-
05	6200 X	5675	-0-	-525	-0-		5675	3	N	-0-		-0-
06	5820 X	5443	-0-	-377	-0-		5443	3	N	-0-		-0-
07	6014 X	5636	-0-	-378	-0-		5636	3	N	-0-		-0-

RAILHEAD		WELL #:		1 H	RRCID ->	236809	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6647 - 10317
02	3306 X	2519	-0-	-787	-0-		2519	3	N	-0-		-0-
03	3534 X	2887	-0-	-647	-0-		2887	3	N	-0-		-0-
04	3240 X	3007	-0-	-233	-0-		3007	3	N	-0-		-0-
05	3193 X	3068	-0-	-125	-0-		3068	3	N	-0-		-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-		3116	3	N	-0-		-0-
*07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		3273	3	N	-0-		-0-

HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6627 - 9323
02	2697 N	2342	-0-	-355	-0-		2342	3	N	-0-		-0-
03	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917	3	N	-0-		-0-
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-		2774	3	N	-0-		-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2736	3	N	-0-		-0-
06	2820 N	2491	-0-	-329	-0-		2491	3	N	-0-		-0-
07	2852 N	2666	-0-	-186	-0-		2666	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PHILLIPS		WELL #:		2 H RRCID -> 236815		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 8405 - 11335		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	251 1	1607 3	N	-0-			-0-
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	268 1	1911 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	259 1	1680 3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	268 1	1568 3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1587	-0-	-513	-0-	259 1	1328 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1517	-0-	-498	-0-	268 1	1249 3	N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		4 H RRCID -> 236816		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7428 - 10683		
02	3306 X	2542	-0-	-764	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
03	3286 X	2545	-0-	-741	-0-	2545 3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2697 3		N	-0-			-0-
05	3007 X	2104	-0-	-903	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2086	-0-	-584	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557 3		N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		5 H RRCID -> 236817		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 7461 - 9711		
02	2726 X	2608	-0-	-118	-0-	2608 3		N	-0-			-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-			-0-
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2818	-0-	-212	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
07	3131 X	2745	-0-	-386	-0-	2745 3		N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 236819		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7025 - 9380		
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 3		N	-0-			-0-
03	7099 X	6922	-0-	-177	-0-	6922 3		N	-0-			-0-
04	6870 X	6845	-0-	-25	-0-	6845 3		N	-0-			-0-
05	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152 3		N	-0-			-0-
06	6900 X	6451	-0-	-449	-0-	6451 3		N	-0-			-0-
07	7130 X	6460	-0-	-670	-0-	6460 3		N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		8 H RRCID -> 236821		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8169 - 11443		
02	1943 N	1411	-0-	-532	-0-	1411 3		N	-0-			-0-
03	2325 N	1521	-0-	-804	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	930	-0-	-589	-0-	930 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	564	-0-	-906	-0-	564 3		N	-0-			-0-
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		7 H RRCID -> 236823		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8326 - 11293		
02	3712 X	3695	-0-	-17	-0-	3695 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3967	-0-	-63	-0-	3967 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3768	-0-	-132	-0-	3768 3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841 3		N	-0-			-0-
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3726 3		N	-0-			-0-
07	3968 X	3812	-0-	-156	-0-	3812 3		N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		3 H RRCID -> 236824		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7386 - 11869		
02	7047 X	6680	-0-	-367	-0-	6680 3		N	-0-			-0-
03	7533 X	6896	-0-	-637	-0-	6896 3		N	-0-			-0-
04	7170 X	6791	-0-	-379	-0-	6791 3		N	-0-			-0-
05	7378 X	6899	-0-	-479	-0-	6899 3		N	-0-			-0-
06	7110 X	6837	-0-	-273	-0-	6837 3		N	-0-			-0-
*07	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FORD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236826	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 7425 - 10033	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESSLEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	236827	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 7939 - 11079	
02	3393 X	3286	-0-	-107	-0-	3286	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3	N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3	N	-0-			-0-
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	3179	-0-	-241	-0-	3179	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3042	-0-	-616	-0-	3042	3	N	-0-			-0-

RAILHEAD		WELL #:		2 H	RRCID ->	236870	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6718 - 10223	
02	2726 X	2542	-0-	-184	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
03	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2818	3	N	-0-			-0-
04	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	2873	3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2895	-0-	-81	-0-	2895	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	2957	-0-	-19	-0-	2957	3	N	-0-			-0-

HILL, VELLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	236871	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 8257 - 11515	
02	3103 X	3010	-0-	-93	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3	N	-0-			-0-
04	3240 X	3239	-0-	-1	-0-	3239	3	N	-0-			-0-
05	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	2628	3	N	-0-			-0-
*07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		7 H	RRCID ->	236875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	6568	PERF. 6968 - 9273	
02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3	N	-0-			-0-
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3	N	-0-			-0-
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3	N	-0-			-0-
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3	N	-0-			-0-
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3	N	-0-			-0-
*07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3	N	-0-			-0-

HILL, VELLA		WELL #:		1 H	RRCID ->	236876	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8451 - 11665	
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3	N	-0-			-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	2926	-0-	-344	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	2691	-0-	-688	-0-	2691	3	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		8 H	RRCID ->	236878	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 6872 - 9326	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
BEIL				WELL #:	5 H	RRCID ->	236881	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7143 - 10403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3219 X	2961	-0-	-258	-0-	2961 3			N	-0-		-0-
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 3			N	-0-		-0-
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 3			N	-0-		-0-
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 3			N	-0-		-0-
06		4080 X	3095	-0-	-985	-0-	3095 3			N	-0-		-0-
07		4309 X	4035	-0-	-274	-0-	4035 3			N	-0-		-0-

GOFORTH				WELL #:	2 H	RRCID ->	236883	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 6815 - 10609	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAPLES				WELL #:	3 H	RRCID ->	237254	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8040 - 12140	
02		2175 X	489	-0-	-1686	-0-	489 3			N	-0-		-0-
03		2201 X	854	-0-	-1347	-0-	854 3			N	-0-		-0-
04		2130 X	2107	-0-	-23	-0-	2107 3			N	-0-		-0-
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3			N	-0-		-0-
06		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3			N	-0-		-0-
07		2170 X	1591	-0-	-579	-0-	1591 3			N	-0-		-0-

BARRON				WELL #:	6H	RRCID ->	237513	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7477 - 9200	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06		30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN-JOHNSTON				WELL #:	1H	RRCID ->	237528	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	7968	PERF. 8208 - 12451	
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 3			N	-0-		-0-
03		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 3			N	-0-		-0-
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 3			N	-0-		-0-
05		4743 X	4560	-0-	-183	-0-	4560 3			N	-0-		-0-
06		4590 X	4224	-0-	-366	-0-	4224 3			N	-0-		-0-
07		4743 X	4112	-0-	-631	-0-	4112 3			N	-0-		-0-

RIVER HILLS				WELL #:	8H	RRCID ->	237536	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7006 - 10118	
02		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 3			N	-0-		-0-
03		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 3			N	-0-		-0-
04		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 3			N	-0-		-0-
05		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 3			N	-0-		-0-
06		5190 X	4658	-0-	-532	-0-	4658 3			N	-0-		-0-
07		5363 X	4645	-0-	-718	-0-	4645 3			N	-0-		-0-

WILSON				WELL #:	1H	RRCID ->	237541	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7847 - 11775	
02		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-		-0-
03		1395 X	49	-0-	-1346	-0-	49 3			N	-0-		-0-
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
HUGHES		WELL #: 3H		RRCID -> 237543		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8124 - 11875			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3886 X	2561	-0-	-1325	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
03	4154 X	2540	-0-	-1614	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
04	4020 X	2334	-0-	-1686	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	3778	-0-	-376	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
06	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
*07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 4 H		RRCID -> 237568		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7530 - 11005			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	99	39	3		N	-0-			-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 4 H		RRCID -> 237569		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 7308 - 9041			
02	1334 N	1005	-0-	-329	-0-	1005	3		N	-0-			72
03	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3		N	-0-			72
04	1350 N	1073	-0-	-277	-0-	1073	3		N	-0-			72
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			72
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			72
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1105	3	9 9	N	8	60 1		20

SLEDGE SISTERS		WELL #: 3 H		RRCID -> 237570		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8006 - 10710			
02	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3		N	-0-			-0-
03	7192 X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3		N	-0-			-0-
04	6960 X	6409	-0-	-551	-0-	6409	3		N	-0-			-0-
05	7657 X	6537	-0-	-1120	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
06	7410 X	6257	-0-	-1153	-0-	6257	3		N	-0-			-0-
07	7657 X	6457	-0-	-1200	-0-	6457	3		N	-0-			-0-

HILL, VELLA		WELL #: 3 H		RRCID -> 237573		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8959 - 11500			
02	3045 X	3024	-0-	-21	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
03	3255 X	3198	-0-	-57	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
04	3150 X	3013	-0-	-137	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
05	3255 X	2902	-0-	-353	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
*07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 237576		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8562 - 10382			
02	2204 N	2106	-0-	-98	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
06	2190 N	1964	-0-	-226	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		N	-0-			-0-

EZELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 237577		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7945 - 11045			
02	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3		N	-0-			-0-
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3		N	-0-			-0-
04	6180 X	5816	-0-	-364	-0-	5816	3		N	-0-			-0-
05	6448 X	5890	-0-	-558	-0-	5890	3		N	-0-			-0-
06	6240 X	5671	-0-	-569	-0-	5671	3		N	-0-			-0-
07	6448 X	5796	-0-	-652	-0-	5796	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
FOWLER		WELL #:		5 H	RRCID ->	237579	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF. 8040 - 11971
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	-0-	6586	3	N	-0-	-0-
03	6944 X	6655	-0-	-289	-0-	-0-	6655	3	N	-0-	-0-
04	6720 X	6497	-0-	-223	-0-	-0-	6497	3	N	-0-	-0-
05	7006 X	6527	-0-	-479	-0-	-0-	6527	3	N	-0-	-0-
06	6780 X	6418	-0-	-362	-0-	-0-	6418	3	N	-0-	-0-
07	7006 X	6564	-0-	-442	-0-	-0-	6564	3	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		6 H	RRCID ->	237580	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 8570 - 10358
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	237585	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	1112	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		3 H	RRCID ->	237587	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7885 - 10382
02	5365 X	5017	-0-	-348	-0-	-0-	5017	3	N	-0-	-0-
03	5735 X	4070	-0-	-1665	-0-	-0-	4070	3	N	-0-	-0-
04	5550 X	4176	-0-	-1374	-0-	-0-	4176	3	N	-0-	-0-
05	5611 X	2715	-0-	-2896	-0-	-0-	2715	3	N	-0-	-0-
06	5430 X	4135	-0-	-1295	-0-	-0-	4135	3	N	-0-	-0-
07	5363 X	4526	-0-	-837	-0-	-0-	4526	3	N	-0-	-0-

STEVENSON A		WELL #:		4 H	RRCID ->	237588	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 6575 - 8735
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILKES		WELL #:		2 H	RRCID ->	237590	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7047 - 10728
02	5075 X	4497	-0-	-578	-0-	-0-	4497	3	N	-0-	-0-
03	5425 X	4982	-0-	-443	-0-	-0-	4982	3	N	-0-	-0-
04	5250 X	4857	-0-	-393	-0-	-0-	4857	3	N	-0-	-0-
05	5146 X	4901	-0-	-245	-0-	-0-	4901	3	N	-0-	-0-
06	4980 X	4710	-0-	-270	-0-	-0-	4710	3	N	-0-	-0-
07	5022 X	4784	-0-	-238	-0-	-0-	4784	3	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		4 H	RRCID ->	237591	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7917 - 10592
02	3451 X	2714	-0-	-737	-0-	-0-	2714	3	N	-0-	-0-
03	3689 X	2799	-0-	-890	-0-	-0-	2799	3	N	-0-	-0-
04	3030 X	2660	-0-	-370	-0-	-0-	2660	3	N	-0-	-0-
05	3131 X	3057	-0-	-74	-0-	-0-	3057	3	N	-0-	-0-
06	2820 X	2364	-0-	-456	-0-	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
07	2914 X	2106	-0-	-808	-0-	-0-	2106	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WILSON		WELL #: 2 H		RRCID -> 237593		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4698 X	4665	-0-	-33	-0-	4665	3		N	-0-	-0-	
03	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3		N	-0-	-0-	
04	4770 X	4730	-0-	-40	-0-	4730	3		N	-0-	-0-	
05	4991 X	4981	-0-	-10	-0-	4981	3		N	-0-	-0-	
06	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N	-0-	-0-	
07	4991 X	4536	-0-	-455	-0-	4536	3		N	-0-	-0-	

EAGLE FORD A		WELL #: 3 H		RRCID -> 237596		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653				
02	1073 N	688	-0-	-385	-0-	688	3		N	-0-	-0-	
03	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3		N	-0-	-0-	
04	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075	3		N	-0-	-0-	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-	-0-	
06	990 N	336	-0-	-654	-0-	336	3		N	-0-	-0-	
07	1116 N	592	-0-	-524	-0-	592	3		N	-0-	-0-	

HUGHES		WELL #: 4 H		RRCID -> 237598		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733				
02	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3		N	-0-	-0-	
03	6479 X	6471	-0-	-8	-0-	6471	3		N	-0-	-0-	
04	6240 X	6001	-0-	-239	-0-	6001	3		N	-0-	-0-	
05	6479 X	5607	-0-	-872	-0-	5607	3		N	-0-	-0-	
06	6270 X	5469	-0-	-801	-0-	5469	3		N	-0-	-0-	
07	6479 X	5593	-0-	-886	-0-	5593	3		N	-0-	-0-	

BRANSOM		WELL #: 2 H		RRCID -> 237600		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950				
02	4785 X	4266	-0-	-519	-0-	627	1	3639	2	N	-0-	
03	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	670	1	6327	2	N	-0-	
04	4950 X	4761	-0-	-189	-0-	649	1	4112	2	N	-0-	
05	5115 X	4315	-0-	-800	-0-	670	1	3645	2	N	-0-	
06	5520 X	3545	-0-	-1975	-0-	649	1	2896	2	N	-0-	
07	5704 X	3503	-0-	-2201	-0-	670	1	2833	2	N	-0-	

U.S. LIME C		WELL #: 11 H		RRCID -> 237604		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635				
02	2088 X	2034	-0-	-54	-0-	2034	3		Y	-0-	-0-	
03	2263 X	2159	-0-	-104	-0-	2159	3		Y	-0-	-0-	
04	2190 X	2180	-0-	-10	-0-	2180	3		Y	-0-	-0-	
05	2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2252	3		Y	-0-	-0-	
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-	-0-	
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		Y	-0-	-0-	

STEVENSON A		WELL #: 2 H		RRCID -> 237605		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083				
02	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-	-0-	
03	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	3782	3		N	-0-	-0-	
04	3840 X	3769	-0-	-71	-0-	3769	3		N	-0-	-0-	
05	3968 X	3916	-0-	-52	-0-	3916	3		N	-0-	-0-	
06	3810 X	3804	-0-	-6	-0-	3804	3		N	-0-	-0-	
*07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-	-0-	

FLEET UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 237607		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670				
02	8323 X	8281	-0-	-42	-0-	8281	3		N	-0-	-0-	
03	8804 X	8540	-0-	-264	-0-	8540	3		N	-0-	-0-	
04	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	3		N	-0-	-0-	
05	8866 X	8475	-0-	-391	-0-	8475	3		N	-0-	-0-	
06	8580 X	8111	-0-	-469	-0-	8111	3		N	-0-	-0-	
07	8866 X	8330	-0-	-536	-0-	8330	3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BARRON		WELL #:		7 H	RRCID ->	237608	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7650 - 9850
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3	N	-0-			-0-
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3	N	-0-			-0-
04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3	N	-0-			-0-
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3	N	-0-			-0-
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3	N	-0-			-0-
*07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3	N	-0-			-0-

GOFORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	237610	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6745 - 10495
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
06	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		3 H	RRCID ->	237710	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7500 - 11232
02	7888 X	7598	-0-	-290	-0-	7562	2	36 9 Y	33	94 1		100
03	8401 X	8119	-0-	-282	-0-	8099	2	20 9 Y	18			118
04	8070 X	7859	-0-	-211	-0-	7838	2	21 9 Y	19			137
05	8339 X	8044	-0-	-295	-0-	8023	2	21 9 Y	19			156
06	7920 X	7831	-0-	-89	-0-	7809	2	22 9 Y	20	87 1		89
*07	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8110	2	29 9 Y	26			115

EZELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237988	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8120 - 11280
02	5945 X	5869	-0-	-76	-0-	5869	3	N	-0-			-0-
03	6355 X	4481	-0-	-1874	-0-	4481	3	N	-0-			-0-
04	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3	N	-0-			-0-
05	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3	N	-0-			-0-
06	6150 X	5496	-0-	-654	-0-	5496	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5629	-0-	-788	-0-	5629	3	N	-0-			-0-

EAGLE FORD A		WELL #:		1H	RRCID ->	237992	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8739 - 11289
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3	N	-0-			-0-
03	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3	N	-0-			-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3	N	-0-			-0-
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-			-0-
06	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3	N	-0-			-0-
*07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3	N	-0-			-0-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237993	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8440 - 12510
02	3422 X	3188	-0-	-234	-0-	3188	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-			-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3	N	-0-			-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
*07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-			-0-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8196 - 12570
02	5452 X	5195	-0-	-257	-0-	5195	3	N	-0-			-0-
03	5828 X	5781	-0-	-47	-0-	5781	3	N	-0-			-0-
04	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3	N	-0-			-0-
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3	N	-0-			-0-
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3	N	-0-			-0-
07	5921 X	5608	-0-	-313	-0-	5608	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7440 - 12500	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5742 X	5366	-0-	-376	-0-	5366	3		N	-0-	-0-	
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3		N	-0-	-0-	
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3		N	-0-	-0-	
05	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3		N	-0-	-0-	
06	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3		N	-0-	-0-	
*07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	3		N	-0-	-0-	

KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF. 8405 - 13075
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COUNTY LINE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 8734 - 12118
02	2900 N	6487	-0-	3587	3587	6487	3		Y	-0-	-0-
03	3100 N	9511	-0-	6411	9998	9511	3		Y	-0-	-0-
04	3000 N	6306	-0-	3306	13304	6306	3		Y	-0-	-0-
05	15766 X	2462	-0-	-13304	-0-	2462	3		Y	-0-	-0-
06	7110 X	2476	-0-	-4634	-0-	2476	3		Y	-0-	-0-
*07	7347 X	2128	-0-	-5219	-0-	2128	3		Y	-0-	-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 8014 - 12404
02	117	-0-	-0-	-117	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EZELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238003	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8050 - 10970
02	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	3138	3		N	-0-	-0-
03	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707	3		N	-0-	-0-
04	3720 X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3		N	-0-	-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3		N	-0-	-0-
06	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	3425	3		N	-0-	-0-
07	3720 X	3576	-0-	-144	-0-	3576	3		N	-0-	-0-

KING		WELL #:		11H	RRCID ->	238006	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6243	PERF. 6495 - 9574
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3		N	-0-	-0-
03	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	2418	3		N	-0-	-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-	-0-
05	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299	3		N	-0-	-0-
06	2340 N	2005	-0-	-335	-0-	2005	3		N	-0-	-0-
07	2387 N	1846	-0-	-541	-0-	1846	3		N	-0-	-0-

KING		WELL #:		9H	RRCID ->	238019	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6272	PERF. 6752 - 10084
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-	-0-
03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3		N	-0-	-0-
04	2310 X	1960	-0-	-350	-0-	1960	3		N	-0-	-0-
05	2387 X	1628	-0-	-759	-0-	1628	3		N	-0-	-0-
06	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	2295	3		N	-0-	-0-
07	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FLORES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238023	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7828 - 9467
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2378 N	1713	-0-	-665	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
03	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
04	2550 N	2326	-0-	-224	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2328	-0-	-12	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359 3		N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8123 - 9234
02	3219 X	3145	-0-	-74	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
03	3441 X	3348	-0-	-93	-0-	3348 3		N	-0-			-0-
04	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
05	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3289 3		N	-0-			-0-
06	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3081 3		N	-0-			-0-
07	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	3261 3		N	-0-			-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7899 - 12025
02	1798 X	1285	-0-	-513	-0-	1285 3		N	-0-			-0-
03	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
04	2610 X	1516	-0-	-1094	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
05	2697 X	1423	-0-	-1274	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3		N	-0-			-0-
*07	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-			-0-

KTV CADD0		WELL #:		3H	RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7225 - 9400
02	3741 X	3239	-0-	-502	-0-	3239 3		N	-0-			-0-
03	3813 X	3426	-0-	-387	-0-	3426 3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512 3		N	-0-			-0-
05	3813 X	3740	-0-	-73	-0-	3740 3		N	-0-			-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3		N	-0-			-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-			-0-

WESTSIDE		WELL #:		1RH	RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8736 - 12165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	238447	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8150 - 10865
02	2204 N	299	-0-	-1905	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2347	-0-	-319	-0-	2347 3		N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	238576	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8192 - 11800
02	3480 X	3164	-0-	-316	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	3382 3		N	-0-			-0-
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-			-0-
06	3390 X	3313	-0-	-77	-0-	3313 3		N	-0-			-0-
07	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	3464 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	238579	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7200 - 9150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	256 1	2091 2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	274 1	2183 2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	265 1	2091 2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	274 1	2165 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	1560	-0-	-810	-0-	177 1	1383 2		N	-0-			-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		7H	RRCID ->	238585	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7859 - 9640	
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-			-0-
05	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 3			N	-0-			-0-
06	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	1213 3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283 3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7004 - 10300	
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75 3			N	-0-			-0-
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3			N	-0-			-0-
04	240 N	117	-0-	-123	-0-	117 3			N	-0-			-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6968 - 10153	
02	6960 X	6531	-0-	-429	-0-	6531 3			N	-0-			-0-
03	7750 X	6696	-0-	-1054	-0-	6696 3			N	-0-			-0-
04	7500 X	6329	-0-	-1171	-0-	6329 3			N	-0-			-0-
05	7750 X	6509	-0-	-1241	-0-	6509 3			N	-0-			-0-
06	7170 X	6389	-0-	-781	-0-	6389 3			N	-0-			-0-
07	6975 X	6493	-0-	-482	-0-	6493 3			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7338 - 9454	
02	2900 X	1653	-0-	-1247	-0-	807 1	846 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2553	-0-	-485	-0-	863 1	1690 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2828	-0-	-112	-0-	835 1	1993 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2212	-0-	-826	-0-	863 1	1349 2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	835 1	1710 2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2722	-0-	-192	-0-	863 1	1859 2		N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238662	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8257 - 11360	
02	899 N	792	-0-	-107	-0-	64 1	728 2		N	-0-			-0-
03	930 N	510	-0-	-420	-0-	57 1	453 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	454	-0-	-626	-0-	71 1	383 2		N	-0-			-0-
05	837 N	237	-0-	-600	-0-	36 1	201 2		N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	9	-0-	-456	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238669	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8076 - 12113	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
FOWLER		WELL #:		6	RRCID ->	238673	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	8362	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	238674	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	1729	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEICH, CAROLYN		WELL #:		7H	RRCID ->	238679	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6855 - 8850				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MAPLES		WELL #:		4H	RRCID ->	238682	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8122 - 12052				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		8H	RRCID ->	238685	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7805	PERF.10341 - 12285				
02	3306 X	2991	-0-	-315	-0-	2991	3				N	-0-			-0-
03	3534 X	2451	-0-	-1083	-0-	2451	3				N	-0-			-0-
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3				N	-0-			-0-
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3				N	-0-			-0-
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3				N	-0-			-0-
07	3751 X	2895	-0-	-856	-0-	2895	3				N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		1H	RRCID ->	238688	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 6438 - 8628				
02	4437 X	4263	-0-	-174	-0-	4263	3				N	-0-			-0-
03	4743 X	4603	-0-	-140	-0-	4603	3				N	-0-			-0-
04	4530 X	4345	-0-	-185	-0-	4345	3				N	-0-			-0-
05	4681 X	4414	-0-	-267	-0-	4414	3				N	-0-			-0-
06	4440 X	4351	-0-	-89	-0-	4351	3				N	-0-			-0-
*07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3				N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		9H	RRCID ->	238689	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7940 - 12690				
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-			-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	3				N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KEMP A		WELL #: 1H		RRCID -> 238690		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 8189 - 11478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3903	-0-	803	803	3903	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3463	-0-	463	1266	3463	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3861	-0-	761	2027	3861	3	N	-0-		-0-
06	5276 X	3249	-0-	-2027	-0-	3249	3	N	-0-		-0-
*07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 2H		RRCID -> 238691		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8263 - 11718	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 238699		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8521 - 10980	
02	2639 X	2444	-0-	-195	-0-	2444	3	N	-0-		-0-
03	2821 X	2302	-0-	-519	-0-	2302	3	N	-0-		-0-
04	2730 X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3	N	-0-		-0-
05	2759 X	2653	-0-	-106	-0-	2653	3	N	-0-		-0-
06	2610 X	2052	-0-	-558	-0-	2052	3	N	-0-		-0-
07	2697 X	382	-0-	-2315	-0-	382	3	N	-0-		-0-

HOLMES		WELL #: 4H		RRCID -> 238713		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7595 - 10345	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S. LIME C		WELL #: 16H		RRCID -> 238714		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6187		PERF. 6508 - 9200	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238718		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 7000 - 10350	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238720		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7768		PERF. 8040 - 10820	
02	7163 X	5910	-0-	-1253	-0-	212	1	5698	2	N	-0-
03	7657 X	6767	-0-	-890	-0-	240	1	6527	2	N	-0-
04	7170 X	6478	-0-	-692	-0-	222	1	6256	2	N	-0-
05	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	248	1	6548	2	N	-0-
06	6540 X	6453	-0-	-87	-0-	246	1	6207	2	N	-0-
07	6758 X	6624	-0-	-134	-0-	253	1	6371	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		5133 X	4885	-0-	-248	-0-	4885 3			N	-0-	-0-
03		5363 X	5111	-0-	-252	-0-	5111 3			N	-0-	-0-
04		5190 X	4999	-0-	-191	-0-	4999 3			N	-0-	-0-
05		5363 X	5022	-0-	-341	-0-	5022 3			N	-0-	-0-
06		5100 X	5075	-0-	-25	-0-	5075 3			N	-0-	-0-
*07		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229 3			N	-0-	-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608												
02		6003 X	5781	-0-	-222	-0-	5781 3			N	-0-	-0-
03		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6685 3			N	-0-	-0-
04		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 3			N	-0-	-0-
05		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072 3			N	-0-	-0-
06		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 3			N	-0-	-0-
*07		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955 3			N	-0-	-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556												
02		10933 X	9596	-0-	-1337	-0-	9596 3			N	-0-	-0-
03		11594 X	11126	-0-	-468	-0-	11126 3			N	-0-	-0-
04		11220 X	10341	-0-	-879	-0-	10341 3			N	-0-	-0-
05		11594 X	10403	-0-	-1191	-0-	10403 3			N	-0-	-0-
06		10770 X	10227	-0-	-543	-0-	10227 3			N	-0-	-0-
07		11129 X	10912	-0-	-217	-0-	10912 3			N	-0-	-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766												
02		2204 N	2005	-0-	-199	-0-	2005 3			N	-0-	90
03		2449 N	2371	-0-	-78	-0-	2371 3			N	-0-	90
04		2400 N	2288	-0-	-112	-0-	2288 3			N	-0-	90
05		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3			N	-0-	90
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3			N	-0-	90
*07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2533 3	11 9	N	10	60 1	40

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335												
02		3915 X	3741	-0-	-174	-0-	3741 3			N	-0-	-0-
03		4185 X	3927	-0-	-258	-0-	3927 3			N	-0-	-0-
04		4020 X	3771	-0-	-249	-0-	3771 3			N	-0-	-0-
05		4154 X	3814	-0-	-340	-0-	3814 3			N	-0-	-0-
06		3900 X	3707	-0-	-193	-0-	3707 3			N	-0-	-0-
07		3999 X	3508	-0-	-491	-0-	3508 3			N	-0-	-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930												
02		5539 X	5419	-0-	-120	-0-	5419 3			N	-0-	-0-
03		5921 X	5355	-0-	-566	-0-	5355 3			N	-0-	-0-
04		5670 X	4995	-0-	-675	-0-	4995 3			N	-0-	-0-
05		5859 X	5488	-0-	-371	-0-	5488 3			N	-0-	-0-
06		5670 X	5225	-0-	-445	-0-	5225 3			N	-0-	-0-
07		5797 X	5079	-0-	-718	-0-	5079 3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
STEVENSON A		WELL #:		3H	RRCID ->	238805	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6266	PERF. 6533 -	8323	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
03	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	3	N	-0-			-0-
06	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	2361	3	N	-0-			-0-
07	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	2257	3	N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238806	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7148 -	9914	
02	2436	N	818	-0-	-1618	-0-	818	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	815	-0-	-704	-0-	815	3	N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-			-0-

PRESSLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8991 -	11831	
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8054 -	11896	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #:		6H	RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6878 -	9810	
02	5713	X	4809	-0-	-904	-0-	4809	3	N	-0-			-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	5128	-0-	-242	-0-	5128	3	N	-0-			-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	3	N	-0-			-0-
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3	N	-0-			-0-
*07	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8261 -	11418	
02	3654	X	3227	-0-	-427	-0-	3227	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3334	-0-	-416	-0-	3334	3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3216	-0-	-659	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	3185	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6582 -	9244	
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SPRIMONT		WELL #: 4H		RRCID -> 238813		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8305 - 13200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5742 X	5579	-0-	-163	-0-	5579	3	N	-0-			-0-
03	6138 X	5819	-0-	-319	-0-	5819	3	N	-0-			-0-
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3	N	-0-			-0-
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3	N	-0-			-0-
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3	N	-0-			-0-
07	6200 X	5429	-0-	-771	-0-	5429	3	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238815		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 6491 - 9235		
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	310	3	N	-0-			-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3	N	-0-			-0-
04	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #: 9H		RRCID -> 238816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7889 - 12062		
02	5278 X	2512	-0-	-2766	-0-	2512	3	N	-0-			-0-
03	5456 X	59	-0-	-5397	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	5250 X	88	-0-	-5162	-0-	88	3	N	-0-			-0-
05	5425 X	37	-0-	-5388	-0-	37	3	N	-0-			-0-
06	5250 X	7	-0-	-5243	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-

U.S. LIME A		WELL #: 21H		RRCID -> 238818		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 6413 - 9233		
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	Y	-0-			-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406	3	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3	Y	-0-			-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	Y	-0-			-0-
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	Y	-0-			-0-

HILTON		WELL #: 4H		RRCID -> 238819		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 8474 - 12520		
02	14B2 EXT	62	-0-	62	135	62	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	80	-0-	80	215	80	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	67	-0-	67	282	67	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	80	-0-	80	362	80	3	N	-0-			-0-
06	402 X	40	-0-	-362	-0-	40	3	N	-0-			-0-
*07	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-

STEWART UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 238821		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 7426		PERF. 7603 - 10802		
02	4611 X	4419	-0-	-192	-0-	4419	3	N	-0-			-0-
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3	N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-			-0-
05	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3	N	-0-			-0-
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3	N	-0-			-0-
*07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 238822		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 8624 - 10414		
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	1999	-0-	-295	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	1797	3	N	-0-			-0-
07	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAPLES				WELL #:	5H	RRCID ->	238877	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 9203 - 12173		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4727 X	4224	-0-	-503	-0-	-	4224	3		N	-0-			-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-	5143	3		N	-0-			-0-
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-	4834	3		N	-0-			-0-
05	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	-	4834	3		N	-0-			-0-
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	-	4908	3		N	-0-			-0-
07	5053 X	4799	-0-	-254	-0-	-	4799	3		N	-0-			-0-

HUDSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	238946	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8235 - 13580		
02	4466 X	4463	-0-	-3	-0-	-	4463	3		N	-0-			-0-
03	4650 X	4458	-0-	-192	-0-	-	4458	3		N	-0-			-0-
04	4650 X	4155	-0-	-495	-0-	-	4155	3		N	-0-			-0-
05	4805 X	3346	-0-	-1459	-0-	-	3346	3		N	-0-			-0-
06	4650 X	3658	-0-	-992	-0-	-	3658	3		N	-0-			-0-
07	4774 X	3547	-0-	-1227	-0-	-	3547	3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD A				WELL #:	5H	RRCID ->	238947	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8514 - 11117		
02	4524 X	4189	-0-	-335	-0-	-	4189	3		N	-0-			-0-
03	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	-	4597	3		N	-0-			-0-
04	4740 X	4224	-0-	-516	-0-	-	4224	3		N	-0-			-0-
05	4898 X	4420	-0-	-478	-0-	-	4420	3		N	-0-			-0-
06	4740 X	4051	-0-	-689	-0-	-	4051	3		N	-0-			-0-
07	4588 X	4506	-0-	-82	-0-	-	4506	3		N	-0-			-0-

KEMP A				WELL #:	12H	RRCID ->	238948	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	7881	PERF. 8123 - 11549		
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-	3450	3		N	-0-			-0-
03	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-	5129	3		N	-0-			-0-
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	-	5147	3		N	-0-			-0-
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	-	5969	3		N	-0-			-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	-	5506	3		N	-0-			-0-
*07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	-	5551	3		N	-0-			-0-

MORAN				WELL #:	2H	RRCID ->	238949	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8639 - 11620		
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
05	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-	50	3		N	-0-			-0-
06	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-	157	3		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-

HUDSON UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	238951	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8450 - 13845		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND				WELL #:	8H	RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6910 - 8565		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7100 -	8645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-			30
03		2511 N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3	N	-0-			30
04		2460 N	2381	-0-	-79	-0-	2381	3	N	-0-			30
05		2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	3	N	-0-			30
06		2430 N	2312	-0-	-118	-0-	2312	3	N	-0-			30
07		2449 N	2360	-0-	-89	-0-	2356	3	N	4	9	4	29 1 5

COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8495 -	12750
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7025 -	9155
02		3219 X	3135	-0-	-84	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
03		3379 X	3342	-0-	-37	-0-	3342	3	N	-0-			-0-
04		3270 X	3236	-0-	-34	-0-	3236	3	N	-0-			-0-
05		3379 X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3	N	-0-			-0-
06		3270 X	3184	-0-	-86	-0-	3184	3	N	-0-			-0-
07		3348 X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3	N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6875 -	9338
02		2755 X	2568	-0-	-187	-0-	267	1	N	2301	2	N	-0-
03		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	286	1	N	2776	2	N	-0-
04		2850 X	2739	-0-	-111	-0-	276	1	N	2463	2	N	-0-
05		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	286	1	N	2604	2	N	-0-
06		2850 X	2693	-0-	-157	-0-	276	1	N	2417	2	N	-0-
07		2945 X	2831	-0-	-114	-0-	286	1	N	2545	2	N	-0-

PRESSLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	238983	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8762 -	11422
02		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-			-0-
03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3	N	-0-			-0-
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3	N	-0-			-0-
05		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3	N	-0-			-0-
06		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
*07		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3	N	-0-			-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238992	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7028 -	8796
02		3248 X	3182	-0-	-66	-0-	3182	3	N	-0-			-0-
03		3472 X	3392	-0-	-80	-0-	3392	3	N	-0-			-0-
04		3300 X	3253	-0-	-47	-0-	3253	3	N	-0-			-0-
05		3410 X	3373	-0-	-37	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
06		3300 X	3185	-0-	-115	-0-	3185	3	N	-0-			-0-
07		3410 X	3164	-0-	-246	-0-	3164	3	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		20H	RRCID ->	239328	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6620 -	8105
02		1334 N	1289	-0-	-45	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
03		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
04		1320 N	1130	-0-	-190	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
06		1200 N	950	-0-	-250	-0-	950	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
EAGLE FORD A		WELL #: 4H		RRCID -> 239335		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8737 - 12255		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4466 X	4329	-0-	-137	-0-	4329	3	N	-0-			-0-
03	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4635	3	N	-0-			-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	N	-0-			-0-
05	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3	N	-0-			-0-
06	4500 X	4477	-0-	-23	-0-	4477	3	N	-0-			-0-
07	4681 X	4563	-0-	-118	-0-	4563	3	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 2H		RRCID -> 239337		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6800 - 10025		
02	5307 X	5055	-0-	-252	-0-	5055	3	N	-0-			-0-
03	5611 X	5300	-0-	-311	-0-	5300	3	N	-0-			-0-
04	5250 X	5161	-0-	-89	-0-	5161	3	N	-0-			-0-
05	5425 X	5264	-0-	-161	-0-	5264	3	N	-0-			-0-
06	5250 X	5111	-0-	-139	-0-	5111	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	5135	-0-	-259	-0-	5135	3	N	-0-			-0-

RIVER HILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 239338		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 6905 - 9030		
02	4379 X	4247	-0-	-132	-0-	4247	3	N	-0-			-0-
03	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	4507	3	N	-0-			-0-
04	4440 X	4277	-0-	-163	-0-	4277	3	N	-0-			-0-
05	4588 X	4392	-0-	-196	-0-	4392	3	N	-0-			-0-
06	4410 X	4269	-0-	-141	-0-	4269	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	4404	-0-	-122	-0-	4404	3	N	-0-			-0-

ZORA MAE		WELL #: 1H		RRCID -> 239339		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 6890 - 9839		
02	2204 N	2153	-0-	-51	-0-	2153	3	Y	-0-			13
03	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3	Y	-0-			13
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3	Y	-0-			13
05	2294 N	1282	-0-	-1012	-0-	1282	3	Y	-0-			13
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	Y	-0-			13
07	2325 N	1846	-0-	-479	-0-	1846	3	Y	-0-			13

BARRON		WELL #: 8H		RRCID -> 239341		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7597 - 11033		
02	3625 X	3586	-0-	-39	-0-	3586	3	N	-0-			-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3543	-0-	-27	-0-	3543	3	N	-0-			-0-
05	3844 X	3790	-0-	-54	-0-	3790	3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	3622	3	N	-0-			-0-
07	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	3651	3	N	-0-			-0-

OSBURN		WELL #: 2H		RRCID -> 239343		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6890 - 9470		
02	2146 N	2065	-0-	-81	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2001	-0-	-448	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
04	2340 N	1958	-0-	-382	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	1893	-0-	-308	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
06	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3	N	-0-			-0-

OSBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 239344		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7023 - 9570		
02	1450 N	1414	-0-	-36	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-			-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-			-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
*07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GEREN		WELL #: 14H		RRCID ->	239345	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6395 PERF. 6760 - 9478			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4147 X	3989	-0-	-158	-0-	3989	3		N	-0-	-0-	
03	4433 X	3863	-0-	-570	-0-	3863	3		N	-0-	-0-	
04	4140 X	3853	-0-	-287	-0-	3853	3		N	-0-	-0-	
05	4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	3237	3		N	-0-	-0-	
06	4140 X	3444	-0-	-696	-0-	3444	3		N	-0-	-0-	
*07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3		N	-0-	-0-	

U.S. LIME		WELL #: 17H		RRCID ->	239347	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	6293 PERF. 6541 - 9323			
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-	-0-	
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HOLMES		WELL #: 3H		RRCID ->	239352	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7380 PERF. 7297 - 10179			
02	4495 X	1577	-0-	-2918	-0-	1130	1	447 2	N	-0-	-0-	
03	4464 X	3178	-0-	-1286	-0-	1208	1	1970 2	N	-0-	-0-	
04	4320 X	3434	-0-	-886	-0-	1169	1	2265 2	N	-0-	-0-	
05	4464 X	3363	-0-	-1101	-0-	1208	1	2155 2	N	-0-	-0-	
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	1169	1	3250 2	N	-0-	-0-	
*07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	1208	1	3881 2	N	-0-	-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #: 4H		RRCID ->	239353	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7410 PERF. 7632 - 9805			
02	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3		N	-0-	-0-	
03	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3		N	-0-	-0-	
04	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3		N	-0-	-0-	
05	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3		N	-0-	-0-	
06	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3		N	-0-	-0-	
*07	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3		N	-0-	-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 5H		RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 7170 - 9395			
02	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3435	3		N	-0-	-0-	
03	3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3		N	-0-	-0-	
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3		N	-0-	-0-	
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-	-0-	
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		N	-0-	-0-	
*07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3		N	-0-	-0-	

OWENS		WELL #: 2H		RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349 PERF. 8370 - 11446			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ZORA MAE		WELL #: 2H		RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453 PERF. 6736 - 9690			
02	2929 X	2870	-0-	-59	-0-	2870	3		Y	-0-	17	
03	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	3058	3		Y	-0-	17	
04	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	2948	3		Y	-0-	17	
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		Y	-0-	17	
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		Y	-0-	17	
*07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3		Y	-0-	17	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STRANGE		WELL #: 2H		RRCID -> 239455		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7815 - 11950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11774 X	10997	-0-	-777	-0-	10997	3			-0-
03	12121 X	11188	-0-	-933	-0-	11188	3			-0-
04	11280 X	10470	-0-	-810	-0-	10470	3			-0-
05	11749 X	11055	-0-	-694	-0-	11055	3			-0-
06	11370 X	10208	-0-	-1162	-0-	10208	3			-0-
07	11749 X	10190	-0-	-1559	-0-	10190	3			-0-

MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 239594		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8430 - 11438
02	8932 X	8863	-0-	-69	-0-	8863	3			-0-
03	9393 X	9391	-0-	-2	-0-	9391	3			-0-
04	9090 X	8733	-0-	-357	-0-	8733	3			-0-
05	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			-0-
06	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			-0-
*07	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			-0-

DECKER		WELL #: 1H		RRCID -> 239614		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7408		PERF. 7826 - 9770
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

04022019 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 239695		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8664 - 12154
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			-0-
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			-0-
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			-0-
*07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			-0-

BARRON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239699		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 11900
02	9918 X	9317	-0-	-601	-0-	9317	3			-0-
03	10602 X	10001	-0-	-601	-0-	10001	3			-0-
04	10260 X	9601	-0-	-659	-0-	9601	3			-0-
05	10261 X	9792	-0-	-469	-0-	9792	3			-0-
06	9720 X	9350	-0-	-370	-0-	9350	3			-0-
07	10013 X	9465	-0-	-548	-0-	9465	3			-0-

U.S. LIME		WELL #: 18H		RRCID -> 239704		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6541 - 9223
02	4756 X	4503	-0-	-253	-0-	4503	3	Y		-0-
03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3	Y		-0-
04	4680 X	4197	-0-	-483	-0-	4197	3	Y		-0-
05	4836 X	3845	-0-	-991	-0-	3845	3	Y		-0-
06	4710 X	3542	-0-	-1168	-0-	3542	3	Y		-0-
07	4867 X	4394	-0-	-473	-0-	4394	3	Y		-0-

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239721		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 8149 - 11135
02	2523 X	2385	-0-	-138	-0-	2385	3			-0-
03	2697 X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			-0-
04	2610 X	2498	-0-	-112	-0-	2498	3			-0-
05	2604 X	2427	-0-	-177	-0-	2427	3			-0-
06	2520 X	1796	-0-	-724	-0-	1796	3			-0-
07	2573 X	2302	-0-	-271	-0-	2302	3			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RAYBURN UNIT		WELL #: 11 H		RRCID -> 239726		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8457 - 11500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2900 X	2292	-0-	-608	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
03	3100 X	2531	-0-	-569	-0-	2531 3		N	-0-		-0-
04	3030 X	2071	-0-	-959	-0-	2071 3		N	-0-		-0-
05	3131 X	2480	-0-	-651	-0-	2480 3		N	-0-		-0-
06	3030 X	2724	-0-	-306	-0-	2724 3		N	-0-		-0-
*07	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		-0-

BRANSOM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239727		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7622 - 10038	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 19H		RRCID -> 239729		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6866 - 8998	
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-		-0-
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1312	-0-	-641	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-		-0-
07	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1869 3		N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 17H		RRCID -> 239732		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6342		PERF. 6515 - 9845	
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1740	-0-	-60	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	1750 3		N	-0-		-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771 3		N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 15H		RRCID -> 239734		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6703 - 10137	
02	6496 X	6010	-0-	-486	-0-	6010 3		N	-0-		-0-
03	7502 X	6712	-0-	-790	-0-	6712 3		N	-0-		-0-
04	7260 X	6189	-0-	-1071	-0-	6189 3		N	-0-		-0-
05	7502 X	7171	-0-	-331	-0-	7171 3		N	-0-		-0-
06	6960 X	6734	-0-	-226	-0-	6734 3		N	-0-		-0-
07	6727 X	6227	-0-	-500	-0-	6227 3		N	-0-		-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 239925		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 8505 - 11485	
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-		-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-		-0-
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-		-0-
*07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3		N	-0-		-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239926		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 8310 - 11650	
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3		N	-0-		-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3		N	-0-		-0-
04	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3		N	-0-		-0-
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 3		N	-0-		-0-
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		N	-0-		-0-
07	4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BECKHAM		WELL #:		4H	RRCID ->	240063	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8158 - 11050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3	N	-0-			-0-
03		4929 X	4077	-0-	-852	-0-	4077 3	N	-0-			-0-
04		4770 X	3074	-0-	-1696	-0-	3074 3	N	-0-			-0-
05		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6497 3	N	-0-			-0-
06		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457 3	N	-0-			-0-
*07		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 3	N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		3H	RRCID ->	240068	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8330 - 11020
02		4408 X	1669	-0-	-2739	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
03		4526 X	562	-0-	-3964	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-		N	-0-			-0-
05		4526 X	3220	-0-	-1306	-0-	3220 3	N	-0-			-0-
06		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3	N	-0-			-0-
*07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 3	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		7H	RRCID ->	240069	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	N/A
02		7685 X	7195	-0-	-490	-0-	7195 3	N	-0-			-0-
03		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 3	N	-0-			-0-
04		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 3	N	-0-			-0-
05		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 3	N	-0-			-0-
06		7980 X	7504	-0-	-476	-0-	7504 3	N	-0-			-0-
07		8246 X	7755	-0-	-491	-0-	7755 3	N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	240070	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	240071	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8341 - 11133
02		4031 X	4018	-0-	-13	-0-	4018 3	N	-0-			-0-
03		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 3	N	-0-			-0-
04		4170 X	4000	-0-	-170	-0-	4000 3	N	-0-			-0-
05		4309 X	3907	-0-	-402	-0-	3907 3	N	-0-			-0-
06		4230 X	4114	-0-	-116	-0-	4114 3	N	-0-			-0-
*07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		5H	RRCID ->	240116	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8379 - 10459
02		4553 X	4483	-0-	-70	-0-	4483 3	N	-0-			-0-
03		4867 X	4504	-0-	-363	-0-	4504 3	N	-0-			-0-
04		4710 X	4386	-0-	-324	-0-	4386 3	N	-0-			-0-
05		4836 X	4260	-0-	-576	-0-	4260 3	N	-0-			-0-
06		4680 X	3947	-0-	-733	-0-	3947 3	N	-0-			-0-
07		4805 X	4268	-0-	-537	-0-	4268 3	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120
02		3103 X	2236	-0-	-867	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
03		3317 X	2154	-0-	-1163	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
04		3210 X	1160	-0-	-2050	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
05		3224 X	930	-0-	-2294	-0-	930 3	N	-0-			-0-
06		2550 X	641	-0-	-1909	-0-	641 3	N	-0-			-0-
07		2387 X	473	-0-	-1914	-0-	473 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BARRON UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 240737		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7391		PERF. 7518 - 9432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-	-0-
03	6293 X	6022	-0-	-271	-0-	6022	3			N	-0-	-0-
04	6090 X	5691	-0-	-399	-0-	5691	3			N	-0-	-0-
05	6417 X	5874	-0-	-543	-0-	5874	3			N	-0-	-0-
06	6210 X	5684	-0-	-526	-0-	5684	3			N	-0-	-0-
07	6417 X	5836	-0-	-581	-0-	5836	3			N	-0-	-0-

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 240743		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8515 - 10897		
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-	-0-
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-	-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-	-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-	-0-
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-	-0-
*07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-	-0-

BECKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240747		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 9930 - 11050		
02	14B2 EXT	25	-0-	25	31	25	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	154	-0-	154	185	154	3			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	197	12	3			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-	-0-
06	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BECKHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240750		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8180 - 10100		
02	3625 X	2786	-0-	-839	-0-	2786	3			N	-0-	-0-
03	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	3514	3			N	-0-	-0-
04	3720 X	1524	-0-	-2196	-0-	1524	3			N	-0-	-0-
05	3844 X	3167	-0-	-677	-0-	3167	3			N	-0-	-0-
06	3480 X	3439	-0-	-41	-0-	3439	3			N	-0-	-0-
07	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	3244	3			N	-0-	-0-

BRICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240754		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6626 - 10582		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRICE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240756		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 6648 - 10848		
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-	-0-
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-	-0-
04	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-	-0-
05	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-	-0-
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-	-0-
*07	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			N	-0-	-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 240815		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8800 - 11991		
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RAYBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240816		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 3	N	-0-		-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204 3	N	-0-		-0-
04	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 3	N	-0-		-0-
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 3	N	-0-		-0-
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3	N	-0-		-0-
*07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926 3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 16H		RRCID -> 240819		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855		
02	1015 N	944	-0-	-71	-0-	944 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	998	-0-	-82	-0-	998 3	N	-0-		-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	886	-0-	-137	-0-	886 3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 18H		RRCID -> 240820		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411		
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-

HILL, VELLA		WELL #: 4H		RRCID -> 240821		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775		
02	4466 X	3790	-0-	-676	-0-	3790 3	N	-0-		-0-
03	4681 X	3547	-0-	-1134	-0-	3547 3	N	-0-		-0-
04	4470 X	3665	-0-	-805	-0-	3665 3	N	-0-		-0-
05	4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3665 3	N	-0-		-0-
06	4470 X	4192	-0-	-278	-0-	4192 3	N	-0-		-0-
07	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3911 3	N	-0-		-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240824		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713		
02	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11731 3	N	-0-		-0-
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054 3	N	-0-		-0-
04	7860 X	3918	-0-	-3942	-0-	3918 3	N	-0-		-0-
05	8122 X	7207	-0-	-915	-0-	7207 3	N	-0-		-0-
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9183 3	N	-0-		-0-
*07	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933 3	N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #: 2H		RRCID -> 240826		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475		
02	3915 X	3635	-0-	-280	-0-	3635 3	N	-0-		-0-
03	4185 X	3868	-0-	-317	-0-	3868 3	N	-0-		-0-
04	3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3896 3	N	-0-		-0-
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3	N	-0-		-0-
06	3870 X	3820	-0-	-50	-0-	3820 3	N	-0-		-0-
07	4030 X	3722	-0-	-308	-0-	3722 3	N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #: 3H		RRCID -> 240828		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
RAYBURN UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	240834	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8771 - 12850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	158	-0-	158	158		158	3		N	-0-		-0-

RAYBURN UNIT				WELL #:	3RH	RRCID ->	240837	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8459 - 11552	
02	3944 X	3086	-0-	-858	-0-	-0-	3086	3		N	-0-		-0-
03	4216 X	4200	-0-	-16	-0-	-0-	4200	3		N	-0-		-0-
04	3750 X	3649	-0-	-101	-0-	-0-	3649	3		N	-0-		-0-
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	3		N	-0-		-0-
06	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	-0-	3735	3		N	-0-		-0-
07	4185 X	3929	-0-	-256	-0-	-0-	3929	3		N	-0-		-0-

PALLMEYER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7867 - 9457	
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3297	-0-	197	-0-	-0-	3297	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3126	-0-	126	-0-	-0-	323	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2959	-0-	-141	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
06	3264 X	3082	-0-	-182	-0-	-0-	3082	3		N	-0-		-0-
*07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-		-0-

MILDRED				WELL #:	2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7254 - 9350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILTON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	240849	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8178 - 12393	
02	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-	6826	3		N	-0-		-0-
03	7440 X	7139	-0-	-301	-0-	-0-	7139	3		N	-0-		-0-
04	7200 X	6620	-0-	-580	-0-	-0-	6620	3		N	-0-		-0-
05	7440 X	6911	-0-	-529	-0-	-0-	6911	3		N	-0-		-0-
06	7110 X	6834	-0-	-276	-0-	-0-	6834	3		N	-0-		-0-
07	7285 X	6602	-0-	-683	-0-	-0-	6602	3		N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	240852	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 7105 - 9975	
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	3		N	-0-		36
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	4945	3		N	-0-		36
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	4766	3		N	-0-		36
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	4673	3		N	-0-		36
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	-0-	4562	3		N	-0-		36
*07	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	-0-	4906	3		N	-0-		36

CORE LAB				WELL #:	5H	RRCID ->	240892	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6594	PERF. 6892 - 10943	
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-		-0-
03	4185 X	4095	-0-	-90	-0-	-0-	4095	3		N	-0-		-0-
04	4110 X	3953	-0-	-157	-0-	-0-	3953	3		N	-0-		-0-
05	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	-0-	4046	3		N	-0-		-0-
06	4110 X	3865	-0-	-245	-0-	-0-	3865	3		N	-0-		-0-
07	4123 X	4075	-0-	-48	-0-	-0-	4075	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
CLEMENTS, JOHN F.		WELL #: 2H		RRCID -> 240895		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2929 X	2651	-0-	-278	-0-	2651 3	N	-0-	-0-
03	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	2886 3	N	-0-	-0-
04	2940 X	2817	-0-	-123	-0-	2817 3	N	-0-	-0-
05	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	2540 3	N	-0-	-0-
06	2910 X	2274	-0-	-636	-0-	2274 3	N	-0-	-0-
07	2914 X	2302	-0-	-612	-0-	2302 3	N	-0-	-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 240900		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750	
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 3	N	-0-	-0-
03	4495 X	4272	-0-	-223	-0-	4272 3	N	-0-	-0-
04	4350 X	4063	-0-	-287	-0-	4063 3	N	-0-	-0-
05	4495 X	4132	-0-	-363	-0-	4132 3	N	-0-	-0-
06	4290 X	4088	-0-	-202	-0-	4088 3	N	-0-	-0-
07	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	4309 3	N	-0-	-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 240901		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490	
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 3	N	-0-	-0-
03	4464 X	4220	-0-	-244	-0-	4220 3	N	-0-	-0-
04	4320 X	3947	-0-	-373	-0-	3947 3	N	-0-	-0-
05	4464 X	4109	-0-	-355	-0-	4109 3	N	-0-	-0-
06	4290 X	3795	-0-	-495	-0-	3795 3	N	-0-	-0-
07	4433 X	3981	-0-	-452	-0-	3981 3	N	-0-	-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240904		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420	
02	3161 X	2830	-0-	-331	-0-	2830 3	N	-0-	-0-
03	3627 X	3466	-0-	-161	-0-	3466 3	N	-0-	-0-
04	3510 X	3472	-0-	-38	-0-	3472 3	N	-0-	-0-
05	3627 X	3482	-0-	-145	-0-	3482 3	N	-0-	-0-
06	3360 X	3232	-0-	-128	-0-	3232 3	N	-0-	-0-
07	3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238 3	N	-0-	-0-

FLEET UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 240908		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FLEET UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 240916		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347	
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 3	N	-0-	-0-
03	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 3	N	-0-	-0-
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 3	N	-0-	-0-
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3	N	-0-	-0-
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642 3	N	-0-	-0-
*07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 3	N	-0-	-0-

KEMP D		WELL #: 3H		RRCID -> 241197		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010	
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-	-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 3	N	-0-	-0-
04	3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538 3	N	-0-	-0-
05	3813 X	3705	-0-	-108	-0-	3705 3	N	-0-	-0-
06	3810 X	3672	-0-	-138	-0-	3672 3	N	-0-	-0-
*07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2610 X	2221	-0-	-389	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
04	2700 X	1610	-0-	-1090	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
05	2449 X	1788	-0-	-661	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2100	-0-	-287	-0-	2100	3		N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

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

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

02	5423 X	4011	-0-	-1412	-0-	529	1	3482	2	Y	-0-	3 5	8
03	5580 X	4660	-0-	-920	-0-	565	1	4085	2	Y	-0-		17
						10	9						
04	4920 X	4746	-0-	-174	-0-	547	1	4199	2	Y	-0-		17
05	4898 X	4882	-0-	-16	-0-	565	1	4317	2	Y	-0-		17
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	547	1	4440	2	Y	-0-		17
*07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	565	1	4309	2	Y	-0-		17

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		Y	-0-			161
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		Y	-0-			161
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3		Y	-0-			161
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3		Y	-0-			161
06	4920 X	4275	-0-	-645	-0-	4275	3		Y	-0-			161
07	5208 X	4248	-0-	-960	-0-	4248	3		Y	-0-			161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

02	3161 X	2995	-0-	-166	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
03	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
04	3210 X	2898	-0-	-312	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3052	3		N	-0-			-0-
06	3090 X	2739	-0-	-351	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
07	3193 X	2850	-0-	-343	-0-	2850	3		N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

02	3364 X	3085	-0-	-279	-0-	3085	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3574	-0-	-22	-0-	3574	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3		N	-0-			-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3		N	-0-			-0-
06	3450 X	3030	-0-	-420	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
07	3565 X	3160	-0-	-405	-0-	3160	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MARTIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	242589	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7910 - 12240		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #: 7H		RRCID ->	242592	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 6956 - 9521		
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3	N	-0-			-0-
*07	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 3H		RRCID ->	242593	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7643 - 10760		
02	87 N	1	-0-	-86	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 4H		RRCID ->	242598	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7050 - 9124		
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2989	-0-	-71	-0-	2989	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	3004	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	2978	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 8H		RRCID ->	242610	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7606 - 9766		
02	2900 N	3686	-0-	786	786	3686	3	N	-0-			-0-
03	3951 X	3165	-0-	-786	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-			-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
*07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #: 5H		RRCID ->	242613	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	6542	PERF. 6896 - 9705		
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3	N	-0-			-0-
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-			-0-
04	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3	N	-0-			-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3	N	-0-			-0-
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3	N	-0-			-0-
*07	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 6H		RRCID ->	242638	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7517 - 10750		
02	5655 X	2976	-0-	-2679	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3	N	-0-			-0-
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3	N	-0-			-0-
06	6000 X	2212	-0-	-3788	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
07	6200 X	201	-0-	-5999	-0-	201	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SPRING VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242640	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8264 - 10164
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	5249 X	5048	-0-	-201	-0-	5048	3	N	-0-			-0-
03	5611 X	5313	-0-	-298	-0-	5313	3	N	-0-			-0-
04	5430 X	5207	-0-	-223	-0-	5207	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	5163	3	N	-0-			-0-
06	5220 X	5065	-0-	-155	-0-	5065	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	5232	-0-	-162	-0-	5232	3	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		1H	RRCID ->	242646	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8406 - 12310
02	4988 X	3708	-0-	-1280	-0-	3708	3	N	-0-			-0-
03	4991 X	3153	-0-	-1838	-0-	3153	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	4150	-0-	-470	-0-	4150	3	N	-0-			-0-
05	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	4593	3	N	-0-			-0-
06	4470 X	4447	-0-	-23	-0-	4447	3	N	-0-			-0-
07	4278 X	4272	-0-	-6	-0-	4272	3	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	242647	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7755 - 9660
02	1334 N	1251	-0-	-83	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1132	-0-	-68	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3	N	-0-			-0-

GOFORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	242679	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6698 - 10448
02	12151 X	11413	-0-	-738	-0-	11413	3	N	-0-			-0-
03	12989 X	10872	-0-	-2117	-0-	10872	3	N	-0-			-0-
04	12570 X	8176	-0-	-4394	-0-	8176	3	N	-0-			-0-
05	12214 X	11377	-0-	-837	-0-	11377	3	N	-0-			-0-
06	11820 X	11274	-0-	-546	-0-	11274	3	N	-0-			-0-
07	12214 X	11123	-0-	-1091	-0-	11123	3	N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7722 - 9529
02	4350 X	4046	-0-	-304	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
03	4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	3999	-0-	-501	-0-	3999	3	N	-0-			-0-
05	4340 X	4144	-0-	-196	-0-	4144	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
07	4371 X	3894	-0-	-477	-0-	3894	3	N	-0-			-0-

VERSFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6344 - 8447
02	2987 X	2942	-0-	-45	-0-	2942	3	Y	-0-			-0-
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	Y	-0-			-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3	Y	-0-			-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3407	-0-	-13	-0-	3407	3	Y	-0-			-0-
*07	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3	Y	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	243553	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8126 - 9951
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
03	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2433	-0-	-147	-0-	2433	3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2502	-0-	-195	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
06	2580 N	2219	-0-	-361	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FLEET UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	243578	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8093 - 11184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3	N	-0-	-0-	
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3	N	-0-	-0-	
04	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3	N	-0-	-0-	
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3	N	-0-	-0-	
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3	N	-0-	-0-	
*07	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3	N	-0-	-0-	

FLEET UNIT	WELL #:	12H	RRCID ->	243588	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8125 - 9639		
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-	-0-	
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3	N	-0-	-0-	
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3	N	-0-	-0-	
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-	-0-	
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	
*07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-	-0-	

FLEET UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	243589	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 8160 - 11627		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALLMEYER UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	243591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7872 - 9582		
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	

FLEET UNIT	WELL #:	11H	RRCID ->	243592	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8154 - 9972		
02	783 X	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-	-0-	
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CITY OF GODLEY UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	243597	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6824 - 10200		
02	2842 X	1145	-0-	-1697	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
03	3069 X	974	-0-	-2095	-0-	974	3	N	-0-	-0-	
04	2970 X	1505	-0-	-1465	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	2949	3	N	-0-	-0-	
06	2910 X	1994	-0-	-916	-0-	1994	3	N	-0-	-0-	
07	1550 X	507	-0-	-1043	-0-	507	3	N	-0-	-0-	

PALLMEYER UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	243611	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7914 - 9659		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
WATKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	243656	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8489 - 12986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6844 X	6406	-0-	-438	-0-	6406	3	N	-0-		-0-
03		7316 X	6985	-0-	-331	-0-	6985	3	N	-0-		-0-
04		7080 X	6743	-0-	-337	-0-	6743	3	N	-0-		-0-
05		7068 X	6551	-0-	-517	-0-	6551	3	N	-0-		-0-
06		6840 X	5834	-0-	-1006	-0-	5834	3	N	-0-		-0-
07		6975 X	6407	-0-	-568	-0-	6407	3	N	-0-		-0-

WOLFE		WELL #:		2H	RRCID ->	243885	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7647 - 10135	
02		2813 X	2747	-0-	-66	-0-	807	1	N	-0-		-0-
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	863	1	N	-0-		-0-
04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	835	1	N	-0-		-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	863	1	N	-0-		-0-
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	835	1	N	-0-		-0-
07		3007 X	2819	-0-	-188	-0-	863	1	N	-0-		-0-

HILL, VELLA		WELL #:		6H	RRCID ->	243931	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8342 - 11875	
02		4756 X	4580	-0-	-176	-0-	4580	3	N	-0-		-0-
03		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3	N	-0-		-0-
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3	N	-0-		-0-
05		4991 X	4942	-0-	-49	-0-	4942	3	N	-0-		-0-
06		4920 X	4833	-0-	-87	-0-	4833	3	N	-0-		-0-
07		5084 X	5056	-0-	-28	-0-	5056	3	N	-0-		-0-

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244006	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 6978 - 8580	
02		3538 X	3244	-0-	-294	-0-	3244	3	N	-0-		-0-
03		3782 X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3	N	-0-		-0-
04		3660 X	3130	-0-	-530	-0-	3130	3	N	-0-		-0-
05		3751 X	3003	-0-	-748	-0-	3003	3	N	-0-		-0-
06		3360 X	2733	-0-	-627	-0-	2733	3	N	-0-		-0-
07		3472 X	2380	-0-	-1092	-0-	2380	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		9H	RRCID ->	244009	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7598 - 9215	
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-		-0-
03		2573 N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
04		2430 N	2426	-0-	-4	-0-	2426	3	N	-0-		-0-
05		2821 N	2671	-0-	-150	-0-	2671	3	N	-0-		-0-
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-		-0-
*07		3100 N	3162	-0-	62	-0-	3162	3	N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #:		4H	RRCID ->	244064	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8260 - 12100	
02		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3	N	-0-		-0-
03		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	3	N	-0-		-0-
04		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3	N	-0-		-0-
05		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3	N	-0-		-0-
06		6480 X	5599	-0-	-881	-0-	5599	3	N	-0-		-0-
07		6696 X	6143	-0-	-553	-0-	6143	3	N	-0-		-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	244068	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7130 - 10100	
02		4031 X	3809	-0-	-222	-0-	3809	3	N	-0-		-0-
03		4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4068	3	N	-0-		-0-
04		4080 X	3911	-0-	-169	-0-	3911	3	N	-0-		-0-
05		4185 X	3985	-0-	-200	-0-	3985	3	N	-0-		-0-
06		3990 X	3898	-0-	-92	-0-	3898	3	N	-0-		-0-
07		4061 X	4040	-0-	-21	-0-	4040	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 244069		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3422 X	3205	-0-	-217	-0-	3205	3		Y	-0-		2
03	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	3402	3		Y	-0-		2
04	3510 X	3208	-0-	-302	-0-	3208	3		Y	-0-		2
05	3627 X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3		Y	-0-		2
06	3300 X	2922	-0-	-378	-0-	2922	3		Y	-0-		2
07	3410 X	3074	-0-	-336	-0-	3074	3		Y	-0-		2

KEMP A		WELL #:		4H		RRCID -> 244070		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404		
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-		-0-
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3		N	-0-		-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-		-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-		-0-
06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3		N	-0-		-0-
*07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3		N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #:		9H		RRCID -> 244075		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779		
02	7105 X	6887	-0-	-218	-0-	6887	3		N	-0-		-0-
03	7595 X	7420	-0-	-175	-0-	7420	3		N	-0-		-0-
04	7350 X	7151	-0-	-199	-0-	7151	3		N	-0-		-0-
05	7471 X	7356	-0-	-115	-0-	7356	3		N	-0-		-0-
06	7170 X	7045	-0-	-125	-0-	7045	3		N	-0-		-0-
07	7409 X	7176	-0-	-233	-0-	7176	3		N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #:		3H		RRCID -> 244097		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569		
02	10991 X	10850	-0-	-141	-0-	10850	3		N	-0-		-0-
03	12121 X	11482	-0-	-639	-0-	11482	3		N	-0-		-0-
04	11730 X	11032	-0-	-698	-0-	11032	3		N	-0-		-0-
05	12121 X	11197	-0-	-924	-0-	11197	3		N	-0-		-0-
06	11250 X	11225	-0-	-25	-0-	11225	3		N	-0-		-0-
07	11594 X	11389	-0-	-205	-0-	11389	3		N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #:		4H		RRCID -> 244098		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607		
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-		-0-
05	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3		N	-0-		-0-
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3		N	-0-		-0-
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		7H		RRCID -> 244099		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #:		12H		RRCID -> 244108		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695		
02	4872 X	4510	-0-	-362	-0-	4510	3		Y	-0-		-0-
03	5053 X	4793	-0-	-260	-0-	4793	3		Y	-0-		-0-
04	4830 X	4627	-0-	-203	-0-	4627	3		Y	-0-		-0-
05	4960 X	4642	-0-	-318	-0-	4642	3		Y	-0-		-0-
06	4590 X	4483	-0-	-107	-0-	4483	3		Y	-0-		-0-
07	4743 X	4710	-0-	-33	-0-	4710	3		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
U.S. LIME		WELL #: 13H		RRCID ->	244109	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6220 PERF. 6248 - 9440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		Y	-0-	-0-	
03	279 N	271	-0-	-8	-0-		271 3		Y	-0-	-0-	
04	270 N	267	-0-	-3	-0-		267 3		Y	-0-	-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3		Y	-0-	-0-	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3		Y	-0-	-0-	
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		Y	-0-	-0-	

WILLINGHAM UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244110	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6517 PERF. 6963 - 8913	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAPLES		WELL #: 10H		RRCID ->	244112	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7573 PERF. 7763 - 10715	
02	7946 X	7382	-0-	-564	-0-		7382 3	N	-0-	-0-
03	8494 X	8344	-0-	-150	-0-		8344 3	N	-0-	-0-
04	8220 X	7744	-0-	-476	-0-		7744 3	N	-0-	-0-
05	8401 X	7925	-0-	-476	-0-		7925 3	N	-0-	-0-
06	8070 X	7600	-0-	-470	-0-		7600 3	N	-0-	-0-
07	8339 X	7482	-0-	-857	-0-		7482 3	N	-0-	-0-

KEMP D		WELL #: 5H		RRCID ->	244120	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	7904 PERF. 8214 - 11921	
02	3828 X	3664	-0-	-164	-0-		3664 3	N	-0-	-0-
03	4092 X	3872	-0-	-220	-0-		3872 3	N	-0-	-0-
04	3900 X	3742	-0-	-158	-0-		3742 3	N	-0-	-0-
05	4030 X	3720	-0-	-310	-0-		3720 3	N	-0-	-0-
06	3870 X	3543	-0-	-327	-0-		3543 3	N	-0-	-0-
07	3906 X	3780	-0-	-126	-0-		3780 3	N	-0-	-0-

KEMP A		WELL #: 5H		RRCID ->	244773	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7941 PERF. 8101 - 11346	
02	4089 X	3830	-0-	-259	-0-		3830 3	N	-0-	-0-
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		4133 3	N	-0-	-0-
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		4293 3	N	-0-	-0-
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		4464 3	N	-0-	-0-
06	4080 X	3292	-0-	-788	-0-		3292 3	N	-0-	-0-
07	4433 X	3807	-0-	-626	-0-		3807 3	N	-0-	-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 3H		RRCID ->	244787	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6815 PERF. 7250 - 9000	
02	2117 N	1372	-0-	-745	-0-		1372 3	N	-0-	-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-		2727 3	N	-0-	-0-
04	2400 N	2174	-0-	-226	-0-		2174 3	N	-0-	-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201 3	N	-0-	-0-
06	2640 N	2037	-0-	-603	-0-		2037 3	N	-0-	-0-
*07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2403 3	N	-0-	-0-

MARTIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	244793	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7592 PERF. 7855 - 12055		
02	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-		1432 1	5856 3	N	-0-	-0-
03	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-		1531 1	6024 3	N	-0-	-0-
04	8070 X	7384	-0-	-686	-0-		1482 1	5902 3	N	-0-	-0-
05	8339 X	7378	-0-	-961	-0-		1531 1	5847 3	N	-0-	-0-
06	8070 X	6540	-0-	-1530	-0-		1482 1	5058 3	N	-0-	-0-
07	7781 X	7332	-0-	-449	-0-		1531 1	5801 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
UTA "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244911		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8806 - 11343		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-		-0-
03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-		-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		N	-0-		-0-
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-		-0-
*07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		N	-0-		-0-

FINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 245067		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8357 - 11750		
02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3		N	-0-		-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3		N	-0-		-0-
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3		N	-0-		-0-
05	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3		N	-0-		-0-
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3		N	-0-		-0-
*07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3		N	-0-		-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 2H		RRCID -> 245104		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7316 - 10076		
02	4959 X	4915	-0-	-44	-0-	4915	3		N	-0-		-0-
03	5301 X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3		N	-0-		-0-
04	5160 X	4960	-0-	-200	-0-	4960	3		N	-0-		-0-
05	5332 X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3		N	-0-		-0-
06	5160 X	4847	-0-	-313	-0-	4847	3		N	-0-		-0-
07	5239 X	4997	-0-	-242	-0-	4997	3		N	-0-		-0-

HUDSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245188		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 8453 - 13674		
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-		-0-
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	3		N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-		-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3		N	-0-		-0-

HUDSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 245196		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8547 - 13825		
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-		-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-		-0-
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-		-0-
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-		-0-
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-		-0-
*07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245205		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 9389 - 11413		
02	2697 X	2280	-0-	-417	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
03	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2		N	-0-		-0-
04	3150 X	2510	-0-	-640	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
05	3255 X	2084	-0-	-1171	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
06	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2		N	-0-		-0-
07	2852 X	2094	-0-	-758	-0-	2094	2		N	-0-		-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245206		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8922 - 10686		
02	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2		N	-0-		-0-
03	7564 X	7492	-0-	-72	-0-	7492	2		N	-0-		-0-
04	7470 X	6444	-0-	-1026	-0-	6444	2		N	-0-		-0-
05	8308 X	7959	-0-	-349	-0-	7959	2		N	-0-		-0-
06	8040 X	7187	-0-	-853	-0-	7187	2		N	-0-		-0-
07	8308 X	7404	-0-	-904	-0-	7404	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
UTA "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245207	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8745 - 11663			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTA "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8750 - 11421			
02	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2				N	-0-			-0-
03	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2				N	-0-			-0-
04	9180 X	8485	-0-	-695	-0-	8485	2				N	-0-			-0-
05	9641 X	8692	-0-	-949	-0-	8692	2				N	-0-			-0-
06	9330 X	8320	-0-	-1010	-0-	8320	2				N	-0-			-0-
07	9641 X	7976	-0-	-1665	-0-	7976	2				N	-0-			-0-
UTA "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8995 - 11407			
02	12731 X	12464	-0-	-267	-0-	12464	2				N	-0-			-0-
03	13547 X	13313	-0-	-234	-0-	13313	2				N	-0-			-0-
04	12990 X	12315	-0-	-675	-0-	12315	2				N	-0-			-0-
05	13361 X	13178	-0-	-183	-0-	13178	2				N	-0-			-0-
06	12900 X	12241	-0-	-659	-0-	12241	2				N	-0-			-0-
07	13330 X	12742	-0-	-588	-0-	12742	2				N	-0-			-0-
STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8455 - 10030			
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3				N	-0-			-0-
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3				N	-0-			-0-
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3				N	-0-			-0-
05	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3				N	-0-			-0-
06	2160 X	1364	-0-	-796	-0-	1364	3				N	-0-			-0-
*07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3				N	-0-			-0-
STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8440 - 10545			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	8500 - 10380			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 9969 - 11641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZORA MAE		WELL #:		3H	RRCID ->	245270	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6979 - 9740				
02	4234 X	4082	-0-	-152	-0-	4082	3		Y	-0-					-0-
03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		Y	-0-					-0-
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3		Y	-0-					-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		Y	-0-					-0-
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		Y	-0-					-0-
07	4650 X	4400	-0-	-250	-0-	4400	3		Y	-0-					-0-

CALDWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245343	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7375 - 9298				
02	3451 X	3181	-0-	-270	-0-	3181	3		N	-0-					-0-
03	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	3		N	-0-					-0-
04	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2939	3		N	-0-					-0-
05	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	3084	3		N	-0-					-0-
06	3300 X	3012	-0-	-288	-0-	3012	3		N	-0-					-0-
07	3410 X	2809	-0-	-601	-0-	2809	3		N	-0-					-0-

OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 8020 - 10552				
02	6061 X	3317	-0-	-2744	-0-	807	1	2510	2	N	-0-				-0-
03	5611 X	4749	-0-	-862	-0-	863	1	3886	2	N	-0-				-0-
04	5040 X	4822	-0-	-218	-0-	835	1	3987	2	N	-0-				-0-
05	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	863	1	4070	2	N	-0-				-0-
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	835	1	4020	2	N	-0-				-0-
*07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	863	1	5034	2	N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #:		3H	RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8067 - 12282				
02	5278 X	1410	-0-	-3868	-0-	1410	3		N	-0-					-0-
03	6014 X	4613	-0-	-1401	-0-	4613	3		N	-0-					-0-
04	5820 X	4690	-0-	-1130	-0-	4690	3		N	-0-					-0-
05	6014 X	4826	-0-	-1188	-0-	4826	3		N	-0-					-0-
06	4470 X	4357	-0-	-113	-0-	4357	3		N	-0-					-0-
07	4836 X	4290	-0-	-546	-0-	4290	3		N	-0-					-0-

U.S. LIME A		WELL #:		24H	RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 6583 - 8479				
02	3509 X	3335	-0-	-174	-0-	3335	3		Y	-0-					63
03	3751 X	3407	-0-	-344	-0-	3407	3		Y	-0-					63
04	3630 X	3466	-0-	-164	-0-	3466	3		Y	-0-					63
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		Y	-0-					63
06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		Y	-0-					63
*07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3		Y	-0-					63

U.S. LIME A		WELL #:		25H	RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6481 - 8180				
02	754 N	149	-0-	-605	-0-	149	3		Y	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-					-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-					-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		Y	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		Y	-0-					-0-
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
U.S. LIME A		WELL #:		26H	RRCID ->	245777	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	6093	PERF. 6368 - 8281		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-		-0-	
03	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	2182	3		Y	-0-		-0-	
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		Y	-0-		-0-	
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-		-0-	
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		Y	-0-		-0-	
*07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		Y	-0-		-0-	

BERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	245984	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6927 - 8643		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TEICH, CAROLYN		WELL #:		5H	RRCID ->	246144	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6748 - 10776		
02	4350 X	4298	-0-	-52	-0-	4298	3		N	-0-		36	
03	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	4634	3		N	-0-		36	
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3		N	-0-		36	
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3		N	-0-		36	
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3		N	-0-		36	
07	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	4524	3		N	-0-		36	

BROYLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	246156	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 6275 - 8139		
02	2378 N	2247	-0-	-131	-0-	2247	3		Y	-0-		35	
03	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	2338	3		Y	-0-		35	
04	2400 N	2245	-0-	-155	-0-	2245	3		Y	-0-		35	
05	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3		Y	-0-		35	
06	2250 N	2243	-0-	-7	-0-	2243	3		Y	-0-		35	
*07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		Y	-0-		35	

TEICH, CAROLYN		WELL #:		4H	RRCID ->	246260	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6770 - 8750		
02	4002 X	3710	-0-	-292	-0-	3710	3		N	-0-		-0-	
03	4247 X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3		N	-0-		-0-	
04	4050 X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3		N	-0-		-0-	
05	4185 X	3881	-0-	-304	-0-	3881	3		N	-0-		-0-	
06	4020 X	3819	-0-	-201	-0-	3819	3		N	-0-		-0-	
07	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	3942	3		N	-0-		-0-	

TEICH, CAROLYN		WELL #:		3H	RRCID ->	246261	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6752 - 10405		
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-		-0-	
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-		-0-	
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3		N	-0-		-0-	
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3		N	-0-		-0-	
06	3600 X	3291	-0-	-309	-0-	3291	3		N	-0-		-0-	
07	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3503	3		N	-0-		-0-	

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246271	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6599 - 10400		
02	6554 X	6041	-0-	-513	-0-	6041	3		Y	-0-		36	
03	7006 X	6465	-0-	-541	-0-	6465	3		Y	-0-		36	
04	6390 X	6367	-0-	-23	-0-	6367	3		Y	-0-		36	
05	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3		Y	-0-		36	
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3		Y	-0-		36	
*07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3		Y	-0-		36	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 - 10505
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	2175	N	2167	-0-	-8	-0-	2167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2160	N	1692	-0-	-468	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2201	N	1695	-0-	-506	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	-0-

ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 - 12176
02	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	354	1	3915	2	N	-0-
03	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	374	1	4099	2	N	-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	362	1	3864	2	N	-0-
05	4743	X	4177	-0-	-566	-0-	402	1	3775	2	N	-0-
06	4590	X	4197	-0-	-393	-0-	399	1	3798	2	N	-0-
07	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	416	1	3558	2	N	-0-

KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 - 10694
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-	-0-	-0-

TRULOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	246284	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8556 - 12064
02	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	4068	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4619	X	4445	-0-	-174	-0-	4445	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	4045	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4191	3	N	-0-	-0-	-0-

TRULOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	246285	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8565 - 12087
02	5539	X	5075	-0-	-464	-0-	5075	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5766	X	5650	-0-	-116	-0-	5650	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	5398	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5766	X	5184	-0-	-582	-0-	5184	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5490	X	5178	-0-	-312	-0-	5178	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	5259	3	N	-0-	-0-	-0-

CALDWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	246308	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7140 - 9154
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3	N	-0-	-0-	-0-

LETT		WELL #:		3H	RRCID ->	246310	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7778 - 10516
02	4901	X	4759	-0-	-142	-0-	4759	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	5096	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4980	X	4905	-0-	-75	-0-	4905	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
KEMP D		WELL #:		7H	RRCID ->	246314	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7876	PERF. 8205 - 12075	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-	
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	

CLEMENTS		WELL #:		8H	RRCID ->	246317	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6857	PERF. 7140 - 9966	
02	3973	X	3237	-0-	-736	-0-	3237 3	N	-0-		-0-	
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	3853 3	N	-0-		-0-	
04	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	3791 3	N	-0-		-0-	
05	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	3821 3	N	-0-		-0-	
06	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3608 3	N	-0-		-0-	
07	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679 3	N	-0-		-0-	

LETT		WELL #:		2H	RRCID ->	246329	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7962 - 10702	
02	4234	X	3552	-0-	-682	-0-	3552 3	N	-0-		-0-	
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3572 3	N	-0-		-0-	
04	3990	X	3527	-0-	-463	-0-	3527 3	N	-0-		-0-	
05	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	3512 3	N	-0-		-0-	
06	3660	X	3416	-0-	-244	-0-	3416 3	N	-0-		-0-	
07	3782	X	2744	-0-	-1038	-0-	2744 3	N	-0-		-0-	

STORM		WELL #:		2H	RRCID ->	246330	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8353 - 10230	
02	4524	X	3856	-0-	-668	-0-	3856 3	N	-0-		-0-	
03	4836	X	4095	-0-	-741	-0-	4095 3	N	-0-		-0-	
04	4500	X	845	-0-	-3655	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
05	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322 3	N	-0-		-0-	
06	4080	X	1645	-0-	-2435	-0-	1645 3	N	-0-		-0-	
07	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	2235 3	N	-0-		-0-	

KEMP A		WELL #:		14H	RRCID ->	246332	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 8402 - 11660	
02	4553	X	4234	-0-	-319	-0-	4234 3	N	-0-		-0-	
03	4867	X	4372	-0-	-495	-0-	4372 3	N	-0-		-0-	
04	4530	X	3353	-0-	-1177	-0-	3353 3	N	-0-		-0-	
05	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	3962 3	N	-0-		-0-	
06	4440	X	4351	-0-	-89	-0-	4351 3	N	-0-		-0-	
07	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136 3	N	-0-		-0-	

KEMP A		WELL #:		3H	RRCID ->	246333	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 8276 - 11298	
02	5017	X	4634	-0-	-383	-0-	4634 3	N	-0-		-0-	
03	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4706 3	N	-0-		-0-	
04	5220	X	4652	-0-	-568	-0-	4652 3	N	-0-		-0-	
05	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4785 3	N	-0-		-0-	
06	5220	X	3779	-0-	-1441	-0-	3779 3	N	-0-		-0-	
07	4960	X	4386	-0-	-574	-0-	4386 3	N	-0-		-0-	

U.S. LIME		WELL #:		19H	RRCID ->	246342	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6244	PERF. 6565 - 8900	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CLEMMENTS, JOHN F.		WELL #:		1H	RRCID ->	246345	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	7136 - 9950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 3		N	-0-		-0-
03		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 3		N	-0-		-0-
04		5130 X	5118	-0-	-12	-0-	5118 3		N	-0-		-0-
05		5332 X	5326	-0-	-6	-0-	5326 3		N	-0-		-0-
06		5160 X	5158	-0-	-2	-0-	5158 3		N	-0-		-0-
07		5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5295 3		N	-0-		-0-

DODSON		WELL #:		3H	RRCID ->	246351	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6540 - 9645
02		58 N	17	-0-	-41	-0-	17 3		N	-0-		-0-
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

KEMP B		WELL #:		4H	RRCID ->	246352	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8338 - 10515
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24 3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	24		N	-0-		-0-

VERSFELT		WELL #:		2H	RRCID ->	246368	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	6591 - 8547
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246580	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6985 - 8545
02		2755 X	2743	-0-	-12	-0-	2743 3		N	-0-		-0-
03		3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801 3		N	-0-		-0-
04		3180 X	2673	-0-	-507	-0-	2673 3		N	-0-		-0-
05		3286 X	2779	-0-	-507	-0-	2779 3		N	-0-		-0-
06		3090 X	2637	-0-	-453	-0-	2637 3		N	-0-		-0-
07		2945 X	2651	-0-	-294	-0-	2651 3		N	-0-		-0-

THELMA LOUISE		WELL #:		1H	RRCID ->	246724	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8209 - 10253
02		3132 X	2966	-0-	-166	-0-	2966 3		N	-0-		-0-
03		3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3134 3		N	-0-		-0-
04		3150 X	2968	-0-	-182	-0-	2968 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2991	-0-	-264	-0-	2991 3		N	-0-		-0-
06		3150 X	2765	-0-	-385	-0-	2765 3		N	-0-		-0-
07		3162 X	2890	-0-	-272	-0-	2890 3		N	-0-		-0-

LETT		WELL #:		4H	RRCID ->	246727	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7722 - 9862
02		5017 X	4697	-0-	-320	-0-	4697 3		N	-0-		-0-
03		5363 X	4867	-0-	-496	-0-	4867 3		N	-0-		-0-
04		5190 X	4529	-0-	-661	-0-	4529 3		N	-0-		-0-
05		5208 X	4610	-0-	-598	-0-	4610 3		N	-0-		-0-
06		4950 X	4531	-0-	-419	-0-	4531 3		N	-0-		-0-
07		5022 X	4126	-0-	-896	-0-	4126 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
U.S. LIME B		WELL #: 23H		RRCID -> 246799		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263 3		Y	-0-	39
03	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757 3		Y	-0-	39
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7580 3		Y	-0-	39
05	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818 3		Y	-0-	39
06	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535 3		Y	-0-	39
07	7781 X	7700	-0-	-81	-0-	7700 3		Y	-0-	39

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 4H		RRCID -> 246862		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025		
02	3683 X	3610	-0-	-73	-0-	3610 3		N	-0-	-0-
03	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	3744 3		N	-0-	-0-
04	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3778 3		N	-0-	-0-
05	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	3404 3		N	-0-	-0-
06	3780 X	3300	-0-	-480	-0-	3300 3		N	-0-	-0-
07	3906 X	3703	-0-	-203	-0-	3703 3		N	-0-	-0-

SCOTT		WELL #: 2H		RRCID -> 246891		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219		
02	3364 X	3155	-0-	-209	-0-	3155 3		N	-0-	-0-
03	3596 X	3248	-0-	-348	-0-	3248 3		N	-0-	-0-
04	3480 X	3303	-0-	-177	-0-	3303 3		N	-0-	-0-
05	3472 X	3306	-0-	-166	-0-	3306 3		N	-0-	-0-
06	3270 X	2825	-0-	-445	-0-	2825 3		N	-0-	-0-
07	3410 X	2763	-0-	-647	-0-	2763 3		N	-0-	-0-

MOSS		WELL #: 2H		RRCID -> 246893		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461		
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	354 1	4687 2	N	-0-	-0-
03	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	368 1	3302 2	N	-0-	-0-
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	365 1	3887 2	N	-0-	-0-
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	394 1	3672 2	N	-0-	-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	396 1	3885 2	N	-0-	-0-
*07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	394 1	3725 2	N	-0-	-0-

SCOTT		WELL #: 1H		RRCID -> 246894		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967		
02	4205 X	3800	-0-	-405	-0-	3800 3		N	-0-	-0-
03	4495 X	4180	-0-	-315	-0-	4180 3		N	-0-	-0-
04	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4136 3		N	-0-	-0-
05	4402 X	3878	-0-	-524	-0-	3878 3		N	-0-	-0-
06	4260 X	3761	-0-	-499	-0-	3761 3		N	-0-	-0-
07	4278 X	3941	-0-	-337	-0-	3941 3		N	-0-	-0-

FINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 247015		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039		
02	1160 N	483	-0-	-677	-0-	483 3		N	-0-	-0-
03	1178 N	533	-0-	-645	-0-	533 3		N	-0-	-0-
04	870 N	596	-0-	-274	-0-	596 3		N	-0-	-0-
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 3		N	-0-	-0-
06	510 N	419	-0-	-91	-0-	419 3		N	-0-	-0-
07	620 N	492	-0-	-128	-0-	492 3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #: 2H		RRCID -> 247021		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800		
02	6670 X	6318	-0-	-352	-0-	6318 3		N	-0-	-0-
03	7130 X	6956	-0-	-174	-0-	6956 3		N	-0-	-0-
04	6750 X	3831	-0-	-2919	-0-	3831 3		N	-0-	-0-
05	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896 3		N	-0-	-0-
06	6720 X	6532	-0-	-188	-0-	6532 3		N	-0-	-0-
*07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KING		WELL #: 12H		RRCID -> 247101		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3	N	-0-		-0-
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3	N	-0-		-0-
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	3	N	-0-		-0-
07	775 N	497	-0-	-278	-0-	497	3	N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #: 11H		RRCID -> 247260		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915			
02	464 N	361	-0-	-103	-0-	361	3	N	-0-		-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
06	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	3	N	-0-		-0-
07	465 N	309	-0-	-156	-0-	309	3	N	-0-		-0-

MARTIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 247351		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380			
02	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	779	1	7225 3	N	-0-	-0-
03	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	833	1	7081 3	N	-0-	-0-
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	806	1	6419 3	N	-0-	-0-
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	833	1	6722 3	N	-0-	-0-
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	806	1	6510 3	N	-0-	-0-
*07	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	833	1	7376 3	N	-0-	-0-

ROTEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247895		COMPL. DATE 03/28/2014		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931			
02	7279 X	6248	-0-	-1031	-0-	6248	3		N	-0-	-0-
03	7254 X	5257	-0-	-1997	-0-	5257	3		N	-0-	-0-
04	7380 X	6521	-0-	-859	-0-	6521	3		N	-0-	-0-
05	7626 X	7001	-0-	-625	-0-	7001	3		N	-0-	-0-
06	7380 X	6826	-0-	-554	-0-	6826	3		N	-0-	-0-
*07	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 247905		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100			
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-	-0-
04	270 N	48	-0-	-222	-0-	48	1		N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1		N	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-	-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	663 3	N	-0-	-0-

KEMP B		WELL #: 6H		RRCID -> 247920		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715			
02	4843 X	4747	-0-	-96	-0-	4747	3		N	-0-	-0-
03	5084 X	4968	-0-	-116	-0-	4968	3		N	-0-	-0-
04	4770 X	4655	-0-	-115	-0-	4655	3		N	-0-	-0-
05	5084 X	4821	-0-	-263	-0-	4821	3		N	-0-	-0-
06	4920 X	4690	-0-	-230	-0-	4690	3		N	-0-	-0-
07	5084 X	4841	-0-	-243	-0-	4841	3		N	-0-	-0-

STRANGE		WELL #: 6H		RRCID -> 247987		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122			
02	5713 X	5460	-0-	-253	-0-	5460	3		N	-0-	-0-
03	8308 X	7065	-0-	-1243	-0-	7065	3		N	-0-	-0-
04	8040 X	6961	-0-	-1079	-0-	6961	3		N	-0-	-0-
05	8308 X	7083	-0-	-1225	-0-	7083	3		N	-0-	-0-
06	7530 X	6777	-0-	-753	-0-	6777	3		N	-0-	-0-
*07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4669 X	3722	-0-	-947	-0-	3722	3			N	-0-	-0-
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-	-0-
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-	-0-
05	3968 X	3863	-0-	-105	-0-	3863	3			N	-0-	-0-
06	3990 X	3309	-0-	-681	-0-	3309	3			N	-0-	-0-
07	4123 X	3770	-0-	-353	-0-	3770	3			N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

U.S. LIME B		WELL #:		22H	RRCID ->	248167	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	6544 - 12121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

WESTSIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	248259	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8695 - 12600
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	1130	1	4513	2	N	-0-	-0-
03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	1208	1	4775	2	N	-0-	-0-
04	5070 X	1169	-0-	-3901	-0-	1169	1			N	-0-	-0-
05	6045 X	5935	-0-	-110	-0-	1208	1	4727	2	N	-0-	-0-
06	5850 X	5793	-0-	-57	-0-	1169	1	4624	2	N	-0-	-0-
07	6045 X	5743	-0-	-302	-0-	1208	1	4535	2	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		3H	RRCID ->	248261	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8400 - 13721
02	6090 X	3850	-0-	-2240	-0-	3850	3			N	-0-	-0-
03	6510 X	4538	-0-	-1972	-0-	4538	3			N	-0-	-0-
04	6300 X	4029	-0-	-2271	-0-	4029	3			N	-0-	-0-
05	6138 X	4814	-0-	-1324	-0-	4814	3			N	-0-	-0-
06	4740 X	4720	-0-	-20	-0-	4720	3			N	-0-	-0-
*07	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-	-0-

MAPLES		WELL #:		6H	RRCID ->	248329	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7933 - 12031
02	7975 X	7148	-0-	-827	-0-	7148	3			N	-0-	-0-
03	7626 X	7359	-0-	-267	-0-	7359	3			N	-0-	-0-
04	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-	-0-
05	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-	-0-
06	7380 X	7172	-0-	-208	-0-	7172	3			N	-0-	-0-
07	7812 X	7550	-0-	-262	-0-	7550	3			N	-0-	-0-

THELMA LOUISE		WELL #:		3H	RRCID ->	248738	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8785 - 11647
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-	-0-
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-	-0-
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-	-0-
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-	-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-	-0-
*07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
LITTLE BUDDY		WELL #: 7H		RRCID -> 248739		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2001 X	183	-0-	-1818	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-		N	-0-		-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3	N	-0-		-0-
05	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 3	N	-0-		-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3	N	-0-		-0-
*07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 3	N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 9H		RRCID -> 248740		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120		
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3	N	-0-		-0-
03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3	N	-0-		-0-
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3	N	-0-		-0-
05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
*07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3	N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 8H		RRCID -> 248741		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845		
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 3	N	-0-		-0-
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 3	N	-0-		-0-
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 3	N	-0-		-0-
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 3	N	-0-		-0-
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 3	N	-0-		-0-
*07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 3	N	-0-		-0-

LILLY		WELL #: 2H		RRCID -> 248754		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316		
02	2407 X	2330	-0-	-77	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
03	2573 X	2476	-0-	-97	-0-	2476 3	N	-0-		-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	-0-		-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	N	-0-		-0-
07	2604 N	2488	-0-	-116	-0-	2488 3	N	-0-		-0-

LILLY		WELL #: 1H		RRCID -> 248757		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358		
02	3973 X	3431	-0-	-542	-0-	3431 3	N	-0-		-0-
03	4247 X	3532	-0-	-715	-0-	3532 3	N	-0-		-0-
04	3810 X	3025	-0-	-785	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
05	3844 X	3038	-0-	-806	-0-	3038 3	N	-0-		-0-
06	3630 X	2936	-0-	-694	-0-	2936 3	N	-0-		-0-
07	3658 X	3085	-0-	-573	-0-	3085 3	N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 6H		RRCID -> 248787		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEMETS		WELL #: 11H		RRCID -> 248799		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390		
02	1102 N	260	-0-	-842	-0-	260 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
04	990 N	1	-0-	-989	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
LITTLE BUDDY		WELL #: 3H		RRCID -> 248800		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3		N	-0-			-0-
03	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3		N	-0-			-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3		N	-0-			-0-
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3		N	-0-			-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3		N	-0-			-0-
*07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3		N	-0-			-0-

CLEMMENTS		WELL #: 12H		RRCID -> 248801		COMPL. DATE 09/03/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589					
02	3248	X	3167	-0-	-81	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
06	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3307	3		N	-0-			-0-
07	3565	X	3440	-0-	-125	-0-	3440	3		N	-0-			-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 4H		RRCID -> 248802		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	730	-0-	730	-0-	730	3		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	984	-0-	984	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	1059	-0-	1059	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
06		3876	X	1103	-0-	-2773	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
*07		919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 9H		RRCID -> 248807		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210					
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3		N	-0-			-0-
03	4712	X	4682	-0-	-30	-0-	4682	3		N	-0-			-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
05	4712	X	4561	-0-	-151	-0-	4561	3		N	-0-			-0-
06	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	4369	3		N	-0-			-0-
07	4743	X	3470	-0-	-1273	-0-	3470	3		N	-0-			-0-

CLEMMENTS		WELL #: 10H		RRCID -> 248843		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566					
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2504	-0-	-316	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2630	3		N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 2H		RRCID -> 249457		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712					
02	4060	X	3857	-0-	-203	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	3		N	-0-			-0-
04	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
05	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	3		N	-0-			-0-
06	4080	X	3691	-0-	-389	-0-	3691	3		N	-0-			-0-
07	4154	X	3838	-0-	-316	-0-	3838	3		N	-0-			-0-

STUBBE		WELL #: 4H		RRCID -> 249458		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725					
02	5481	X	5438	-0-	-43	-0-	302	1	5136	2	N	-0-		-0-
03	5859	X	5382	-0-	-477	-0-	323	1	5059	2	N	-0-		-0-
04	5610	X	312	-0-	-5298	-0-	312	1			N	-0-		-0-
05	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	323	1	5193	2	N	-0-		-0-
06	5640	X	5331	-0-	-309	-0-	312	1	5019	2	N	-0-		-0-
07	5828	X	5417	-0-	-411	-0-	323	1	5094	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 7H		RRCID ->	249459	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7268 - 10033	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5510 X	5390	-0-	-120	-0-	5390	3	N	-0-			-0-
03	5766 X	5700	-0-	-66	-0-	5700	3	N	-0-			-0-
04	5640 X	5475	-0-	-165	-0-	5475	3	N	-0-			-0-
05	5828 X	5635	-0-	-193	-0-	5635	3	N	-0-			-0-
06	5640 X	5397	-0-	-243	-0-	5397	3	N	-0-			-0-
07	5766 X	5537	-0-	-229	-0-	5537	3	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #: 8H		RRCID ->	249460	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8202 - 12000	
02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3	N	-0-			-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3	N	-0-			-0-
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3	N	-0-			-0-
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3	N	-0-			-0-
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3	N	-0-			-0-
*07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3	N	-0-			-0-

CARRELL, V. L.		WELL #: 3H		RRCID ->	249461	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	7325 - 8755	
02	3828 X	3560	-0-	-268	-0-	778	1	2782	2	N	-0-	-0-
03	3937 X	3835	-0-	-102	-0-	845	1	2990	2	N	-0-	-0-
04	3810 X	3760	-0-	-50	-0-	999	1	2761	2	N	-0-	-0-
05	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	1032	1	2686	2	N	-0-	-0-
06	3750 X	3450	-0-	-300	-0-	999	1	2451	2	N	-0-	-0-
07	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	1032	1	2552	2	N	-0-	-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 6H		RRCID ->	249500	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7740 - 11272	
02	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3	N	-0-			-0-
03	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3	N	-0-			-0-
04	10110 X	9518	-0-	-592	-0-	9518	3	N	-0-			-0-
05	10447 X	9020	-0-	-1427	-0-	9020	3	N	-0-			-0-
06	10110 X	8641	-0-	-1469	-0-	8641	3	N	-0-			-0-
07	10230 X	8888	-0-	-1342	-0-	8888	3	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #: 9H		RRCID ->	249516	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8093 - 13200	
02	5800 X	5426	-0-	-374	-0-	5426	3	N	-0-			-0-
03	6076 X	5714	-0-	-362	-0-	5714	3	N	-0-			-0-
04	5730 X	5516	-0-	-214	-0-	5516	3	N	-0-			-0-
05	5921 X	5567	-0-	-354	-0-	5567	3	N	-0-			-0-
06	5730 X	5384	-0-	-346	-0-	5384	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	5421	-0-	-376	-0-	5421	3	N	-0-			-0-

STUBBE		WELL #: 3H		RRCID ->	249517	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	8103 - 10725	
02	4350 X	3709	-0-	-641	-0-	184	1	3525	2	N	-0-	-0-
03	4650 X	4129	-0-	-521	-0-	196	1	3933	2	N	-0-	-0-
04	4200 X	190	-0-	-4010	-0-	190	1			N	-0-	-0-
05	4216 X	4002	-0-	-214	-0-	196	1	3806	2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3798	-0-	-192	-0-	190	1	3608	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	196	1	3647	2	N	-0-	-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 3H		RRCID ->	249520	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8452 - 11200	
02	3277 X	3042	-0-	-235	-0-	3042	3	N	-0-			-0-
03	3503 X	2475	-0-	-1028	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2051	-0-	-1339	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
05	3472 X	2735	-0-	-737	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
06	3240 X	2546	-0-	-694	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
LETT		WELL #: 1H		RRCID -> 249531		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3		N	-0-		-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-		-0-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-		-0-
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
07	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #: 12H		RRCID -> 249533		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796				
02	7830 X	7265	-0-	-565	-0-	7265	3		N	-0-		-0-
03	8370 X	7935	-0-	-435	-0-	7935	3		N	-0-		-0-
04	8100 X	7543	-0-	-557	-0-	7543	3		N	-0-		-0-
05	8091 X	7879	-0-	-212	-0-	7879	3		N	-0-		-0-
06	7800 X	7544	-0-	-256	-0-	7544	3		N	-0-		-0-
07	7936 X	7681	-0-	-255	-0-	7681	3		N	-0-		-0-

LEONARD		WELL #: 4H		RRCID -> 249535		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055				
02	4466 X	3835	-0-	-631	-0-	3835	3		N	-0-		-0-
03	4774 X	3928	-0-	-846	-0-	3928	3		N	-0-		-0-
04	4620 X	3716	-0-	-904	-0-	3716	3		N	-0-		-0-
05	4588 X	3658	-0-	-930	-0-	3658	3		N	-0-		-0-
06	3960 X	3329	-0-	-631	-0-	3329	3		N	-0-		-0-
07	4092 X	1698	-0-	-2394	-0-	1698	3		N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 10H		RRCID -> 249537		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488				
02	348 X	212	-0-	-136	-0-	212	3		N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-		-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #: 14H		RRCID -> 249538		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-

RAAM		WELL #: 4H		RRCID -> 249571		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003				
02	6032 X	5957	-0-	-75	-0-	5957	3		N	-0-		-0-
03	6448 X	6418	-0-	-30	-0-	6418	3		N	-0-		-0-
04	6150 X	6094	-0-	-56	-0-	6094	3		N	-0-		-0-
05	6355 X	6223	-0-	-132	-0-	6223	3		N	-0-		-0-
06	6210 X	6016	-0-	-194	-0-	6016	3		N	-0-		-0-
07	6417 X	6198	-0-	-219	-0-	6198	3		N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 3H		RRCID -> 249582		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336				
02	6409 X	5874	-0-	-535	-0-	5874	3		N	-0-		-0-
03	6603 X	6269	-0-	-334	-0-	6269	3		N	-0-		-0-
04	6180 X	5926	-0-	-254	-0-	5926	3		N	-0-		-0-
05	6386 X	5918	-0-	-468	-0-	5918	3		N	-0-		-0-
06	6090 X	5588	-0-	-502	-0-	5588	3		N	-0-		-0-
*07	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CARRELL, V. L.		WELL #:		4H	RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7542 - 8755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4176 X	3232	-0-	-944	-0-	783 1	2449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	3657	-0-	-776	-0-	850 1	2807 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	3793	-0-	-497	-0-	1005 1	2788 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	1039 1	2920 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	3647	-0-	-313	-0-	1005 1	2642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	1039 1	2883 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COUNTY LINE		WELL #:		6H	RRCID ->	249586	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9229 - 12275	
02	5887 X	5544	-0-	-343	-0-	5544 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6293 X	5622	-0-	-671	-0-	5622 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6090 X	5384	-0-	-706	-0-	5384 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6293 X	5440	-0-	-853	-0-	5440 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6090 X	5265	-0-	-825	-0-	5265 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5921 X	5486	-0-	-435	-0-	5486 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KIRK, JAY		WELL #:		1H	RRCID ->	249589	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	8710 - 11640	
02	5423 X	5336	-0-	-87	-0-	807 1	4529 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5766 X	5445	-0-	-321	-0-	863 1	4582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5580 X	5084	-0-	-496	-0-	835 1	4249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5735 X	5198	-0-	-537	-0-	863 1	4335 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5520 X	4592	-0-	-928	-0-	835 1	3757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	4946	-0-	-758	-0-	863 1	4083 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEMP B		WELL #:		8H	RRCID ->	249591	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8503 - 10854	
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ZORA MAE		WELL #:		4H	RRCID ->	249593	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6766 - 9598	
02	5858 X	5632	-0-	-226	-0-	5632 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	5704	-0-	-372	-0-	5704 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5910 X	5260	-0-	-650	-0-	5260 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6107 X	5477	-0-	-630	-0-	5477 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5550 X	4240	-0-	-1310	-0-	4240 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5735 X	5165	-0-	-570	-0-	5165 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEMP D		WELL #:		6H	RRCID ->	249594	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8196 - 11890	
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEMP A		WELL #:		6H	RRCID ->	249596	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8102 - 11135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
KEMP A		WELL #:		7H	RRCID ->	249601	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8131 - 11122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3683 X	3621	-0-	-62	-0-	3621 3		N	-0-		-0-
03		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 3		N	-0-		-0-
04		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 3		N	-0-		-0-
05		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 3		N	-0-		-0-
06		4170 X	4154	-0-	-16	-0-	4154 3		N	-0-		-0-
07		4495 X	4150	-0-	-345	-0-	4150 3		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		10H	RRCID ->	249607	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8557 - 12300	
02		3596 X	3463	-0-	-133	-0-	3463 3		N	-0-		-0-
03		3844 X	3665	-0-	-179	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
04		3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3542 3		N	-0-		-0-
05		3751 X	3709	-0-	-42	-0-	3709 3		N	-0-		-0-
06		3630 X	3588	-0-	-42	-0-	3588 3		N	-0-		-0-
*07		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 3		N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		5H	RRCID ->	249608	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7905 - 11170	
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-
07		837 N	535	-0-	-302	-0-	535 3		N	-0-		-0-

VERSIFELT		WELL #:		3H	RRCID ->	249611	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	6069	PERF. 6566 - 8555	
02		4437 X	4142	-0-	-295	-0-	4142 3		Y	-0-		-0-
03		4743 X	4203	-0-	-540	-0-	4203 3		Y	-0-		-0-
04		4470 X	4045	-0-	-425	-0-	4045 3		Y	-0-		-0-
05		4588 X	4002	-0-	-586	-0-	4002 3		Y	-0-		-0-
06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3		Y	-0-		-0-
*07		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 3		Y	-0-		-0-

KEMP D		WELL #:		10H	RRCID ->	249613	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8204 - 11740	
02		3509 X	3220	-0-	-289	-0-	3220 3		N	-0-		-0-
03		3658 X	3330	-0-	-328	-0-	3330 3		N	-0-		-0-
04		3450 X	3291	-0-	-159	-0-	3291 3		N	-0-		-0-
05		3565 X	3328	-0-	-237	-0-	3328 3		N	-0-		-0-
06		3450 X	3296	-0-	-154	-0-	3296 3		N	-0-		-0-
07		3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361 3		N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #:		8H	RRCID ->	249614	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8073 - 13300	
02		6061 X	5867	-0-	-194	-0-	5867 3		N	-0-		-0-
03		6479 X	6229	-0-	-250	-0-	6229 3		N	-0-		-0-
04		6090 X	6002	-0-	-88	-0-	6002 3		N	-0-		-0-
05		6293 X	6185	-0-	-108	-0-	6185 3		N	-0-		-0-
06		6060 X	5884	-0-	-176	-0-	5884 3		N	-0-		-0-
07		6262 X	6071	-0-	-191	-0-	6071 3		N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #:		11H	RRCID ->	249615	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8060 - 13250	
02		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 3		N	-0-		-0-
03		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 3		N	-0-		-0-
04		4500 X	4428	-0-	-72	-0-	4428 3		N	-0-		-0-
05		4929 X	4908	-0-	-21	-0-	4908 3		N	-0-		-0-
06		4770 X	4735	-0-	-35	-0-	4735 3		N	-0-		-0-
07		4929 X	4323	-0-	-606	-0-	4323 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SCHULTZ B		WELL #: 1H		RRCID ->	249643	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	8108 - 10498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3886 X	3243	-0-	-643	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3		N	-0-			-0-
04	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 3		N	-0-			-0-
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315 3		N	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3		N	-0-			-0-
07	6014 X	4034	-0-	-1980	-0-	4034 3		N	-0-			-0-

KING		WELL #: 10H		RRCID ->	249892	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6620 - 9526	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-

SPRIMONT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249901	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8536 - 13200	
02	4930 X	3290	-0-	-1640	-0-	3290 3		N	-0-			-0-
03	5363 X	168	-0-	-5195	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	5190 X	1082	-0-	-4108	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
05	5363 X	2533	-0-	-2830	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
06	4830 X	3443	-0-	-1387	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
*07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012 3		N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #: 3H		RRCID ->	250096	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8320 - 12375	
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 3		N	-0-			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 3		N	-0-			-0-
04	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	3038 3		N	-0-			-0-
05	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
06	3270 X	3203	-0-	-67	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203 3		N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	250241	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8679 - 11647	
02	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 2		N	-0-			-0-
03	9424 X	8269	-0-	-1155	-0-	8269 2		N	-0-			-0-
04	9120 X	7269	-0-	-1851	-0-	7269 2		N	-0-			-0-
05	9424 X	8915	-0-	-509	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
06	9060 X	7956	-0-	-1104	-0-	7956 2		N	-0-			-0-
07	9362 X	7166	-0-	-2196	-0-	7166 2		N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #: 9H		RRCID ->	250396	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	8147 - 12020	
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 3		N	-0-			-0-
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 3		N	-0-			-0-
04	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3		N	-0-			-0-
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 3		N	-0-			-0-
06	4620 X	4385	-0-	-235	-0-	4385 3		N	-0-			-0-
07	4836 X	4548	-0-	-288	-0-	4548 3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	250782	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9009 - 11965	
02	3654 X	3478	-0-	-176	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
03	3906 X	3633	-0-	-273	-0-	3633 3		N	-0-			-0-
04	3780 X	3347	-0-	-433	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3226	-0-	-680	-0-	3226 3		N	-0-			-0-
06	3780 X	3197	-0-	-583	-0-	3197 3		N	-0-			-0-
07	3720 X	2891	-0-	-829	-0-	2891 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CASSTEVEN'S UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 250783		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 8256 - 10930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3	N	-0-			-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
05	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
07	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508 3	N	-0-			-0-

HUGHES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250808		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7960 - 12100		
02	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3	N	-0-			-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2885	-0-	-415	-0-	2885 3	N	-0-			-0-
05	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3319 3	N	-0-			-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3	N	-0-			-0-
07	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	3009 3	N	-0-			-0-

KING		WELL #: 13H		RRCID -> 250903		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6405		PERF. 6485 - 9290		
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-			-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3	N	-0-			-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-			-0-
05	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608 3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2466	-0-	-174	-0-	2466 3	N	-0-			-0-
07	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	2648 3	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250932		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8833 - 11265		
02	348	N	342	-0-	-6	-0-	342 1	N	-0-			-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318 1	N	-0-			-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310 1	N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 1	N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 1	N	-0-			-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 1	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250934		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8633 - 11287		
02	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	372 1	12541 2	N	-0-		-0-
03	8184	X	6363	-0-	-1821	-0-	360 1	6003 2	N	-0-		-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	383 1	11016 2	N	-0-		-0-
05	10664	X	4026	-0-	-6638	-0-	358 1	3668 2	N	-0-		-0-
06	10320	X	1959	-0-	-8361	-0-	345 1	1614 2	N	-0-		-0-
07	10664	X	5159	-0-	-5505	-0-	381 1	4778 2	N	-0-		-0-

CASSTEVEN'S		WELL #: 7H		RRCID -> 251020		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8252 - 10280		
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-			-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-			-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2194 3	N	-0-			-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-			-0-
*07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #: 13H		RRCID -> 251065		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 8250 - 12060		
02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858 3	N	-0-			-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 3	N	-0-			-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225 3	N	-0-			-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984 3	N	-0-			-0-
06	6930	X	5796	-0-	-1134	-0-	5796 3	N	-0-			-0-
07	7161	X	3820	-0-	-3341	-0-	3820 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KEMP D		WELL #: 11H		RRCID -> 251067		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8244 - 11701		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3190 X	3057	-0-	-133	-0-	3057	3	N	-0-		-0-	
03	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3	N	-0-		-0-	
04	3300 X	3107	-0-	-193	-0-	3107	3	N	-0-		-0-	
05	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3	N	-0-		-0-	
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3	N	-0-		-0-	
*07	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-		-0-	

HUDSON		WELL #: 5H		RRCID -> 251073		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8258 - 13217		
02	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3	N	-0-		-0-	
03	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	3	N	-0-		-0-	
04	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3	N	-0-		-0-	
05	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3	N	-0-		-0-	
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3	N	-0-		-0-	
*07	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	3	N	-0-		-0-	

FLEET		WELL #: 9H		RRCID -> 251094		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8045 - 11400		
02	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3	N	-0-		-0-	
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	N	-0-		-0-	
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3	N	-0-		-0-	
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-		-0-	
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3	N	-0-		-0-	
*07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3	N	-0-		-0-	

ORR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251163		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 9360 - 12820		
02	4350 X	4118	-0-	-232	-0-	4118	3	N	-0-		-0-	
03	3348 X	3090	-0-	-258	-0-	3090	3	N	-0-		-0-	
04	3900 X	2765	-0-	-1135	-0-	2765	3	N	-0-		-0-	
05	4402 X	3453	-0-	-949	-0-	3453	3	N	-0-		-0-	
06	4260 X	3787	-0-	-473	-0-	3787	3	N	-0-		-0-	
07	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925	3	N	-0-		-0-	

KTV CADDO		WELL #: 5H		RRCID -> 251172		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7388 - 10168		
02	3857 X	3644	-0-	-213	-0-	3644	3	N	-0-		-0-	
03	4123 X	3958	-0-	-165	-0-	3958	3	N	-0-		-0-	
04	3990 X	3585	-0-	-405	-0-	3585	3	N	-0-		-0-	
05	4123 X	3745	-0-	-378	-0-	3745	3	N	-0-		-0-	
06	3840 X	3584	-0-	-256	-0-	3584	3	N	-0-		-0-	
07	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3	N	-0-		-0-	

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 251174		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 7477 - 10077		
02	8120 X	7642	-0-	-478	-0-	7642	2	N	-0-		-0-	
03	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2	N	-0-		-0-	
04	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2	N	-0-		-0-	
05	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2	N	-0-		-0-	
06	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2	N	-0-		-0-	
*07	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2	N	-0-		-0-	

WALKING T RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 251175		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8800 - 11400		
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-		-0-	
03	5363 X	4918	-0-	-445	-0-	4918	3	N	-0-		-0-	
04	5040 X	2812	-0-	-2228	-0-	2812	3	N	-0-		-0-	
05	5487 X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	3	N	-0-		-0-	
06	5310 X	3594	-0-	-1716	-0-	3594	3	N	-0-		-0-	
07	5487 X	4430	-0-	-1057	-0-	4430	3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ORR		WELL #: 2H		RRCID -> 251268		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8696 - 12690		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3683 X	3452	-0-	-231	-0-	3452	3		N	-0-		-0-
03	3937 X	3189	-0-	-748	-0-	3189	3		N	-0-		-0-
04	3810 X	3788	-0-	-22	-0-	3788	3		N	-0-		-0-
05	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	3		N	-0-		-0-
06	3810 X	2093	-0-	-1717	-0-	2093	3		N	-0-		-0-
07	3906 X	3268	-0-	-638	-0-	3268	3		N	-0-		-0-

FRY		WELL #: 5H		RRCID -> 251318		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 6425 - 9431		
02	4408 X	4341	-0-	-67	-0-	4341	3		Y	-0-		-0-
03	4681 X	4619	-0-	-62	-0-	4619	3		Y	-0-		-0-
04	4530 X	4387	-0-	-143	-0-	4387	3		Y	-0-		-0-
05	4681 X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3		Y	-0-		-0-
06	4500 X	4234	-0-	-266	-0-	4234	3		Y	-0-		-0-
07	4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309	3		Y	-0-		-0-

BONE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 251379		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6950 - 11210		
02	4321 X	3633	-0-	-688	-0-	3633	3		Y	-0-		22
03	4619 X	4076	-0-	-543	-0-	4076	3		Y	-0-		22
04	4440 X	3499	-0-	-941	-0-	3499	3		Y	-0-		22
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3		Y	-0-		22
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3		Y	-0-		22
*07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3		Y	-0-		22

CCA		WELL #: 2H		RRCID -> 251383		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8630 - 12170		
02	5278 X	4678	-0-	-600	-0-	4678	3		N	-0-		-0-
03	5642 X	5110	-0-	-532	-0-	5110	3		N	-0-		-0-
04	5400 X	4448	-0-	-952	-0-	4448	3		N	-0-		-0-
05	5363 X	4860	-0-	-503	-0-	4860	3		N	-0-		-0-
06	4950 X	4458	-0-	-492	-0-	4458	3		N	-0-		-0-
07	5115 X	4063	-0-	-1052	-0-	4063	3		N	-0-		-0-

FRY		WELL #: 4H		RRCID -> 251386		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5979		PERF. 6425 - 10555		
02	4901 X	4867	-0-	-34	-0-	4867	3		Y	-0-		-0-
03	5239 X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3		Y	-0-		-0-
04	5070 X	4760	-0-	-310	-0-	4760	3		Y	-0-		-0-
05	5239 X	4933	-0-	-306	-0-	4933	3		Y	-0-		-0-
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3		Y	-0-		-0-
*07	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3		Y	-0-		-0-

KEMP A		WELL #: 13H		RRCID -> 251532		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8311 - 10484		
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-		-0-
05	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3		N	-0-		-0-
06	360 N	55	-0-	-305	-0-	55	3		N	-0-		-0-
07	372 N	56	-0-	-316	-0-	56	3		N	-0-		-0-

KING		WELL #: 7H		RRCID -> 251556		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6629 - 8913		
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	1700	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1668	3		N	-0-		-0-
05	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
JOHN F CLEMENTS		WELL #: 3H		RRCID -> 251567		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7059 - 8349		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3016 X	2903	-0-	-113	-0-	2903	3	N	-0-		-0-	
03	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101	3	N	-0-		-0-	
04	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2997	3	N	-0-		-0-	
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3	N	-0-		-0-	
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3	N	-0-		-0-	
07	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	3093	3	N	-0-		-0-	

KEMP A		WELL #: 10H		RRCID -> 251610		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8075 - 13240		
02	5452 X	4984	-0-	-468	-0-	4984	3	N	-0-		-0-	
03	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	5666	3	N	-0-		-0-	
04	5700 X	5527	-0-	-173	-0-	5527	3	N	-0-		-0-	
05	5890 X	5550	-0-	-340	-0-	5550	3	N	-0-		-0-	
06	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	5337	3	N	-0-		-0-	
07	5704 X	5433	-0-	-271	-0-	5433	3	N	-0-		-0-	

YOUNGBLOOD		WELL #: 7H		RRCID -> 251613		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 7735 - 9320		
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	284	1	2503	2	N	-0-	
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	303	1	2578	2	N	-0-	
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	294	1	2315	2	N	-0-	
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	303	1	2520	2	N	-0-	
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	294	1	2388	2	N	-0-	
*07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	303	1	2373	2	N	-0-	

REYNOLDS		WELL #: 2H		RRCID -> 251615		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8482 - 12360		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	66	-0-	-204	-0-	66	3	N	-0-		-0-	
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-	

BEULAH		WELL #: 1H		RRCID -> 251619		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6827 - 9005		
02	2813 X	2798	-0-	-15	-0-	2798	3	N	-0-		-0-	
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2752	-0-	-158	-0-	2752	3	N	-0-		-0-	
05	2976 X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3	N	-0-		-0-	
06	2940 X	2851	-0-	-89	-0-	2851	3	N	-0-		-0-	
07	3038 X	2839	-0-	-199	-0-	2839	3	N	-0-		-0-	

BOWERMAN/CARTER		WELL #: 4H		RRCID -> 251622		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6800 - 11780		
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-		-0-	
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		-0-	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-	
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	Y	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	

MILLS		WELL #: 1H		RRCID -> 251623		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 6463 - 10109		
02	9657 X	9234	-0-	-423	-0-	9234	3	Y	-0-		-0-	
03	10199 X	9168	-0-	-1031	-0-	9168	3	Y	-0-		-0-	
04	9540 X	7740	-0-	-1800	-0-	7740	3	Y	-0-		-0-	
05	9858 X	7499	-0-	-2359	-0-	7499	3	Y	-0-		-0-	
06	8430 X	7530	-0-	-900	-0-	7530	3	Y	-0-		-0-	
07	8711 X	7796	-0-	-915	-0-	7796	3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	6258 - 9100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	3046	-0-	3046	3046		3046 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	4034	-0-	4034	7080		4034 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	4548	-0-	4548	11628		4548 3		Y	-0-		-0-
06	15501 X	3873	-0-	-11628	-0-		3873 3		Y	-0-		-0-
*07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		3839 3		Y	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7607 - 9042
02	1131 N	1102	-0-	-29	-0-		307 1	795 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1229	-0-	-42	-0-		328 1	901 2	N	-0-		-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		318 1	898 2	N	-0-		-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		328 1	997 2	N	-0-		-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		318 1	894 2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-		328 1	917 2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	251627	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7672 - 9426
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-		539 1	1622 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2058	-0-	-81	-0-		577 1	1481 2	N	-0-		-0-
04	2070 N	1911	-0-	-159	-0-		558 1	1353 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1864	-0-	-275	-0-		577 1	1287 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1744	-0-	-236	-0-		558 1	1186 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1744	-0-	-240	-0-		577 1	1167 2	N	-0-		-0-

V.L. CARRELL		WELL #:		2H	RRCID ->	251770	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7294 - 10129
02	5539 X	5169	-0-	-370	-0-		378 1	4791 2	N	-0-		-0-
03	5921 X	5237	-0-	-684	-0-		377 1	4860 2	N	-0-		-0-
04	5400 X	5028	-0-	-372	-0-		5028 2		N	-0-		-0-
05	5580 X	5098	-0-	-482	-0-		5098 2		N	-0-		-0-
06	5370 X	4784	-0-	-586	-0-		4784 2		N	-0-		-0-
07	5518 X	5158	-0-	-360	-0-		5158 2		N	-0-		-0-

BROWN-JOHNSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	251772	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8230 - 10850
02	4350 X	3999	-0-	-351	-0-		3999 3		N	-0-		-0-
03	4619 X	4178	-0-	-441	-0-		4178 3		N	-0-		-0-
04	4320 X	4176	-0-	-144	-0-		4176 3		N	-0-		-0-
05	4402 X	4246	-0-	-156	-0-		4246 3		N	-0-		-0-
06	4200 X	3797	-0-	-403	-0-		3797 3		N	-0-		-0-
07	4309 X	4059	-0-	-250	-0-		4059 3		N	-0-		-0-

KTV CADDO		WELL #:		4H	RRCID ->	251774	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7340 - 10350
02	4205 X	3668	-0-	-537	-0-		3668 3		N	-0-		-0-
03	4278 X	3806	-0-	-472	-0-		3806 3		N	-0-		-0-
04	3930 X	3673	-0-	-257	-0-		3673 3		N	-0-		-0-
05	4061 X	3652	-0-	-409	-0-		3652 3		N	-0-		-0-
06	3780 X	3458	-0-	-322	-0-		3458 3		N	-0-		-0-
07	3906 X	3703	-0-	-203	-0-		3703 3		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		11H	RRCID ->	251777	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8386 - 11910
02	4553 X	4062	-0-	-491	-0-		4062 3		N	-0-		-0-
03	4867 X	4274	-0-	-593	-0-		4274 3		N	-0-		-0-
04	4320 X	3954	-0-	-366	-0-		3954 3		N	-0-		-0-
05	4340 X	3919	-0-	-421	-0-		3919 3		N	-0-		-0-
06	4200 X	3781	-0-	-419	-0-		3781 3		N	-0-		-0-
07	4340 X	3956	-0-	-384	-0-		3956 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HUDGINS		WELL #:		1H	RRCID ->	251779	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6650	- 10090
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3		N	-0-		-0-
03	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	4077	3		N	-0-		-0-
04	4050 X	3955	-0-	-95	-0-	3955	3		N	-0-		-0-
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3		N	-0-		-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-		-0-
*07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3		N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		3H	RRCID ->	251780	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6534	- 9583
02	2987 X	2806	-0-	-181	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
03	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	2982	3		N	-0-		-0-
04	3090 X	2967	-0-	-123	-0-	2967	3		N	-0-		-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-		-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-		-0-
*07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3		N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6863	- 9158
02	3393 X	3231	-0-	-162	-0-	3231	3		N	-0-		50
03	3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3566	3		N	-0-		50
04	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3436	3		N	-0-		50
05	3689 X	3366	-0-	-323	-0-	3366	3		N	-0-		50
06	3540 X	3258	-0-	-282	-0-	3258	3		N	-0-		50
07	3565 X	3256	-0-	-309	-0-	3256	3		N	-0-		50

YOUNGBLOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7325	- 8920
02	2436 X	2295	-0-	-141	-0-	476	1	1819	2	N	-0-	-0-
03	2604 X	2580	-0-	-24	-0-	509	1	2071	2	N	-0-	-0-
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	493	1	2017	2	N	-0-	-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	509	1	2068	2	N	-0-	-0-
06	2490 X	2464	-0-	-26	-0-	493	1	1971	2	N	-0-	-0-
07	2604 X	2469	-0-	-135	-0-	509	1	1960	2	N	-0-	-0-

DODSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6512	- 9616
02	3335 X	3231	-0-	-104	-0-	3231	3		N	-0-		-0-
03	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3		N	-0-		-0-
04	3360 X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3		N	-0-		-0-
05	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	3277	3		N	-0-		-0-
06	3330 X	3256	-0-	-74	-0-	3256	3		N	-0-		-0-
07	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	3392	3		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		5H	RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8598	- 12200
02	5771 X	5586	-0-	-185	-0-	5586	3		N	-0-		-0-
03	6169 X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3		N	-0-		-0-
04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3		N	-0-		-0-
05	5983 X	5701	-0-	-282	-0-	5701	3		N	-0-		-0-
06	5790 X	5428	-0-	-362	-0-	5428	3		N	-0-		-0-
07	5983 X	5601	-0-	-382	-0-	5601	3		N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7863	- 11300
02	5365 X	4215	-0-	-1150	-0-	4215	3		N	-0-		-0-
03	5735 X	4577	-0-	-1158	-0-	4577	3		N	-0-		-0-
04	5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	4249	3		N	-0-		-0-
05	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	4697	3		N	-0-		-0-
06	5100 X	4534	-0-	-566	-0-	4534	3		N	-0-		-0-
*07	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DODSON		WELL #:		4H	RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 6549 - 9729	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-		3406	3	N	-0-		-0-
03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-		3777	3	N	-0-		-0-
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		3657	3	N	-0-		-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3847	3	N	-0-		-0-
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		3869	3	N	-0-		-0-
*07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		3996	3	N	-0-		-0-

LEONARD		WELL #:		6H	RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8515 - 12640	
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		2955	3	N	-0-		-0-
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		3002	3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2799	-0-	-51	-0-		2799	3	N	-0-		-0-
05	3162 X	2844	-0-	-318	-0-		2844	3	N	-0-		-0-
06	3060 X	2670	-0-	-390	-0-		2670	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	2638	-0-	-524	-0-		2638	3	N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #:		4H	RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8506 - 12402	
02	2523 X	2103	-0-	-420	-0-		2103	3	N	-0-		-0-
03	2480 X	2196	-0-	-284	-0-		2196	3	N	-0-		-0-
04	2400 X	1870	-0-	-530	-0-		1870	3	N	-0-		-0-
05	2480 X	1237	-0-	-1243	-0-		1237	3	N	-0-		-0-
06	2220 X	1677	-0-	-543	-0-		1677	3	N	-0-		-0-
07	2263 X	424	-0-	-1839	-0-		424	3	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436 - 9585	
02	1131 N	976	-0-	-155	-0-		654	1	322 2 N	-0-		-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		699	1	361 2 N	-0-		-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		676	1	413 2 N	-0-		-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		699	1	430 2 N	-0-		-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		676	1	442 2 N	-0-		-0-
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		699	1	586 2 N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		11H	RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7830 - 11054	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3	N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		12H	RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7646 - 11195	
02	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-		15336	3	N	-0-		-0-
03	15416 X	15416	-0-	-0-	-0-		15416	3	N	-0-		-0-
04	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-		14902	3	N	-0-		-0-
05	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-		16156	3	N	-0-		-0-
06	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-		12565	3	N	-0-		-0-
*07	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-		6657	3	N	-0-		-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		1H	RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6720 - 10490	
02	8120 X	7830	-0-	-290	-0-		7830	3	N	-0-		20
03	8680 X	8309	-0-	-371	-0-		8309	3	N	-0-		20
04	8400 X	8160	-0-	-240	-0-		8160	3	N	-0-		20
05	8680 X	8093	-0-	-587	-0-		8093	3	N	-0-		20
06	8250 X	8017	-0-	-233	-0-		8017	3	N	-0-		20
07	8432 X	8097	-0-	-335	-0-		8097	3	N	-0-		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
THELMA LOUISE		WELL #:		5H	RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8917 - 11944
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3509 X	3370	-0-	-139	-0-	3370	3	N	-0-			-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3	N	-0-			-0-
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3	N	-0-			-0-
05	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3481	-0-	-449	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
07	4061 X	3728	-0-	-333	-0-	3728	3	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		8H	RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	8598 - 12090
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3	N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
06	360 N	158	-0-	-202	-0-	158	3	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		2H	RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6870 - 10210
02	4234 X	4049	-0-	-185	-0-	4049	3	N	-0-			20
03	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3	N	-0-			20
04	4410 X	4162	-0-	-248	-0-	4162	3	N	-0-			20
05	4557 X	4241	-0-	-316	-0-	4241	3	N	-0-			20
06	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3	N	-0-			20
07	4340 X	4123	-0-	-217	-0-	4123	3	N	-0-			20

MILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6258 - 9100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7899 - 11357
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3	N	-0-			-0-
03	4774 X	4497	-0-	-277	-0-	4497	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	3834	-0-	-786	-0-	3834	3	N	-0-			-0-
05	4774 X	3593	-0-	-1181	-0-	3593	3	N	-0-			-0-
06	4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3864	3	N	-0-			-0-
07	4712 X	3966	-0-	-746	-0-	3966	3	N	-0-			-0-

SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8395 - 13095
02	4147 X	3988	-0-	-159	-0-	3988	3	N	-0-			-0-
03	4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3	N	-0-			-0-
05	4526 X	4437	-0-	-89	-0-	4437	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	4073	-0-	-277	-0-	4073	3	N	-0-			-0-
07	4650 X	4056	-0-	-594	-0-	4056	3	N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7198 - 9035
02	3886 X	3354	-0-	-532	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558	3	N	-0-			-0-
04	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	3335	3	N	-0-			-0-
05	3627 X	3254	-0-	-373	-0-	3254	3	N	-0-			-0-
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7793 -	9464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3		N	-0-		-0-
06		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3		N	-0-		-0-
*07		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3		N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7343 -	9303	
02		2900 X	2766	-0-	-134	-0-	2766	3		N	-0-		-0-
03		3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2858	3		N	-0-		-0-
04		3060 X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3		N	-0-		-0-
05		3162 X	2562	-0-	-600	-0-	2562	3		N	-0-		-0-
06		2850 X	2584	-0-	-266	-0-	2584	3		N	-0-		-0-
07		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3		N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	251814	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6615 -	10010	
02		3074 X	3017	-0-	-57	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
03		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3		N	-0-		-0-
04		3180 X	2867	-0-	-313	-0-	2867	3		N	-0-		-0-
05		3286 X	2159	-0-	-1127	-0-	2159	3		N	-0-		-0-
06		3180 X	1328	-0-	-1852	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
07		3224 X	2555	-0-	-669	-0-	2555	3		N	-0-		-0-

BRINDLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	251815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 9242 -	10943	
02		2233 N	2052	-0-	-181	-0-	2052	3		N	-0-		-0-
03		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-		-0-
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-		-0-
05		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-		-0-
06		2520 N	1967	-0-	-553	-0-	1967	3		N	-0-		-0-
07		2635 N	1315	-0-	-1320	-0-	1315	3		N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #:		14H	RRCID ->	251819	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7986 -	10931	
02		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-		-0-
03		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-		-0-
04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-		-0-
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3		N	-0-		-0-
06		3690 X	3677	-0-	-13	-0-	3677	3		N	-0-		-0-
*07		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3		N	-0-		-0-

BONTKE		WELL #:		13H	RRCID ->	251820	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8864 -	11370	
02		812 X	591	-0-	-221	-0-	591	3		N	-0-		-0-
03		713 X	624	-0-	-89	-0-	624	3		N	-0-		-0-
04		690 X	561	-0-	-129	-0-	561	3		N	-0-		-0-
05		651 X	585	-0-	-66	-0-	585	3		N	-0-		-0-
06		600 X	519	-0-	-81	-0-	519	3		N	-0-		-0-
07		620 X	574	-0-	-46	-0-	574	3		N	-0-		-0-

EAGLE FORD B		WELL #:		8H	RRCID ->	251824	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 8614 -	11915	
02		6902 X	6727	-0-	-175	-0-	6727	3		N	-0-		-0-
03		7378 X	7098	-0-	-280	-0-	7098	3		N	-0-		-0-
04		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3		N	-0-		-0-
05		7471 X	6990	-0-	-481	-0-	6990	3		N	-0-		-0-
06		7230 X	6567	-0-	-663	-0-	6567	3		N	-0-		-0-
07		7533 X	6688	-0-	-845	-0-	6688	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
LEONARD		WELL #:		5H	RRCID ->	251826	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8489	- 12939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
*07		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3		N	-0-			-0-

BOWERMAN CARTER		WELL #:		3H	RRCID ->	251827	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6960	- 11872	
02		10991 X	10679	-0-	-312	-0-	10679 3		Y	-0-			-0-
03		11594 X	11440	-0-	-154	-0-	11440 3		Y	-0-			-0-
04		11220 X	10895	-0-	-325	-0-	10895 3		Y	-0-			-0-
05		11563 X	11082	-0-	-481	-0-	11082 3		Y	-0-			-0-
06		11070 X	10791	-0-	-279	-0-	10791 3		Y	-0-			-0-
07		11439 X	10966	-0-	-473	-0-	10966 3		Y	-0-			-0-

MASSEY, KENNETH		WELL #:		1H	RRCID ->	251941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5795	- 7812	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORMSBY		WELL #:		2H	RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6520	- 11644	
02		6032 X	5462	-0-	-570	-0-	453 1	5009 2	N	-0-			-0-
03		6231 X	5841	-0-	-390	-0-	489 1	5352 2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5521	-0-	-389	-0-	473 1	5048 2	N	-0-			-0-
05		6045 X	4792	-0-	-1253	-0-	461 1	4331 2	N	-0-			-0-
06		5760 X	4580	-0-	-1180	-0-	436 1	4144 2	N	-0-			-0-
07		5828 X	4272	-0-	-1556	-0-	447 1	3825 2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8805	- 11471	
02		10527 X	9158	-0-	-1369	-0-	194 1	8964 2	N	-0-			-0-
03		11129 X	8697	-0-	-2432	-0-	225 1	8472 2	N	-0-			-0-
04		10770 X	8943	-0-	-1827	-0-	223 1	8720 2	N	-0-			-0-
05		10881 X	9107	-0-	-1774	-0-	206 1	8901 2	N	-0-			-0-
06		9750 X	8706	-0-	-1044	-0-	209 1	8497 2	N	-0-			-0-
07		9796 X	9700	-0-	-96	-0-	225 1	9475 2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	252224	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8359	- 10965	
02		2291 N	1225	-0-	-1066	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
03		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
04		2340 N	2250	-0-	-90	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1052	-0-	-778	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
07		2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498 3		N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	252226	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8914	- 11300	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6815 X	6677	-0-	-138	-0-	6677	3		Y	-0-			-0-
03		7285 X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3		Y	-0-			-0-
04		7050 X	6770	-0-	-280	-0-	6770	3		Y	-0-			-0-
05		7285 X	6908	-0-	-377	-0-	6908	3		Y	-0-			-0-
06		6600 X	6005	-0-	-595	-0-	6005	3		Y	-0-			-0-
*07		6820 X	6143	-0-	-677	-0-	6143	3		Y	-0-			-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865														
02		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
03		3627 X	3252	-0-	-375	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
04		3510 X	1443	-0-	-2067	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3311	-0-	-316	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
06		3510 X	3207	-0-	-303	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
07		3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3406	3		N	-0-			-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830														
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3		Y	-0-			16
03		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3		Y	-0-			16
04		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3		Y	-0-			16
05		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3		Y	-0-			16
06		5940 X	4252	-0-	-1688	-0-	4252	3		Y	-0-			16
07		6138 X	5394	-0-	-744	-0-	5394	3		Y	-0-			16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120														
02		7540 X	7311	-0-	-229	-0-	7311	3		N	-0-			-0-
03		8215 X	7462	-0-	-753	-0-	7462	3		N	-0-			-0-
04		7950 X	7328	-0-	-622	-0-	7328	3		N	-0-			-0-
05		8215 X	7663	-0-	-552	-0-	7663	3		N	-0-			-0-
06		7770 X	7444	-0-	-326	-0-	7444	3		N	-0-			-0-
07		7812 X	7521	-0-	-291	-0-	7521	3		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390														
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		Y	-0-			-0-
03		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3		Y	-0-			-0-
05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3		Y	-0-			-0-
06		3660 X	3521	-0-	-139	-0-	3521	3		Y	-0-			-0-
07		3906 X	3167	-0-	-739	-0-	3167	3		Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055														
02		7801 X	7317	-0-	-484	-0-	7317	3		Y	-0-			-0-
03		8339 X	7794	-0-	-545	-0-	7794	3		Y	-0-			-0-
04		7800 X	7540	-0-	-260	-0-	7540	3		Y	-0-			-0-
05		8060 X	7689	-0-	-371	-0-	7689	3		Y	-0-			-0-
06		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	3		Y	-0-			-0-
*07		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3		Y	-0-			-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550														
02		4698 X	4580	-0-	-118	-0-	529	1	4051	2	N	-0-		-0-
03		5022 X	4938	-0-	-84	-0-	565	1	4373	2	N	-0-		-0-
04		4800 X	4692	-0-	-108	-0-	547	1	4145	2	N	-0-		-0-
05		4929 X	4864	-0-	-65	-0-	565	1	4299	2	N	-0-		-0-
06		4770 X	4649	-0-	-121	-0-	547	1	4102	2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4688	-0-	-241	-0-	565	1	4123	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PALLMEYER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746 PERF. 7792 - 10300			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PALLMEYER		WELL #: 8H		RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557 PERF. 7720 - 9289			
02	4495 X	4040	-0-	-455	-0-		4040 3		N	-0-	-0-	
03	4805 X	4756	-0-	-49	-0-		4756 3		N	-0-	-0-	
04	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-		4957 3		N	-0-	-0-	
05	4619 X	4503	-0-	-116	-0-		4503 3		N	-0-	-0-	
06	4590 X	4402	-0-	-188	-0-		4402 3		N	-0-	-0-	
*07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-		4828 3		N	-0-	-0-	

PALLMEYER		WELL #: 6H		RRCID ->	252541	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7604 PERF. 8064 - 9690			
02	3799 X	3327	-0-	-472	-0-		3327 3		N	-0-	-0-	
03	4061 X	3809	-0-	-252	-0-		3809 3		N	-0-	-0-	
04	3930 X	3459	-0-	-471	-0-		3459 3		N	-0-	-0-	
05	3813 X	3362	-0-	-451	-0-		3362 3		N	-0-	-0-	
06	3690 X	3570	-0-	-120	-0-		3570 3		N	-0-	-0-	
07	3813 X	3740	-0-	-73	-0-		3740 3		N	-0-	-0-	

SOUTHARD FARMS		WELL #: 3H		RRCID ->	252542	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 7220 - 9215			
02	5191 X	4363	-0-	-828	-0-		4363 3		N	-0-	-0-	
03	5394 X	4617	-0-	-777	-0-		4617 3		N	-0-	-0-	
04	4740 X	4389	-0-	-351	-0-		4389 3		N	-0-	-0-	
05	4898 X	4446	-0-	-452	-0-		4446 3		N	-0-	-0-	
06	4740 X	4236	-0-	-504	-0-		4236 3		N	-0-	-0-	
07	4650 X	4352	-0-	-298	-0-		4352 3		N	-0-	-0-	

BECKHAM		WELL #: 6H		RRCID ->	252543	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7927 PERF. 8005 - 10964			
02	2610 X	2506	-0-	-104	-0-		2506 3		N	-0-	-0-	
03	2759 X	2667	-0-	-92	-0-		2667 3		N	-0-	-0-	
04	2610 X	2594	-0-	-16	-0-		2594 3		N	-0-	-0-	
05	2697 X	2673	-0-	-24	-0-		2673 3		N	-0-	-0-	
06	2580 X	2527	-0-	-53	-0-		2527 3		N	-0-	-0-	
07	2666 X	2505	-0-	-161	-0-		2505 3		N	-0-	-0-	

BECKHAM		WELL #: 7H		RRCID ->	252544	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7996 PERF. 8237 - 10939			
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-		4950 3		N	-0-	-0-	
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		5390 3		N	-0-	-0-	
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-		5173 3		N	-0-	-0-	
05	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		5385 3		N	-0-	-0-	
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		4979 3		N	-0-	-0-	
*07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-		5232 3		N	-0-	-0-	

BECKHAM		WELL #: 8H		RRCID ->	252546	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	8033 PERF. 8280 - 11054			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		N	-0-	-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-	-0-	
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3		N	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		N	-0-	-0-	
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
RAAM				WELL #:	6H	RRCID ->	252554	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 7959 - 9825		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3886 X	3802	-0-	-84	-0-	3802	3			N	-0-			-0-
03	4154 X	4004	-0-	-150	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
04	4020 X	3839	-0-	-181	-0-	3839	3			N	-0-			-0-
05	4061 X	3170	-0-	-891	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
06	3930 X	3063	-0-	-867	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
07	4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3515	3			N	-0-			-0-

RAAM				WELL #:	7H	RRCID ->	252555	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7820 - 9250		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKES				WELL #:	4H	RRCID ->	252557	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 7265 - 9965		
02	3683 X	3553	-0-	-130	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-			-0-
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-			-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-			-0-
*07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-			-0-

WILKES				WELL #:	5H	RRCID ->	252559	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7105 - 9490		
02	5887 X	5505	-0-	-382	-0-	5505	3			N	-0-			-0-
03	6231 X	5259	-0-	-972	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
04	6030 X	5101	-0-	-929	-0-	5101	3			N	-0-			-0-
05	6231 X	5272	-0-	-959	-0-	5272	3			N	-0-			-0-
06	5880 X	4863	-0-	-1017	-0-	4863	3			N	-0-			-0-
07	5890 X	4971	-0-	-919	-0-	4971	3			N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	8H	RRCID ->	252560	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7834 - 11524		
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-			-0-
03	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-			-0-
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-			-0-
05	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-			-0-
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-			-0-
*07	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	3			N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	10H	RRCID ->	252562	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7638 - 11400		
02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-			-0-
03	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-			-0-
04	5940 X	5501	-0-	-439	-0-	5501	3			N	-0-			-0-
05	6138 X	5659	-0-	-479	-0-	5659	3			N	-0-			-0-
06	5940 X	5121	-0-	-819	-0-	5121	3			N	-0-			-0-
07	6107 X	5421	-0-	-686	-0-	5421	3			N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	12H	RRCID ->	252565	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8110 - 10600		
02	5162 X	4731	-0-	-431	-0-	4731	3			N	-0-			-0-
03	5394 X	5207	-0-	-187	-0-	5207	3			N	-0-			-0-
04	5160 X	4584	-0-	-576	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
05	5332 X	4554	-0-	-778	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
06	5160 X	4242	-0-	-918	-0-	4242	3			N	-0-			-0-
07	5208 X	4469	-0-	-739	-0-	4469	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON		WELL #: 13H		RRCID -> 252567		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	3305	-0-	-325	-0-	3305	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	2345	-0-	-1623	-0-	2345	3	N	-0-	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 252645		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617			
02	5249 X	4774	-0-	-475	-0-	4774	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5611 X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5220 X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5394 X	4948	-0-	-446	-0-	4948	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5220 X	4960	-0-	-260	-0-	4960	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5332 X	4950	-0-	-382	-0-	4950	3	N	-0-	-0-	-0-

LANCASTER		WELL #: 13H		RRCID -> 252757		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300			
02	5597 X	5425	-0-	-172	-0-	5425	3	Y	-0-	-0-	37
03	5983 X	5810	-0-	-173	-0-	5810	3	Y	-0-	-0-	37
04	5790 X	5371	-0-	-419	-0-	5371	3	Y	-0-	-0-	37
05	5983 X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3	Y	-0-	-0-	37
06	5640 X	4112	-0-	-1528	-0-	4112	3	Y	-0-	-0-	37
07	5797 X	5517	-0-	-280	-0-	5517	3	Y	-0-	-0-	37

TRULOVE		WELL #: 5H		RRCID -> 252849		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979			
02	5017 X	4961	-0-	-56	-0-	4961	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5425 X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5250 X	4941	-0-	-309	-0-	4941	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	4975	-0-	-450	-0-	4975	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5160 X	4758	-0-	-402	-0-	4758	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5332 X	4936	-0-	-396	-0-	4936	3	N	-0-	-0-	-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 252977		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680			
02	8004 X	6796	-0-	-1208	-0-	6796	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8649 X	8056	-0-	-593	-0-	8056	2	N	-0-	-0-	-0-

BRANSOM		WELL #: 3		RRCID -> 252991		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134			
02	7975 X	4327	-0-	-3648	-0-	4327	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8525 X	20	-0-	-8505	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7890 X	6809	-0-	-1081	-0-	6809	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8711 X	6698	-0-	-2013	-0-	6698	2	N	-0-	-0-	-0-

BONE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 252993		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220			
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	Y	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
PORTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253000		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-	-0-
03	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583 3		N	-0-	-0-
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-	-0-
05	3658 X	3599	-0-	-59	-0-	3599 3		N	-0-	-0-
06	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496 3		N	-0-	-0-
07	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	3506 3		N	-0-	-0-

BRANSOM		WELL #: 4H		RRCID -> 253001		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715		
02	3509 X	3281	-0-	-228	-0-	503 1	2778 2	N	-0-	-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	538 1	4397 2	N	-0-	-0-
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	520 1	2989 2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	538 1	3017 2	N	-0-	-0-
06	3960 X	2669	-0-	-1291	-0-	520 1	2149 2	N	-0-	-0-
07	4092 X	2803	-0-	-1289	-0-	538 1	2265 2	N	-0-	-0-

PORTER		WELL #: 2H		RRCID -> 253003		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637		
02	3712 X	2668	-0-	-1044	-0-	2668 3		N	-0-	-0-
03	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3553 3		N	-0-	-0-
04	3840 X	3273	-0-	-567	-0-	3273 3		N	-0-	-0-
05	3751 X	3429	-0-	-322	-0-	3429 3		N	-0-	-0-
06	3630 X	3227	-0-	-403	-0-	3227 3		N	-0-	-0-
07	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3278 3		N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 9H		RRCID -> 253005		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240		
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916 3		N	-0-	-0-
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958 3		N	-0-	-0-
04	6120 X	5644	-0-	-476	-0-	5644 3		N	-0-	-0-
05	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5767 3		N	-0-	-0-
06	6120 X	5423	-0-	-697	-0-	5423 3		N	-0-	-0-
07	6324 X	5240	-0-	-1084	-0-	5240 3		N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 253052		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900		
02	3509 X	2334	-0-	-1175	-0-	2334 3		N	-0-	-0-
03	3565 X	1795	-0-	-1770	-0-	1795 3		N	-0-	-0-
04	2580 X	1744	-0-	-836	-0-	1744 3		N	-0-	-0-
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-	-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3		N	-0-	-0-
*07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 3		N	-0-	-0-

PAGE		WELL #: 4H		RRCID -> 253057		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410		
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3		N	-0-	-0-
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 3		N	-0-	-0-
04	4980 X	4874	-0-	-106	-0-	4874 3		N	-0-	-0-
05	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	5147 3		N	-0-	-0-
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 3		N	-0-	-0-
07	5301 X	5284	-0-	-17	-0-	5284 3		N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 253061		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975		
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3		N	-0-	-0-
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	725 3		N	-0-	-0-
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3		N	-0-	-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WALKING T RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 253062		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8854 - 11210		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4147 X	3835	-0-	-312	-0-	3835	3	N	-0-			-0-
03	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	4276	3	N	-0-			-0-
04	4380 X	4318	-0-	-62	-0-	4318	3	N	-0-			-0-
05	4526 X	4245	-0-	-281	-0-	4245	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	2797	-0-	-1343	-0-	2797	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3940	-0-	-524	-0-	3940	3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 253063		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 8995 - 11535		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 253065		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8732 - 11450		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 253066		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 9122 - 11501		
02	13833 X	13439	-0-	-394	-0-	13439	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	14059	-0-	-728	-0-	14059	2	N	-0-			-0-
04	14310 X	13400	-0-	-910	-0-	13400	2	N	-0-			-0-
05	14477 X	13199	-0-	-1278	-0-	13199	2	N	-0-			-0-
06	13890 X	12636	-0-	-1254	-0-	12636	2	N	-0-			-0-
07	14353 X	12777	-0-	-1576	-0-	12777	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 253067		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8646 - 11493		
02	10730 X	10725	-0-	-5	-0-	10725	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	11029	-0-	-441	-0-	11029	2	N	-0-			-0-
04	11100 X	10428	-0-	-672	-0-	10428	2	N	-0-			-0-
05	11470 X	10826	-0-	-644	-0-	10826	2	N	-0-			-0-
06	11100 X	10490	-0-	-610	-0-	10490	2	N	-0-			-0-
07	11470 X	10475	-0-	-995	-0-	10475	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 253210		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8750 - 11475		
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
07	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	3	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 7H		RRCID -> 253211		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8432 - 11480		
02	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3	N	-0-			-0-
03	7471 X	5583	-0-	-1888	-0-	5583	3	N	-0-			-0-
04	6900 X	5873	-0-	-1027	-0-	5873	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	6597	-0-	-905	-0-	6597	3	N	-0-			-0-
06	7260 X	5118	-0-	-2142	-0-	5118	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6373	-0-	-1129	-0-	6373	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BRINDLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	253212	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8744 - 11225	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3	N	-0-			-0-
03	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
04	2220	N	1863	-0-	-357	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
05	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171 3	N	-0-			-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851 3	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	253213	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8448 - 10925	
02	5916	X	5349	-0-	-567	-0-	5349 3	N	-0-			-0-
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944 3	N	-0-			-0-
04	5850	X	5499	-0-	-351	-0-	5499 3	N	-0-			-0-
05	6014	X	5970	-0-	-44	-0-	5970 3	N	-0-			-0-
06	5820	X	5541	-0-	-279	-0-	5541 3	N	-0-			-0-
*07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 3	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	253214	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8951 - 11175	
02	290	N	167	-0-	-123	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-			-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		11H	RRCID ->	253216	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7942 - 11740	
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 3	N	-0-			-0-
03	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936 3	N	-0-			-0-
04	6030	X	5565	-0-	-465	-0-	5565 3	N	-0-			-0-
05	6231	X	5469	-0-	-762	-0-	5469 3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5142	-0-	-888	-0-	5142 3	N	-0-			-0-
07	6231	X	5123	-0-	-1108	-0-	5123 3	N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		5H	RRCID ->	253390	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7915 - 9456	
02	3741	X	3593	-0-	-148	-0-	3593 3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877 3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702 3	N	-0-			-0-
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3698 3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	3703 3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833 3	N	-0-			-0-

ELLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	253544	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7040 - 10960	
02	7859	X	7421	-0-	-438	-0-	7421 3	N	-0-			-0-
03	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	7768 3	N	-0-			-0-
04	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	7461 3	N	-0-			-0-
05	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587 3	N	-0-			-0-
06	8250	X	7178	-0-	-1072	-0-	7178 3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7377	-0-	-559	-0-	7377 3	N	-0-			-0-

BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 6277 - 8692	
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3	Y	-0-			49
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3	Y	-0-			49
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3	Y	-0-			49
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3	Y	-0-			49
06	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	2858 3	Y	-0-			49
07	3627	X	2703	-0-	-924	-0-	2703 3	Y	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ORR		WELL #: 4H		RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 9804 - 12380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2847	-0-	-222	-0-	2847	3	N	-0-			-0-

ORR		WELL #: 3H		RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF. 8864 - 12260		
02	3683 X	3422	-0-	-261	-0-	3422	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3149	-0-	-540	-0-	3149	3	N	-0-			-0-
04	3600 X	3021	-0-	-579	-0-	3021	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	3513	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	3559	-0-	-41	-0-	3559	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3276	-0-	-382	-0-	3276	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: 2H		RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7494 - 10015		
02	5655 X	397	-0-	-5258	-0-	397	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	22	-0-	-6023	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	933	-0-	-4917	-0-	933	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	3622	-0-	-2113	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4441	-0-	-929	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
*07	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-			-0-

RICHARD CRIDER		WELL #: 3H		RRCID ->	253588	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 6748 - 10142		
02	319 N	88	-0-	-231	-0-	88	3	N	-0-			-0-
03	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 7H		RRCID ->	253606	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6764 - 10549		
02	6409 X	6279	-0-	-130	-0-	6279	3	Y	-0-			28
03	6851 X	6807	-0-	-44	-0-	6807	3	Y	-0-			28
04	6630 X	6616	-0-	-14	-0-	6616	3	Y	-0-			28
05	6851 X	6661	-0-	-190	-0-	6661	3	Y	-0-			28
06	6690 X	6310	-0-	-380	-0-	6310	3	Y	-0-			28
07	6851 X	6187	-0-	-664	-0-	6169	3	Y	16			44

KEN TEICH UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	253607	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6803 - 9262		
02	6148 X	5808	-0-	-340	-0-	5808	3	Y	-0-			23
03	6324 X	6303	-0-	-21	-0-	6234	3	Y	63	61	1	25
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3	Y	-0-			25
05	6417 X	6319	-0-	-98	-0-	6319	3	Y	-0-			25
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3	Y	-0-			25
07	6293 X	6224	-0-	-69	-0-	6224	3	Y	-0-			25

KEN TEICH		WELL #: 7H		RRCID ->	253608	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6815 - 10040		
02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3	Y	-0-			23
03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5317	3	Y	63	61	1	25
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3	Y	-0-			25
05	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3	Y	-0-			25
06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3	Y	-0-			25
*07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
SCHULTZ B		WELL #:		2H	RRCID ->	253609	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 6773 -	9653
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	580	N	533	-0-	-47	-0-	533 3	N	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-
04	3000	N	8052	-0-	5052	5052	8052 3	N	-0-			-0-
05	3100	N	9357	-0-	6257	11309	9357 3	N	-0-			-0-
06	3000	N	7375	-0-	4375	15684	7375 3	N	-0-			-0-
*07	22756	X	7072	-0-	-15684	-0-	7072 3	N	-0-			-0-

SCHULTZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	253610	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6878 -	10659
02	667	N	287	-0-	-380	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
07	1023	N	503	-0-	-520	-0-	503 3	N	-0-			-0-

RICHARD CRIDER		WELL #:		2H	RRCID ->	253611	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6740 -	10144
02	7830	X	6072	-0-	-1758	-0-	6072 3	N	-0-			-0-
03	8370	X	6556	-0-	-1814	-0-	6556 3	N	-0-			-0-
04	8100	X	6836	-0-	-1264	-0-	6836 3	N	-0-			-0-
05	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635 3	N	-0-			-0-
06	6330	X	1922	-0-	-4408	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5963	-0-	-1105	-0-	5963 3	N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		6H	RRCID ->	253616	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 6956 -	9930
02	4582	X	3804	-0-	-778	-0-	3804 3	Y	-0-			23
03	4588	X	4436	-0-	-152	-0-	4367 3	Y	63	61 1		25
04	4440	X	4066	-0-	-374	-0-	4066 3	Y	-0-			25
05	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	3987 3	Y	-0-			25
06	4320	X	3672	-0-	-648	-0-	3672 3	Y	-0-			25
07	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	3789 3	Y	-0-			25

FLEMING TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	253627	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 8230 -	11525
02	4031	X	3758	-0-	-273	-0-	3758 3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880 3	N	-0-			-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3	N	-0-			-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	3761 3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	3919 3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	253628	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8955 -	11470
02	5278	X	4317	-0-	-961	-0-	4317 3	N	-0-			-0-
03	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4647 3	N	-0-			-0-
04	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4630 3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562 3	N	-0-			-0-
06	4500	X	4321	-0-	-179	-0-	4321 3	N	-0-			-0-
07	4774	X	3930	-0-	-844	-0-	3930 3	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #:		3H	RRCID ->	253629	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6826 -	10293
02	4408	X	4283	-0-	-125	-0-	4283 3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	3347 3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4131 3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4495	-0-	-93	-0-	4495 3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4308	-0-	-132	-0-	4308 3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4109	-0-	-479	-0-	4109 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
WILSHIRE				WELL #:	6H	RRCID ->	253650	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7150 - 8825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		N	-0-			-0-
03		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 3		N	-0-			-0-
04		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		N	-0-			-0-
05		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3		N	-0-			-0-
06		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3		N	-0-			-0-
07		4154 X	3526	-0-	-628	-0-	3526 3		N	-0-			-0-

WILSHIRE				WELL #:	5H	RRCID ->	253652	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6995 - 9140	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	253653	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 9211 - 11581	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEET				WELL #:	10H	RRCID ->	253654	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 7988 - 11240	
02		5133 X	4983	-0-	-150	-0-	4983 3		N	-0-			-0-
03		5487 X	3948	-0-	-1539	-0-	3948 3		N	-0-			-0-
04		5250 X	5161	-0-	-89	-0-	5161 3		N	-0-			-0-
05		5332 X	4901	-0-	-431	-0-	4901 3		N	-0-			-0-
06		5160 X	5154	-0-	-6	-0-	5154 3		N	-0-			-0-
07		5332 X	4293	-0-	-1039	-0-	4293 3		N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253655	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8656 - 10769	
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3173	-0-	-454	-0-	3173 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	2978	-0-	-532	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	3216	-0-	-411	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3060	-0-	-300	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3042	-0-	-306	-0-	3042 2		N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	253660	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8991 - 12949	
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
03		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-			-0-
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
06		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
*07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	253661	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8801 - 12979	
02		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833 2		N	-0-			-0-
03		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540 2		N	-0-			-0-
04		8370 X	8089	-0-	-281	-0-	8089 2		N	-0-			-0-
05		8649 X	8086	-0-	-563	-0-	8086 2		N	-0-			-0-
06		8370 X	7503	-0-	-867	-0-	7503 2		N	-0-			-0-
07		8649 X	6906	-0-	-1743	-0-	6906 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
UTA "C" UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8708 - 11321
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7134 X	3459	-0-	-3675	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	4338	-0-	-1738	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	4320	-0-	-1500	-0-	4320	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	4463	-0-	-1551	-0-	4463	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4452	-0-	-918	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
*07	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2	N	-0-			-0-

ELLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	253733	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7134 - 9036
02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	3025	-0-	-245	-0-	3025	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	2874	-0-	-396	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	3031	3	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8853 - 10910
02	8584 X	8527	-0-	-57	-0-	8527	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2	N	-0-			-0-
04	8640 X	8425	-0-	-215	-0-	8425	2	N	-0-			-0-
05	9114 X	9100	-0-	-14	-0-	9100	2	N	-0-			-0-
06	8820 X	8077	-0-	-743	-0-	8077	2	N	-0-			-0-
07	9114 X	8122	-0-	-992	-0-	8122	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	253857	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8870 - 10890
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	253859	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	8554	PERF.	8793 - 11500
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	253861	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8718 - 11265
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3	N	-0-			-0-
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3	N	-0-			-0-
04	5430 X	5299	-0-	-131	-0-	5299	3	N	-0-			-0-
05	5766 X	4073	-0-	-1693	-0-	4073	3	N	-0-			-0-
06	5580 X	4002	-0-	-1578	-0-	4002	3	N	-0-			-0-
07	5766 X	5619	-0-	-147	-0-	5619	3	N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7055 - 10755
02	6844 X	5940	-0-	-904	-0-	5940	3	N	-0-			-0-
03	7316 X	6725	-0-	-591	-0-	6725	3	N	-0-			-0-
04	7080 X	6669	-0-	-411	-0-	6669	3	N	-0-			-0-
05	7006 X	6805	-0-	-201	-0-	6805	3	N	-0-			-0-
06	6510 X	6489	-0-	-21	-0-	6489	3	N	-0-			-0-
07	6882 X	6637	-0-	-245	-0-	6637	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
TEXAS ROYALTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	253863	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7137 - 10155
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	6351 X	6142	-0-	-209	-0-	6142	3	N	-0-			-0-
03	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	6453	3	N	-0-			-0-
04	6270 X	6130	-0-	-140	-0-	6130	3	N	-0-			-0-
05	6572 X	6286	-0-	-286	-0-	6286	3	N	-0-			-0-
06	6360 X	5940	-0-	-420	-0-	5940	3	N	-0-			-0-
07	6572 X	6011	-0-	-561	-0-	6011	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		5H	RRCID ->	253870	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7455 - 9567
02	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2	N	-0-			-0-
03	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2	N	-0-			-0-
04	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2	N	-0-			-0-
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2	N	-0-			-0-
06	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2	N	-0-			-0-
*07	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		6H	RRCID ->	253872	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7703 - 9743
02	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2	N	-0-			-0-
03	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2	N	-0-			-0-
04	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2	N	-0-			-0-
05	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2	N	-0-			-0-
06	11430 X	11063	-0-	-367	-0-	11063	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	11073	-0-	-893	-0-	11073	2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7562 - 9818
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-			-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7387 - 9855
02	7598 X	6567	-0-	-1031	-0-	6567	2	N	-0-			-0-
03	8494 X	4478	-0-	-4016	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
04	8220 X	6842	-0-	-1378	-0-	6842	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	7309	-0-	-1185	-0-	7309	2	N	-0-			-0-
06	7980 X	7268	-0-	-712	-0-	7268	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	5395	-0-	-1673	-0-	5395	2	N	-0-			-0-

WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7701 - 10418
02	4118 X	3551	-0-	-567	-0-	317	1	3234	2	N	-0-	-0-
03	4402 X	3747	-0-	-655	-0-	339	1	3408	2	N	-0-	-0-
04	4110 X	3707	-0-	-403	-0-	328	1	3379	2	N	-0-	-0-
05	4092 X	3700	-0-	-392	-0-	339	1	3361	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	3487	-0-	-293	-0-	331	1	3156	2	N	-0-	-0-
07	3844 X	3553	-0-	-291	-0-	342	1	3211	2	N	-0-	-0-

MORAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253879	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
THELMA LOUISE		WELL #:		6H	RRCID ->	253880	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8886 - 10960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	2629	-0-	2629	2629		2629 3		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	2265	-0-	2265	4894		2265 3		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	2148	-0-	2148	7042		2148 3		N	-0-	-0-	
06	9485 X	2443	-0-	-7042	-0-		2443 3		N	-0-	-0-	
*07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		2473 3		N	-0-	-0-	

THELMA LOUISE		WELL #:		8H	RRCID ->	253881	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8578 - 10654	
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-		5670 3		N	-0-	-0-	
03	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		5875 3		N	-0-	-0-	
04	5340 X	5134	-0-	-206	-0-		5134 3		N	-0-	-0-	
05	6076 X	5276	-0-	-800	-0-		5276 3		N	-0-	-0-	
06	5880 X	5047	-0-	-833	-0-		5047 3		N	-0-	-0-	
07	6076 X	5060	-0-	-1016	-0-		5060 3		N	-0-	-0-	

GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	253883	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7042 - 8640	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GALLAGHER		WELL #:		5H	RRCID ->	253893	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 6690 - 8830	
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2768 3		N	-0-	-0-	
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699 3		N	-0-	-0-	
04	2640 X	2223	-0-	-417	-0-		2223 3		N	-0-	-0-	
05	2945 X	2252	-0-	-693	-0-		2252 3		N	-0-	-0-	
06	2850 X	2830	-0-	-20	-0-		2830 3		N	-0-	-0-	
07	2945 X	2596	-0-	-349	-0-		2596 3		N	-0-	-0-	

GALLAGHER		WELL #:		4H	RRCID ->	253894	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6611 - 9210	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	34	-0-	-26	-0-		34 3		N	-0-	-0-	
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-	-0-	

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253896	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8511 - 11836	
02	7598 X	6612	-0-	-986	-0-		343 1	6269 2	N	-0-	-0-	
03	7843 X	7194	-0-	-649	-0-		374 1	6820 2	N	-0-	-0-	
04	7170 X	7034	-0-	-136	-0-		352 1	6682 2	N	-0-	-0-	
05	7409 X	7110	-0-	-299	-0-		376 1	6734 2	N	-0-	-0-	
06	7170 X	6908	-0-	-262	-0-		375 1	6533 2	N	-0-	-0-	
07	7254 X	6827	-0-	-427	-0-		384 1	6443 2	N	-0-	-0-	

PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	253898	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6633 - 8515	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-		918 3		N	-0-	-0-	
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109 3		N	-0-	-0-	
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 3		N	-0-	-0-	
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		1045 3		N	-0-	-0-	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134 3		N	-0-	-0-	
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
PAGE		WELL #:	3H	RRCID ->	253899	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6492 - 8455				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-

PAGE		WELL #:	2H	RRCID ->	253943	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	6469 - 8340				
02	5307 X	5034	-0-	-273	-0-	-0-	5034	3		N	-0-				-0-
03	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	-0-	5374	3		N	-0-				-0-
04	5490 X	5071	-0-	-419	-0-	-0-	5071	3		N	-0-				-0-
05	5487 X	5319	-0-	-168	-0-	-0-	5319	3		N	-0-				-0-
06	5310 X	5273	-0-	-37	-0-	-0-	5273	3		N	-0-				-0-
*07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	-0-	5454	3		N	-0-				-0-

THELMA LOUISE		WELL #:	7H	RRCID ->	253944	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8747 - 10869				
02	3277 X	1050	-0-	-2227	-0-	-0-	1050	3		N	-0-				-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	-0-	4484	3		N	-0-				-0-
04	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	3		N	-0-				-0-
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	4755	3		N	-0-				-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	3		N	-0-				-0-
*07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	3		N	-0-				-0-

GALLAGHER		WELL #:	3H	RRCID ->	253946	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	6503 - 8808				
02	5307 X	4997	-0-	-310	-0-	-0-	4997	3		N	-0-				-0-
03	5673 X	5293	-0-	-380	-0-	-0-	5293	3		N	-0-				-0-
04	5460 X	4232	-0-	-1228	-0-	-0-	4232	3		N	-0-				-0-
05	5642 X	4937	-0-	-705	-0-	-0-	4937	3		N	-0-				-0-
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-				-0-
07	5332 X	4911	-0-	-421	-0-	-0-	4911	3		N	-0-				-0-

GOSSETT		WELL #:	2H	RRCID ->	253947	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7150 - 8660				
02	3683 X	3561	-0-	-122	-0-	-0-	605	1	2956	2	N	-0-			-0-
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	-0-	656	1	3258	2	N	-0-			-0-
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	3180	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3556	-0-	-350	-0-	-0-	637	1	2919	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2984	-0-	-796	-0-	-0-	565	1	2419	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2829	-0-	-1139	-0-	-0-	557	1	2272	2	N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	253948	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8269 - 11228				
02	8903 X	7593	-0-	-1310	-0-	-0-	246	1	7347	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	8078	-0-	-1439	-0-	-0-	259	1	7819	2	N	-0-			-0-
04	8400 X	7765	-0-	-635	-0-	-0-	243	1	7522	2	N	-0-			-0-
05	8122 X	7830	-0-	-292	-0-	-0-	259	1	7571	2	N	-0-			-0-
06	7860 X	7551	-0-	-309	-0-	-0-	255	1	7296	2	N	-0-			-0-
07	8122 X	7720	-0-	-402	-0-	-0-	261	1	7459	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:	6H	RRCID ->	253949	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9500 - 11485				
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-				-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-				-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-				-0-
05	1054 N	795	-0-	-259	-0-	-0-	795	3		N	-0-				-0-
06	1020 N	567	-0-	-453	-0-	-0-	567	3		N	-0-				-0-
07	1054 N	467	-0-	-587	-0-	-0-	467	3		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7521 - 10551
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	6235 X	5774	-0-	-461	-0-	268	1	5506	2	N	-0-	-0-
03	6510 X	6163	-0-	-347	-0-	286	1	5877	2	N	-0-	-0-
04	6120 X	5982	-0-	-138	-0-	277	1	5705	2	N	-0-	-0-
05	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	287	1	6065	2	N	-0-	-0-
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	280	1	5790	2	N	-0-	-0-
07	6169 X	5649	-0-	-520	-0-	290	1	5359	2	N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	9309 - 11224
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-	-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-	-0-
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-	-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-	-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-	-0-
*07	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	253984	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9189 - 11145
02	696 N	218	-0-	-478	-0-	218	3			N	-0-	-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-	-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-	-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-	-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-	-0-
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-	-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8940 - 10890
02	3480 X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-	-0-
03	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			N	-0-	-0-
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-	-0-
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-	-0-
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-	-0-
07	4061 X	3804	-0-	-257	-0-	3804	3			N	-0-	-0-

UTA "B" UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8894 - 13000
02	11455 X	10930	-0-	-525	-0-	10930	2			N	-0-	-0-
03	11749 X	11461	-0-	-288	-0-	11461	2			N	-0-	-0-
04	11370 X	10757	-0-	-613	-0-	10757	2			N	-0-	-0-
05	11749 X	11328	-0-	-421	-0-	11328	2			N	-0-	-0-
06	11310 X	10658	-0-	-652	-0-	10658	2			N	-0-	-0-
07	11687 X	10368	-0-	-1319	-0-	10368	2			N	-0-	-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8725 - 13097
02	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-	-0-
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-	-0-
04	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-	-0-
05	10850 X	10788	-0-	-62	-0-	10788	2			N	-0-	-0-
06	10500 X	9883	-0-	-617	-0-	9883	2			N	-0-	-0-
07	10850 X	9450	-0-	-1400	-0-	9450	2			N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7970 - 11890
02	10382 X	10253	-0-	-129	-0-	1745	1	8508	3	N	-0-	-0-
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	1865	1	9377	3	N	-0-	-0-
04	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	1805	1	8914	3	N	-0-	-0-
05	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	1865	1	9109	3	N	-0-	-0-
06	10740 X	10521	-0-	-219	-0-	1805	1	8716	3	N	-0-	-0-
07	11098 X	10409	-0-	-689	-0-	1865	1	8544	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WALKING T RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 254308		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8965 - 11200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
06	600 N	300	-0-	-300	-0-	300	3	N	-0-			-0-
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 254309		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 9040 - 11490		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 254655		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8577 - 12055		
02	7018 X	6128	-0-	-890	-0-	6128	2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6767	-0-	-735	-0-	6767	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6569	-0-	-241	-0-	6569	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	6637	-0-	-121	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
06	6540 X	6127	-0-	-413	-0-	6127	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	6181	-0-	-608	-0-	6181	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 254704		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 9843 - 11745		
02	9309 X	8394	-0-	-915	-0-	8394	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	8970	-0-	-702	-0-	8970	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	8537	-0-	-763	-0-	8537	2	N	-0-			-0-
05	9114 X	8393	-0-	-721	-0-	8393	2	N	-0-			-0-
06	8700 X	7941	-0-	-759	-0-	7941	2	N	-0-			-0-
07	8959 X	7728	-0-	-1231	-0-	7728	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 254705		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 9136 - 11396		
02	11455 X	10694	-0-	-761	-0-	10694	2	N	-0-			-0-
03	11997 X	11253	-0-	-744	-0-	11253	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	10767	-0-	-843	-0-	10767	2	N	-0-			-0-
05	11532 X	11162	-0-	-370	-0-	11162	2	N	-0-			-0-
06	11130 X	10528	-0-	-602	-0-	10528	2	N	-0-			-0-
07	11439 X	10363	-0-	-1076	-0-	10363	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 254706		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8640 - 11305		
02	5336 X	3928	-0-	-1408	-0-	3928	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	4602	-0-	-1102	-0-	4602	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	3934	-0-	-1376	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	4401	-0-	-1055	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4202	-0-	-238	-0-	4202	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2	N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 254718		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 6853 - 10830		
02	7685 X	6945	-0-	-740	-0-	6945	3	N	-0-			-0-
03	8153 X	7873	-0-	-280	-0-	7873	3	N	-0-			-0-
04	7890 X	7603	-0-	-287	-0-	7603	3	N	-0-			-0-
05	8153 X	7815	-0-	-338	-0-	7815	3	N	-0-			-0-
06	7620 X	7583	-0-	-37	-0-	7583	3	N	-0-			-0-
07	7874 X	7557	-0-	-317	-0-	7557	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FOWLER		WELL #: 18H		RRCID -> 254767		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3	N	-0-		-0-
03	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	3491	3	N	-0-		-0-
04	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	3059	3	N	-0-		-0-
05	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3	N	-0-		-0-
06	3390	X	3201	-0-	-189	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
07	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3212	3	N	-0-		-0-

OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 254769		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550				
02	9077	X	8861	-0-	-216	-0-	8861	3	Y	-0-		3
03	9703	X	8960	-0-	-743	-0-	8960	3	Y	-0-		3
04	9390	X	8503	-0-	-887	-0-	8503	3	Y	-0-		3
05	9486	X	8499	-0-	-987	-0-	8499	3	Y	-0-		3
06	8820	X	8492	-0-	-328	-0-	8492	3	Y	-0-		3
07	9114	X	8650	-0-	-464	-0-	8650	3	Y	-0-		3

HANNA		WELL #: 3H		RRCID -> 254770		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661				
02	3103	X	2031	-0-	-1072	-0-	2031	3	N	-0-		-0-
03	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
04	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	3	N	-0-		-0-
05	3038	X	2426	-0-	-612	-0-	2426	3	N	-0-		-0-
06	2400	X	2300	-0-	-100	-0-	2300	3	N	-0-		-0-
07	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	2407	3	N	-0-		-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 254794		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872				
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	266	1	3971	2	N	-0-
03	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	278	1	3779	2	N	-0-
04	5190	X	4471	-0-	-719	-0-	280	1	4191	2	N	-0-
05	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	289	1	3705	2	N	-0-
06	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	293	1	3755	2	N	-0-
07	4619	X	4420	-0-	-199	-0-	310	1	4110	2	N	-0-

LANCASTER		WELL #: 15H		RRCID -> 254795		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398				
02	2900	N	3663	-0-	763	763	3663	3	Y	-0-		-0-
03	3100	N	5502	-0-	2402	3165	5502	3	Y	-0-		-0-
04	3000	N	4252	-0-	1252	4417	4252	3	Y	-0-		-0-
05	9339	X	4922	-0-	-4417	-0-	4922	3	Y	-0-		-0-
06	4980	X	4905	-0-	-75	-0-	4905	3	Y	-0-		-0-
*07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3	Y	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #: 16H		RRCID -> 254796		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109				
02	6728	X	6448	-0-	-280	-0-	6448	3	Y	-0-		35
03	7254	X	6606	-0-	-648	-0-	6606	3	Y	-0-		35
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	3	Y	-0-		35
05	7254	X	6892	-0-	-362	-0-	6892	3	Y	-0-		35
06	6660	X	6592	-0-	-68	-0-	6592	3	Y	-0-		35
07	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	6689	3	Y	-0-		35

LANCASTER		WELL #: 18H		RRCID -> 254797		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903				
02	7337	X	6470	-0-	-867	-0-	6470	3	Y	-0-		-0-
03	7719	X	6362	-0-	-1357	-0-	6362	3	Y	-0-		-0-
04	7230	X	6343	-0-	-887	-0-	6343	3	Y	-0-		-0-
05	7316	X	6158	-0-	-1158	-0-	6158	3	Y	-0-		-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3	Y	-0-		-0-
*07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7424 X	7009	-0-	-415	-0-	7009 3		Y	-0-		35
03		7719 X	7445	-0-	-274	-0-	7445 3		Y	-0-		35
04		7680 X	7314	-0-	-366	-0-	7314 3		Y	-0-		35
05		7936 X	7517	-0-	-419	-0-	7517 3		Y	-0-		35
06		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 3		Y	-0-		35
*07		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7552 3		Y	-0-		35

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620												
02		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 3		N	-0-		-0-
03		6665 X	6649	-0-	-16	-0-	6649 3		N	-0-		-0-
04		6450 X	6131	-0-	-319	-0-	6131 3		N	-0-		-0-
05		6727 X	6245	-0-	-482	-0-	6245 3		N	-0-		-0-
06		6510 X	6199	-0-	-311	-0-	6199 3		N	-0-		-0-
07		6727 X	6217	-0-	-510	-0-	6217 3		N	-0-		-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875												
02		2581 X	1721	-0-	-860	-0-	1721 3		N	-0-		-0-
03		2976 X	1891	-0-	-1085	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
04		2910 X	2133	-0-	-777	-0-	2133 3		N	-0-		-0-
05		3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2453 3		N	-0-		-0-
06		2910 X	2156	-0-	-754	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
07		2201 X	2104	-0-	-97	-0-	2104 3		N	-0-		-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945												
02		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751 3		Y	-0-		3
03		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 3		Y	-0-		3
04		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 3		Y	-0-		3
05		8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 3		Y	-0-		3
06		7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626 3		Y	-0-		3
*07		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 3		Y	-0-		3

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606												
02		3393 X	3042	-0-	-351	-0-	267 1	2775 2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3513	-0-	-114	-0-	286 1	3227 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	3075	-0-	-435	-0-	263 1	2812 2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3474	-0-	-60	-0-	286 1	3188 2	N	-0-		-0-
06		3420 X	3289	-0-	-131	-0-	276 1	3013 2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3089	-0-	-414	-0-	286 1	2803 2	N	-0-		-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809												
02		2465 X	2326	-0-	-139	-0-	2326 3		N	-0-		-0-
03		2635 X	423	-0-	-2212	-0-	423 3		N	-0-		-0-
04		2430 X	562	-0-	-1868	-0-	562 3		N	-0-		-0-
05		2511 X	905	-0-	-1606	-0-	905 3		N	-0-		-0-
06		2400 X	1075	-0-	-1325	-0-	1075 3		N	-0-		-0-
07		2480 X	2165	-0-	-315	-0-	2165 3		N	-0-		-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900												
02		5220 X	4993	-0-	-227	-0-	4993 3		N	-0-		-0-
03		5580 X	5345	-0-	-235	-0-	5345 3		N	-0-		-0-
04		5400 X	4933	-0-	-467	-0-	4933 3		N	-0-		-0-
05		5549 X	4555	-0-	-994	-0-	4555 3		N	-0-		-0-
06		5250 X	4451	-0-	-799	-0-	4451 3		N	-0-		-0-
07		5332 X	4461	-0-	-871	-0-	4461 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
GODLEY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 254809		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6799		PERF. 7098 - 11033			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5597 X	5096	-0-	-501	-0-	5096	3		N	-0-			-0-
03	5828 X	4948	-0-	-880	-0-	4948	3		N	-0-			-0-
04	5640 X	5313	-0-	-327	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
05	5611 X	5278	-0-	-333	-0-	5278	3		N	-0-			-0-
06	5370 X	5021	-0-	-349	-0-	5021	3		N	-0-			-0-
07	5487 X	5342	-0-	-145	-0-	5342	3		N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254835		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8645 - 12655			
02	15167 X	13152	-0-	-2015	-0-	13152	2		N	-0-			-0-
03	16213 X	14141	-0-	-2072	-0-	14141	2		N	-0-			-0-
04	15630 X	12420	-0-	-3210	-0-	12420	2		N	-0-			-0-
05	14446 X	14006	-0-	-440	-0-	14006	2		N	-0-			-0-
06	13860 X	13165	-0-	-695	-0-	13165	2		N	-0-			-0-
07	14136 X	13280	-0-	-856	-0-	13280	2		N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 6H		RRCID -> 254855		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6555 - 8900			
02	6177 X	5848	-0-	-329	-0-	5848	3		N	-0-			-0-
03	6479 X	6259	-0-	-220	-0-	6259	3		N	-0-			-0-
04	6150 X	5906	-0-	-244	-0-	5906	3		N	-0-			-0-
05	6355 X	6116	-0-	-239	-0-	6116	3		N	-0-			-0-
06	6060 X	5767	-0-	-293	-0-	5767	3		N	-0-			-0-
07	6262 X	5928	-0-	-334	-0-	5928	3		N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 4H		RRCID -> 254856		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 6880 - 8930			
02	4321 X	3914	-0-	-407	-0-	3914	3		N	-0-			-0-
03	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3		N	-0-			-0-
04	4170 X	4161	-0-	-9	-0-	4161	3		N	-0-			-0-
05	4247 X	4137	-0-	-110	-0-	4137	3		N	-0-			-0-
06	4320 X	3958	-0-	-362	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
07	4464 X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 19H		RRCID -> 255002		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 8361 - 9480			
02	638 N	186	-0-	-452	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	240 N	80	-0-	-160	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #: 10H		RRCID -> 255004		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 8658 - 12849			
02	5916 X	4021	-0-	-1895	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
03	5735 X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3		N	-0-			-0-
04	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3		N	-0-			-0-
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3		N	-0-			-0-
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
07	4588 X	4512	-0-	-76	-0-	4512	3		N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #: 9H		RRCID -> 255005		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8682 - 12810			
02	3306 X	2235	-0-	-1071	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
03	2821 X	2030	-0-	-791	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
04	2130 X	1826	-0-	-304	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
05	2387 X	1777	-0-	-610	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
06	2310 X	1349	-0-	-961	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
07	2387 X	1794	-0-	-593	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
TOLBERT		WELL #: 8H		RRCID -> 255006		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 8630 - 13272		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9541 X	8966	-0-	-575	-0-	8966	3		N	-0-	-0-	
03	10199 X	9814	-0-	-385	-0-	9814	3		N	-0-	-0-	
04	9870 X	9487	-0-	-383	-0-	9487	3		N	-0-	-0-	
05	10199 X	9723	-0-	-476	-0-	9723	3		N	-0-	-0-	
06	9870 X	9234	-0-	-636	-0-	9234	3		N	-0-	-0-	
07	9827 X	9115	-0-	-712	-0-	9115	3		N	-0-	-0-	

TOLBERT		WELL #: 6H		RRCID -> 255007		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8572 - 11400		
02	4321 X	4075	-0-	-246	-0-	4075	3		N	-0-	-0-	
03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3		N	-0-	-0-	
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3		N	-0-	-0-	
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3		N	-0-	-0-	
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-	-0-	
07	4712 X	4198	-0-	-514	-0-	4198	3		N	-0-	-0-	

GODLEY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 255016		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7045 - 9900		
02	5887 X	5629	-0-	-258	-0-	5629	3		N	-0-	-0-	
03	6262 X	5806	-0-	-456	-0-	5806	3		N	-0-	-0-	
04	6060 X	5653	-0-	-407	-0-	5653	3		N	-0-	-0-	
05	6262 X	5776	-0-	-486	-0-	5776	3		N	-0-	-0-	
06	5820 X	5641	-0-	-179	-0-	5641	3		N	-0-	-0-	
07	6014 X	5879	-0-	-135	-0-	5879	3		N	-0-	-0-	

WOLFE		WELL #: 5H		RRCID -> 255018		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7549 - 10796		
02	5336 X	5127	-0-	-209	-0-	223	1	4904	2	N	-0-	
03	5704 X	5508	-0-	-196	-0-	238	1	5270	2	N	-0-	
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	230	1	5134	2	N	-0-	
05	5487 X	5385	-0-	-102	-0-	237	1	5148	2	N	-0-	
06	5340 X	4993	-0-	-347	-0-	224	1	4769	2	N	-0-	
07	5549 X	4981	-0-	-568	-0-	231	1	4750	2	N	-0-	

LANCASTER		WELL #: 9H		RRCID -> 255030		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6755 - 10280		
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		Y	-0-	-0-	
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3		Y	-0-	-0-	
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		Y	-0-	-0-	
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		Y	-0-	-0-	
06	3660 X	2788	-0-	-872	-0-	2788	3		Y	-0-	-0-	
07	3720 X	3057	-0-	-663	-0-	3057	3		Y	-0-	-0-	

WALKING T RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 255136		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 9302 - 11435		
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-	-0-	
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-	-0-	
04	3810 X	3306	-0-	-504	-0-	3306	3		N	-0-	-0-	
05	3937 X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3		N	-0-	-0-	
06	3810 X	3551	-0-	-259	-0-	3551	3		N	-0-	-0-	
*07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-	-0-	

ERVIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 255374		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8767 - 11535		
02	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	244	1	9941	2	N	-0-	
03	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	274	1	9679	2	N	-0-	
04	10380 X	9292	-0-	-1088	-0-	255	1	9037	2	N	-0-	
05	10881 X	9599	-0-	-1282	-0-	255	1	9344	2	N	-0-	
06	10530 X	7780	-0-	-2750	-0-	249	1	7531	2	N	-0-	
07	10881 X	3341	-0-	-7540	-0-	206	1	3135	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
ERVIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255375	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8612 - 11023
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-	500	1	23133	2	N	-0-	-0-
03	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	588	1	24537	2	N	-0-	-0-
04	24420 X	23561	-0-	-859	-0-	537	1	23024	2	N	-0-	-0-
05	25265 X	24361	-0-	-904	-0-	546	1	23815	2	N	-0-	-0-
06	24450 X	22774	-0-	-1676	-0-	546	1	22228	2	N	-0-	-0-
07	25265 X	24047	-0-	-1218	-0-	558	1	23489	2	N	-0-	-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	255376	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8767 - 11533
02	10353 X	9713	-0-	-640	-0-	9713	2			N	-0-	-0-
03	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-	-0-
04	10650 X	9780	-0-	-870	-0-	9780	2			N	-0-	-0-
05	11005 X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-	-0-
06	10650 X	10447	-0-	-203	-0-	10447	2			N	-0-	-0-
07	10788 X	9500	-0-	-1288	-0-	9500	2			N	-0-	-0-

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6799 - 9080
02	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-	-0-
03	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-	-0-
04	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-	-0-
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-	-0-
06	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-	-0-
*07	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-	-0-

SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255478	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8916 - 11944
02	14442 X	12430	-0-	-2012	-0-	12430	2			N	-0-	-0-
03	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-	-0-
04	13020 X	12720	-0-	-300	-0-	12720	2			N	-0-	-0-
05	13454 X	13036	-0-	-418	-0-	13036	2			N	-0-	-0-
06	13218 X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-	-0-
07	13578 X	12872	-0-	-706	-0-	12872	2			N	-0-	-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	255553	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	11723 - 13270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-	-0-

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	255672	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7155 - 8895
02	2291 N	2145	-0-	-146	-0-	2145	3			N	-0-	-0-
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-	-0-
04	2340 N	429	-0-	-1911	-0-	429	3			N	-0-	-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-	-0-
06	2130 N	1305	-0-	-825	-0-	1305	3			N	-0-	-0-
*07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
GODLEY MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	255688	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7250 - 9005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3074 X	3034	-0-	-40	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
03		3317 X	3210	-0-	-107	-0-	3210 3		N	-0-		-0-
04		3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090 3		N	-0-		-0-
05		3317 X	3085	-0-	-232	-0-	3085 3		N	-0-		-0-
06		3150 X	3089	-0-	-61	-0-	3089 3		N	-0-		-0-
07		3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203 3		N	-0-		-0-

EVANS		WELL #:		3H	RRCID ->	255815	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6700 - 11218
02		9541 X	9517	-0-	-24	-0-	9517 3		N	-0-		21
03		10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10318 3		N	-0-		21
04		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10182 3	150 9	N	136	121 1	36
05		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880 3		N	-0-		36
06		10080 X	9687	-0-	-393	-0-	9687 3		N	-0-		36
07		10664 X	10654	-0-	-10	-0-	10537 3	117 9	N	106		142

EVANS		WELL #:		4H	RRCID ->	255816	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6699 - 10814
02		5307 X	4191	-0-	-1116	-0-	4191 3		N	-0-		10
03		5456 X	3888	-0-	-1568	-0-	3888 3		N	-0-		10
04		5280 X	4387	-0-	-893	-0-	4313 3	74 9	N	67	59 1	18
05		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 3		N	-0-		18
06		4350 X	1888	-0-	-2462	-0-	1888 3		N	-0-		18
07		4526 X	2717	-0-	-1809	-0-	2661 3	56 9	N	51		69

EVANS/RANDLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255817	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6746 - 10066
02		986 N	965	-0-	-21	-0-	965 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	870	-0-	-184	-0-	870 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	896	-0-	-214	-0-	896 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	878	-0-	-145	-0-	878 3		N	-0-		-0-
06		840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3		N	-0-		-0-
07		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3		N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #:		11H	RRCID ->	255825	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7040 - 11241
02		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419 3		N	-0-		-0-
03		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908 3		N	-0-		-0-
04		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 3		N	-0-		-0-
05		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 3		N	-0-		-0-
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470 3		N	-0-		-0-
*07		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689 3		N	-0-		-0-

STUBBE		WELL #:		2H	RRCID ->	255826	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8392 - 11580
02		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	322 1	4489 2	N	-0-		-0-
03		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	344 1	5145 2	N	-0-		-0-
04		2940 X	333	-0-	-2607	-0-	333 1		N	-0-		-0-
05		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	344 1	5116 2	N	-0-		-0-
06		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	333 1	4903 2	N	-0-		-0-
*07		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	344 1	4973 2	N	-0-		-0-

TOLBERT		WELL #:		3H	RRCID ->	255829	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8661 - 12100
02		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 3		N	-0-		-0-
03		4154 X	3939	-0-	-215	-0-	3939 3		N	-0-		-0-
04		4020 X	3736	-0-	-284	-0-	3736 3		N	-0-		-0-
05		4154 X	3704	-0-	-450	-0-	3704 3		N	-0-		-0-
06		4020 X	2509	-0-	-1511	-0-	2509 3		N	-0-		-0-
07		4154 X	3128	-0-	-1026	-0-	3128 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4437 X	3995	-0-	-442	-0-	3995	3	N	-0-		-0-
03		4743 X	4487	-0-	-256	-0-	4487	3	N	-0-		-0-
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3	N	-0-		-0-
05		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	-0-		-0-
06		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3	N	-0-		-0-
07		4495 X	4466	-0-	-29	-0-	4466	3	N	-0-		-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380												
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	Y	-0-		-0-
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3	Y	-0-		-0-
04		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3	Y	-0-		-0-
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3	Y	-0-		-0-
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	Y	-0-		-0-
*07		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3	Y	-0-		-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558												
02		5394 X	5072	-0-	-322	-0-	5072	3	Y	-0-		-0-
03		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3	Y	-0-		-0-
04		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3	Y	-0-		-0-
05		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3	Y	-0-		-0-
06		5580 X	5535	-0-	-45	-0-	5535	3	Y	-0-		-0-
07		5766 X	5616	-0-	-150	-0-	5616	3	Y	-0-		-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824												
02		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	Y	-0-		-0-
03		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3	Y	-0-		-0-
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-		-0-
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3	Y	-0-		-0-
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3	Y	-0-		-0-
07		2666 N	2538	-0-	-128	-0-	2538	3	Y	-0-		-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900												
02		6206 X	5112	-0-	-1094	-0-	5112	3	Y	-0-		3
03		6541 X	5610	-0-	-931	-0-	5610	3	Y	-0-		3
04		6330 X	6006	-0-	-324	-0-	6006	3	Y	-0-		3
05		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3	Y	-0-		3
06		5790 X	4385	-0-	-1405	-0-	4385	3	Y	-0-		3
07		5983 X	4824	-0-	-1159	-0-	4824	3	Y	-0-		3

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080												
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889												
02		13166 X	12158	-0-	-1008	-0-	12158	3	N	-0-		-0-
03		14074 X	13501	-0-	-573	-0-	13501	3	N	-0-		-0-
04		13500 X	13439	-0-	-61	-0-	13439	3	N	-0-		-0-
05		13826 X	13687	-0-	-139	-0-	13687	3	N	-0-		-0-
06		13380 X	12802	-0-	-578	-0-	12802	3	N	-0-		-0-
07		13888 X	13068	-0-	-820	-0-	13068	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255987		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 3		Y	-0-	3
03	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 3		Y	-0-	3
04	7440 X	7423	-0-	-17	-0-	7423 3		Y	-0-	3
05	7688 X	7576	-0-	-112	-0-	7576 3		Y	-0-	3
06	7560 X	7458	-0-	-102	-0-	7458 3		Y	-0-	3
*07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875 3		Y	-0-	3

GALLAGHER		WELL #: 2H		RRCID -> 255995		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690		
02	5713 X	5409	-0-	-304	-0-	5409 3		N	-0-	-0-
03	6107 X	5670	-0-	-437	-0-	5670 3		N	-0-	-0-
04	5910 X	5294	-0-	-616	-0-	5294 3		N	-0-	-0-
05	6107 X	5212	-0-	-895	-0-	5212 3		N	-0-	-0-
06	5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271 3		N	-0-	-0-
07	5797 X	5355	-0-	-442	-0-	5355 3		N	-0-	-0-

GALLAGHER		WELL #: 6H		RRCID -> 255996		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105		
02	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10768 3		N	-0-	-0-
03	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	11327 3		N	-0-	-0-
04	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865 3		N	-0-	-0-
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924 3		N	-0-	-0-
06	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10512 3		N	-0-	-0-
*07	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	11126 3		N	-0-	-0-

KOLAR		WELL #: 10H		RRCID -> 255997		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432		
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 3		N	-0-	-0-
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417 3		N	-0-	-0-
04	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 3		N	-0-	-0-
05	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301 3		N	-0-	-0-
06	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772 3		N	-0-	-0-
*07	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 3		N	-0-	-0-

LEDEZMA		WELL #: 2H		RRCID -> 255998		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100		
02	12093 X	11934	-0-	-159	-0-	11934 3		N	-0-	-0-
03	12927 X	12775	-0-	-152	-0-	12775 3		N	-0-	-0-
04	12510 X	12378	-0-	-132	-0-	12378 3		N	-0-	-0-
05	12772 X	12751	-0-	-21	-0-	12751 3		N	-0-	-0-
06	12360 X	12198	-0-	-162	-0-	12198 3		N	-0-	-0-
07	12803 X	12556	-0-	-247	-0-	12556 3		N	-0-	-0-

CORE LAB		WELL #: 8H		RRCID -> 255999		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860		
02	3364 X	3341	-0-	-23	-0-	3341 3		Y	-0-	20
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 3		Y	-0-	20
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		Y	-0-	20
05	3596 X	3466	-0-	-130	-0-	3466 3		Y	-0-	20
06	3390 X	2850	-0-	-540	-0-	2850 3		Y	-0-	20
07	3503 X	3014	-0-	-489	-0-	3002 3	12 9	Y	11	31

EAGLE FORD C		WELL #: 6H		RRCID -> 256000		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158		
02	4553 X	4128	-0-	-425	-0-	4128 3		N	-0-	-0-
03	5890 X	4830	-0-	-1060	-0-	4830 3		N	-0-	-0-
04	5700 X	4614	-0-	-1086	-0-	4614 3		N	-0-	-0-
05	5890 X	5252	-0-	-638	-0-	5252 3		N	-0-	-0-
06	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		N	-0-	-0-
07	4836 X	4779	-0-	-57	-0-	4779 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
LEDEZMA		WELL #:		4H	RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8125 - 11880		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10353 X	9888	-0-	-465	-0-	9888	3	N	-0-			-0-
03		11067 X	10949	-0-	-118	-0-	10949	3	N	-0-			-0-
04		10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3	N	-0-			-0-
05		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3	N	-0-			-0-
06		10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	3	N	-0-			-0-
07		11222 X	11107	-0-	-115	-0-	11107	3	N	-0-			-0-

FALLS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 6566 - 11526		
02		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3	Y	-0-			65
03		7657 X	7468	-0-	-189	-0-	7468	3	Y	-0-			65
04		7410 X	7072	-0-	-338	-0-	7072	3	Y	-0-			65
05		7657 X	7384	-0-	-273	-0-	7384	3	Y	-0-			65
06		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3	Y	-0-			65
*07		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3	Y	-0-			65

FALLS CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6620 - 11050		
02		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3	Y	-0-			71
03		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	3	Y	-0-			71
04		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	3	Y	-0-			71
05		8060 X	7981	-0-	-79	-0-	7981	3	Y	-0-			71
06		7920 X	7854	-0-	-66	-0-	7854	3	Y	-0-			71
07		8184 X	8090	-0-	-94	-0-	8090	3	Y	-0-			71

EVANS/RANDLE		WELL #:		5H	RRCID ->	256006	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6898 - 9200		
02		5423 X	5259	-0-	-164	-0-	5259	3	N	-0-			-0-
03		5797 X	5619	-0-	-178	-0-	5619	3	N	-0-			-0-
04		5580 X	5475	-0-	-105	-0-	5475	3	N	-0-			-0-
05		5766 X	5614	-0-	-152	-0-	5614	3	N	-0-			-0-
06		5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5383	3	N	-0-			-0-
07		5673 X	5493	-0-	-180	-0-	5493	3	N	-0-			-0-

EVANS/RANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	256008	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6917 - 11091		
02		3538 X	3472	-0-	-66	-0-	3472	3	N	-0-			-0-
03		3906 X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3	N	-0-			-0-
04		3780 X	3379	-0-	-401	-0-	3379	3	N	-0-			-0-
05		3906 X	3566	-0-	-340	-0-	3566	3	N	-0-			-0-
06		3780 X	3414	-0-	-366	-0-	3414	3	N	-0-			-0-
*07		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-			-0-

EVANS/RANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	256011	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 6860 - 10768		
02		7714 X	7169	-0-	-545	-0-	7169	3	N	-0-			-0-
03		7967 X	7895	-0-	-72	-0-	7895	3	N	-0-			-0-
04		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3	N	-0-			-0-
05		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	3	N	-0-			-0-
06		7650 X	7614	-0-	-36	-0-	7614	3	N	-0-			-0-
07		7967 X	7018	-0-	-949	-0-	7018	3	N	-0-			-0-

FALLS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	256012	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6138	PERF. 6710 - 11160		
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HUDGINS				WELL #:	5H	RRCID ->	256108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 6784 - 9647
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	7H	RRCID ->	256122	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 6769 - 9807
02	1653 N	1447	-0-	-206	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
06	1560 N	942	-0-	-618	-0-	942	3	N	-0-			-0-
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	6H	RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF. 7811 - 9759
02	5046 X	4452	-0-	-594	-0-	4452	3	N	-0-			-0-
03	5394 X	4845	-0-	-549	-0-	4845	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3	N	-0-			-0-
05	5146 X	5070	-0-	-76	-0-	5070	3	N	-0-			-0-
06	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3	N	-0-			-0-
*07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3	N	-0-			-0-

DECKER				WELL #:	2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7749 - 10879
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEN TEICH				WELL #:	3H	RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6985 - 10425
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3	Y	-0-			26
03	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	3	Y	-0-			26
04	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3	Y	-0-			26
05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	3	Y	-0-			26
06	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3	Y	-0-			26
*07	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3	Y	-0-			26

KEN TEICH				WELL #:	5H	RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6798 - 9425
02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3	Y	-0-			26
03	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3	Y	-0-			26
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3	Y	-0-			26
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3	Y	-0-			26
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3	Y	-0-			26
*07	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3	Y	-0-			26

HUDGINS				WELL #:	4H	RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6457 - 9523
02	4234 X	2977	-0-	-1257	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	3375	-0-	-1058	-0-	3375	3	N	-0-			-0-
04	4290 X	3583	-0-	-707	-0-	3583	3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3532	3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3115	-0-	-605	-0-	3115	3	N	-0-			-0-
07	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KEN TEICH		WELL #: 4H		RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7045 - 9600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5278 X	4958	-0-	-320	-0-	4958	3	Y	-0-			26
03	5549 X	1329	-0-	-4220	-0-	1329	3	Y	-0-			26
04	5100 X	538	-0-	-4562	-0-	538	3	Y	-0-			26
05	5301 X	594	-0-	-4707	-0-	594	3	Y	-0-			26
06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	Y	-0-			26
*07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3	Y	-0-			26

U.S. LIME		WELL #: 30H		RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6608 - 9208	
02	2349 N	2277	-0-	-72	-0-	2277	3	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	2335	3	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2128	-0-	-212	-0-	2128	3	Y	-0-			-0-
05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3	Y	-0-			-0-
06	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	2089	3	Y	-0-			-0-
07	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	2108	3	Y	-0-			-0-

J.C. BELL ESTATE		WELL #: 8H		RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7120 - 9570	
02	5539 X	4957	-0-	-582	-0-	4957	3	N	-0-			-0-
03	5549 X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3	N	-0-			-0-
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3	N	-0-			-0-
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3	N	-0-			-0-
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3	N	-0-			-0-
07	5642 X	5007	-0-	-635	-0-	5007	3	N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #: 4H		RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 - 10720	
02	297	-0-	-0-	-297	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

US LIME E		WELL #: 34H		RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 - 9657	
02	7105 X	6532	-0-	-573	-0-	6532	3	Y	-0-			-0-
03	7192 X	6694	-0-	-498	-0-	6694	3	Y	-0-			-0-
04	6750 X	5819	-0-	-931	-0-	5819	3	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6949	-0-	-26	-0-	6949	3	Y	-0-			-0-
06	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3	Y	-0-			-0-
*07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3	Y	-0-			-0-

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	256413	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7185 - 10040	
02	3103 X	3048	-0-	-55	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3	N	-0-			-0-
04	3300 X	3049	-0-	-251	-0-	3049	3	N	-0-			-0-
05	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	3	N	-0-			-0-
06	3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	2913	-0-	-373	-0-	2913	3	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	256700	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8964 - 10826	
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2	N	-0-			-0-
03	5766 X	5586	-0-	-180	-0-	5586	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2	N	-0-			-0-
05	5766 X	5343	-0-	-423	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	4927	-0-	-473	-0-	4927	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256704		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIECK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256826		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103							
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	3985	2	N	27				82
						30	9								
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	268	1	4113	2	N	22				104
						24	9								
04	4260 X	4201	-0-	-59	-0-	259	1	3942	2	N	-0-				104
05	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	268	1	3888	2	N	21				125
						23	9								
06	4260 X	2823	-0-	-1437	-0-	248	1	2572	2	N	3				128
						3	9								
07	4402 X	4259	-0-	-143	-0-	268	1	3985	2	N	5				133
						6	9								

WALLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 257549		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109							
02	3654 X	3621	-0-	-33	-0-	3621	3			N	-0-				-0-
03	3968 X	3755	-0-	-213	-0-	3755	3			N	-0-				-0-
04	3840 X	3572	-0-	-268	-0-	3572	3			N	-0-				-0-
05	3968 X	3666	-0-	-302	-0-	3666	3			N	-0-				-0-
06	3810 X	3492	-0-	-318	-0-	3492	3			N	-0-				-0-
07	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	3			N	-0-				-0-

DURBIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257595		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821							
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-				-0-
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-				-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
07	1302 N	170	-0-	-1132	-0-	170	3			N	-0-				-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257614		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025							
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-				-0-
04	840 N	697	-0-	-143	-0-	697	3			N	-0-				-0-
05	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-				-0-
06	630 N	223	-0-	-407	-0-	223	3			N	-0-				-0-
07	713 N	402	-0-	-311	-0-	402	3			N	-0-				-0-

DOBBINS		WELL #: 10H		RRCID -> 257652		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977							
02	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7411	2	79	9	Y	72	139	1		119
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8673	2	78	9	Y	71	140	1		50
04	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8242	2	48	9	Y	44				94
05	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8706	2	48	9	Y	44				138
06	8400 X	8342	-0-	-58	-0-	8305	2	37	9	Y	34	90	1		82
*07	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10461	2	30	9	Y	27	56	1		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DOBBINS		WELL #: 11H		RRCID -> 257653		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6720	2	26	9	N	53
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7597	2	32	9	N	35
04	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5425	2	50	9	N	80
05	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5731	2	47	9	N	123
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5211	2	47	9	N	76
*07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5507	2	58	9	N	18

FORD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257696		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755		
02	4930 X	4823	-0-	-107	-0-	4823	3		N	-0-	-0-
03	5270 X	5162	-0-	-108	-0-	5162	3		N	-0-	-0-
04	4920 X	4901	-0-	-19	-0-	4901	3		N	-0-	-0-
05	5146 X	5108	-0-	-38	-0-	5108	3		N	-0-	-0-
06	5010 X	4732	-0-	-278	-0-	4732	3		N	-0-	-0-
07	5177 X	4712	-0-	-465	-0-	4712	3		N	-0-	-0-

KEMP A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 257697		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905		
02	6902 X	6498	-0-	-404	-0-	6498	3		N	-0-	-0-
03	7378 X	6770	-0-	-608	-0-	6770	3		N	-0-	-0-
04	7110 X	6546	-0-	-564	-0-	6546	3		N	-0-	-0-
05	7347 X	6595	-0-	-752	-0-	6595	3		N	-0-	-0-
06	6900 X	6329	-0-	-571	-0-	6329	3		N	-0-	-0-
07	6944 X	6352	-0-	-592	-0-	6352	3		N	-0-	-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257731		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930		
02	10817 X	9757	-0-	-1060	-0-	9757	3		N	-0-	-0-
03	11563 X	10427	-0-	-1136	-0-	10427	3		N	-0-	-0-
04	11190 X	10013	-0-	-1177	-0-	10013	3		N	-0-	-0-
05	11346 X	10272	-0-	-1074	-0-	10272	3		N	-0-	-0-
06	10980 X	9807	-0-	-1173	-0-	9807	3		N	-0-	-0-
07	10416 X	9988	-0-	-428	-0-	9988	3		N	-0-	-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257732		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860		
02	4814 X	3773	-0-	-1041	-0-	317	1	3456	2	N	-0-
03	5022 X	4060	-0-	-962	-0-	339	1	3721	2	N	-0-
04	4740 X	4512	-0-	-228	-0-	328	1	4184	2	N	-0-
05	4898 X	4728	-0-	-170	-0-	339	1	4389	2	N	-0-
06	4620 X	4571	-0-	-49	-0-	328	1	4243	2	N	-0-
07	4650 X	4609	-0-	-41	-0-	339	1	4270	2	N	-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257733		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240		
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
03	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-	-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-

CORE LAB		WELL #: 9H		RRCID -> 257734		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045		
02	4321 X	3923	-0-	-398	-0-	3923	3		N	-0-	64
03	4619 X	3583	-0-	-1036	-0-	3583	3		N	-0-	64
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3		N	-0-	64
05	4185 X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3		N	-0-	64
06	4050 X	3711	-0-	-339	-0-	3711	3		N	-0-	64
07	4247 X	3988	-0-	-259	-0-	3988	3		N	-0-	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
H F ALFREY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257738	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6895 - 10095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	261 N	40	-0-	-221	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
*07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

US LIME		WELL #:		32H	RRCID ->	257739	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6632 - 10500
02	4408 X	4023	-0-	-385	-0-	4023	3		Y	-0-		-0-
03	4712 X	4284	-0-	-428	-0-	4284	3		Y	-0-		-0-
04	4470 X	4113	-0-	-357	-0-	4113	3		Y	-0-		-0-
05	4526 X	3747	-0-	-779	-0-	3747	3		Y	-0-		-0-
06	4110 X	3614	-0-	-496	-0-	3614	3		Y	-0-		-0-
07	4247 X	4222	-0-	-25	-0-	4222	3		Y	-0-		-0-

US LIME		WELL #:		31H	RRCID ->	257740	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	7023 - 9875
02	4988 X	4613	-0-	-375	-0-	4613	3		Y	-0-		-0-
03	5022 X	4843	-0-	-179	-0-	4843	3		Y	-0-		-0-
04	4860 X	4699	-0-	-161	-0-	4699	3		Y	-0-		-0-
05	5022 X	4998	-0-	-24	-0-	4998	3		Y	-0-		-0-
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3		Y	-0-		-0-
07	4774 X	4706	-0-	-68	-0-	4706	3		Y	-0-		-0-

BROYLES UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	257756	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6195 - 11035
02	7366 X	7013	-0-	-353	-0-	7013	3		Y	-0-		42
03	7905 X	7453	-0-	-452	-0-	7453	3		Y	-0-		42
04	7650 X	7303	-0-	-347	-0-	7303	3		Y	-0-		42
05	7905 X	7550	-0-	-355	-0-	7550	3		Y	-0-		42
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	3		Y	-0-		42
*07	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3		Y	-0-		42

US LIME UNIT E		WELL #:		35H	RRCID ->	257781	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6674 - 10364
02	4814 X	4016	-0-	-798	-0-	4016	3		Y	-0-		-0-
03	4774 X	4214	-0-	-560	-0-	4214	3		Y	-0-		-0-
04	4530 X	4366	-0-	-164	-0-	4366	3		Y	-0-		-0-
05	4681 X	4064	-0-	-617	-0-	4064	3		Y	-0-		-0-
06	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	3		Y	-0-		-0-
07	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104	3		Y	-0-		-0-

EVANS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257804	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6729 - 10639
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROYLES UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	257823	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6180 - 11870
02	7308 X	7194	-0-	-114	-0-	7194	3		Y	-0-		45
03	7812 X	7532	-0-	-280	-0-	7532	3		Y	-0-		45
04	7560 X	7236	-0-	-324	-0-	7236	3		Y	-0-		45
05	7812 X	7338	-0-	-474	-0-	7338	3		Y	-0-		45
06	7440 X	6876	-0-	-564	-0-	6876	3		Y	-0-		45
07	7688 X	6808	-0-	-880	-0-	6808	3		Y	-0-		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FORD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257825		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	8207 X	6597	-0-	-1610	-0-	6597	3	N	-0-			-0-
03	9114 X	7890	-0-	-1224	-0-	7890	3	N	-0-			-0-
04	8820 X	7616	-0-	-1204	-0-	7616	3	N	-0-			-0-
05	9114 X	7775	-0-	-1339	-0-	7775	3	N	-0-			-0-
06	7650 X	7470	-0-	-180	-0-	7470	3	N	-0-			-0-
07	7905 X	7660	-0-	-245	-0-	7660	3	N	-0-			-0-

BONTKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257826		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238				
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H F ALFREY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257845		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708				
02	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3	N	-0-			-0-
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3	N	-0-			-0-
04	4710 X	4696	-0-	-14	-0-	4696	3	N	-0-			-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3	N	-0-			-0-
06	4710 X	4686	-0-	-24	-0-	4686	3	N	-0-			-0-
07	4867 X	4736	-0-	-131	-0-	4736	3	N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 257934		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650				
02	4611 X	3373	-0-	-1238	-0-	539	1	2834	2	N	-0-	-0-
03	4929 X	3680	-0-	-1249	-0-	576	1	3104	2	N	-0-	-0-
04	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	557	1	4251	2	N	-0-	-0-
05	4340 X	4265	-0-	-75	-0-	576	1	3689	2	N	-0-	-0-
06	4200 X	4009	-0-	-191	-0-	557	1	3452	2	N	-0-	-0-
07	4960 X	3373	-0-	-1587	-0-	576	1	2797	2	N	-0-	-0-

EAGLE FORD C UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258124		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938				
02	5220 X	4748	-0-	-472	-0-	4748	3		N	-0-		-0-
03	5580 X	4981	-0-	-599	-0-	4981	3		N	-0-		-0-
04	5130 X	4930	-0-	-200	-0-	4930	3		N	-0-		-0-
05	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	3		N	-0-		-0-
06	5070 X	4338	-0-	-732	-0-	4338	3		N	-0-		-0-
07	5084 X	4636	-0-	-448	-0-	4636	3		N	-0-		-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 258348		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475				
02	7946 X	6297	-0-	-1649	-0-	507	1	5790	2	N	-0-	-0-
03	8494 X	6524	-0-	-1970	-0-	542	1	5982	2	N	-0-	-0-
04	8220 X	6267	-0-	-1953	-0-	525	1	5742	2	N	-0-	-0-
05	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	542	1	7384	2	N	-0-	-0-
06	7440 X	7246	-0-	-194	-0-	525	1	6721	2	N	-0-	-0-
*07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	542	1	6442	2	N	-0-	-0-

FORD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258564		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236				
02	3306 X	3093	-0-	-213	-0-	3093	3		N	-0-		-0-
03	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3437	3		N	-0-		-0-
04	3420 X	3054	-0-	-366	-0-	3054	3		N	-0-		-0-
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-		-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3		N	-0-		-0-
07	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3387	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICE LOH A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	258695	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	8858 - 13237
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FOWLER UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620
02	5771 X	5361	-0-	-410	-0-	5361	3	N	-0-		-0-
03	6138 X	5787	-0-	-351	-0-	5787	3	N	-0-		-0-
04	5940 X	5673	-0-	-267	-0-	5673	3	N	-0-		-0-
05	6138 X	5892	-0-	-246	-0-	5892	3	N	-0-		-0-
06	5790 X	5724	-0-	-66	-0-	5724	3	N	-0-		-0-
07	5859 X	5718	-0-	-141	-0-	5718	3	N	-0-		-0-
SPRING VALLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3	N	-0-		-0-
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3	N	-0-		-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3	N	-0-		-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3	N	-0-		-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3	N	-0-		-0-
*07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3	N	-0-		-0-
SPRING VALLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575
02	5481 X	5043	-0-	-438	-0-	5043	3	N	-0-		-0-
03	5859 X	4685	-0-	-1174	-0-	4685	3	N	-0-		-0-
04	5670 X	5512	-0-	-158	-0-	5512	3	N	-0-		-0-
05	5394 X	5390	-0-	-4	-0-	5390	3	N	-0-		-0-
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3	N	-0-		-0-
07	5704 X	5581	-0-	-123	-0-	5581	3	N	-0-		-0-
FORD UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	258721	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7016 - 12224
02	8091 X	7857	-0-	-234	-0-	7857	3	N	-0-		-0-
03	8587 X	8328	-0-	-259	-0-	8328	3	N	-0-		-0-
04	8310 X	7954	-0-	-356	-0-	7954	3	N	-0-		-0-
05	8401 X	8157	-0-	-244	-0-	8157	3	N	-0-		-0-
06	8130 X	7798	-0-	-332	-0-	7798	3	N	-0-		-0-
07	8401 X	7862	-0-	-539	-0-	7862	3	N	-0-		-0-
DURBIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258770	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8160 - 11821
02	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3	N	-0-		-0-
03	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	3	N	-0-		-0-
04	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3	N	-0-		-0-
05	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	3	N	-0-		-0-
06	8790 X	8586	-0-	-204	-0-	8586	3	N	-0-		-0-
07	9083 X	9070	-0-	-13	-0-	9070	3	N	-0-		-0-
TOLBERT UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160
02	10266 X	10031	-0-	-235	-0-	10031	3	N	-0-		-0-
03	10974 X	10849	-0-	-125	-0-	10849	3	N	-0-		-0-
04	10620 X	10434	-0-	-186	-0-	10434	3	N	-0-		-0-
05	10881 X	10452	-0-	-429	-0-	10452	3	N	-0-		-0-
06	10530 X	10070	-0-	-460	-0-	10070	3	N	-0-		-0-
07	10850 X	10326	-0-	-524	-0-	10326	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6467 X	6318	-0-	-149	-0-	6318	3	N	-0-			-0-
03	6820 X	6340	-0-	-480	-0-	6340	3	N	-0-			-0-
04	6870 X	6664	-0-	-206	-0-	6664	3	N	-0-			-0-
05	7099 X	6875	-0-	-224	-0-	6875	3	N	-0-			-0-
06	6870 X	5998	-0-	-872	-0-	5998	3	N	-0-			-0-
07	6882 X	6604	-0-	-278	-0-	6604	3	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8171 - 11375
02	4698 X	3946	-0-	-752	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
03	4588 X	4528	-0-	-60	-0-	4528	3	N	-0-			-0-
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3	N	-0-			-0-
05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	3354	-0-	-1026	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	3096	-0-	-1430	-0-	3096	3	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8192 - 11580
02	7047 X	5273	-0-	-1774	-0-	5273	3	N	-0-			-0-
03	7533 X	7135	-0-	-398	-0-	7135	3	N	-0-			-0-
04	7020 X	6771	-0-	-249	-0-	6771	3	N	-0-			-0-
05	7254 X	7099	-0-	-155	-0-	7099	3	N	-0-			-0-
06	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3	N	-0-			-0-
*07	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6950 - 12730
02	7047 X	6872	-0-	-175	-0-	6872	3	N	-0-			-0-
03	7254 X	6882	-0-	-372	-0-	6882	3	N	-0-			-0-
04	7020 X	6696	-0-	-324	-0-	6696	3	N	-0-			-0-
05	7347 X	6976	-0-	-371	-0-	6976	3	N	-0-			-0-
06	7110 X	6981	-0-	-129	-0-	6981	3	N	-0-			-0-
07	7347 X	7105	-0-	-242	-0-	7105	3	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420
02	7453 X	7123	-0-	-330	-0-	7123	3	N	-0-			-0-
03	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3	N	-0-			-0-
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3	N	-0-			-0-
05	7626 X	7061	-0-	-565	-0-	7061	3	N	-0-			-0-
06	7590 X	6660	-0-	-930	-0-	6660	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	6982	-0-	-861	-0-	6982	3	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258829	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8292 - 12280
02	8555 X	8107	-0-	-448	-0-	8107	3	N	-0-			-0-
03	9021 X	8512	-0-	-509	-0-	8512	3	N	-0-			-0-
04	8730 X	7709	-0-	-1021	-0-	7709	3	N	-0-			-0-
05	8897 X	8263	-0-	-634	-0-	8263	3	N	-0-			-0-
06	8520 X	7921	-0-	-599	-0-	7921	3	N	-0-			-0-
07	8680 X	8224	-0-	-456	-0-	8224	3	N	-0-			-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	258830	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8104 - 12050
02	6119 X	5490	-0-	-629	-0-	5490	3	N	-0-			-0-
03	6417 X	5899	-0-	-518	-0-	5899	3	N	-0-			-0-
04	6180 X	6012	-0-	-168	-0-	6012	3	N	-0-			-0-
05	6231 X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3	N	-0-			-0-
06	5790 X	5417	-0-	-373	-0-	5417	3	N	-0-			-0-
07	6200 X	5814	-0-	-386	-0-	5814	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HOFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF. 7389 - 11080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5539 X	5095	-0-	-444	-0-	5095	3	N	-0-			-0-
03	5921 X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3	N	-0-			-0-
04	5550 X	5068	-0-	-482	-0-	5068	3	N	-0-			-0-
05	5487 X	5263	-0-	-224	-0-	5263	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	5032	-0-	-278	-0-	5032	3	N	-0-			-0-
07	5456 X	5188	-0-	-268	-0-	5188	3	N	-0-			-0-

TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF. 7035 - 13960	
02	10266 X	9914	-0-	-352	-0-	9914	3	N	-0-			-0-
03	10726 X	10401	-0-	-325	-0-	10401	3	N	-0-			-0-
04	10230 X	9844	-0-	-386	-0-	9844	3	N	-0-			-0-
05	10602 X	10134	-0-	-468	-0-	10134	3	N	-0-			-0-
06	10260 X	9864	-0-	-396	-0-	9864	3	N	-0-			-0-
07	10602 X	10088	-0-	-514	-0-	10088	3	N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 8050 - 10497	
02	4872 X	4333	-0-	-539	-0-	4333	3	N	-0-			-0-
03	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	4841	3	N	-0-			-0-
04	5100 X	4983	-0-	-117	-0-	4983	3	N	-0-			-0-
05	5270 X	4894	-0-	-376	-0-	4894	3	N	-0-			-0-
06	4890 X	4318	-0-	-572	-0-	4318	3	N	-0-			-0-
07	5146 X	4487	-0-	-659	-0-	4487	3	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7597 - 10125	
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	169	1	5105	2	N	-0-	-0-
03	5549 X	5316	-0-	-233	-0-	181	1	5135	2	N	-0-	-0-
04	5220 X	175	-0-	-5045	-0-	175	1			N	-0-	-0-
05	5642 X	4171	-0-	-1471	-0-	181	1	3990	2	N	-0-	-0-
06	5460 X	4753	-0-	-707	-0-	175	1	4578	2	N	-0-	-0-
07	5642 X	4720	-0-	-922	-0-	181	1	4539	2	N	-0-	-0-

CORE LAB		WELL #:		6H	RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6852 - 9630	
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-	77
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-	77
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-	77
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-	77
06	4380 X	4133	-0-	-247	-0-	4133	3			Y	-0-	77
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4498	3	48	9	Y	44	121

LONESTAR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	259067	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8860 - 12618	
02	12818 X	12478	-0-	-340	-0-	62	1	12416	2	N	-0-	-0-
03	13919 X	12819	-0-	-1100	-0-	65	1	12754	2	N	-0-	-0-
04	13470 X	12962	-0-	-508	-0-	66	1	12896	2	N	-0-	-0-
05	13919 X	12541	-0-	-1378	-0-	67	1	12474	2	N	-0-	-0-
06	13140 X	11727	-0-	-1413	-0-	64	1	11663	2	N	-0-	-0-
07	13392 X	12053	-0-	-1339	-0-	66	1	11987	2	N	-0-	-0-

RICE LOH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259068	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8558	PERF. 8890 - 13199	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	529 1	5495 2	N	-0-			31
03	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	565 1	5675 2	N	-0-			31
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	547 1	5676 2	N	-0-	5 1		26
05	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	565 1	6411 2	N	10			36
						11 9						
06	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	547 1	6291 2	N	-0-			36
*07	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	565 1	6168 2	N	-0-			36

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

02	15892 X	14623	-0-	-1269	-0-	14623 2		N	-0-			-0-
03	16802 X	15963	-0-	-839	-0-	15963 2		N	-0-			-0-
04	15870 X	13906	-0-	-1964	-0-	13906 2		N	-0-			-0-
05	16058 X	15448	-0-	-610	-0-	15448 2		N	-0-			-0-
06	15450 X	14722	-0-	-728	-0-	14722 2		N	-0-			-0-
07	15965 X	14570	-0-	-1395	-0-	14570 2		N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

02	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 3		Y	-0-			-0-
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		Y	-0-			-0-
04	6300 X	6201	-0-	-99	-0-	6201 3		Y	-0-			-0-
05	6510 X	5917	-0-	-593	-0-	5917 3		Y	-0-			-0-
06	6270 X	5897	-0-	-373	-0-	5897 3		Y	-0-			-0-
07	6479 X	6381	-0-	-98	-0-	6381 3		Y	-0-			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

02	5336 X	4280	-0-	-1056	-0-	4280 3		N	-0-			-0-
03	5704 X	5132	-0-	-572	-0-	5132 3		N	-0-			-0-
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 3		N	-0-			-0-
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3		N	-0-			-0-
06	5340 X	4339	-0-	-1001	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
07	6262 X	5901	-0-	-361	-0-	5901 3		N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 2		N	-0-			-0-
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2		N	-0-			-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2		N	-0-			-0-
05	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2		N	-0-			-0-
06	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 2		N	-0-			-0-
*07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BECKHAM UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259364	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF.	8290 - 11295
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4408 X	3745	-0-	-663	-0-	3745	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4077	-0-	-635	-0-	4077	3	N	-0-			-0-
04	4560 X	3701	-0-	-859	-0-	3701	3	N	-0-			-0-
05	4495 X	3790	-0-	-705	-0-	3790	3	N	-0-			-0-
06	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	3630	3	N	-0-			-0-
07	4092 X	3511	-0-	-581	-0-	3511	3	N	-0-			-0-

RODEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259424	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7202 - 9850
02	7656 X	7578	-0-	-78	-0-	7578	3	N	-0-			-0-
03	8184 X	8111	-0-	-73	-0-	8111	3	N	-0-			-0-
04	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3	N	-0-			-0-
05	8153 X	8073	-0-	-80	-0-	8073	3	N	-0-			-0-
06	7890 X	7732	-0-	-158	-0-	7732	3	N	-0-			-0-
*07	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259481	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8991 - 10987
02	11223 X	10081	-0-	-1142	-0-	10081	2	N	-0-			-0-
03	11997 X	11213	-0-	-784	-0-	11213	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	10462	-0-	-1148	-0-	10462	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	10885	-0-	-337	-0-	10885	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	9645	-0-	-1215	-0-	9645	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	9315	-0-	-1907	-0-	9315	2	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259482	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8743 - 10680
02	6989 X	6795	-0-	-194	-0-	6795	2	N	-0-			-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2	N	-0-			-0-
04	7380 X	7217	-0-	-163	-0-	7217	2	N	-0-			-0-
05	7626 X	7352	-0-	-274	-0-	7352	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	7134	-0-	-554	-0-	7134	2	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259519	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8533 - 14993
02	37348 X	37348	-0-	-0-	-0-	37348	2	N	-0-			-0-
03	39134 X	39134	-0-	-0-	-0-	39134	2	N	-0-			-0-
04	36808 X	36808	-0-	-0-	-0-	36808	2	N	-0-			-0-
05	35278 X	34358	-0-	-920	-0-	34358	2	N	-0-			-0-
06	34140 X	29683	-0-	-4457	-0-	29683	2	N	-0-			-0-
07	35278 X	29560	-0-	-5718	-0-	29560	2	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259520	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8550 - 14740
02	27811 X	21811	-0-	-6000	-0-	21811	2	N	-0-			-0-
03	28923 X	23007	-0-	-5916	-0-	23007	2	N	-0-			-0-
04	26100 X	21655	-0-	-4445	-0-	21655	2	N	-0-			-0-
05	24986 X	19753	-0-	-5233	-0-	19753	2	N	-0-			-0-
06	23670 X	22017	-0-	-1653	-0-	22017	2	N	-0-			-0-
07	23312 X	22759	-0-	-553	-0-	22759	2	N	-0-			-0-

RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7096 - 9600
02	6641 X	6225	-0-	-416	-0-	6225	3	N	-0-			-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	N	-0-			-0-
04	6720 X	6449	-0-	-271	-0-	6449	3	N	-0-			-0-
05	6944 X	6508	-0-	-436	-0-	6508	3	N	-0-			-0-
06	6720 X	5900	-0-	-820	-0-	5900	3	N	-0-			-0-
07	6727 X	6240	-0-	-487	-0-	6240	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 6956 - 10720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-		-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-		-0-
04	600 N	140	-0-	-460	-0-	140 3			N	-0-		-0-
05	620 N	233	-0-	-387	-0-	233 3			N	-0-		-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-		-0-
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-		-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8085 - 11090	
02	8149 X	6490	-0-	-1659	-0-	6490 3			N	-0-		-0-
03	8711 X	7014	-0-	-1697	-0-	7014 3			N	-0-		-0-
04	8430 X	7403	-0-	-1027	-0-	7403 3			N	-0-		-0-
05	8463 X	6935	-0-	-1528	-0-	6935 3			N	-0-		-0-
06	6930 X	6879	-0-	-51	-0-	6879 3			N	-0-		-0-
07	7657 X	7623	-0-	-34	-0-	7623 3			N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:		14H	RRCID ->	259553	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6487	PERF. 6910 - 10355	
02	464 N	335	-0-	-129	-0-	335 3			Y	-0-		-0-
03	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3			Y	-0-		-0-
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	328 3			Y	-0-		-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3			Y	-0-		-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3			Y	-0-		-0-
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-		-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259690	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8284 - 10820	
02	5017 X	4884	-0-	-133	-0-	4884 3			N	-0-		-0-
03	5363 X	5035	-0-	-328	-0-	5035 3			N	-0-		-0-
04	5190 X	4419	-0-	-771	-0-	4419 3			N	-0-		-0-
05	5301 X	4773	-0-	-528	-0-	4773 3			N	-0-		-0-
06	5130 X	4736	-0-	-394	-0-	4736 3			N	-0-		-0-
07	5208 X	4512	-0-	-696	-0-	4512 3			N	-0-		-0-

BUFFALO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259710	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7698 - 10445	
02	3857 X	251	-0-	-3606	-0-	251 1			N	-0-		-0-
03	4123 X	349	-0-	-3774	-0-	349 1			N	-0-		-0-
04	3990 X	275	-0-	-3715	-0-	275 1			N	-0-		-0-
05	372 X	322	-0-	-50	-0-	322 1			N	-0-		-0-
06	330 X	278	-0-	-52	-0-	278 1			N	-0-		-0-
07	341 X	297	-0-	-44	-0-	297 1			N	-0-		-0-

HADLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259734	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7519 - 10225	
02	4756 X	4205	-0-	-551	-0-	98 1	4107 2		N	-0-		-0-
03	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	105 1	4430 2		N	-0-		-0-
04	4920 X	101	-0-	-4819	-0-	101 1			N	-0-		-0-
05	4960 X	3850	-0-	-1110	-0-	105 1	3745 2		N	-0-		-0-
06	4470 X	4017	-0-	-453	-0-	101 1	3916 2		N	-0-		-0-
07	4526 X	3659	-0-	-867	-0-	105 1	3554 2		N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		6H	RRCID ->	259739	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7355 - 10111	
02	7395 X	6701	-0-	-694	-0-	6701 3			N	-0-		-0-
03	7719 X	7146	-0-	-573	-0-	7146 3			N	-0-		-0-
04	7410 X	7147	-0-	-263	-0-	7147 3			N	-0-		-0-
05	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	7228 3			N	-0-		-0-
06	7140 X	6877	-0-	-263	-0-	6877 3			N	-0-		-0-
07	7378 X	7216	-0-	-162	-0-	7216 3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
LONESTAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259854	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	8992 - 12899
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	17788 X	17788	-0-	-0-	-0-	222	1	17566	2	N	-0-	-0-
03	18755 X	15248	-0-	-3507	-0-	261	1	14987	2	N	-0-	-0-
04	18150 X	6129	-0-	-12021	-0-	219	1	5910	2	N	-0-	-0-
05	18755 X	13143	-0-	-5612	-0-	216	1	12927	2	N	-0-	-0-
06	18150 X	16175	-0-	-1975	-0-	223	1	15952	2	N	-0-	-0-
07	18755 X	10662	-0-	-8093	-0-	209	1	10453	2	N	-0-	-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		7H	RRCID ->	259878	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7325 - 10126
02	7366 X	7089	-0-	-277	-0-	7089	3		N	-0-	-0-	-0-
03	7812 X	7460	-0-	-352	-0-	7460	3		N	-0-	-0-	-0-
04	7350 X	7324	-0-	-26	-0-	7324	3		N	-0-	-0-	-0-
05	7595 X	7456	-0-	-139	-0-	7456	3		N	-0-	-0-	-0-
06	7320 X	6906	-0-	-414	-0-	6906	3		N	-0-	-0-	-0-
07	7564 X	6834	-0-	-730	-0-	6834	3		N	-0-	-0-	-0-

BUFFALO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260009	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533
02	4408 X	785	-0-	-3623	-0-	785	1		N	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	758	-0-	-3954	-0-	758	1		N	-0-	-0-	-0-
04	4560 X	796	-0-	-3764	-0-	796	1		N	-0-	-0-	-0-
05	868 X	785	-0-	-83	-0-	785	1		N	-0-	-0-	-0-
06	840 X	794	-0-	-46	-0-	794	1		N	-0-	-0-	-0-
07	837 X	810	-0-	-27	-0-	810	1		N	-0-	-0-	-0-

CORE LAB		WELL #:		10H	RRCID ->	260019	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6814 - 9819
02	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3		N	-0-	-0-	57
03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3		N	-0-	-0-	57
04	8640 X	8473	-0-	-167	-0-	8473	3		N	-0-	-0-	57
05	8959 X	8837	-0-	-122	-0-	8837	3		N	-0-	-0-	57
06	8670 X	8438	-0-	-232	-0-	8438	3		N	-0-	-0-	57
07	8959 X	8560	-0-	-399	-0-	8560	3		N	-0-	-0-	57

GEREN		WELL #:		21H	RRCID ->	260020	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6604 - 10044
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LONESTAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260036	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	230	1	1948	2	N	-0-	-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	172	1	3147	2	N	-0-	-0-
04	1020 X	251	-0-	-769	-0-	251	1		N	-0-	-0-	-0-
05	1054 X	241	-0-	-813	-0-	241	1		N	-0-	-0-	-0-
06	1020 X	819	-0-	-201	-0-	251	1	568	2	N	-0-	-0-
*07	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	294	1	1430	2	N	-0-	-0-

PERR A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260049	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971
02	30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	807	1	29231	2	N	-0-	-0-
03	30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	863	1	29601	2	N	-0-	-0-
04	28753 X	28753	-0-	-0-	-0-	835	1	27918	2	N	-0-	-0-
05	28873 X	28873	-0-	-0-	-0-	863	1	28010	2	N	-0-	-0-
06	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-	835	1	26298	2	N	-0-	-0-
*07	28051 X	28051	-0-	-0-	-0-	863	1	27188	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
PERR A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260095		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	26642	2		N	-0-				-0-
03	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2		N	-0-				-0-
04	27720	X	27120	-0-	-599	-0-	27121	2		N	-0-				-0-
05	28644	X	27395	-0-	-1249	-0-	27395	2		N	-0-				-0-
06	27720	X	26814	-0-	-906	-0-	26814	2		N	-0-				-0-
07	28551	X	27120	-0-	-1431	-0-	27120	2		N	-0-				-0-

KEN TEICH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260246		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302						
02	6322	X	5800	-0-	-522	-0-	5800	3		Y	-0-				-0-
03	6758	X	6464	-0-	-294	-0-	6464	3		Y	-0-				-0-
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3		Y	-0-				-0-
05	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	5759	3		Y	-0-				-0-
06	6270	X	2848	-0-	-3422	-0-	2848	3		Y	-0-				-0-
07	6479	X	2252	-0-	-4227	-0-	2252	3		Y	-0-				-0-

LANCASTER		WELL #: 6H		RRCID -> 260263		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20

SWAPO II A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260420		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742						
02	18357	X	10743	-0-	-7614	-0-	10743	2		N	-0-				-0-
03	18228	X	9817	-0-	-8411	-0-	9817	2		N	-0-				-0-
04	17640	X	13051	-0-	-4589	-0-	13051	2		N	-0-				-0-
05	18228	X	14813	-0-	-3415	-0-	14813	2		N	-0-				-0-
06	16020	X	15089	-0-	-931	-0-	15089	2		N	-0-				-0-
*07	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2		N	-0-				-0-

PERR A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260421		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062						
02	2900	N	7720	-0-	4820	10970	7720	2		N	-0-				-0-
03	22626	X	11656	-0-	-10970	-0-	11656	2		N	-0-				-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2		N	-0-				-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		N	-0-				-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2		N	-0-				-0-
*07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2		N	-0-				-0-

PERR A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 260422		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251						
02	22533	X	21696	-0-	-837	-0-	21696	2		N	-0-				-0-
03	24087	X	22211	-0-	-1876	-0-	22211	2		N	-0-				-0-
04	23310	X	20883	-0-	-2427	-0-	20883	2		N	-0-				-0-
05	24087	X	21196	-0-	-2891	-0-	21196	2		N	-0-				-0-
06	23250	X	20070	-0-	-3180	-0-	20070	2		N	-0-				-0-
07	23188	X	20127	-0-	-3061	-0-	20127	2		N	-0-				-0-

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260437		COMPL. DATE 10/30/2010			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696						
02	7163	X	6701	-0-	-462	-0-	6655	2	46	9	Y	42	145	1	91
03	7161	X	7098	-0-	-63	-0-	7063	2	35	9	Y	32			123
04	6990	X	6955	-0-	-35	-0-	6918	2	37	9	Y	34			157
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7353	2	26	9	Y	24			181
06	T. A.		6942	-0-	6942	6942	6910	2	32	9	Y	29			210
*07	T. A.		7036	-0-	7036	13978	7001	2	35	9	Y	32	180	1	62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #:		4H	RRCID ->	260526	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7100 - 12122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3277 X	2824	-0-	-453	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518	3	N	-0-			-0-
04	3030 X	1208	-0-	-1822	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
05	3131 X	2359	-0-	-772	-0-	2359	3	N	-0-			-0-
06	3030 X	2612	-0-	-418	-0-	2612	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982	3	N	-0-			-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260532	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8735 - 11089
02	4118 X	4024	-0-	-94	-0-	4024	3	N	-0-			-0-
03	4402 X	4306	-0-	-96	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
04	4260 X	4177	-0-	-83	-0-	4177	3	N	-0-			-0-
05	4402 X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3	N	-0-			-0-
07	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021	3	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8622 - 11347
02	26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2	N	-0-			-0-
03	26397 X	26397	-0-	-0-	-0-	26397	2	N	-0-			-0-
04	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	25414	2	N	-0-			-0-
05	25201 X	25201	-0-	-0-	-0-	25201	2	N	-0-			-0-
06	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	23309	2	N	-0-			-0-
*07	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8554 - 14695
02	29609 X	28134	-0-	-1475	-0-	28134	2	N	-0-			-0-
03	31558 X	30645	-0-	-913	-0-	30645	2	N	-0-			-0-
04	30540 X	26016	-0-	-4524	-0-	26016	2	N	-0-			-0-
05	31558 X	26885	-0-	-4673	-0-	26885	2	N	-0-			-0-
06	29670 X	20462	-0-	-9208	-0-	20462	2	N	-0-			-0-
07	30659 X	25304	-0-	-5355	-0-	25304	2	N	-0-			-0-

THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8764 - 15320
02	37642 X	33410	-0-	-4232	-0-	33410	2	N	-0-			-0-
03	40238 X	36149	-0-	-4089	-0-	36149	2	N	-0-			-0-
04	38940 X	34485	-0-	-4455	-0-	34485	2	N	-0-			-0-
05	39494 X	28919	-0-	-10575	-0-	28919	2	N	-0-			-0-
06	37650 X	25668	-0-	-11982	-0-	25668	2	N	-0-			-0-
07	36146 X	17120	-0-	-19026	-0-	17120	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8750 - 13331
02	15892 X	15622	-0-	-270	-0-	15622	2	N	-0-			-0-
03	17577 X	16184	-0-	-1393	-0-	16184	2	N	-0-			-0-
04	17010 X	15051	-0-	-1959	-0-	15051	2	N	-0-			-0-
05	17577 X	14436	-0-	-3141	-0-	14436	2	N	-0-			-0-
06	16680 X	15381	-0-	-1299	-0-	15381	2	N	-0-			-0-
07	16709 X	16270	-0-	-439	-0-	16270	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557
02	10846 X	2925	-0-	-7921	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	3595	-0-	-5302	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
04	8490 X	446	-0-	-8044	-0-	446	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	3504	-0-	-2820	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
06	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2	N	-0-			-0-
*07	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
LANCASTER		WELL #: 7H		RRCID -> 260838		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 6870 - 10135			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10005 X	9787	-0-	-218	-0-	9787	3	Y	-0-				20
03	10292 X	9289	-0-	-1003	-0-	9289	3	Y	-0-				20
04	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	3	Y	-0-				20
05	10447 X	9736	-0-	-711	-0-	9736	3	Y	-0-				20
06	9150 X	8975	-0-	-175	-0-	8975	3	Y	-0-				20
*07	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3	Y	-0-				20

TRULOVE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 260924		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 8263		PERF. 8802 - 12490			
02	7772 X	7223	-0-	-549	-0-	7223	3	N	-0-				-0-
03	8308 X	7608	-0-	-700	-0-	7608	3	N	-0-				-0-
04	7830 X	7076	-0-	-754	-0-	7076	3	N	-0-				-0-
05	7998 X	7325	-0-	-673	-0-	7325	3	N	-0-				-0-
06	7470 X	6985	-0-	-485	-0-	6985	3	N	-0-				-0-
07	7719 X	7281	-0-	-438	-0-	7281	3	N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 260930		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8526 - 12740			
02	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3	N	-0-				-0-
03	11191 X	10737	-0-	-454	-0-	10737	3	N	-0-				-0-
04	10830 X	10326	-0-	-504	-0-	10326	3	N	-0-				-0-
05	11191 X	10184	-0-	-1007	-0-	10184	3	N	-0-				-0-
06	10620 X	9944	-0-	-676	-0-	9944	3	N	-0-				-0-
07	10912 X	10066	-0-	-846	-0-	10066	3	N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 10 H		RRCID -> 260931		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8406 - 10575			
02	6554 X	6205	-0-	-349	-0-	6205	3	N	-0-				-0-
03	6975 X	6570	-0-	-405	-0-	6570	3	N	-0-				-0-
04	6660 X	6312	-0-	-348	-0-	6312	3	N	-0-				-0-
05	6851 X	6368	-0-	-483	-0-	6368	3	N	-0-				-0-
06	6480 X	6065	-0-	-415	-0-	6065	3	N	-0-				-0-
07	6634 X	6203	-0-	-431	-0-	6203	3	N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 260933		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8870 - 13760			
02	14326 X	13502	-0-	-824	-0-	13502	3	N	-0-				-0-
03	15314 X	14334	-0-	-980	-0-	14334	3	N	-0-				-0-
04	14460 X	13622	-0-	-838	-0-	13622	3	N	-0-				-0-
05	14787 X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3	N	-0-				-0-
06	14040 X	13416	-0-	-624	-0-	13416	3	N	-0-				-0-
07	14446 X	13614	-0-	-832	-0-	13614	3	N	-0-				-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 260940		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8660 - 12325			
02	7714 X	7269	-0-	-445	-0-	7269	3	N	-0-				-0-
03	8246 X	7766	-0-	-480	-0-	7766	3	N	-0-				-0-
04	7740 X	7391	-0-	-349	-0-	7391	3	N	-0-				-0-
05	7998 X	7547	-0-	-451	-0-	7547	3	N	-0-				-0-
06	7710 X	7212	-0-	-498	-0-	7212	3	N	-0-				-0-
07	7781 X	7381	-0-	-400	-0-	7381	3	N	-0-				-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 261030		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7167 - 11070			
02	6728 X	6579	-0-	-149	-0-	6579	3	N	-0-				-0-
03	7285 X	6923	-0-	-362	-0-	6923	3	N	-0-				-0-
04	7050 X	6742	-0-	-308	-0-	6742	3	N	-0-				-0-
05	7285 X	6875	-0-	-410	-0-	6875	3	N	-0-				-0-
06	6900 X	6577	-0-	-323	-0-	6577	3	N	-0-				-0-
07	7037 X	6589	-0-	-448	-0-	6589	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
YU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.14004 - 14915	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12093 X	10822	-0-	-1271	-0-	10822	2	N	-0-		-0-	
03	12369 X	10820	-0-	-1549	-0-	10820	2	N	-0-		-0-	
04	11970 X	10616	-0-	-1354	-0-	10616	2	N	-0-		-0-	
05	11966 X	10547	-0-	-1419	-0-	10547	2	N	-0-		-0-	
06	11370 X	10095	-0-	-1275	-0-	10095	2	N	-0-		-0-	
07	11563 X	10035	-0-	-1528	-0-	10035	2	N	-0-		-0-	

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8936 - 13758	
02	12905 X	8335	-0-	-4570	-0-	8335	2	N	-0-		-0-	
03	13795 X	10169	-0-	-3626	-0-	10169	2	N	-0-		-0-	
04	12630 X	12548	-0-	-82	-0-	12548	2	N	-0-		-0-	
05	12648 X	10366	-0-	-2282	-0-	10366	2	N	-0-		-0-	
06	10860 X	7658	-0-	-3202	-0-	7658	2	N	-0-		-0-	
07	12958 X	6299	-0-	-6659	-0-	6299	2	N	-0-		-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8710 - 11410	
02	18705 X	18211	-0-	-494	-0-	18211	2	N	-0-		-0-	
03	21669 X	17711	-0-	-3958	-0-	17711	2	N	-0-		-0-	
04	20970 X	18527	-0-	-2443	-0-	18527	2	N	-0-		-0-	
05	21669 X	18657	-0-	-3012	-0-	18657	2	N	-0-		-0-	
06	20910 X	17321	-0-	-3589	-0-	17321	2	N	-0-		-0-	
07	19468 X	17502	-0-	-1966	-0-	17502	2	N	-0-		-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261141	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8840 - 13342	
02	26622 X	24725	-0-	-1897	-0-	24725	2	N	-0-		-0-	
03	27652 X	26002	-0-	-1650	-0-	26002	2	N	-0-		-0-	
04	26760 X	24775	-0-	-1985	-0-	24775	2	N	-0-		-0-	
05	27187 X	25236	-0-	-1951	-0-	25236	2	N	-0-		-0-	
06	25590 X	23670	-0-	-1920	-0-	23670	2	N	-0-		-0-	
07	26443 X	24168	-0-	-2275	-0-	24168	2	N	-0-		-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261142	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8766 - 13780	
02	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	33603	2	N	-0-		-0-	
03	34981 X	34981	-0-	-0-	-0-	34981	2	N	-0-		-0-	
04	33390 X	33390	-0-	-0-	-0-	33390	2	N	-0-		-0-	
05	33853 X	33853	-0-	-0-	-0-	33853	2	N	-0-		-0-	
06	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	32128	2	N	-0-		-0-	
*07	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	34730	2	N	-0-		-0-	

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261148	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8609 - 14867	
02	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	2	N	-0-		-0-	
03	24633 X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2	N	-0-		-0-	
04	21810 X	21810	-0-	-0-	-0-	21810	2	N	-0-		-0-	
05	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2	N	-0-		-0-	
06	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742	2	N	-0-		-0-	
*07	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	24973	2	N	-0-		-0-	

RICE LOH B UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	261167	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8928 - 14178	
02	17052 X	16760	-0-	-292	-0-	83	1	16677	2	N	-0-	
03	18228 X	17468	-0-	-760	-0-	89	1	17379	2	N	-0-	
04	17640 X	16673	-0-	-967	-0-	85	1	16588	2	N	-0-	
05	18073 X	16869	-0-	-1204	-0-	90	1	16779	2	N	-0-	
06	17340 X	15943	-0-	-1397	-0-	86	1	15857	2	N	-0-	
07	17918 X	15953	-0-	-1965	-0-	87	1	15866	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	105 1	21125 2	N	-0-		-0-
03		22661 X	22197	-0-	-464	-0-	113 1	22084 2	N	-0-		-0-
04		21930 X	21398	-0-	-532	-0-	109 1	21289 2	N	-0-		-0-
05		22692 X	20753	-0-	-1939	-0-	111 1	20642 2	N	-0-		-0-
06		21960 X	20152	-0-	-1808	-0-	109 1	20043 2	N	-0-		-0-
07		22692 X	20870	-0-	-1822	-0-	114 1	20756 2	N	-0-		-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792												
02		27405 X	23508	-0-	-3897	-0-	23508 2		N	-0-		-0-
03		26133 X	20750	-0-	-5383	-0-	20750 2		N	-0-		-0-
04		25050 X	21263	-0-	-3787	-0-	21263 2		N	-0-		-0-
05		25885 X	21435	-0-	-4450	-0-	21435 2		N	-0-		-0-
06		25050 X	22384	-0-	-2666	-0-	22384 2		N	-0-		-0-
07		25141 X	24970	-0-	-171	-0-	24970 2		N	-0-		-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645												
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		Y	-0-		-0-
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 3		Y	-0-		-0-
04		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		Y	-0-		-0-
05		3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3728 3		Y	-0-		-0-
06		3810 X	3309	-0-	-501	-0-	3309 3		Y	-0-		-0-
07		3937 X	3757	-0-	-180	-0-	3757 3		Y	-0-		-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889												
02		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186 2		N	-0-		-0-
03		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9649 2		N	-0-		-0-
04		7860 X	7802	-0-	-58	-0-	7802 2		N	-0-		-0-
05		9827 X	7845	-0-	-1982	-0-	7845 2		N	-0-		-0-
06		9510 X	7843	-0-	-1667	-0-	7843 2		N	-0-		-0-
07		9827 X	7540	-0-	-2287	-0-	7540 2		N	-0-		-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650												
02		11745 X	11175	-0-	-570	-0-	11175 3		N	-0-		-0-
03		12369 X	11810	-0-	-559	-0-	11810 3		N	-0-		-0-
04		11610 X	11505	-0-	-105	-0-	11505 3		N	-0-		-0-
05		11997 X	11551	-0-	-446	-0-	11551 3		N	-0-		-0-
06		11580 X	11064	-0-	-516	-0-	11064 3		N	-0-		-0-
07		11935 X	11246	-0-	-689	-0-	11246 3		N	-0-		-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006												
02		12093 X	10682	-0-	-1411	-0-	133 1	10549 2	N	-0-		-0-
03		13330 X	10805	-0-	-2525	-0-	161 1	10644 2	N	-0-		-0-
04		12900 X	8640	-0-	-4260	-0-	135 1	8505 2	N	-0-		-0-
05		13330 X	9800	-0-	-3530	-0-	134 1	9666 2	N	-0-		-0-
06		11730 X	8479	-0-	-3251	-0-	109 1	8370 2	N	-0-		-0-
07		11408 X	8461	-0-	-2947	-0-	136 1	8325 2	N	-0-		-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972												
02		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	223 1	3787 2	N	-0-		-0-
03		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	268 1	2015 2	N	-0-		-0-
04		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	231 1	2373 2	N	-0-		-0-
05		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	272 1	3550 2	N	-0-		-0-
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	252 1	4325 2	N	-0-		-0-
*07		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	224 1	1381 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261918	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8937 - 14257	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12122 X	6998	-0-	-5124	-0-	6998	2	N	-0-			-0-
03	11253 X	8998	-0-	-2255	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
04	9960 X	5005	-0-	-4955	-0-	5005	2	N	-0-			-0-
05	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-			N	-0-			-0-
06	8700 X	1414	-0-	-7286	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	261920	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	262016	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8876 - 14521	
02	20445 X	19766	-0-	-679	-0-	19766	2	N	-0-			-0-
03	21855 X	20331	-0-	-1524	-0-	20331	2	N	-0-			-0-
04	21150 X	19474	-0-	-1676	-0-	19474	2	N	-0-			-0-
05	21452 X	19878	-0-	-1574	-0-	19878	2	N	-0-			-0-
06	20460 X	19011	-0-	-1449	-0-	19011	2	N	-0-			-0-
07	21142 X	19274	-0-	-1868	-0-	19274	2	N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	262018	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8907 - 13586	
02	15631 X	14694	-0-	-937	-0-	14694	2	N	-0-			-0-
03	16709 X	15823	-0-	-886	-0-	15823	2	N	-0-			-0-
04	16170 X	14287	-0-	-1883	-0-	14287	2	N	-0-			-0-
05	16430 X	15098	-0-	-1332	-0-	15098	2	N	-0-			-0-
06	15600 X	14171	-0-	-1429	-0-	14171	2	N	-0-			-0-
07	15810 X	14680	-0-	-1130	-0-	14680	2	N	-0-			-0-

BONTKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262075	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8869 - 12047	
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	4333	-0-	-162	-0-	4333	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	4177	-0-	-173	-0-	4177	3	N	-0-			-0-
05	4495 X	4239	-0-	-256	-0-	4239	3	N	-0-			-0-
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	4320	3	N	-0-			-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #: 8H		RRCID ->	262100	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7150 - 11710	
02	5249 X	5156	-0-	-93	-0-	5156	3	N	-0-			-0-
03	5611 X	5386	-0-	-225	-0-	5386	3	N	-0-			-0-
04	5070 X	4740	-0-	-330	-0-	4740	3	N	-0-			-0-
05	5518 X	4733	-0-	-785	-0-	4733	3	N	-0-			-0-
06	5340 X	4901	-0-	-439	-0-	4901	3	N	-0-			-0-
07	5518 X	4922	-0-	-596	-0-	4922	3	N	-0-			-0-

BEASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262127	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7244 - 11085	
02	4959 X	2648	-0-	-2311	-0-	2648	3	N	-0-			-0-
03	4898 X	2441	-0-	-2457	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
04	4740 X	2235	-0-	-2505	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
05	3565 X	1841	-0-	-1724	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2853	-0-	-207	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
*07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 8H		RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9831 X	9335	-0-	-496	-0-	9335 3	N	-0-			-0-
03	10323 X	9704	-0-	-619	-0-	9704 3	N	-0-			-0-
04	9870 X	9341	-0-	-529	-0-	9341 3	N	-0-			-0-
05	10199 X	9807	-0-	-392	-0-	9807 3	N	-0-			-0-
06	9660 X	9339	-0-	-321	-0-	9339 3	N	-0-			-0-
07	9982 X	9552	-0-	-430	-0-	9552 3	N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7492 - 10160
02	5800 X	5698	-0-	-102	-0-	5698 3	N	-0-			-0-
03	6045 X	5540	-0-	-505	-0-	5540 3	N	-0-			-0-
04	5850 X	5153	-0-	-697	-0-	5153 3	N	-0-			-0-
05	6076 X	4963	-0-	-1113	-0-	4963 3	N	-0-			-0-
06	5880 X	4007	-0-	-1873	-0-	4007 3	N	-0-			-0-
07	6076 X	5157	-0-	-919	-0-	5157 3	N	-0-			-0-

GREENWAY BELL PSA		WELL #: 7H		RRCID ->	262337	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7684 - 12015
02	11339 X	10739	-0-	-600	-0-	10739 3	N	-0-			-0-
03	11904 X	11334	-0-	-570	-0-	11334 3	N	-0-			-0-
04	11460 X	10766	-0-	-694	-0-	10766 3	N	-0-			-0-
05	11687 X	10822	-0-	-865	-0-	10822 3	N	-0-			-0-
06	11310 X	10407	-0-	-903	-0-	10407 3	N	-0-			-0-
07	11470 X	10541	-0-	-929	-0-	10541 3	N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262338	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8739 - 13711
02	14674 X	13450	-0-	-1224	-0-	13450 2	N	-0-			-0-
03	14973 X	14853	-0-	-120	-0-	14853 2	N	-0-			-0-
04	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	14115 2	N	-0-			-0-
05	14446 X	14150	-0-	-296	-0-	14150 2	N	-0-			-0-
06	14370 X	13331	-0-	-1039	-0-	13331 2	N	-0-			-0-
07	14849 X	13169	-0-	-1680	-0-	13169 2	N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7296 - 10450
02	8700 X	8217	-0-	-483	-0-	8217 3	N	-0-			-0-
03	9300 X	8774	-0-	-526	-0-	8774 3	N	-0-			-0-
04	8820 X	8339	-0-	-481	-0-	8339 3	N	-0-			-0-
05	8928 X	8533	-0-	-395	-0-	8533 3	N	-0-			-0-
06	8640 X	8379	-0-	-261	-0-	8379 3	N	-0-			-0-
07	8773 X	8386	-0-	-387	-0-	8386 3	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8514 - 13084
02	29957 X	26220	-0-	-3737	-0-	26220 2	N	-0-			-0-
03	30287 X	27135	-0-	-3152	-0-	27135 2	N	-0-			-0-
04	28380 X	25872	-0-	-2508	-0-	25872 2	N	-0-			-0-
05	28923 X	26221	-0-	-2702	-0-	26221 2	N	-0-			-0-
06	27300 X	25255	-0-	-2045	-0-	25255 2	N	-0-			-0-
07	28024 X	25470	-0-	-2554	-0-	25470 2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262817	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8642 - 13474
02	23316 X	20930	-0-	-2386	-0-	20930 2	N	-0-			-0-
03	24304 X	21726	-0-	-2578	-0-	21726 2	N	-0-			-0-
04	23520 X	20483	-0-	-3037	-0-	20483 2	N	-0-			-0-
05	23622 X	19287	-0-	-4335	-0-	19287 2	N	-0-			-0-
06	22110 X	19109	-0-	-3001	-0-	19109 2	N	-0-			-0-
07	22382 X	20255	-0-	-2127	-0-	20255 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		26970 X	24524	-0-	-2446	-0-	24524	2	N	-0-		-0-	
03		27528 X	25840	-0-	-1688	-0-	25840	2	N	-0-		-0-	
04		26640 X	24405	-0-	-2235	-0-	24405	2	N	-0-		-0-	
05		27094 X	24903	-0-	-2191	-0-	24903	2	N	-0-		-0-	
06		25440 X	23590	-0-	-1850	-0-	23590	2	N	-0-		-0-	
07		26226 X	24180	-0-	-2046	-0-	24180	2	N	-0-		-0-	

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911													
02		17835 X	17249	-0-	-586	-0-	17249	2	N	-0-		-0-	
03		19065 X	17257	-0-	-1808	-0-	17257	2	N	-0-		-0-	
04		18450 X	15796	-0-	-2654	-0-	15796	2	N	-0-		-0-	
05		18445 X	16567	-0-	-1878	-0-	16567	2	N	-0-		-0-	
06		17850 X	15314	-0-	-2536	-0-	15314	2	N	-0-		-0-	
07		18445 X	16154	-0-	-2291	-0-	16154	2	N	-0-		-0-	

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052													
02		5974 X	5667	-0-	-307	-0-	5667	2	N	-0-		-0-	
03		6417 X	6261	-0-	-156	-0-	6261	2	N	-0-		-0-	
04		6210 X	5865	-0-	-345	-0-	5865	2	N	-0-		-0-	
05		6417 X	5879	-0-	-538	-0-	5879	2	N	-0-		-0-	
06		6060 X	5638	-0-	-422	-0-	5638	2	N	-0-		-0-	
07		6262 X	6035	-0-	-227	-0-	6035	2	N	-0-		-0-	

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180													
02		9976 X	9594	-0-	-382	-0-	9594	3	N	-0-		-0-	
03		10602 X	10243	-0-	-359	-0-	10243	3	N	-0-		-0-	
04		10110 X	9880	-0-	-230	-0-	9880	3	N	-0-		-0-	
05		10447 X	10096	-0-	-351	-0-	10096	3	N	-0-		-0-	
06		10110 X	9799	-0-	-311	-0-	9799	3	N	-0-		-0-	
07		10261 X	10021	-0-	-240	-0-	10021	3	N	-0-		-0-	

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088													
02		9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	267	1	N	11		100	
							12	9					
03		11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	286	1	N	16		116	
							18	9					
04		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	277	1	N	16		132	
							18	9					
05		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	286	1	N	26		158	
							29	9					
06		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	277	1	N	14		172	
							15	9					
*07		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	286	1	N	14		186	
							15	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
KEN TEICH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264763	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6915 - 11315
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2139 X	372	-0-	-1767	-0-	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	3420 X	130	-0-	-3290	-0-	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	3534 X	205	-0-	-3329	-0-	205 3	Y	-0-	-0-	-0-	

LANCASTER		WELL #: 10H		RRCID ->	265621	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6915 - 9745
02	6061 X	5786	-0-	-275	-0-	5786 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	6355 X	6085	-0-	-270	-0-	6085 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	6300 X	5866	-0-	-434	-0-	5866 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6510 X	5940	-0-	-570	-0-	5940 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5940 X	5865	-0-	-75	-0-	5865 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138 3	Y	-0-	-0-	-0-	

LANCASTER		WELL #: 5H		RRCID ->	265626	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	7017 - 11595
02	6554 X	4492	-0-	-2062	-0-	4492 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5921 X	5127	-0-	-794	-0-	5127 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	5280 X	4471	-0-	-809	-0-	4471 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BRICE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID ->	266383	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6825 - 11157
02	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	6851 X	6683	-0-	-168	-0-	6683 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	6630 X	6217	-0-	-413	-0-	6217 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6851 X	5239	-0-	-1612	-0-	5239 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6480 X	5679	-0-	-801	-0-	5679 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6696 X	794	-0-	-5902	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-	

O'DOWD UNIT		WELL #: 3 H		RRCID ->	266384	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6716	PERF.	6885 - 11005
02	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	14311 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	14242 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	13350 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	13830 X	11507	-0-	-2323	-0-	11507 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	14291 X	10557	-0-	-3734	-0-	10557 3	N	-0-	-0-	-0-	

KING		WELL #: 14 H		RRCID ->	266408	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	7332 - 11885
02	3364 X	3177	-0-	-187	-0-	3177 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3596 X	3461	-0-	-135	-0-	3461 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3570 X	3563	-0-	-7	-0-	3563 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3575 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3	N	-0-	-0-	-0-	

O'DOWD UNIT		WELL #: 4 H		RRCID ->	266411	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6800 - 10835
02	2900 N	3024	-0-	124	124	3024 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1634 N	1510	-0-	-124	-0-	1510 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PATE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	267274	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6813 - 11034
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		11687 X	11360	-0-	-327	-0-	11360 3	N	-0-			-0-
03		12493 X	12490	-0-	-3	-0-	12490 3	N	-0-			-0-
04		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256 3	N	-0-			-0-
05		12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	12715 3	N	-0-			-0-
06		12090 X	11984	-0-	-106	-0-	11984 3	N	-0-			-0-
07		12679 X	12616	-0-	-63	-0-	12616 3	N	-0-			-0-

JUSTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267288	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	9332 - 12331
02		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	12339 2	N	-0-			-0-
03		13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13900 2	N	-0-			-0-
04		13470 X	9336	-0-	-4134	-0-	9336 2	N	-0-			-0-
05		13919 X	11834	-0-	-2085	-0-	11834 2	N	-0-			-0-
06		13470 X	13184	-0-	-286	-0-	13184 2	N	-0-			-0-
07		13888 X	13318	-0-	-570	-0-	13318 2	N	-0-			-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	267886	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7000 - 13083
02		4408 X	2348	-0-	-2060	-0-	2348 3	N	-0-			-0-
03		3813 X	3080	-0-	-733	-0-	3080 3	N	-0-			-0-
04		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 3	N	-0-			-0-
05		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 3	N	-0-			-0-
06		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3	N	-0-			-0-
*07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3	N	-0-			-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	267887	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6957 - 12850
02		12789 X	12567	-0-	-222	-0-	12567 3	N	-0-			-0-
03		13423 X	12979	-0-	-444	-0-	12979 3	N	-0-			-0-
04		13110 X	12566	-0-	-544	-0-	12566 3	N	-0-			-0-
05		13547 X	12763	-0-	-784	-0-	12763 3	N	-0-			-0-
06		13110 X	12611	-0-	-499	-0-	12611 3	N	-0-			-0-
07		13423 X	13153	-0-	-270	-0-	13153 3	N	-0-			-0-

PATE BONE RANCH PSA		WELL #:		2 H	RRCID ->	268361	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6841 - 10531
02		8526 X	7767	-0-	-759	-0-	7767 3	N	-0-			-0-
03		8680 X	7414	-0-	-1266	-0-	7414 3	N	-0-			-0-
04		7980 X	6729	-0-	-1251	-0-	6729 3	N	-0-			-0-
05		8308 X	6891	-0-	-1417	-0-	6891 3	N	-0-			-0-
06		8040 X	6912	-0-	-1128	-0-	6912 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	6421	-0-	-1887	-0-	6421 3	N	-0-			-0-

JUSTIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277921	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	8150 - 13194
02		19575 X	17755	-0-	-1820	-0-	17755 2	N	-0-			-0-
03		20708 X	20360	-0-	-348	-0-	20360 2	N	-0-			-0-
04		20040 X	13084	-0-	-6956	-0-	13084 2	N	-0-			-0-
05		20398 X	15404	-0-	-4994	-0-	15404 2	N	-0-			-0-
06		19710 X	15886	-0-	-3824	-0-	15886 2	N	-0-			-0-
07		20367 X	16102	-0-	-4265	-0-	16102 2	N	-0-			-0-

JUSTIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277924	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8039 - 13056
02		18502 X	16805	-0-	-1697	-0-	16805 2	N	-0-			-0-
03		19561 X	18670	-0-	-891	-0-	18670 2	N	-0-			-0-
04		18930 X	12351	-0-	-6579	-0-	12351 2	N	-0-			-0-
05		19561 X	14385	-0-	-5176	-0-	14385 2	N	-0-			-0-
06		18060 X	14649	-0-	-3411	-0-	14649 2	N	-0-			-0-
07		18662 X	14861	-0-	-3801	-0-	14861 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
JUSTIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	277925	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8357 - 12979	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13775 X	11175	-0-	-2600	-0-	11175	2	N	-0-			-0-
03	13671 X	13024	-0-	-647	-0-	13024	2	N	-0-			-0-
04	13230 X	9416	-0-	-3814	-0-	9416	2	N	-0-			-0-
05	12865 X	12615	-0-	-250	-0-	12615	2	N	-0-			-0-
06	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2	N	-0-			-0-
*07	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2	N	-0-			-0-

JUSTIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	277942	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8539 - 13001	
02	21286 X	19779	-0-	-1507	-0-	19779	2	N	-0-			-0-
03	22456 X	22456	-0-	-0-	-0-	22456	2	N	-0-			-0-
04	21330 X	13914	-0-	-7416	-0-	13914	2	N	-0-			-0-
05	21824 X	15950	-0-	-5874	-0-	15950	2	N	-0-			-0-
06	21720 X	15693	-0-	-6027	-0-	15693	2	N	-0-			-0-
07	22444 X	21990	-0-	-454	-0-	21990	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	278757	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	9061 - 15863	
02	25926 X	25266	-0-	-660	-0-	25266	2	N	-0-			-0-
03	26815 X	26441	-0-	-374	-0-	26441	2	N	-0-			-0-
04	26100 X	25193	-0-	-907	-0-	25193	2	N	-0-			-0-
05	27001 X	25731	-0-	-1270	-0-	25731	2	N	-0-			-0-
06	26130 X	24666	-0-	-1464	-0-	24666	2	N	-0-			-0-
07	27001 X	25617	-0-	-1384	-0-	25617	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	278823	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	9045 - 14947	
02	25868 X	23573	-0-	-2295	-0-	23573	2	N	-0-			-0-
03	27652 X	24264	-0-	-3388	-0-	24264	2	N	-0-			-0-
04	26760 X	23001	-0-	-3759	-0-	23001	2	N	-0-			-0-
05	26784 X	22590	-0-	-4194	-0-	22590	2	N	-0-			-0-
06	25500 X	20325	-0-	-5175	-0-	20325	2	N	-0-			-0-
07	25203 X	21760	-0-	-3443	-0-	21760	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	279708	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	8493	PERF.	11318 - 15720	
02	29319 X	26574	-0-	-2745	-0-	26574	2	N	-0-			-0-
03	31341 X	27870	-0-	-3471	-0-	27870	2	N	-0-			-0-
04	30330 X	26623	-0-	-3707	-0-	26623	2	N	-0-			-0-
05	30194 X	27337	-0-	-2857	-0-	27337	2	N	-0-			-0-
06	28440 X	25930	-0-	-2510	-0-	25930	2	N	-0-			-0-
07	28396 X	25919	-0-	-2477	-0-	25919	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 11 H		RRCID ->	280300	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	8689	PERF.	9125 - 12969	
02	17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2	N	-0-			-0-
03	18538 X	17186	-0-	-1352	-0-	17186	2	N	-0-			-0-
04	17940 X	16205	-0-	-1735	-0-	16205	2	N	-0-			-0-
05	18538 X	16248	-0-	-2290	-0-	16248	2	N	-0-			-0-
06	17940 X	16182	-0-	-1758	-0-	16182	2	N	-0-			-0-
07	18538 X	16447	-0-	-2091	-0-	16447	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 10 H		RRCID ->	280308	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9186 - 13086	
02	20416 X	18945	-0-	-1471	-0-	18945	2	N	-0-			-0-
03	21824 X	19474	-0-	-2350	-0-	19474	2	N	-0-			-0-
04	21120 X	17794	-0-	-3326	-0-	17794	2	N	-0-			-0-
05	21824 X	17645	-0-	-4179	-0-	17645	2	N	-0-			-0-
06	20220 X	17023	-0-	-3197	-0-	17023	2	N	-0-			-0-
07	20243 X	16673	-0-	-3570	-0-	16673	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 280346		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 9740 - 15059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	23925 X	21174	-0-	-2751	-0-	21174 2	N	-0-			-0-
03	25575 X	18761	-0-	-6814	-0-	18761 2	N	-0-			-0-
04	24450 X	17314	-0-	-7136	-0-	17314 2	N	-0-			-0-
05	25265 X	18025	-0-	-7240	-0-	18025 2	N	-0-			-0-
06	24450 X	16998	-0-	-7452	-0-	16998 2	N	-0-			-0-
07	22630 X	17404	-0-	-5226	-0-	17404 2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 280347		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 9293 - 14639	
02	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	17785 2	N	-0-			-0-
03	19189 X	18525	-0-	-664	-0-	18525 2	N	-0-			-0-
04	18570 X	16380	-0-	-2190	-0-	16380 2	N	-0-			-0-
05	19189 X	16034	-0-	-3155	-0-	16034 2	N	-0-			-0-
06	18390 X	12924	-0-	-5466	-0-	12924 2	N	-0-			-0-
07	19003 X	11103	-0-	-7900	-0-	11103 2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 14 H		RRCID -> 280348		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9603 - 15577	
02	30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	30055 2	N	-0-			-0-
03	35131 X	35131	-0-	-0-	-0-	35131 2	N	-0-			-0-
04	34315 X	34315	-0-	-0-	-0-	34315 2	N	-0-			-0-
05	34598 X	34598	-0-	-0-	-0-	34598 2	N	-0-			-0-
06	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	33386 2	N	-0-			-0-
*07	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	33829 2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 13 H		RRCID -> 280349		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 9505 - 14846	
02	36801 X	31557	-0-	-5244	-0-	31557 2	N	-0-			-0-
03	39339 X	32040	-0-	-7299	-0-	32040 2	N	-0-			-0-
04	36300 X	32257	-0-	-4043	-0-	32257 2	N	-0-			-0-
05	35712 X	33838	-0-	-1874	-0-	33838 2	N	-0-			-0-
06	33810 X	32095	-0-	-1715	-0-	32095 2	N	-0-			-0-
07	33728 X	32747	-0-	-981	-0-	32747 2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 280350		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 9222 - 14871	
02	22011 X	19797	-0-	-2214	-0-	19797 2	N	-0-			-0-
03	23529 X	21131	-0-	-2398	-0-	21131 2	N	-0-			-0-
04	22770 X	19768	-0-	-3002	-0-	19768 2	N	-0-			-0-
05	23529 X	22193	-0-	-1336	-0-	22193 2	N	-0-			-0-
06	22710 X	21439	-0-	-1271	-0-	21439 2	N	-0-			-0-
*07	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	21405 2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 12 H		RRCID -> 280351		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9230 - 14914	
02	28623 X	26254	-0-	-2369	-0-	26254 2	N	-0-			-0-
03	30597 X	27990	-0-	-2607	-0-	27990 2	N	-0-			-0-
04	29610 X	21107	-0-	-8503	-0-	21107 2	N	-0-			-0-
05	30597 X	22972	-0-	-7625	-0-	22972 2	N	-0-			-0-
06	29280 X	22922	-0-	-6358	-0-	22922 2	N	-0-			-0-
07	28055 X	17821	-0-	-10234	-0-	17821 2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 15 H		RRCID -> 280352		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 9417 - 13263	
02	12615 X	6814	-0-	-5801	-0-	6814 2	N	-0-			-0-
03	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	14106 2	N	-0-			-0-
04	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	14742 2	N	-0-			-0-
05	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	13381 2	N	-0-			-0-
06	13050 X	7765	-0-	-5285	-0-	7765 2	N	-0-			-0-
07	13485 X	6029	-0-	-7456	-0-	6029 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283938		COMPL. DATE 04/16/2017		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEICH C (AW)		WELL #: 8H		RRCID -> 283944		COMPL. DATE 01/13/2018		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748			
02	17574 X	16146	-0-	-1428	-0-	16146	3	N	-0-	36	
03	18445 X	17065	-0-	-1380	-0-	17065	3	N	-0-	36	
04	17370 X	16332	-0-	-1038	-0-	16332	3	N	-0-	36	
05	17701 X	16503	-0-	-1198	-0-	16503	3	N	-0-	36	
06	17040 X	15694	-0-	-1346	-0-	15694	3	N	-0-	36	
07	17267 X	16005	-0-	-1262	-0-	16005	3	N	-0-	36	

TEICH C (AW)		WELL #: 9H		RRCID -> 283945		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776			
02	16646 X	16065	-0-	-581	-0-	16065	3	N	-0-	-0-	
03	17434 X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3	N	-0-	-0-	
04	17610 X	16598	-0-	-1012	-0-	16598	3	N	-0-	-0-	
05	18197 X	17134	-0-	-1063	-0-	17134	3	N	-0-	-0-	
06	17610 X	16256	-0-	-1354	-0-	16256	3	N	-0-	-0-	
07	17422 X	16531	-0-	-891	-0-	16531	3	N	-0-	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284007		COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640			
02	50228 X	43177	-0-	-7051	-0-	43177	2	N	-0-	-0-	
03	52638 X	44507	-0-	-8131	-0-	44507	2	N	-0-	-0-	
04	50940 X	42187	-0-	-8753	-0-	42187	2	N	-0-	-0-	
05	50313 X	42325	-0-	-7988	-0-	42325	2	N	-0-	-0-	
06	46170 X	40182	-0-	-5988	-0-	40182	2	N	-0-	-0-	
07	46159 X	40821	-0-	-5338	-0-	40821	2	N	-0-	-0-	

THORNTON UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 284008		COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590			
02	49358 X	48351	-0-	-1007	-0-	48351	2	N	-0-	-0-	
03	53661 X	50556	-0-	-3105	-0-	50556	2	N	-0-	-0-	
04	51930 X	48501	-0-	-3429	-0-	48501	2	N	-0-	-0-	
05	53661 X	49384	-0-	-4277	-0-	49384	2	N	-0-	-0-	
06	50430 X	46899	-0-	-3531	-0-	46899	2	N	-0-	-0-	
07	51677 X	48901	-0-	-2776	-0-	48901	2	N	-0-	-0-	

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284016		COMPL. DATE 11/12/2017		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724			
02	53447 X	47717	-0-	-5730	-0-	47717	2	N	-0-	-0-	
03	57133 X	48892	-0-	-8241	-0-	48892	2	N	-0-	-0-	
04	55290 X	46300	-0-	-8990	-0-	46300	2	N	-0-	-0-	
05	54405 X	46243	-0-	-8162	-0-	46243	2	N	-0-	-0-	
06	49350 X	43973	-0-	-5377	-0-	43973	2	N	-0-	-0-	
07	50995 X	44193	-0-	-6802	-0-	44193	2	N	-0-	-0-	

TEICH C UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284023		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367			
02	14007 X	12558	-0-	-1449	-0-	12558	3	N	-0-	-0-	
03	14849 X	13213	-0-	-1636	-0-	13213	3	N	-0-	-0-	
04	14010 X	12993	-0-	-1017	-0-	12993	3	N	-0-	-0-	
05	14229 X	13119	-0-	-1110	-0-	13119	3	N	-0-	-0-	
06	13260 X	12449	-0-	-811	-0-	12449	3	N	-0-	-0-	
07	13423 X	12662	-0-	-761	-0-	12662	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284099		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8585 - 15566	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	60436 X	54763	-0-	-5673	-0-	54763 2		N	-0-		-0-
03	62093 X	56366	-0-	-5727	-0-	56366 2		N	-0-		-0-
04	60090 X	52938	-0-	-7152	-0-	52938 2		N	-0-		-0-
05	60295 X	53485	-0-	-6810	-0-	53485 2		N	-0-		-0-
06	57780 X	NO RPT	-0-	-57780	-0-			N	NO RPT		-0-
07	58528 X	NO RPT	-0-	-58528	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284162		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 1940		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANNIN FARMS AB		WELL #: 1H		RRCID -> 284732		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 8649 - 15411	
02	67744 X	56421	-0-	-11323	-0-	56421 2		N	-0-		-0-
03	67363 X	58727	-0-	-8636	-0-	58727 2		N	-0-		-0-
04	64650 X	54443	-0-	-10207	-0-	54443 2		N	-0-		-0-
05	64976 X	53362	-0-	-11614	-0-	53362 2		N	-0-		-0-
06	59970 X	49316	-0-	-10654	-0-	49316 2		N	-0-		-0-
07	60326 X	49598	-0-	-10728	-0-	49598 2		N	-0-		-0-

FANNIN FARMS AB		WELL #: 3H		RRCID -> 284985		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8827 - 15575	
02	79257 X	62760	-0-	-16497	-0-	62760 2		N	-0-		-0-
03	78492 X	64020	-0-	-14472	-0-	64020 2		N	-0-		-0-
04	75960 X	59208	-0-	-16752	-0-	59208 2		N	-0-		-0-
05	74152 X	58169	-0-	-15983	-0-	58169 2		N	-0-		-0-
06	67560 X	54014	-0-	-13546	-0-	54014 2		N	-0-		-0-
07	67084 X	53340	-0-	-13744	-0-	53340 2		N	-0-		-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 284986		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 9250 - 13215	
02	56492 X	46099	-0-	-10393	-0-	46099 2		N	-0-		-0-
03	55924 X	47098	-0-	-8826	-0-	47098 2		N	-0-		-0-
04	54120 X	44512	-0-	-9608	-0-	44512 2		N	-0-		-0-
05	53630 X	44306	-0-	-9324	-0-	44306 2		N	-0-		-0-
06	49410 X	41698	-0-	-7712	-0-	41698 2		N	-0-		-0-
07	49290 X	42363	-0-	-6927	-0-	42363 2		N	-0-		-0-

FANNIN FARMS AB		WELL #: 2H		RRCID -> 285173		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8740 - 15630	
02	59450 X	51099	-0-	-8351	-0-	51099 2		N	-0-		-0-
03	59551 X	52737	-0-	-6814	-0-	52737 2		N	-0-		-0-
04	57630 X	49790	-0-	-7840	-0-	49790 2		N	-0-		-0-
05	57505 X	50223	-0-	-7282	-0-	50223 2		N	-0-		-0-
06	53700 X	47175	-0-	-6525	-0-	47175 2		N	-0-		-0-
07	54622 X	47650	-0-	-6972	-0-	47650 2		N	-0-		-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285174		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 8829 - 15760	
02	54520 X	43083	-0-	-11437	-0-	43083 2		N	-0-		-0-
03	51770 X	43767	-0-	-8003	-0-	43767 2		N	-0-		-0-
04	50100 X	40566	-0-	-9534	-0-	40566 2		N	-0-		-0-
05	47430 X	41600	-0-	-5830	-0-	41600 2		N	-0-		-0-
06	45900 X	NO RPT	-0-	-45900	-0-			N	NO RPT		-0-
07	46066 X	NO RPT	-0-	-46066	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
HENRY, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 183205		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	373 1	1533 3	Y	-0-		143
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	532 1	1569 3	Y	-0-		143
04		1950 N	1483	-0-	-467	-0-	270 1	1207 3	Y	5		148
							6 9					
05		2015 N	753	-0-	-1262	-0-	104 1	649 3	Y	-0-		148
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	591 1	2023 3	Y	-0-		148
*07		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	435 1	2043 3	Y	37		185
							41 9					

REDDELL, E. T. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 188905		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068		
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	87 1	355 3	Y	-0-		23
03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	152 1	448 3	Y	-0-		23
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	72 1	323 3	Y	-0-		23
05		465 N	318	-0-	-147	-0-	44 1	274 3	Y	-0-		23
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	133 1	456 3	Y	-0-		23
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	95 1	448 3	Y	-0-		23

HENRY-CASTLEBERRY		WELL #:		2		RRCID -> 203674		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350		
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	139 1	571 3	Y	-0-		20
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	197 1	581 3	Y	-0-		20
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	106 1	475 3	Y	-0-		20
05		744 N	387	-0-	-357	-0-	54 1	333 3	Y	-0-		20
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	181 1	619 3	Y	-0-		20
07		589 N	580	-0-	-9	-0-	102 1	478 3	Y	-0-		20

KAKER		WELL #:		A 1		RRCID -> 207063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890		
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	117 1	480 3	Y	-0-		7
03		620 N	597	-0-	-23	-0-	151 1	446 3	Y	-0-		7
04		600 N	435	-0-	-165	-0-	79 1	356 3	Y	-0-		7
05		620 N	265	-0-	-355	-0-	37 1	228 3	Y	-0-		7
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	156 1	536 3	Y	-0-		7
*07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	98 1	463 3	Y	-0-		7

ORR, WILLIAM		WELL #:		9		RRCID -> 207322		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798		
02		870 N	771	-0-	-99	-0-	151 1	620 3	Y	-0-		20
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	344 1	1013 3	Y	-0-		20
04		810 N	790	-0-	-20	-0-	143 1	643 3	Y	4		24
							4 9					
05		837 N	333	-0-	-504	-0-	46 1	283 3	Y	4		28
							4 9					
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	268 1	918 3	Y	5		33
							6 9					
*07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	188 1	884 3	Y	2		35
							2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925												
WHITTEN		WELL #: 10		RRCID -> 207330		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	122	1	499	3	Y	14			48
03	682 N	566	-0-	-116	-0-	15	9	143	1	Y	3			51
04	600 N	427	-0-	-173	-0-	3	9	78	1	Y	2			53
05	682 N	232	-0-	-450	-0-	2	9	32	1	Y	-0-			53
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	197	1	197	1	Y	-0-			53
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	129	1	607	3	Y	-0-			53

HARDY, BEATRICE		WELL #: 3		RRCID -> 224580		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	127	1	519	3	Y	-0-			149
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	172	1	506	3	Y	-0-			149
04	660 N	441	-0-	-219	-0-	80	1	361	3	Y	-0-			149
05	682 N	455	-0-	-227	-0-	63	1	392	3	Y	-0-			149
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	165	1	564	3	Y	-0-			149
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	115	1	542	3	Y	-0-			149

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 225828		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

HUNTER, C. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230448		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEE, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 231725		COMPL. DATE 03/28/2007			TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

MCCALL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 235589		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600					
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
DONALD FRAZIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236333	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	5699	PERF. 5499 - 5560
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25	
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	188288	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7065 - 7459
02	1479 N	866	-0-	-613	-0-	866 2	N	-0-		-0-	
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2	N	-0-		-0-	
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-	
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	80	-0-	-1300	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-	
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	220869	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 5970 - 8489
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STEWART		WELL #:		2H	RRCID ->	224927	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5183 - 5224
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DRECHSEL UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	235371	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 5902 - 8401
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9	
INDIANOLA RAILROAD		WELL #:		1	RRCID ->	249815	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4145 - 4300
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20											
DRECHSEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250805	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 5402 - 8391
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		134	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		134	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
SCALING		WELL #:		1	RRCID ->	256477	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4006 PERF. 3926 - 3946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHEN-PARR		WELL #:		1	RRCID ->	258587	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	3892 PERF. 3790 - 3810	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOECK B		WELL #:		1	RRCID ->	259336	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	3880 PERF. 3790 - 3810	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	262627	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	4158 PERF. 4050 - 4070	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPRADLING		WELL #:		1	RRCID ->	262629	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	4167 PERF. 4055 - 4075	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VARGAS ENERGY, LTD.		882868									
EDWARDS SE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239279	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	6842 PERF. 7405 - 9451	
02	21170 X	19993	-0-	-1177	-0-	19993 2		N	-0-		-0-
03	22320 X	21116	-0-	-1204	-0-	21116 2		N	-0-		-0-
04	21570 X	20337	-0-	-1233	-0-	20337 2		N	-0-		-0-
05	22010 X	20791	-0-	-1219	-0-	20791 2		N	-0-		-0-
06	20940 X	19993	-0-	-947	-0-	19993 2		N	-0-		-0-
07	21359 X	20257	-0-	-1102	-0-	20257 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VARGAS ENERGY, LTD.		//CONT.//		882868									
EDWARDS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264115	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 7410	- 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14645 X	14014	-0-	-631	-0-	14014 2		N	-0-			-0-
03		15345 X	14597	-0-	-748	-0-	14597 2		N	-0-			-0-
04		14820 X	13839	-0-	-981	-0-	13839 2		N	-0-			-0-
05		14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	14198 2		N	-0-			-0-
06		14490 X	13345	-0-	-1145	-0-	13345 2		N	-0-			-0-
07		14973 X	13659	-0-	-1314	-0-	13659 2		N	-0-			-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.				885557									
EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	162041	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6740	- 6920	
02		3161 X	2724	-0-	-437	-0-	2724 2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2521	-0-	-579	-0-	2521 2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2425	-0-	-575	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2054	-0-	-766	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2670 2		N	-0-			-0-

EAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164974	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 1232	- 1860	
02		3248 X	3070	-0-	-178	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	3213	-0-	-166	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
04		3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2861	-0-	-518	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2060	-0-	-1120	-0-	2060 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2237	-0-	-1049	-0-	2237 2		N	-0-			-0-

EAGLE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188105	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 6698	- 6995	
02		3161 X	3044	-0-	-117	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
04		3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2810	-0-	-569	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	2174	-0-	-1096	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3255 2		N	-0-			-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC.				911807									
PENT		WELL #:		1	RRCID ->	234637	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9780	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808									
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	180681	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			76
03		930 N	557	-0-	-373	-0-	557 3		N	-0-			76
04		930 N	611	-0-	-319	-0-	611 3		N	-0-			76
05		868 N	538	-0-	-330	-0-	538 3		N	-0-			76
*06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
BRISCOE				WELL #:	2	RRCID ->	183190	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 7890 - 8420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-		21
03	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-		21
04	390 N	224	-0-	-166	-0-	224	3			N	-0-		21
05	434 N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-		21
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-		21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21

BRISCOE				WELL #:	3	RRCID ->	184178	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7630 - 8450	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-		36
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-		36
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-		36
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-		36
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-		36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36

BRISCOE				WELL #:	4	RRCID ->	185009	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7536 - 8400	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-		27
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		27
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-		27
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-		27
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	154	3	122	9	N	111	128 1	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

BRISCOE				WELL #:	5	RRCID ->	185928	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 7564 - 8418	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	402	3	84	9	N	76	118 1	15
03	434 N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-		15
04	450 N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-		15
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-		15
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

BRISCOE				WELL #:	8	RRCID ->	188374	COMPL. DATE	01/07/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 7560 - 8450	
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		72
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-		72
04	360 N	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-		72
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-		72
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72

POE-MANN				WELL #:	1	RRCID ->	188543	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7074 - 7470	
02	2088 X	1367	-0-	-721	-0-	1366	3	1	9	N	1	1 8	-0-
03	2232 X	1839	-0-	-393	-0-	1839	3			N	-0-		-0-
04	1770 X	1390	-0-	-380	-0-	1390	3			N	-0-		-0-
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT		-0-
*06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POE-MANN				WELL #:	2	RRCID ->	188544	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 7097 - 7538	
02	2784 X	1769	-0-	-1015	-0-	1769	3			N	-0-		-0-
03	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			N	-0-		-0-
04	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-		-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT		-0-
*06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808										
BRISCOE				WELL #:	6	RRCID ->	189124	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7581 - 8476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1508 N	1332	-0-	-176	-0-	1312	3	20	9	N	18			98
03	1922 N	1135	-0-	-787	-0-	1135	3			N	-0-			98
04	1710 N	1084	-0-	-626	-0-	1084	3			N	-0-			98
05	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080	3			N	-0-			98
*06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BRISCOE				WELL #:	7	RRCID ->	189125	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7539 - 8359	
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	650	3			N	-0-			5
03	682 N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-			5
04	780 N	423	-0-	-357	-0-	423	3			N	-0-			5
05	682 N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-			5
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BRISCOE				WELL #:	9	RRCID ->	189126	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	7583 - 8450	
02	290 N	206	-0-	-84	-0-	206	3			N	-0-			81
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-			81
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	3			N	-0-			81
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-			81
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

BRISCOE				WELL #:	10	RRCID ->	189920	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7641 - 8480	
02	435 N	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-			58
03	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-			58
04	390 N	228	-0-	-162	-0-	228	3			N	-0-			58
05	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-			58
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			58
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	190650	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7596 - 8420	
02	725 N	600	-0-	-125	-0-	513	3	87	9	N	79	66	1	89
03	806 N	261	-0-	-545	-0-	261	3			N	-0-			89
04	720 N	213	-0-	-507	-0-	213	3			N	-0-			89
05	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	3			N	-0-			89
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	N	10	60	1	39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

BRISCOE				WELL #:	12	RRCID ->	190651	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7620 - 8440	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			32
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-			32
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-			32
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-			32
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

BRISCOE				WELL #:	13	RRCID ->	190653	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	7589 - 8430	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
 BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	3			N	-0-			24
03	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-			24
04	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-			24
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-			24
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

02	4060 X	3638	-0-	-422	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
03	4340 X	4054	-0-	-286	-0-	4054	3			N	-0-			-0-
04	4200 X	3128	-0-	-1072	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-			-0-
*06	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-			-0-
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

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

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

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

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

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

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507										
HOOTEN, OTIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	230912	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5975 - 6428		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2755 X	2653	-0-	-102	-0-	2653 3			N	-0-			-0-
03		2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774 3			N	-0-			-0-
04		2760 X	2439	-0-	-321	-0-	2439 3			N	-0-			-0-
05		2852 X	2198	-0-	-654	-0-	2198 3			N	-0-			-0-
06		2730 X	2020	-0-	-710	-0-	2020 3			N	-0-			-0-
07		2821 X	2172	-0-	-649	-0-	2172 3			N	-0-			-0-

WIDMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231248	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	5830 - 7829		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

LEE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231258	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5905 - 8404		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L CRANFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	237329	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5752	PERF.	5424 - 8200		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LLOYD AOC		WELL #:		1H	RRCID ->	237883	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	5360 - 7258		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	237884	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	5950 - 7915		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLK & PATTON		WELL #:		1H	RRCID ->	237888	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5980 - 8171		
02		2755 N	2677	-0-	-78	-0-	2662 3	15 9	N	14				25
03		2852 N	2830	-0-	-22	-0-	2810 3	20 9	N	18	1 8			42
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2712 3	9 9	N	8				50
05		2852 N	2799	-0-	-53	-0-	2778 3	21 9	N	19				69
06		2730 N	2574	-0-	-156	-0-	2538 3	36 9	N	33	77 1			25
07		2821 N	2773	-0-	-48	-0-	2773 3		N	-0-				25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//	918507									
RICHARDS RANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	237984	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	5905 - 9515	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

STRICKLAND		WELL #:	1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5990 - 8213	
02	2958 X	2637	-0-	-321	-0-	2612	3	25	9	N	23	1 8 91
03	2945 X	2312	-0-	-633	-0-	2309	3	3	9	N	3	3 8 91
04	2790 X	2146	-0-	-644	-0-	2145	3	1	9	N	1	1 8 91
05	2883 X	14	-0-	-2869	-0-	14	3			N	-0-	91
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	91
07	2821 X	11	-0-	-2810	-0-	11	3			N	-0-	91

STRICKLAND		WELL #:	2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6000 - 8243	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6049 - 8286	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIDMAN		WELL #:	2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809	PERF.	5976 - 8260	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIDMAN		WELL #:	4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6205 - 8183	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIDMAN		WELL #:	3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5878 - 8323	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507									
RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6001 - 9077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6015 - 9530	
02	4843 X	4676	-0-	-167	-0-	4661 3	15 9	N	14				94
03	5146 X	4954	-0-	-192	-0-	4953 3	1 9	N	1	1 8			94
04	4980 X	4782	-0-	-198	-0-	4781 3	1 9	N	1	1 8			94
05	5146 X	4929	-0-	-217	-0-	4911 3	18 9	N	16				110
06	4860 X	4576	-0-	-284	-0-	4524 3	52 9	N	47				157
07	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	4755 3	29 9	N	26	162 1			21

HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910 - 8996	
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3651 3	7 9	N	6	2 8			164
03	3627 X	2022	-0-	-1605	-0-	2007 3	15 9	N	14	6 8			172
04	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-				172
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-				172
06	3630 X	8	-0-	-3622	-0-	8 3		N	-0-				172
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-				172

WALTER RANCH		WELL #:		7A	RRCID ->	278983	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5400 - 5482	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	278986	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5300 - 5386	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	278987	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5300 - 5386	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALTER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	279001	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5270 - 5352	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.// 918507								
GOWDY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 279037		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 279100		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTER RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 279399		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

F.B. HILL		WELL #: 1		RRCID -> 279539		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: N 21		RRCID -> 279540		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 279793		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N		WELL #: 1		RRCID -> 279796		COMPL. DATE 11/21/2015		TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507									
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	279947	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5734 -	5774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIANGLE J		WELL #:		2	RRCID ->	279989	COMPL. DATE	12/06/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5000 -	5024
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 34	RRCID ->	282118	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5800 -	5840
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		N 50	RRCID ->	282137	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	5840 -	5880
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	282138	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5596 -	5636
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS		WELL #:		1	RRCID ->	282146	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5780 -	5820
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	282148	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	5024 -	5064
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507													
WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015										TOTAL DEPTH	5789	PERF.	5026 - 5474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018										TOTAL DEPTH	5421	PERF.	4840 - 5230
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017										TOTAL DEPTH	5257	PERF.	4630 - 5076
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017										TOTAL DEPTH	5467	PERF.	4764 - 5260
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019										TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4420 - 4830
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018										TOTAL DEPTH	5866	PERF.	5150 - 5640
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601 2	10 9	Y	9			94
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	638 2	1 9	Y	1			95
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		Y	-0-			95
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	633 2	1 9	Y	1			96
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	560 2	1 9	Y	1			97
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		Y	-0-			97

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892												
02	899 N	256	-0-	-643	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920												
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04	600 N	246	-0-	-354	-0-	246 2		N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503												
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-			30
03	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355 2		N	-0-			30
04	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469 2		N	-0-			30
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350 2		N	-0-			30
06	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 2		N	-0-			30
*07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 2		N	-0-			30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794												
02	3016 X	2766	-0-	-250	-0-	2766 2		N	-0-			30
03	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707 2		N	-0-			30
04	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	2595 2		N	-0-			30
05	3100 X	2910	-0-	-190	-0-	2910 2		N	-0-			30
06	3120 X	2784	-0-	-336	-0-	2784 2		N	-0-			30
07	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2859 2		N	-0-			30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937												
02	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			22
03	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940										
MATTIX UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	263938	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 7075 - 9948		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATTIX UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264190	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6995 - 10198
02	DLQ G-10	28	-0-	28	852	28	3			Y	-0-	5
03	3000 N	2480	-0-	-520	332	2303	3	177	9	Y	161	164 1 2
04	2112 N	1780	-0-	-332	-0-	1598	3	182	9	Y	165	165 1 2
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1309	3	88	9	Y	80	82
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1036	3	50	9	Y	45	127
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	843	3	66	9	Y	60	168 1 19

MATTIX UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264191	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7190 - 9793
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC				WELL #:	932473	RRCID ->	216168	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3980 - 4062
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TAYLOR				WELL #:	1H	RRCID ->	218596	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 5875 - 6900
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55

HORTON				WELL #:	2H	RRCID ->	222224	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4450 - 7400
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	159
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	159
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	159
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	159
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	159
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473											
GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446											
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70	

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410											
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345											
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283											
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 945283									
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 194042		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 7889 - 8826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
03		806 N	758	-0-	-48	-0-	758 2	N	-0-		-0-
04		750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2	N	-0-		-0-
05		744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2	N	-0-		-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 194043		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7904 - 8820	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE		WELL #: 1		RRCID -> 210656		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 6354 - 6510	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 213887		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 6414		PERF. 7046 - 8343	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARR LEASE		WELL #: 1 H		RRCID -> 214086		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 6693		PERF. 7350 - 9050	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 214680		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7520 - 8770	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANKIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220862		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 6780 - 8248	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283									
YEAR		WELL #:	1	RRCID ->	245193	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	8190	-	8634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			55	
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			55	
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			55	
05	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2		N	-0-			55	
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			55	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			55	

XSTAR RESOURCES LLC				945934									
KECK				WELL #:	1	RRCID ->	218958	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3810 - 3828
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
CLEVELAND TAYLOR UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6992 - 7242
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			-0-	
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-	
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-	
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-	
07	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 2		N	-0-			-0-	

VINSON FEE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6884 - 7193
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-	
03	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3286 2		N	-0-			-0-	
04	3270 X	3267	-0-	-3	-0-	3267 2		N	-0-			-0-	
05	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359 2		N	-0-			-0-	
06	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	3097 2		N	-0-			-0-	
07	3472 X	3226	-0-	-246	-0-	3226 2		N	-0-			-0-	

VINSON FEE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	185120	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6934 - 7268
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 2		N	-0-			-0-	
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2		N	-0-			-0-	
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-			-0-	
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2		N	-0-			-0-	
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-	
*07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			-0-	

VINSON FEE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	185121	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6944 - 7292
02	2958 X	2731	-0-	-227	-0-	2731 2		N	-0-			-0-	
03	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2985 2		N	-0-			-0-	
04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796 2		N	-0-			-0-	
05	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	3019 2		N	-0-			-0-	
06	2880 X	2873	-0-	-7	-0-	2873 2		N	-0-			-0-	
07	2976 X	2914	-0-	-62	-0-	2914 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 185315		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 6976 - 7334	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3306 X	3171	-0-	-135	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
03	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
04	3510 X	3220	-0-	-290	-0-	3220 2		N	-0-		-0-
05	3627 X	2465	-0-	-1162	-0-	2465 2		N	-0-		-0-
06	3330 X	2484	-0-	-846	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
07	3410 X	2453	-0-	-957	-0-	2453 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186275		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6986 - 7350	
02	2813 X	2553	-0-	-260	-0-	2553 3		N	-0-		-0-
03	3007 X	2324	-0-	-683	-0-	2324 3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2600	-0-	-160	-0-	2600 3		N	-0-		-0-
05	2852 X	2697	-0-	-155	-0-	2697 3		N	-0-		-0-
06	2760 X	2574	-0-	-186	-0-	2574 3		N	-0-		-0-
07	2728 X	2660	-0-	-68	-0-	2660 3		N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186294		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 6918 - 7170	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	758	-0-	-327	-0-	758 2		N	-0-		-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2		N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 187161		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 7036 - 7340	
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
04	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
05	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 187519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 7032 - 7338	
02	1247 N	1206	-0-	-41	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
04	1320 N	965	-0-	-355	-0-	965 2		N	-0-		-0-
05	1302 N	861	-0-	-441	-0-	861 2		N	-0-		-0-
06	1230 N	588	-0-	-642	-0-	588 2		N	-0-		-0-
07	992 N	395	-0-	-597	-0-	395 2		N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID -> 187520		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7026 - 7333	
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-		-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-		-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-		-0-
*07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-

TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID -> 188348		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7016 - 7368	
02	5887 X	5274	-0-	-613	-0-	5274 2		N	-0-		-0-
03	6262 X	5398	-0-	-864	-0-	5398 2		N	-0-		-0-
04	6060 X	5231	-0-	-829	-0-	5231 2		N	-0-		-0-
05	5859 X	5118	-0-	-741	-0-	5118 2		N	-0-		-0-
06	5550 X	5055	-0-	-495	-0-	5055 2		N	-0-		-0-
07	5642 X	5360	-0-	-282	-0-	5360 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188351		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710 2	N	-0-		-0-
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041 2	N	-0-		-0-
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634 2	N	-0-		-0-
05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651 2	N	-0-		-0-
06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2	N	-0-		-0-
*07	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID -> 188401		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143		
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID -> 188402		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157		
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-		-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2	N	-0-		-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2	N	-0-		-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
*07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1T		RRCID -> 188404		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2	N	-0-		-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135		
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-		-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	N	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID -> 188408		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442 - 7167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
*07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID -> 188409		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008	
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	557 2		N	-0-		-0-
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-		-0-
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-		-0-
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID -> 188789		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 6801 - 7041	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
05	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-		-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID -> 188790		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6861 - 7115	
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
07	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030 2		N	-0-		-0-

WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 189062		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6404 - 6610	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189063		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6976 - 7210	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		-0-
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-		-0-
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 189707		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 7012 - 7374	
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3		N	-0-		-0-
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 3		N	-0-		-0-
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524 3		N	-0-		-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3		N	-0-		-0-
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3		N	-0-		-0-
*07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189708		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 6940 - 7255		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2755 N	2470	-0-	-285	-0-	2470	3	N	-0-		-0-	
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-		-0-	
04	2790 N	2322	-0-	-468	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
05	2635 N	2558	-0-	-77	-0-	2558	3	N	-0-		-0-	
06	2760 N	2522	-0-	-238	-0-	2522	3	N	-0-		-0-	
*07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3	N	-0-		-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189709		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 6941 - 7202		
02	1537 N	1154	-0-	-383	-0-	1154	3	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3	N	-0-		-0-	
04	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-		-0-	
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		-0-	
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 189710		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 6868 - 7193		
02	1363 N	1273	-0-	-90	-0-	1273	2	N	-0-		-0-	
03	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
04	1410 N	894	-0-	-516	-0-	894	2	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1008	-0-	-356	-0-	1008	2	N	-0-		-0-	
06	1110 N	832	-0-	-278	-0-	832	2	N	-0-		-0-	
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189711		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7006 - 7326		
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-	
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-		-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 189712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6957 - 7257		
02	2088 N	2011	-0-	-77	-0-	2011	3	N	-0-		-0-	
03	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3	N	-0-		-0-	
04	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	3	N	-0-		-0-	
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-		-0-	
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-		-0-	
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189713		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 6896 - 7214		
02	2117 N	1984	-0-	-133	-0-	1984	2	N	-0-		-0-	
03	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2	N	-0-		-0-	
04	2160 N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2	N	-0-		-0-	
05	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
06	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	1943	2	N	-0-		-0-	
*07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 189714		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6864 - 7162		
02	1508 N	1474	-0-	-34	-0-	1474	2	N	-0-		-0-	
03	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2	N	-0-		-0-	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 189715		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1305 N	1255	-0-	-50	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-	-0-	
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	-0-	
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-	-0-	
*07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 1T		RRCID -> 189900		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041			
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190328		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 T		RRCID -> 190388		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125			
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	-0-	
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 190402		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041			
02	1682 N	1666	-0-	-16	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-	-0-	
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-	-0-	
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	
07	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 191430		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284			
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-	-0-	
03	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	1685	3	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1044	-0-	-456	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-	-0-	
06	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 191431		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202			
02	1363 N	1294	-0-	-69	-0-	1294	3	N	-0-	-0-	
03	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	
06	1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "H"		WELL #: 2		RRCID -> 191439		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1774	-0-	-266	-0-	1774	3	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3	N	-0-	-0-	
06	2100 N	1857	-0-	-243	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 191440		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189			
02	1392 N	1299	-0-	-93	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	
04	1440 N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	
06	1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191441		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138			
02	4437 X	4307	-0-	-130	-0-	4307	2	N	-0-	-0-	
03	4650 X	4630	-0-	-20	-0-	4630	2	N	-0-	-0-	
04	4500 X	4388	-0-	-112	-0-	4388	2	N	-0-	-0-	
05	4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4504	2	N	-0-	-0-	
06	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2	N	-0-	-0-	
07	4619 X	4364	-0-	-255	-0-	4364	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 2		RRCID -> 192021		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145			
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 2		RRCID -> 192022		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250			
02	2117 N	1741	-0-	-376	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1580	2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1657	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132			
02	1769 N	1696	-0-	-73	-0-	1696	2	N	-0-	-0-	
03	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2	N	-0-	-0-	
04	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2494 N	1227	-0-	-1267	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2	N	-0-		-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
06	2280 N	2205	-0-	-75	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242 2	N	-0-		-0-

ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182		
02	3335 X	3198	-0-	-137	-0-	3198 2	N	-0-		-0-
03	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
04	3450 X	3119	-0-	-331	-0-	3119 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3364	-0-	-108	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	3207 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3403	-0-	-7	-0-	3403 2	N	-0-		-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 1		RRCID -> 192613		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380		
02	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-		-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	N	-0-		-0-
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 193158		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272		
02	2175 N	2137	-0-	-38	-0-	2137 2	N	-0-		-0-
03	2387 N	2261	-0-	-126	-0-	2261 2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2156	-0-	-154	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2193	-0-	-101	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
06	2190 N	2066	-0-	-124	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2033	-0-	-199	-0-	2033 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 5		RRCID -> 193194		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266		
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2	N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		-0-
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485 2	N	-0-		-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2	N	-0-		-0-

E. P. R. I.		WELL #: 1		RRCID -> 193876		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 3		RRCID -> 193993		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194051		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2	N	-0-		-0-
04	330 N	196	-0-	-134	-0-	196 2	N	-0-		-0-
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-		-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 6		RRCID -> 194052		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226		
02	1160 N	938	-0-	-222	-0-	938 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	954 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	898	-0-	-152	-0-	898 2	N	-0-		-0-
05	992 N	888	-0-	-104	-0-	888 2	N	-0-		-0-
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	861 2	N	-0-		-0-
07	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 7		RRCID -> 194053		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196		
02	3596 X	3365	-0-	-231	-0-	3365 2	N	-0-		-0-
03	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	3488 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	2985	-0-	-705	-0-	2985 2	N	-0-		-0-
05	3813 X	3554	-0-	-259	-0-	3554 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3335	-0-	-235	-0-	3335 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	3395 2	N	-0-		-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 2		RRCID -> 194290		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 194410		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175		
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 8		RRCID -> 194411		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170		
02	2175 X	2110	-0-	-65	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
03	2387 X	2134	-0-	-253	-0-	2134 2	N	-0-		-0-
04	2310 X	2272	-0-	-38	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
05	2387 X	2340	-0-	-47	-0-	2340 2	N	-0-		-0-
06	2220 X	2121	-0-	-99	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
07	2356 X	2354	-0-	-2	-0-	2354 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 3		RRCID -> 194412		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244		
02	1305 N	1287	-0-	-18	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "G"		WELL #: 16		RRCID -> 194413		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-	-0-	
03	2573 N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2	N	-0-	-0-	
04	2460 N	2357	-0-	-103	-0-	2357	2	N	-0-	-0-	
05	2542 N	2381	-0-	-161	-0-	2381	2	N	-0-	-0-	
06	2430 N	2268	-0-	-162	-0-	2268	2	N	-0-	-0-	
07	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 195240		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350			
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-	-0-	
03	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2	N	-0-	-0-	
04	2730 X	1531	-0-	-1199	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	
05	2883 X	1395	-0-	-1488	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	
06	2790 X	2086	-0-	-704	-0-	2086	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2402	-0-	-481	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	

GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 195241		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468			
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-	
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-	-0-	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-	-0-	
05	1178 N	984	-0-	-194	-0-	984	2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	541	-0-	-719	-0-	541	2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	712	-0-	-590	-0-	712	2	N	-0-	-0-	

GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 195242		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460			
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	
03	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1254	2	N	-0-	-0-	
04	1500 N	896	-0-	-604	-0-	896	2	N	-0-	-0-	
05	1550 N	480	-0-	-1070	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	

BRUMBAUGH		WELL #: 5		RRCID -> 195243		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2	N	-0-	-0-	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	
05	620 N	447	-0-	-173	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2	N	-0-	-0-	

DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 195251		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300			
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 195591		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330			
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-	-0-	
06	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2	N	-0-	-0-	
07	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOLDEN TRIANGLE I		WELL #: 9		RRCID -> 196084		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1479 N	1258	-0-	-221	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
03	1364 N	980	-0-	-384	-0-	980 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	916	-0-	-494	-0-	916 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	485	-0-	-848	-0-	485 2	N	-0-		-0-
06	960 N	582	-0-	-378	-0-	582 2	N	-0-		-0-
07	961 N	706	-0-	-255	-0-	706 2	N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 196206		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451		
02	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-
03	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2	N	-0-		-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 2		RRCID -> 196208		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170		
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
*07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-

FOLTZ		WELL #: 1		RRCID -> 197073		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300		
02	3306 X	3162	-0-	-144	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
03	3534 X	3357	-0-	-177	-0-	3357 2	N	-0-		-0-
04	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	3192	-0-	-138	-0-	3192 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3262	-0-	-117	-0-	3262 2	N	-0-		-0-

GOLDEN TRIANGLE D		WELL #: 4		RRCID -> 197130		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070		
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	N	-0-		-0-
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	14 1	4278 2	N	-0-	-0-
04	918 X	918	-0-	-0-	-0-	16 1	902 2	N	-0-	-0-
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	44 1	4203 2	N	-0-	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

TODD-VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 197339		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
03	992 N	33	-0-	-959	-0-	33 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	46	-0-	-1094	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05	589 N	18	-0-	-571	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

VINSON FEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 197342		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755		
02	4263 X	4071	-0-	-192	-0-	4071 2	N	-0-		-0-
03	4619 X	4294	-0-	-325	-0-	4294 2	N	-0-		-0-
04	4470 X	4125	-0-	-345	-0-	4125 2	N	-0-		-0-
05	4619 X	4277	-0-	-342	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
06	4350 X	4034	-0-	-316	-0-	4034 2	N	-0-		-0-
07	4340 X	4117	-0-	-223	-0-	4117 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 197345		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1769 N	1594	-0-	-175	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 197347		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640		
02	1885 N	1751	-0-	-134	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944 3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300		
02	1653 N	1628	-0-	-25	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 197353		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210		
02	2726 X	2419	-0-	-307	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2541	-0-	-373	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2663	-0-	-157	-0-	2663 2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2623 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2507	-0-	-253	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197354		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134		
02	5481 X	4404	-0-	-1077	-0-	4404 2	N	-0-		-0-
03	5859 X	4766	-0-	-1093	-0-	4766 2	N	-0-		-0-
04	5670 X	4593	-0-	-1077	-0-	4593 2	N	-0-		-0-
05	5859 X	4749	-0-	-1110	-0-	4749 2	N	-0-		-0-
06	5670 X	4488	-0-	-1182	-0-	4488 2	N	-0-		-0-
07	4774 X	4559	-0-	-215	-0-	4559 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 17		RRCID -> 197355		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642		
02	2436 X	2292	-0-	-144	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
03	2604 X	2468	-0-	-136	-0-	2468 2	N	-0-		-0-
04	2430 X	2344	-0-	-86	-0-	2344 2	N	-0-		-0-
05	2511 X	2407	-0-	-104	-0-	2407 2	N	-0-		-0-
06	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	2250 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2288	-0-	-192	-0-	2288 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 197751		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296		
02	2146 N	2051	-0-	-95	-0-	2051 2	N	-0-		-0-
03	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	2176 2	N	-0-		-0-
04	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	2193	-0-	-8	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "G"		WELL #: 10		RRCID -> 197752		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	3944 X	3937	-0-	-7	-0-	3937	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	4218	-0-	-60	-0-	4218	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3788	-0-	-292	-0-	3788	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3918	-0-	-298	-0-	3918	2	Y	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 11		RRCID -> 197753		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204				
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197754		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104				
02	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
05	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
06	2640 N	2497	-0-	-143	-0-	2497	2	N	-0-			-0-
*07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 15		RRCID -> 197756		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095				
02	2465 N	2356	-0-	-109	-0-	2356	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2119	-0-	-578	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
07	2697 N	2529	-0-	-168	-0-	2529	2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 197788		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 6H		RRCID -> 198261		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078				
02	3567 X	3269	-0-	-298	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2	N	-0-			-0-
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	3462	-0-	-78	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #: 8		RRCID -> 198404		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

VINSON FEE "H"		WELL #: 13		RRCID -> 198665		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544				
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-		-0-	
03	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3	N	-0-		-0-	
04	1590 N	1526	-0-	-64	-0-	1526	3	N	-0-		-0-	
05	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	3	N	-0-		-0-	
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1341	-0-	-240	-0-	1341	3	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 4		RRCID -> 198769		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156				
02	2523 X	2421	-0-	-102	-0-	2421	2	N	-0-		-0-	
03	2697 X	2642	-0-	-55	-0-	2642	2	N	-0-		-0-	
04	2430 X	2052	-0-	-378	-0-	2052	2	N	-0-		-0-	
05	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	2	N	-0-		-0-	
06	2550 X	2119	-0-	-431	-0-	2119	2	N	-0-		-0-	
07	2635 X	2162	-0-	-473	-0-	2162	2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 8		RRCID -> 198770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134				
02	2784 X	2521	-0-	-263	-0-	2521	2	N	-0-		-0-	
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	2847	2	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2428	-0-	-482	-0-	2428	2	N	-0-		-0-	
05	3007 X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2	N	-0-		-0-	
06	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2749	2	N	-0-		-0-	
07	2852 X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 8		RRCID -> 198815		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296				
02	1711 N	1585	-0-	-126	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	
03	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2	N	-0-		-0-	
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-	
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2	N	-0-		-0-	
07	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 14		RRCID -> 198816		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252				
02	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2	N	-0-		-0-	
03	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1801	2	N	-0-		-0-	
04	1800 N	1545	-0-	-255	-0-	1545	2	N	-0-		-0-	
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2	N	-0-		-0-	
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 18		RRCID -> 198817		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400				
02	928 N	787	-0-	-141	-0-	787	2	N	-0-		-0-	
03	961 N	606	-0-	-355	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	707	-0-	-193	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "G"		WELL #: 20H		RRCID -> 198818		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-	-0-	
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-	-0-	
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2	N	-0-	-0-	
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-	-0-	
06	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2	N	-0-	-0-	
07	1457 X	8	-0-	-1449	-0-	8	2	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 198837		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410			
02	1247 N	1189	-0-	-58	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	
06	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 2		RRCID -> 199214		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164			
02	2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2576	2	N	-0-	-0-	
03	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	2419	2	N	-0-	-0-	
04	2790 X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	
05	2883 X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	
06	2670 X	2169	-0-	-501	-0-	2169	2	N	-0-	-0-	
07	2759 X	2483	-0-	-276	-0-	2483	2	N	-0-	-0-	

DAUGHERTY		WELL #: 3		RRCID -> 199486		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094			
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2	N	-0-	-0-	
03	4123 X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2	N	-0-	-0-	
04	3990 X	3736	-0-	-254	-0-	3736	2	N	-0-	-0-	
05	4154 X	4119	-0-	-35	-0-	4119	2	N	-0-	-0-	
06	4020 X	3835	-0-	-185	-0-	3835	2	N	-0-	-0-	
07	4154 X	3873	-0-	-281	-0-	3873	2	N	-0-	-0-	

FOSSIL HILL		WELL #: 9		RRCID -> 199489		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488			
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	627	2	N	-0-	-0-	
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2	N	-0-	-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	

LANGLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199496		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926			
02	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2	N	-0-	-0-	
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2	N	-0-	-0-	
04	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2	N	-0-	-0-	
05	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2	N	-0-	-0-	
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2	N	-0-	-0-	
*07	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2	N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 7		RRCID -> 199752		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050			
02	2494 X	2344	-0-	-150	-0-	2344	2	N	-0-	-0-	
03	2666 X	2481	-0-	-185	-0-	2481	2	N	-0-	-0-	
04	2580 X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2	N	-0-	-0-	
05	2666 X	2307	-0-	-359	-0-	2307	2	N	-0-	-0-	
06	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	2120	2	N	-0-	-0-	
07	2511 X	2165	-0-	-346	-0-	2165	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "F"		WELL #: 6		RRCID -> 199753		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3625 X	2575	-0-	-1050	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3283	-0-	-467	-0-	3283 2	N	-0-		-0-
05	3875 X	3351	-0-	-524	-0-	3351 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	3200 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 1		RRCID -> 199894		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005		
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2	N	-0-		-0-
06	930 N	899	-0-	-31	-0-	899 2	N	-0-		-0-
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: P 1T		RRCID -> 199895		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146		
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 1T		RRCID -> 199896		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: S 1		RRCID -> 199897		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092		
02	2668 N	2547	-0-	-121	-0-	2547 2	N	-0-		-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	N	-0-		-0-
04	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-		-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
*07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036		
02	609 N	495	-0-	-114	-0-	495 2	N	-0-		-0-
03	806 N	349	-0-	-457	-0-	349 2	N	-0-		-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 2	N	-0-		-0-
05	527 N	384	-0-	-143	-0-	384 2	N	-0-		-0-
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046			
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-	-0-	
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-	
04	2100 N	1641	-0-	-459	-0-	1641	2	N	-0-	-0-	
05	2108 N	1887	-0-	-221	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	
*07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090			
02	2117 N	1814	-0-	-303	-0-	1814	2	N	-0-	-0-	
03	2263 N	1869	-0-	-394	-0-	1869	2	N	-0-	-0-	
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-	
*07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188			
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	-0-	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125			
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	888	2	N	-0-	-0-	
03	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	2	N	-0-	-0-	
04	810 N	311	-0-	-499	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
05	961 N	218	-0-	-743	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
06	510 N	139	-0-	-371	-0-	139	2	N	-0-	-0-	
07	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306			
02	4756 X	4667	-0-	-89	-0-	4667	2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	5017	-0-	-36	-0-	5017	2	N	-0-	-0-	
04	4890 X	4871	-0-	-19	-0-	4871	2	N	-0-	-0-	
05	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	5028	2	N	-0-	-0-	
06	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	4789	2	N	-0-	-0-	
07	5022 X	4951	-0-	-71	-0-	4951	2	N	-0-	-0-	
HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310			
02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-	-0-	
03	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2	N	-0-	-0-	
04	2340 N	2069	-0-	-271	-0-	2069	2	N	-0-	-0-	
05	2449 N	2143	-0-	-306	-0-	2143	2	N	-0-	-0-	
06	2340 N	2068	-0-	-272	-0-	2068	2	N	-0-	-0-	
07	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		11571 X	11282	-0-	-289	-0-	11282 2		N	-0-		-0-
03		12369 X	11867	-0-	-502	-0-	11867 2		N	-0-		-0-
04		11970 X	10765	-0-	-1205	-0-	10765 2		N	-0-		-0-
05		12307 X	11328	-0-	-979	-0-	11328 2		N	-0-		-0-
06		11730 X	10733	-0-	-997	-0-	10733 2		N	-0-		-0-
07		12059 X	11279	-0-	-780	-0-	11279 2		N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767												
*08		6014 X	5181	-0-	-833	-0-	5178 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		5670 X	5538	-0-	-132	-0-	5538 2		N	-0-		-0-
10		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2		N	-0-		-0-
11		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557 2		N	-0-		-0-
12		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923 2		N	-0-		-0-
01		5921 X	5680	-0-	-241	-0-	5680 2		N	-0-		-0-
02		5539 X	5403	-0-	-136	-0-	5403 2		N	-0-		-0-
03		5921 X	5655	-0-	-266	-0-	5655 2		N	-0-		-0-
04		5730 X	5415	-0-	-315	-0-	5415 2		N	-0-		-0-
05		5921 X	5576	-0-	-345	-0-	5576 2		N	-0-		-0-
06		5580 X	5240	-0-	-340	-0-	5240 2		N	-0-		-0-
07		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275												
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	104 1	3824 2	N	-0-		-0-
03		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	96 1	4507 2	N	-0-		-0-
04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	92 1	4137 2	N	-0-		-0-
05		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	113 1	2975 2	N	-0-		-0-
06		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	111 1	2814 2	N	-0-		-0-
*07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	120 1	4131 2	N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624												
02		1218 N	1017	-0-	-201	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
03		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
05		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		-0-
*07		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105												
02		1131 N	248	-0-	-883	-0-	248 2		N	-0-		-0-
03		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-		-0-
04		810 N	115	-0-	-695	-0-	115 2		N	-0-		-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-		-0-
*07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084												
02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-		-0-
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
05		2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
06		2610 N	2370	-0-	-240	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
07		2604 N	2436	-0-	-168	-0-	2436 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: J 2		RRCID -> 200814		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 5		RRCID -> 200815		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 2		RRCID -> 200816		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067				
02	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3782	X	3760	-0-	-22	-0-	3760 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	3286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	3464 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 3		RRCID -> 200817		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167				
02	2291	N	2259	-0-	-32	-0-	2259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	2368 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	2373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430	N	2336	-0-	-94	-0-	2336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 3		RRCID -> 200818		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 6		RRCID -> 200819		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988				
02	1334	N	1213	-0-	-121	-0-	1213 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 3		RRCID -> 201023		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049				
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	382	-0-	-938	-0-	382 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
INDIAN CREEK		WELL #:	R	2	RRCID ->	201024	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	6793 - 7109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608 2			N	-0-	-0-
03		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8175 2			N	-0-	-0-
04		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764 2			N	-0-	-0-
05		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 2			N	-0-	-0-
06		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2			N	-0-	-0-
*07		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	Q	1T	RRCID ->	201393	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6856 - 7113
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			N	-0-	-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-	-0-
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-	-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-	-0-
06		420 N	342	-0-	-78	-0-	342 2			N	-0-	-0-
07		496 N	378	-0-	-118	-0-	378 2			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	R	3	RRCID ->	201394	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6818 - 7130
02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2			N	-0-	-0-
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			N	-0-	-0-
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2			N	-0-	-0-
05		2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2503 2			N	-0-	-0-
06		2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
*07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			N	-0-	-0-

VINSON FEE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	201482	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7185 - 7540
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	I	2	RRCID ->	201664	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	6768 - 7058
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LITOGRAFIA		WELL #:	B	1 H	RRCID ->	201713	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7400 - 7605
02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	334 1	170 2		N	-0-	-0-
03		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	324 1	2143 2		N	-0-	-0-
04		548 X	548	-0-	-0-	-0-	337 1	211 2		N	-0-	-0-
05		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 1			N	-0-	-0-
06		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 1			N	-0-	-0-
*07		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1			N	-0-	-0-

HAWKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201897	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7072 - 7291
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			N	-0-	-0-
03		3286 X	3221	-0-	-65	-0-	3221 2			N	-0-	-0-
04		3180 X	3076	-0-	-104	-0-	3076 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	3166	-0-	-120	-0-	3166 2			N	-0-	-0-
06		3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064 2			N	-0-	-0-
07		3286 X	3115	-0-	-171	-0-	3115 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 202159		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 2		RRCID -> 202161		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 4		RRCID -> 202162		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280								
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
03	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 2		RRCID -> 202181		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163								
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 5		RRCID -> 202182		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 6		RRCID -> 202216		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039								
02	377 N	238	-0-	-139	-0-	87	1	151	2	N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 4		RRCID -> 202217		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072								
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	660 N	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CITY OF NEWARK		WELL #: 1		RRCID -> 202218		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6897 - 7205					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				-0-
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
07	248 N	38	-0-	-210	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 202277		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7787 - 9868					
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	5096	2		N	-0-				-0-
03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-	5325	2		N	-0-				-0-
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-				-0-
05	4774 X	3927	-0-	-847	-0-	-0-	3927	2		N	-0-				-0-
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-				-0-
*07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 4		RRCID -> 202519		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7236		PERF. 6834 - 7114					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 4		RRCID -> 202520		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6757 - 7053					
02	1450 N	1032	-0-	-418	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
03	1519 N	927	-0-	-592	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-				-0-
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		N	-0-				-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
07	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	-0-	1344	2		N	-0-				-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 19		RRCID -> 202652		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7427 - 7787					
02	1566 N	1479	-0-	-87	-0-	-0-	1479	2		N	-0-				-0-
03	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	-0-	1594	2		N	-0-				-0-
04	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
06	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	-0-	1451	2		N	-0-				-0-
07	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	-0-	1458	2		N	-0-				-0-

WHITE, AMY		WELL #: 1		RRCID -> 202673		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6688 - 6995					
02	1972 N	1804	-0-	-168	-0-	-0-	1804	2		N	-0-				-0-
03	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	-0-	1947	2		N	-0-				-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-				-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-				-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
07	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	-0-	2197	2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6878 - 7110					
02	1073 N	1056	-0-	-17	-0-	-0-	1056	2		N	-0-				-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
04	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-
05	1116 N	894	-0-	-222	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
06	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2	N	-0-		-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2	N	-0-		-0-
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	899 2	N	-0-		-0-
07	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2	N	-0-		-0-

VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100		
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 3	N	-0-		-0-
03	5487 X	5417	-0-	-70	-0-	5417 3	N	-0-		-0-
04	5340 X	4935	-0-	-405	-0-	4935 3	N	-0-		-0-
05	5673 X	5132	-0-	-541	-0-	5132 3	N	-0-		-0-
06	5490 X	4928	-0-	-562	-0-	4928 3	N	-0-		-0-
07	5673 X	4938	-0-	-735	-0-	4938 3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 202974		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302		
02	2900 X	2838	-0-	-62	-0-	2838 3	N	-0-		-0-
03	3100 X	2990	-0-	-110	-0-	2990 3	N	-0-		-0-
04	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3	N	-0-		-0-
*07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203257		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650		
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3	N	-0-		-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 3H		RRCID -> 203311		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198		
02	1363 N	1351	-0-	-12	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1387 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 2		RRCID -> 203312		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106		
02	1479 N	1172	-0-	-307	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1239	-0-	-381	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
*07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-

LANGLEY		WELL #: 4		RRCID -> 203441		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153		
02	4205 X	3882	-0-	-323	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036 2	N	-0-		-0-
04	4020 X	4013	-0-	-7	-0-	4013 2	N	-0-		-0-
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-		-0-
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337 2	N	-0-		-0-
*07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: A 3H		RRCID -> 203601		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4321 X	4124	-0-	-197	-0-	4124	2	N	-0-	-0-	
03	4619 X	4244	-0-	-375	-0-	4244	2	N	-0-	-0-	
04	4470 X	4088	-0-	-382	-0-	4088	2	N	-0-	-0-	
05	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3955	2	N	-0-	-0-	
06	4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3971	2	N	-0-	-0-	
07	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	4181	2	N	-0-	-0-	

LITOGRAFIA		WELL #: C 1H		RRCID -> 203602		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155			
02	4176 X	3240	-0-	-936	-0-	3240	2	N	-0-	-0-	
03	4464 X	3745	-0-	-719	-0-	3745	2	N	-0-	-0-	
04	4320 X	3584	-0-	-736	-0-	3584	2	N	-0-	-0-	
05	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2	N	-0-	-0-	
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	-0-	-0-	
*07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-T		RRCID -> 203690		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114			
02	261 N	208	-0-	-53	-0-	208	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
*07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-T		RRCID -> 203692		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161			
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2	N	-0-	-0-	
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	
06	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: I 3T		RRCID -> 203708		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993			
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: O 1		RRCID -> 203725		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091			
02	3547 X	2984	-0-	-563	-0-	2984	2	N	-0-	-0-	
03	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	2912	2	N	-0-	-0-	
04	2910 X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2	N	-0-	-0-	
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	-0-	-0-	
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	
*07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2	N	-0-	-0-	

WHITE, AMY		WELL #: 2		RRCID -> 203763		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102			
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-	-0-	
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-	-0-	
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWELL-COZART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 203764		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6989 X	5808	-0-	-1181	-0-	5808	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	7362	-0-	-78	-0-	7362	2	N	-0-			-0-
04	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2	N	-0-			-0-
05	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2	N	-0-			-0-
06	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2	N	-0-			-0-
07	8494 X	8414	-0-	-80	-0-	8414	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 5		RRCID -> 204397		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 4H		RRCID -> 204398		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995				
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5		RRCID -> 204399		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 5		RRCID -> 204400		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150				
02	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2	N	-0-			-0-
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	2	N	-0-			-0-
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	774	2	N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116				
02	522 N	498	-0-	-24	-0-	498	2	N	-0-			-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2	N	-0-			-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-			-0-
06	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2	N	-0-			-0-
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605				
02	4988 X	4569	-0-	-419	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
03	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	5293	2	N	-0-			-0-
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4080	-0-	-1050	-0-	4080	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	4107	-0-	-1225	-0-	4107	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6760	- 7045				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 6927	- 7195				
02	1189 N	1117	-0-	-72	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	938	-0-	-209	-0-	938	2	N	-0-			-0-

CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 7533	PERF. 8126	- 9672				
02	3132 X	3088	-0-	-44	-0-	3088	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	3066	-0-	-144	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	3175	-0-	-35	-0-	3175	2	N	-0-			-0-
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 6902	- 7162				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 204658	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 7618	PERF. 7169	- 7478				
02	1160 X	350	-0-	-810	-0-	77	1	273	2	N	-0-	-0-
03	1240 X	376	-0-	-864	-0-	65	1	311	2	N	-0-	-0-
04	840 N	398	-0-	-442	-0-	65	1	333	2	N	-0-	-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	317	1	1458	2	N	-0-	-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	201	1	1273	2	N	-0-	-0-
07	496 N	441	-0-	-55	-0-	133	1	308	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 3		RRCID -> 204671	COMPL. DATE 09/25/2004	TOTAL DEPTH 7180	PERF. 6772	- 7024				
02	957 N	857	-0-	-100	-0-	857	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2		N	-0-		-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
05	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		N	-0-		-0-
06	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 3		RRCID -> 204878	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6925	- 7180				
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-		-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: C 4		RRCID -> 204879		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	986 N	497	-0-	-489	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	569	-0-	-485	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04	990 N	574	-0-	-416	-0-	574 2		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 3		RRCID -> 204880		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN-MUSE		WELL #: 1D		RRCID -> 204921		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368				
02	2175 N	2102	-0-	-73	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1956	-0-	-234	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	1953 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 205246		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181				
02	2233 N	2218	-0-	-15	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	2321 2		N	-0-			-0-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3301	-0-	201	201	3301 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3352	-0-	352	553	3352 2		N	-0-			-0-
*07	2831 N	2278	-0-	-553	-0-	2278 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3		RRCID -> 205248		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205250		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947				
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
L&S LAND		WELL #: C 2H		RRCID -> 205252		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 7600 - 8500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6960 X	5956	-0-	-1004	-0-	5956 2	N	-0-		-0-	
03	7161 X	6421	-0-	-740	-0-	6421 2	N	-0-		-0-	
04	6270 X	6112	-0-	-158	-0-	6112 2	N	-0-		-0-	
05	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2	N	-0-		-0-	
06	6210 X	6120	-0-	-90	-0-	6120 2	N	-0-		-0-	
07	6417 X	2702	-0-	-3715	-0-	2702 2	N	-0-		-0-	

COPELAND		WELL #: B 1		RRCID -> 205263		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6911 - 7226	
02	3306 X	3008	-0-	-298	-0-	3008 2	N	-0-		-0-	
03	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3244 2	N	-0-		-0-	
04	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3132 2	N	-0-		-0-	
05	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3245 2	N	-0-		-0-	
06	3150 X	3101	-0-	-49	-0-	3101 2	N	-0-		-0-	
07	3255 X	3201	-0-	-54	-0-	3201 2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 205264		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7275 - 7573	
02	1305 N	1257	-0-	-48	-0-	1257 3	N	-0-		-0-	
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-		-0-	
04	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 3	N	-0-		-0-	
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1303	-0-	-167	-0-	1303 3	N	-0-		-0-	
*07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-	

L&S LAND		WELL #: A 2H		RRCID -> 205280		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7910 - 8675	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

VINSON FEE "H"		WELL #: 14		RRCID -> 205284		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7244 - 7551	
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3	N	-0-		-0-	
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-		-0-	
04	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	1985 3	N	-0-		-0-	
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-		-0-	
06	2190 N	1793	-0-	-397	-0-	1793 3	N	-0-		-0-	
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3	N	-0-		-0-	

COPELAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205310		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6843 - 7075	
02	5220 X	5087	-0-	-133	-0-	5087 2	N	-0-		-0-	
03	5580 X	5324	-0-	-256	-0-	5324 2	N	-0-		-0-	
04	5400 X	5278	-0-	-122	-0-	5278 2	N	-0-		-0-	
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2	N	-0-		-0-	
06	5400 X	5065	-0-	-335	-0-	5065 2	N	-0-		-0-	
*07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 2	N	-0-		-0-	

BOSWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 205499		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 7521 - 8567	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2088 N	2053	-0-	-35	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1814	-0-	-316	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700													
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		N	-0-			-0-
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
06	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
*07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477													
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-			-0-
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2		N	-0-			-0-
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		N	-0-			-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512													
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080													
02	4466 X	4304	-0-	-162	-0-	4304	2		Y	-0-			37
03	4712 X	4586	-0-	-126	-0-	4575	2	11 9	Y	10			47
04	4530 X	4415	-0-	-115	-0-	4411	2	4 9	Y	4			51
05	4681 X	4493	-0-	-188	-0-	4487	2	6 9	Y	5			56
06	4530 X	642	-0-	-3888	-0-	642	2		Y	-0-			56
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				Y	-0-			56

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508													
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310													
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970 2	N	-0-			-0-
03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	45	1	5208 2	N	-0-			-0-
04	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
06	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
*07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	175	1	3360	2	N	-0-	-0-
03		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	262	1	2534	2	N	-0-	-0-
04		120 X	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-	-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860													
02		4756 X	4448	-0-	-308	-0-	4448	2			N	-0-	-0-
03		5053 X	4746	-0-	-307	-0-	4746	2			N	-0-	-0-
04		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-	-0-
05		5022 X	4745	-0-	-277	-0-	4745	2			N	-0-	-0-
06		4860 X	4549	-0-	-311	-0-	4549	2			N	-0-	-0-
07		5146 X	4383	-0-	-763	-0-	4383	2			N	-0-	-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120													
02		14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-	-0-
03		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-	-0-
04		14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-	-0-
05		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-	-0-
06		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-	-0-
*07		14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-	-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384													
02		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-	-0-
03		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-	-0-
04		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-	-0-
05		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-	-0-
06		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-	-0-
*07		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-	-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900													
02		14993 X	14300	-0-	-693	-0-	14300	2			N	-0-	-0-
03		15717 X	15218	-0-	-499	-0-	15218	2			N	-0-	-0-
04		15210 X	14524	-0-	-686	-0-	14524	2			N	-0-	-0-
05		15717 X	14966	-0-	-751	-0-	14966	2			N	-0-	-0-
06		15000 X	14408	-0-	-592	-0-	14408	2			N	-0-	-0-
07		15283 X	14954	-0-	-329	-0-	14954	2			N	-0-	-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770													
02		22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2			N	-0-	-0-
03		24011 X	24011	-0-	-0-	-0-	24011	2			N	-0-	-0-
04		22865 X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	2			N	-0-	-0-
05		23288 X	23288	-0-	-0-	-0-	23288	2			N	-0-	-0-
06		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-	-0-
*07		22632 X	22632	-0-	-0-	-0-	22632	2			N	-0-	-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320													
02		3190 X	1802	-0-	-1388	-0-	408	1	1394	2	N	-0-	-0-
03		3410 X	1864	-0-	-1546	-0-	345	1	1519	2	N	-0-	-0-
04		3300 X	22	-0-	-3278	-0-	22	1			N	-0-	-0-
05		3410 X	23	-0-	-3387	-0-	23	1			N	-0-	-0-
06		1890 X	376	-0-	-1514	-0-	275	1	101	2	N	-0-	-0-
*07		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	475	1	2624	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #: 2H		RRCID ->	207284	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	6295 PERF. 7504 - 9503			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3074 X	701	-0-	-2373	-0-	164	1	537	2	N	-0-	-0-
03	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	208	1	2631	2	N	-0-	-0-
04	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	245	1	5453	2	N	-0-	-0-
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	261	1	5301	2	N	-0-	-0-
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	247	1	4675	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	212	1	2807	2	N	-0-	-0-

LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID ->	207287	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	9120 PERF. 8630 - 8883			
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-	-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	-0-
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	-0-

HARDING UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	207440	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	7274 PERF. 7960 - 8985			
02	2726 X	2254	-0-	-472	-0-	2254	2			N	-0-	-0-
03	2914 X	2730	-0-	-184	-0-	2730	2			N	-0-	-0-
04	2640 X	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			N	-0-	-0-
05	2728 X	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-	-0-
06	2640 X	2298	-0-	-342	-0-	2298	2			N	-0-	-0-
*07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-	-0-

LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	207512	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	6736 PERF. 6920 - 8930			
02	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-	-0-
03	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-	-0-
04	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	15281	2			N	-0-	-0-
05	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-	-0-
06	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-	-0-
*07	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-	-0-

DIDO		WELL #: B 1H		RRCID ->	207769	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	6704 PERF. 6800 - 8468			
02	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-	-0-
03	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-	-0-
04	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-	-0-
05	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	15155	2			N	-0-	-0-
06	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-	-0-
*07	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-	-0-

COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID ->	207788	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6774 PERF. 6840 - 8238			
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-	-0-
03	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-	-0-
04	10200 X	10153	-0-	-47	-0-	10153	2			N	-0-	-0-
05	10540 X	10065	-0-	-475	-0-	10065	2			N	-0-	-0-
06	10200 X	9621	-0-	-579	-0-	9621	2			N	-0-	-0-
07	10540 X	10090	-0-	-450	-0-	10090	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4147 X	3614	-0-	-533	-0-	7	1	3584	2	Y	21			48
03	4557 X	3904	-0-	-653	-0-	23	9							48
04	4500 X	4020	-0-	-480	-0-	15	1	3889	2	Y	-0-			48
05	4650 X	4126	-0-	-524	-0-	4020	2			Y	-0-			48
06	4500 X	3994	-0-	-506	-0-	4126	2			Y	-0-			48
07	4154 X	4084	-0-	-70	-0-	3994	2	28	9	Y	25	62	1	11
						4056	2							

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

02	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
03	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-			-0-
04	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-			-0-
05	13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-			-0-
06	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	2			N	-0-			-0-
*07	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			N	-0-			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

02	261 N	238	-0-	-23	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

02	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
03	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-			-0-
*07	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOLDEN TRIANGLE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208503	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7858 - 8903
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-				N	-0-		-0-
03	1798 X	47	-0-	-1751	-0-		47 1		N	-0-		-0-
04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		223 1	4492 2	N	-0-		-0-
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		60 1	4283 2	N	-0-		-0-
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		4345 2		N	-0-		-0-
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		4391 2		N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #:		1 H	RRCID ->	208532	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8497 - 9054
02	2900 N	3211	-0-	311	-0-		931	63 1	3148 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	3503	-0-	403	-0-		1334	69 1	3434 2	N	-0-	-0-
04	4824 X	3490	-0-	-1334	-0-			50 1	3440 2	N	-0-	-0-
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-			37 1	3678 2	N	-0-	-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-			32 1	3210 2	N	-0-	-0-
*07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-			27 1	3153 2	N	-0-	-0-

QUANT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208540	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8020 - 9330
02	5336 X	5105	-0-	-231	-0-		5105 2		N	-0-		-0-
03	5394 X	5298	-0-	-96	-0-		5298 2		N	-0-		-0-
04	5310 X	4806	-0-	-504	-0-		4806 2		N	-0-		-0-
05	5487 X	4813	-0-	-674	-0-		4813 2		N	-0-		-0-
06	5310 X	4332	-0-	-978	-0-		4332 2		N	-0-		-0-
07	5456 X	4835	-0-	-621	-0-		4835 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		J 1	RRCID ->	208542	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	6560 - 6678
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE PLACE		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	208800	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7580 - 8550
02	3596 X	1977	-0-	-1619	-0-		1977 2		N	-0-		-0-
03	2604 X	2402	-0-	-202	-0-		2402 2		N	-0-		-0-
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-		2492 2		N	-0-		-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-		2753 2		N	-0-		-0-
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		2508 2		N	-0-		-0-
*07	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		2625 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		F 2 H	RRCID ->	208808	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	7406 - 8566
02	2523 N	2290	-0-	-233	-0-		2287 2	3 9	Y	3	2 1	4
03	2604 N	2071	-0-	-533	-0-		2068 2	3 9	Y	3	5 1	2
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2642 2		Y	-0-		2
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		2805 2	9 9	Y	8	7 1	3
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2811 2	1 9	Y	1		4
07	2728 X	1744	-0-	-984	-0-		1744 2		Y	-0-	2 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #:		P 1	RRCID ->	208809	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6955 - 7100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2436 N	2422	-0-	-14	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
03	2573 N	2563	-0-	-10	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2510	-0-	-94	-0-	2510 2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2452	-0-	-38	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2569 2		N	-0-			-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537				
02	2813 X	2356	-0-	-457	-0-	2353 2	3 9	Y	3	2 1		5
03	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2932 2	2 9	Y	2	5 1		2
04	2910 X	2619	-0-	-291	-0-	2619 2		Y	-0-			2
05	3007 X	2033	-0-	-974	-0-	2027 2	6 9	Y	5	5 1		2
06	3060 X	2320	-0-	-740	-0-	2319 2	1 9	Y	1			3
07	2945 X	2638	-0-	-307	-0-	2638 2		Y	-0-	2 1		1

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639				
02	5800 X	5503	-0-	-297	-0-	5503 2		N	-0-			-0-
03	5828 X	5191	-0-	-637	-0-	5191 2		N	-0-			-0-
04	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432 2		N	-0-			-0-
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 2		N	-0-			-0-
06	5880 X	5140	-0-	-740	-0-	5140 2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6487	-0-	-147	-0-	6487 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12721 X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
05	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
06	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
*07	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	355	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	367	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	321	1	2566	2	N	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	419	1	737	2	N	-0-					-0-
*07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	569	1	1784	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	66	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	4608	-0-	-42	-0-	72	1	4536	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	4042	-0-	-458	-0-	79	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	36	1	4838	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	4470	-0-	-30	-0-	24	1	4446	2	N	-0-					-0-
07	4650 X	4173	-0-	-477	-0-	32	1	4141	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	34	1	6807	2	N	-0-					-0-
*07	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

02	4524 X	4506	-0-	-18	-0-	134	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	5425 X	4695	-0-	-730	-0-	148	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5250 X	4893	-0-	-357	-0-	147	1	4746	2	N	-0-					-0-
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	164	1	5474	2	N	-0-					-0-
06	5070 X	4149	-0-	-921	-0-	205	1	3944	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	3525	-0-	-1528	-0-	230	1	3295	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

02	5423 X	4786	-0-	-637	-0-	74	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	5797 X	5198	-0-	-599	-0-	77	1	5121	2	N	-0-					-0-
04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	58	1	6417	2	N	-0-					-0-
05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	5	1	7729	2	N	-0-					-0-
06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	465	-0-	-6231	-0-	11	1	454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BOLING-HO		WELL #:		1 H	RRCID ->	210097	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8467	PERF. 7998 -	8418
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3944 X	3576	-0-	-368	-0-		94 1	3482 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	3215	-0-	-722	-0-		92 1	3123 2	N	-0-		-0-
04	4080 X	6	-0-	-4074	-0-		6 1		N	-0-		-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-		-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-		-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		-0-

HYLES		WELL #:		1 V	RRCID ->	210259	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6274 -	6400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPELAND UNIT D2		WELL #:		D 2	RRCID ->	210452	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7047 -	7276
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1718 2		N	-0-		-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-		1783 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1738	-0-	-2	-0-		1738 2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1802	-0-	-27	-0-		1802 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1739	-0-	-1	-0-		1739 2		N	-0-		-0-
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804 2		N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #:		3H	RRCID ->	210637	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7726 -	8148
02	4553 X	4540	-0-	-13	-0-		4540 2		N	-0-		-0-
03	4867 X	4795	-0-	-72	-0-		4795 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4588	-0-	-122	-0-		4588 2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-		4646 2		N	-0-		-0-
06	4710 X	4660	-0-	-50	-0-		4660 2		N	-0-		-0-
07	4867 X	4609	-0-	-258	-0-		4609 2		N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210800	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7925 -	9360
02	8207 X	8003	-0-	-204	-0-		8003 2		N	-0-		-0-
03	8773 X	8331	-0-	-442	-0-		8331 2		N	-0-		-0-
04	8400 X	6920	-0-	-1480	-0-		6920 2		N	-0-		-0-
05	8556 X	6973	-0-	-1583	-0-		6973 2		N	-0-		-0-
06	8280 X	6702	-0-	-1578	-0-		6702 2		N	-0-		-0-
07	8556 X	6881	-0-	-1675	-0-		6881 2		N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		7 H	RRCID ->	210840	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8963	PERF. 7750 -	8123
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		2733 2		N	-0-		-0-
03	1519 X	1262	-0-	-257	-0-		1262 2		N	-0-		-0-
04	2400 X	1666	-0-	-734	-0-		1666 2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2058	-0-	-856	-0-		2058 2		N	-0-		-0-
06	2820 X	2185	-0-	-635	-0-		2185 2		N	-0-		-0-
07	2914 X	2247	-0-	-667	-0-		2247 2		N	-0-		-0-

TRWD		WELL #:		M 1 H	RRCID ->	210986	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 7550 -	7835
02	5075 X	4718	-0-	-357	-0-		4718 2		N	-0-		-0-
03	5301 X	5100	-0-	-201	-0-		5100 2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4870	-0-	-110	-0-		4870 2		N	-0-		-0-
05	5115 X	5054	-0-	-61	-0-		5054 2		N	-0-		-0-
06	4950 X	4702	-0-	-248	-0-		4702 2		N	-0-		-0-
07	5115 X	4795	-0-	-320	-0-		4795 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPELAND GG UNIT		WELL #: G 1 H		RRCID -> 211388		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14558 X	13317	-0-	-1241	-0-	13317 2		N	-0-	-0-	
03	15345 X	14851	-0-	-494	-0-	14851 2		N	-0-	-0-	
04	14550 X	14080	-0-	-470	-0-	14080 2		N	-0-	-0-	
05	14973 X	14106	-0-	-867	-0-	14106 2		N	-0-	-0-	
06	14370 X	12652	-0-	-1718	-0-	12652 2		N	-0-	-0-	
07	14849 X	14511	-0-	-338	-0-	14511 2		N	-0-	-0-	

COPELAND J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211708		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471			
02	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15555 2		N	-0-	-0-	
03	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	16073 2		N	-0-	-0-	
04	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181 2		N	-0-	-0-	
05	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	15466 2		N	-0-	-0-	
06	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725 2		N	-0-	-0-	
*07	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14877 2		N	-0-	-0-	

MARINE CREEK GG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 211750		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815			
02	6438 X	5534	-0-	-904	-0-	295 1	5239 2	N	-0-	-0-	
03	6603 X	6381	-0-	-222	-0-	326 1	6055 2	N	-0-	-0-	
04	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	249 1	6346 2	N	-0-	-0-	
05	6665 X	6173	-0-	-492	-0-	243 1	5930 2	N	-0-	-0-	
06	6450 X	5141	-0-	-1309	-0-	246 1	4895 2	N	-0-	-0-	
07	6820 X	3984	-0-	-2836	-0-	246 1	3738 2	N	-0-	-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 211752		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095			
02	4814 X	4448	-0-	-366	-0-	7 1	4441 2	N	-0-	-0-	
03	5921 X	4833	-0-	-1088	-0-	18 1	4815 2	N	-0-	-0-	
04	5730 X	4533	-0-	-1197	-0-	23 1	4510 2	N	-0-	-0-	
05	5921 X	4906	-0-	-1015	-0-	21 1	4885 2	N	-0-	-0-	
06	4950 X	4111	-0-	-839	-0-	19 1	4092 2	N	-0-	-0-	
*07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	28 1	4885 2	N	-0-	-0-	

T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212198		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792			
02	5365 X	5191	-0-	-174	-0-	5191 2		N	-0-	-0-	
03	5890 X	5763	-0-	-127	-0-	5763 2		N	-0-	-0-	
04	5700 X	5506	-0-	-194	-0-	5506 2		N	-0-	-0-	
05	5890 X	5711	-0-	-179	-0-	5711 2		N	-0-	-0-	
06	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	5427 2		N	-0-	-0-	
07	5766 X	5523	-0-	-243	-0-	5523 2		N	-0-	-0-	

LANGLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 212518		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173			
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		N	-0-	-0-	
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		N	-0-	-0-	
04	4650 X	4434	-0-	-216	-0-	4434 2		N	-0-	-0-	
05	4836 X	4655	-0-	-181	-0-	4655 2		N	-0-	-0-	
06	4680 X	4493	-0-	-187	-0-	4493 2		N	-0-	-0-	
07	4836 X	4684	-0-	-152	-0-	4684 2		N	-0-	-0-	

E.P.R.I.		WELL #: 2 H		RRCID -> 212530		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697			
02	3973 X	3587	-0-	-386	-0-	3587 2		N	-0-	-0-	
03	4185 X	3600	-0-	-585	-0-	3600 2		N	-0-	-0-	
04	4050 X	3308	-0-	-742	-0-	3308 2		N	-0-	-0-	
05	4123 X	3589	-0-	-534	-0-	3589 2		N	-0-	-0-	
06	3720 X	3433	-0-	-287	-0-	3433 2		N	-0-	-0-	
07	3844 X	3595	-0-	-249	-0-	3595 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAGBY HASLET UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212752		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7930 - 9030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
03	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	4159 2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
05	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	3985 2		N	-0-		-0-
06	4200 X	3793	-0-	-407	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
07	4340 X	3940	-0-	-400	-0-	3940 2		N	-0-		-0-

WILDLIFE		WELL #: A 1H		RRCID -> 212994		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7540 - 10250	
02	7888 X	7546	-0-	-342	-0-	7546 2		N	-0-		-0-
03	8308 X	8232	-0-	-76	-0-	8232 2		N	-0-		-0-
04	8040 X	7882	-0-	-158	-0-	7882 2		N	-0-		-0-
05	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212 2		N	-0-		-0-
06	7980 X	7659	-0-	-321	-0-	7659 2		N	-0-		-0-
07	8246 X	8154	-0-	-92	-0-	8154 2		N	-0-		-0-

TRWD II WEST IC UNIT		WELL #: I 3 H		RRCID -> 212998		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 7464 - 10174	
02	6873 X	6600	-0-	-273	-0-	6600 2		N	-0-		-0-
03	7564 X	6573	-0-	-991	-0-	6573 2		N	-0-		-0-
04	7320 X	6259	-0-	-1061	-0-	6259 2		N	-0-		-0-
05	7564 X	6544	-0-	-1020	-0-	6544 2		N	-0-		-0-
06	6990 X	5977	-0-	-1013	-0-	5977 2		N	-0-		-0-
07	7068 X	5898	-0-	-1170	-0-	5898 2		N	-0-		-0-

COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7331 - 9972	
02	14355 X	13841	-0-	-514	-0-	13841 2		N	-0-		-0-
03	15159 X	14722	-0-	-437	-0-	14722 2		N	-0-		-0-
04	14670 X	14126	-0-	-544	-0-	14126 2		N	-0-		-0-
05	15066 X	14465	-0-	-601	-0-	14465 2		N	-0-		-0-
06	14310 X	13900	-0-	-410	-0-	13900 2		N	-0-		-0-
07	14787 X	14475	-0-	-312	-0-	14475 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 7153 - 7952	
02	1160 X	687	-0-	-473	-0-	686 2	1 9	Y	1	1 1	1
03	1116 X	944	-0-	-172	-0-	943 2	1 9	Y	1	1 1	1
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		Y	-0-		1
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1341 2	4 9	Y	4	3 1	2
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	766 2		Y	-0-		2
07	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2		Y	-0-	1 1	1

FEDERAL		WELL #: A 1 H		RRCID -> 213293		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 6912 - 10004	
02	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963 2		N	-0-		-0-
03	10447 X	10421	-0-	-26	-0-	10421 2		N	-0-		-0-
04	10440 X	9831	-0-	-609	-0-	9831 2		N	-0-		-0-
05	10788 X	9858	-0-	-930	-0-	9858 2		N	-0-		-0-
06	10440 X	9003	-0-	-1437	-0-	9003 2		N	-0-		-0-
07	10664 X	9863	-0-	-801	-0-	9863 2		N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: D 1 H		RRCID -> 213300		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 8107 - 9187	
02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-		-0-
04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
06	2820 N	2683	-0-	-137	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
07	2883 N	2851	-0-	-32	-0-	2851 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOSWELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 213301		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	293 1	3467 2	N	-0-			-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	218 1	3672 2	N	-0-			-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	224 1	3004 2	N	-0-			-0-
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	242 1	2903 2	N	-0-			-0-
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	224 1	3206 2	N	-0-			-0-
07	2759 X	158	-0-	-2601	-0-	158 1		N	-0-			-0-

WILDLIFE "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 213344		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460				
02	6438 X	6129	-0-	-309	-0-	6129 2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6190	-0-	-692	-0-	6190 2		N	-0-			-0-
04	6660 X	5875	-0-	-785	-0-	5875 2		N	-0-			-0-
05	6789 X	6340	-0-	-449	-0-	6340 2		N	-0-			-0-
06	6450 X	6128	-0-	-322	-0-	6128 2		N	-0-			-0-
07	6541 X	5838	-0-	-703	-0-	5838 2		N	-0-			-0-

QUARRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213354		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457				
02	10005 X	9489	-0-	-516	-0-	9489 2		N	-0-			-0-
03	10695 X	10032	-0-	-663	-0-	10032 2		N	-0-			-0-
04	10230 X	9572	-0-	-658	-0-	9572 2		N	-0-			-0-
05	10509 X	9677	-0-	-832	-0-	9677 2		N	-0-			-0-
06	9930 X	9265	-0-	-665	-0-	9265 2		N	-0-			-0-
07	10137 X	9527	-0-	-610	-0-	9527 2		N	-0-			-0-

CITCARP UNIT NORTH		WELL #: 1 H		RRCID -> 213444		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172				
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	311 1	2186 2	N	-0-			-0-
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	322 1	2089 2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	321 1	2289 2	N	-0-			-0-
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	311 1	2011 2	N	-0-			-0-
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	273 1	2089 2	N	-0-			-0-
*07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	306 1	2111 2	N	-0-			-0-

COPELAND I UNIT		WELL #: I 1 H		RRCID -> 213524		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185				
02	8091 X	7571	-0-	-520	-0-	7571 2		N	-0-			-0-
03	8649 X	7802	-0-	-847	-0-	7802 2		N	-0-			-0-
04	8310 X	7382	-0-	-928	-0-	7382 2		N	-0-			-0-
05	8463 X	7435	-0-	-1028	-0-	7435 2		N	-0-			-0-
06	8010 X	7049	-0-	-961	-0-	7049 2		N	-0-			-0-
07	8091 X	7166	-0-	-925	-0-	7166 2		N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #: B 1 H		RRCID -> 213531		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #: 2 H		RRCID -> 213532		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484				
02	7727 X	3136	-0-	-4591	-0-	303 1	2833 2	N	-0-			-0-
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	303 1	2234 2	N	-0-			-0-
04	1350 X	284	-0-	-1066	-0-	284 1		N	-0-			-0-
05	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	284 1	1340 2	N	-0-			-0-
06	1350 X	24	-0-	-1326	-0-	24 1		N	-0-			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROE, MAUDIE WALSH		WELL #: A 1		RRCID -> 213769		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: H 2H		RRCID -> 213872		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541	
02	10034 X	10009	-0-	-25	-0-	10009 2	N	-0-	-0-
03	10726 X	10274	-0-	-452	-0-	10274 2	N	-0-	-0-
04	10710 X	9892	-0-	-818	-0-	9892 2	N	-0-	-0-
05	11067 X	10406	-0-	-661	-0-	10406 2	N	-0-	-0-
06	10710 X	10114	-0-	-596	-0-	10114 2	N	-0-	-0-
07	10695 X	10357	-0-	-338	-0-	10357 2	N	-0-	-0-

BULLARD		WELL #: 1 H		RRCID -> 213906		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852	
02	4002 X	3960	-0-	-42	-0-	230 1	3730 2	N	-0-
03	4991 X	3678	-0-	-1313	-0-	204 1	3474 2	N	-0-
04	4830 X	2770	-0-	-2060	-0-	197 1	2573 2	N	-0-
05	4991 X	4120	-0-	-871	-0-	297 1	3823 2	N	-0-
06	4830 X	4060	-0-	-770	-0-	250 1	3810 2	N	-0-
07	4247 X	4183	-0-	-64	-0-	263 1	3920 2	N	-0-

TRWD UNIT		WELL #: H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652	
02	9396 X	9349	-0-	-47	-0-	9349 2	N	-0-	-0-
03	9951 X	9387	-0-	-564	-0-	9387 2	N	-0-	-0-
04	9630 X	9418	-0-	-212	-0-	9418 2	N	-0-	-0-
05	9982 X	9645	-0-	-337	-0-	9645 2	N	-0-	-0-
06	9660 X	9136	-0-	-524	-0-	9136 2	N	-0-	-0-
07	9982 X	9436	-0-	-546	-0-	9436 2	N	-0-	-0-

DAUGHERTY		WELL #: 2 H		RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 1	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCDONALD HASLET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088	
02	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134 2	N	-0-	-0-
03	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708 2	N	-0-	-0-
04	5520 X	4300	-0-	-1220	-0-	4300 2	N	-0-	-0-
05	5704 X	3667	-0-	-2037	-0-	3667 2	N	-0-	-0-
06	5520 X	4237	-0-	-1283	-0-	4237 2	N	-0-	-0-
07	5487 X	4272	-0-	-1215	-0-	4272 2	N	-0-	-0-

WELLS "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077	
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	245 1	3435 2	N	-0-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	260 1	3712 2	N	-0-
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	248 1	3778 2	N	-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	242 1	3004 2	N	-0-
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	229 1	3427 2	N	-0-
*07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	217 1	3545 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT		WELL #:		B 1 H		RRCID -> 214331		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 7186 - 9335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6670 X	6316	-0-	-354	-0-	6305 2	11	9	Y	10	6	1	11
03		7781 X	6892	-0-	-889	-0-	6885 2	7	9	Y	6	12	1	5
04		7530 X	5955	-0-	-1575	-0-	5955 2			Y	-0-			5
05		7781 X	6320	-0-	-1461	-0-	6302 2	18	9	Y	16	15	1	6
06		7140 X	6332	-0-	-808	-0-	6329 2	3	9	Y	3			9
07		6882 X	6328	-0-	-554	-0-	6328 2			Y	-0-	5	1	4

FORRESTER B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 214408		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7907 - 9422		
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2			N	-0-			-0-
03		4030 X	3593	-0-	-437	-0-	3593 2			N	-0-			-0-
04		3900 X	3279	-0-	-621	-0-	3279 2			N	-0-			-0-
05		4030 X	3411	-0-	-619	-0-	3411 2			N	-0-			-0-
06		3870 X	3582	-0-	-288	-0-	3582 2			N	-0-			-0-
07		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540 2			N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 214558		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7420 - 8965		
02		6786 X	6455	-0-	-331	-0-	6455 2			N	-0-			-0-
03		7223 X	6830	-0-	-393	-0-	6830 2			N	-0-			-0-
04		6900 X	6382	-0-	-518	-0-	6382 2			N	-0-			-0-
05		7068 X	6767	-0-	-301	-0-	6767 2			N	-0-			-0-
06		6690 X	5743	-0-	-947	-0-	5743 2			N	-0-			-0-
07		6913 X	5878	-0-	-1035	-0-	5878 2			N	-0-			-0-

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H		RRCID -> 214564		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7275 - 9347		
02		4321 X	3790	-0-	-531	-0-	195 1	3595	2	N	-0-			-0-
03		4619 X	3998	-0-	-621	-0-	189 1	3809	2	N	-0-			-0-
04		4260 X	3968	-0-	-292	-0-	153 1	3815	2	N	-0-			-0-
05		4402 X	3704	-0-	-698	-0-	164 1	3540	2	N	-0-			-0-
06		4050 X	3918	-0-	-132	-0-	183 1	3735	2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3997	-0-	-95	-0-	187 1	3810	2	N	-0-			-0-

EAGLECREST		WELL #:		1H		RRCID -> 214570		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7173 - 8537		
02		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			N	-0-			-0-
03		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2			N	-0-			-0-
04		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2			N	-0-			-0-
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2			N	-0-			-0-
06		2850 X	2560	-0-	-290	-0-	2560 2			N	-0-			-0-
07		2883 X	2600	-0-	-283	-0-	2600 2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 214581		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 7657 - 8991		
02		5162 X	5001	-0-	-161	-0-	5001 2			N	-0-			-0-
03		5518 X	5155	-0-	-363	-0-	5155 2			N	-0-			-0-
04		5250 X	5114	-0-	-136	-0-	5114 2			N	-0-			-0-
05		5332 X	5152	-0-	-180	-0-	5152 2			N	-0-			-0-
06		5160 X	4825	-0-	-335	-0-	4825 2			N	-0-			-0-
07		5332 X	5015	-0-	-317	-0-	5015 2			N	-0-			-0-

TRWD III		WELL #:		J 1H		RRCID -> 214582		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 7386 - 8526		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MISSION UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 214586		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2	N	-0-		-0-

MISSION "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 214588		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FACEY		WELL #: 3 H		RRCID -> 214910		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570			
02	2552 X	2419	-0-	-133	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
03	2728 X	1998	-0-	-730	-0-	1998	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	2232	-0-	-408	-0-	2232	2	N	-0-		-0-
05	2635 X	321	-0-	-2314	-0-	321	2	N	-0-		-0-
06	2550 X	633	-0-	-1917	-0-	633	2	N	-0-		-0-
07	2573 X	2325	-0-	-248	-0-	2325	2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 5H		RRCID -> 214911		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568			
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-		-0-
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1776	-0-	-384	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
07	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2	N	-0-		-0-

MARINE CREEK		WELL #: C 1 H		RRCID -> 215248		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: F 3 H		RRCID -> 215292		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265			
02	12847 X	12497	-0-	-350	-0-	12497	2	N	-0-		-0-
03	13702 X	13292	-0-	-410	-0-	13292	2	N	-0-		-0-
04	13260 X	12741	-0-	-519	-0-	12741	2	N	-0-		-0-
05	13640 X	12987	-0-	-653	-0-	12987	2	N	-0-		-0-
06	13050 X	12535	-0-	-515	-0-	12535	2	N	-0-		-0-
07	13361 X	12744	-0-	-617	-0-	12744	2	N	-0-		-0-

TRWD II WEST		WELL #: E 2H		RRCID -> 215323		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785			
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-		-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2	N	-0-		-0-
04	2790 X	1169	-0-	-1621	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215358		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8182 - 10492	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2	N	-0-		-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2	N	-0-		-0-
04	4920 X	4911	-0-	-9	-0-	4911	2	N	-0-		-0-
05	5084 X	4697	-0-	-387	-0-	4697	2	N	-0-		-0-
06	4920 X	4689	-0-	-231	-0-	4689	2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4931	-0-	-153	-0-	4931	2	N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 2 H		RRCID -> 215364		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 7395 - 9485	
02	3712 X	2787	-0-	-925	-0-	2765	2	22 9 Y	20	19 1	12
03	3968 X	3289	-0-	-679	-0-	3260	2	29 9 Y	26	30 1	8
04	3840 X	3310	-0-	-530	-0-	3299	2	11 9 Y	10	11 1	7
05	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	2719	2	28 9 Y	25	27 1	5
06	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	3115	2	19 9 Y	17	17 1	5
07	3410 X	1850	-0-	-1560	-0-	1847	2	3 9 Y	3	6 1	2

GEORGIA PACIFIC		WELL #: 4 H		RRCID -> 215365		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7679 - 8994	
02	2175 X	2001	-0-	-174	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
03	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
04	2100 N	1660	-0-	-440	-0-	1660	2	N	-0-		-0-
05	2139 N	511	-0-	-1628	-0-	511	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	1592	2	N	-0-		-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 215366		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6936 - 8585	
02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3363	2	6 9 Y	5	2 1	5
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3162	2	4 9 Y	4	6 1	3
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	Y	-0-		3
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3489	2	10 9 Y	9	8 1	4
06	3480 X	3409	-0-	-71	-0-	3407	2	2 9 Y	2		6
07	3596 X	3017	-0-	-579	-0-	3017	2	Y	-0-	3 1	3

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215367		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6839 - 8488	
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3509	2	6 9 Y	5	3 1	6
03	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7326	2	7 9 Y	6	8 1	4
04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2	Y	-0-		4
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11 9 Y	10	10 1	4
06	7110 X	4148	-0-	-2962	-0-	4146	2	2 9 Y	2		6
07	7347 X	4814	-0-	-2533	-0-	4814	2	Y	-0-	3 1	3

SANSOM WEST UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 215437		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7705 - 9551	
02	9599 X	9512	-0-	-87	-0-	9512	2	N	-0-		-0-
03	10540 X	9861	-0-	-679	-0-	9861	2	N	-0-		-0-
04	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2	N	-0-		-0-
05	10540 X	9068	-0-	-1472	-0-	9068	2	N	-0-		-0-
06	9840 X	8562	-0-	-1278	-0-	8562	2	N	-0-		-0-
07	10726 X	9377	-0-	-1349	-0-	9377	2	N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 215713		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7952 - 10808	
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	N	-0-		-0-
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-		-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2	N	-0-		-0-
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-		-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
*07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1160 N	565	-0-	-595	-0-	565	2			N	-0-			107
03	899 N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-			107
04	540 N	240	-0-	-300	-0-	240	2			N	-0-			107
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			107
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			107
*07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

02	4089 X	2924	-0-	-1165	-0-	119	1	2805	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3375	-0-	-996	-0-	122	1	3253	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3074	-0-	-436	-0-	194	1	2880	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	205	1	2830	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2781	-0-	-489	-0-	171	1	2610	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	146	1	2534	2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

02	1073 X	228	-0-	-845	-0-	228	1			N	-0-			-0-
03	1147 X	96	-0-	-1051	-0-	96	1			N	-0-			-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 N	3179	-0-	179	-0-	179	2	3179	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3245	-0-	145	-0-	324	2	3245	2	N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

02	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1731	3	14	9	Y	13	11	1	7
03	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	17	1	5
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	6	1	5
05	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1963	3	25	9	Y	23	23	1	5
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	3	13	9	Y	12	14	1	3
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2233	3	10	9	Y	9	7	1	5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

02	2146 N	1740	-0-	-406	-0-	31	1	1709	2	N	-0-			128
03	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	34	1	1845	2	N	-0-			128
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	35	1	1812	2	N	1			129
						1	9							
05	1860 N	1621	-0-	-239	-0-	29	1	1592	2	N	-0-			129
06	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	35	1	1664	2	N	-0-			129
07	1922 N	1746	-0-	-176	-0-	36	1	1710	2	N	-0-			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4234 X	3921	-0-	-313	-0-	3921	2	N	-0-			-0-
03	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	4110	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	2806	-0-	-1244	-0-	2806	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	2570	-0-	-1615	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3572	-0-	-478	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2	N	-0-			-0-

MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0				
02	5655 X	5109	-0-	-546	-0-	237	1	4872 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	4710	-0-	-963	-0-	268	1	4442 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	5104	-0-	-386	-0-	256	1	4848 2	N	-0-		-0-
05	5673 X	5069	-0-	-604	-0-	199	1	4870 2	N	-0-		-0-
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	159	1	5525 2	N	-0-		-0-
*07	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	160	1	5774 2	N	-0-		-0-

BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642				
02	2523 X	2269	-0-	-254	-0-	290	1	1979 2	N	-0-		-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	320	1	3507 2	N	-0-		-0-
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	324	1	3829 2	N	-0-		-0-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	345	1	3221 2	N	-0-		-0-
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	350	1	3800 2	N	-0-		-0-
*07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	396	1	3136 2	N	-0-		-0-

DORSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 216477		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450				
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	259	1	2235 3	N	-0-		20
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	288	1	2138 3	N	-0-		20
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	291	1	2036 3	N	-0-		20
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	312	1	2187 3	N	-0-		20
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	316	1	2068 3	N	-0-		20
*07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	318	1	2020 3	N	-0-		20

TRWD "F" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 216546		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643				
02	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2		N	-0-		-0-
03	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2		N	-0-		-0-
04	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2		N	-0-		-0-
05	14142 X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2		N	-0-		-0-
06	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2		N	-0-		-0-
*07	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2		N	-0-		-0-

SANSOM, MARION UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 217179		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314				
02	6235 X	5801	-0-	-434	-0-	131	1	5670 2	N	-0-		-0-
03	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	129	1	6125 2	N	-0-		-0-
04	6690 X	6080	-0-	-610	-0-	104	1	5976 2	N	-0-		-0-
05	6913 X	6124	-0-	-789	-0-	105	1	6019 2	N	-0-		-0-
06	6060 X	5770	-0-	-290	-0-	91	1	5679 2	N	-0-		-0-
07	6293 X	5816	-0-	-477	-0-	92	1	5724 2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 217182		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7279 X	6352	-0-	-927	-0-	6352	2	N	-0-				-0-
03	7502 X	6698	-0-	-804	-0-	6698	2	N	-0-				-0-
04	7260 X	6204	-0-	-1056	-0-	6204	2	N	-0-				-0-
05	7502 X	6407	-0-	-1095	-0-	6407	2	N	-0-				-0-
06	7050 X	6068	-0-	-982	-0-	6068	2	N	-0-				-0-
07	6789 X	5940	-0-	-849	-0-	5940	2	N	-0-				-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

02	4727 X	4204	-0-	-523	-0-	86	1	4118	2	N	-0-		-0-
03	5053 X	3002	-0-	-2051	-0-	127	1	2875	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	4053	-0-	-597	-0-	115	1	3938	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4484	-0-	-321	-0-	95	1	4389	2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3799	-0-	-581	-0-	100	1	3699	2	N	-0-		-0-
07	4495 X	3276	-0-	-1219	-0-	103	1	3173	2	N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3294	-0-	-1232	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3204	-0-	-1176	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	3057	-0-	-1469	-0-	3057	2		N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

02	2755 X	2525	-0-	-230	-0-	2506	2	19	9	Y	17	16	1	10
03	2883 X	2708	-0-	-175	-0-	2684	2	24	9	Y	22	25	1	7
04	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	2586	2	8	9	Y	7	8	1	6
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3141	2	30	9	Y	27	26	1	7
06	3000 N	3716	-0-	716	-0-	3692	2	24	9	Y	22	22	1	7
*07	3100 N	3932	-0-	832	-0-	1548	2	15	9	Y	14	13	1	8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

02	2088 N	2060	-0-	-28	-0-	2043	3	17	9	Y	15	15	1	9
03	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2224	3	18	9	Y	16	20	1	5
04	2340 N	947	-0-	-1393	-0-	947	3		Y	-0-	5	1		-0-
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2682	3	32	9	Y	29	24	1	5
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2550	3	17	9	Y	15	16	1	4
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2514	3	10	9	Y	9	8	1	5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4202	3	32	9	Y	29	26	1	19
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5875	3	52	9	Y	47	52	1	14
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5360	3	18	9	Y	16	18	1	12
05	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5319	3	55	9	Y	50	51	1	11
06	5730 X	4998	-0-	-732	-0-	4967	3	31	9	Y	28	31	1	8
07	5921 X	4518	-0-	-1403	-0-	4503	3	15	9	Y	14	14	1	8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3264	3	26	9	Y	24	22	1	14
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3996	3	34	9	Y	31	37	1	8
04	3420 X	3214	-0-	-206	-0-	3202	3	12	9	Y	11	11	1	8
05	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	3265	3	33	9	Y	30	31	1	7
06	3900 X	3381	-0-	-519	-0-	3360	3	21	9	Y	19	20	1	6
07	4030 X	3601	-0-	-429	-0-	3587	3	14	9	Y	13	11	1	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LITOGRAFIA		WELL #: C 2H		RRCID -> 217548		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7678 - 8764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02		3915 X	1304	-0-	-2611	-0-	1304 2			N	-0-			-0-
03		4185 X	3623	-0-	-562	-0-	3623 2			N	-0-			-0-
04		4050 X	3426	-0-	-624	-0-	3426 2			N	-0-			-0-
05		4092 X	3528	-0-	-564	-0-	3528 2			N	-0-			-0-
06		3690 X	3336	-0-	-354	-0-	3336 2			N	-0-			-0-
07		3627 X	3374	-0-	-253	-0-	3374 2			N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 217550		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6991 - 8328				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HBB UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 217552		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 7750 - 10116				
02		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288 2			N	-0-			-0-
03		7719 X	7564	-0-	-155	-0-	7564 2			N	-0-			-0-
04		7470 X	6767	-0-	-703	-0-	6767 2			N	-0-			-0-
05		7781 X	7471	-0-	-310	-0-	7471 2			N	-0-			-0-
06		7530 X	7298	-0-	-232	-0-	7298 2			N	-0-			-0-
07		7781 X	7248	-0-	-533	-0-	7248 2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218117		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7864 - 9964				
02		8381 X	8002	-0-	-379	-0-	8002 2			N	-0-			-0-
03		8866 X	3319	-0-	-5547	-0-	69 1	3250 2		N	-0-			-0-
04		8580 X	244	-0-	-8336	-0-	244 1			N	-0-			-0-
05		8866 X	2942	-0-	-5924	-0-	214 1	2728 2		N	-0-			-0-
06		8460 X	3949	-0-	-4511	-0-	144 1	3805 2		N	-0-			-0-
07		8556 X	6041	-0-	-2515	-0-	57 1	5984 2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 218146		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7340 - 8016				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 4 H		RRCID -> 218357		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7076 - 8372				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7160 - 10239				
02		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2	10 9		Y	9	5 1		10
03		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5808 2	4 9		Y	4	10 1		4
04		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2			Y	-0-			4
05		4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4608 2	13 9		Y	12	12 1		4
06		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121 2	2 9		Y	2			6
*07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4198 2	1 9		Y	1	4 1		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
ICI-LEJ UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	218372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7933 - 9445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	602	-0-	602		179 1	423 2	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	2118	-0-	2118		353 1	1765 2	N	-0-	-0-	
06		7180 X	4460	-0-	-2720		346 1	4114 2	N	-0-	-0-	
*07		2952 X	2952	-0-	-0-		338 1	2614 2	N	-0-	-0-	

MERCANTILE		WELL #:	1H	RRCID ->	218592	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7690 - 8990	
02		4741 X	4741	-0-	-0-		144 1	4597 2	N	-0-	-0-	
03		4449 X	4449	-0-	-0-		109 1	4340 2	N	-0-	-0-	
04		4410 X	4410	-0-	-0-		137 1	4273 2	N	-0-	-0-	
05		4116 X	4116	-0-	-0-		163 1	3953 2	N	-0-	-0-	
06		3867 X	3867	-0-	-0-		158 1	3709 2	N	-0-	-0-	
*07		4433 X	4433	-0-	-0-		205 1	4228 2	N	-0-	-0-	

PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #:	1H	RRCID ->	218599	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	6890 - 9233	
02		6627 X	6627	-0-	-0-		6627 2		N	-0-	82	
03		7192 X	7184	-0-	-8		7167 2	17 9	N	15	97	
04		6960 X	6866	-0-	-94		6866 2		N	-0-	97	
05		7192 X	7085	-0-	-107		7085 2		N	-0-	97	
06		6960 X	6642	-0-	-318		6642 2		N	-0-	97	
07		7192 X	6741	-0-	-451		6741 2		N	-0-	97	

TRWD EAST UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	219223	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7368 - 9376	
02		7192 X	6772	-0-	-420		6772 2		N	-0-	-0-	
03		7688 X	7208	-0-	-480		7208 2		N	-0-	-0-	
04		7650 X	7183	-0-	-467		7183 2		N	-0-	-0-	
05		7905 X	7295	-0-	-610		7295 2		N	-0-	-0-	
06		7650 X	7064	-0-	-586		7064 2		N	-0-	-0-	
07		7409 X	7384	-0-	-25		7384 2		N	-0-	-0-	

HBB UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	219226	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7960 - 8272	
02		4467 X	4467	-0-	-0-		4467 2		N	-0-	-0-	
03		4743 X	4645	-0-	-98		4645 2		N	-0-	-0-	
04		4620 X	4149	-0-	-471		4149 2		N	-0-	-0-	
05		4774 X	3815	-0-	-959		3815 2		N	-0-	-0-	
06		4620 X	3619	-0-	-1001		3619 2		N	-0-	-0-	
07		4774 X	3747	-0-	-1027		3747 2		N	-0-	-0-	

TCU B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	8179 - 11504	
02		6791 X	6791	-0-	-0-		6791 2		N	-0-	-0-	
03		7205 X	7205	-0-	-0-		7205 2		N	-0-	-0-	
04		6738 X	6738	-0-	-0-		6738 2		N	-0-	-0-	
05		7323 X	7323	-0-	-0-		7323 2		N	-0-	-0-	
06		7088 X	7088	-0-	-0-		7088 2		N	-0-	-0-	
*07		7300 X	7300	-0-	-0-		7300 2		N	-0-	-0-	

FOREST HILL		WELL #:	1 H	RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8189 - 9444	
02		4756 X	4617	-0-	-139		4617 2		N	-0-	-0-	
03		5084 X	4927	-0-	-157		4927 2		N	-0-	-0-	
04		4920 X	4637	-0-	-283		4637 2		N	-0-	-0-	
05		5053 X	4414	-0-	-639		4414 2		N	-0-	-0-	
06		4830 X	4404	-0-	-426		4404 2		N	-0-	-0-	
07		4929 X	4422	-0-	-507		4422 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812													
02		5162 X	4887	-0-	-275	-0-	4887	2	N	-0-			-0-
03		5332 X	5190	-0-	-142	-0-	5190	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4744	-0-	-176	-0-	4744	2	N	-0-			-0-
05		5239 X	4878	-0-	-361	-0-	4878	2	N	-0-			-0-
06		5070 X	4910	-0-	-160	-0-	4910	2	N	-0-			-0-
07		5239 X	4903	-0-	-336	-0-	4903	2	N	-0-			-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530													
02		4872 X	4278	-0-	-594	-0-	4278	2	N	-0-			-0-
03		5208 X	4286	-0-	-922	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
04		5040 X	4417	-0-	-623	-0-	4417	2	N	-0-			-0-
05		5022 X	4589	-0-	-433	-0-	4589	2	N	-0-			-0-
06		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
*07		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2	N	-0-			-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452													
02		4785 X	4596	-0-	-189	-0-	343	1	N	-0-			210
03		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	326	1	N	-0-	187	1	23
04		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	2		25
							2	9					
05		4898 X	28	-0-	-4870	-0-	28	1	N	-0-			25
06		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	344	1	N	10			35
							11	9					
*07		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	327	1	N	-0-			35

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379													
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: E 2H		RRCID -> 220421		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9231		PERF. 7261 - 9160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6061 X	3382	-0-	-2679	-0-	3376	2	6 9	Y	5	3 1	6
03	6324 X	4203	-0-	-2121	-0-	4200	2	3 9	Y	3	6 1	3
04	5700 X	4355	-0-	-1345	-0-	4355	2		Y	-0-		3
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4997	2	17 9	Y	15	11 1	7
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2 9	Y	2		9
07	4495 X	4199	-0-	-296	-0-	4199	2		Y	-0-	5 1	4

BEECHWOOD		WELL #: E 1 H		RRCID -> 220438		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7453		PERF. 8165 - 10013		
02	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2		N	-0-		-0-
03	6572 X	5641	-0-	-931	-0-	5641	2		N	-0-		-0-
04	6360 X	5708	-0-	-652	-0-	5708	2		N	-0-		-0-
05	6572 X	6490	-0-	-82	-0-	6490	2		N	-0-		-0-
06	6360 X	6014	-0-	-346	-0-	6014	2		N	-0-		-0-
07	6572 X	5886	-0-	-686	-0-	5886	2		N	-0-		-0-

PURSELLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220441		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7339		PERF. 7806 - 8954		
02	5568 X	4098	-0-	-1470	-0-	176	1	3922	2	N	-0-	-0-
03	5952 X	5100	-0-	-852	-0-	263	1	4837	2	N	-0-	-0-
04	5070 X	4614	-0-	-456	-0-	67	1	4547	2	N	-0-	-0-
05	5239 X	4030	-0-	-1209	-0-	62	1	3968	2	N	-0-	-0-
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	8	1	6210	2	N	-0-	-0-
07	5115 X	3872	-0-	-1243	-0-	88	1	3784	2	N	-0-	-0-

RAILHEAD		WELL #: 6H		RRCID -> 220448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7154		PERF. 7702 - 10536		
02	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-		-0-
03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-		-0-
04	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2		N	-0-		-0-
05	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2		N	-0-		-0-
06	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2		N	-0-		-0-
*07	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2		N	-0-		-0-

SDA "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220450		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7383		PERF. 7954 - 9068		
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-		-0-
03	6231 X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2		N	-0-		-0-
04	6120 X	5395	-0-	-725	-0-	5395	2		N	-0-		-0-
05	6541 X	5973	-0-	-568	-0-	5973	2		N	-0-		-0-
06	6330 X	5257	-0-	-1073	-0-	5257	2		N	-0-		-0-
07	6541 X	5314	-0-	-1227	-0-	5314	2		N	-0-		-0-

SDA "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220452		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7654 - 9040		
02	7888 X	7825	-0-	-63	-0-	7825	2		N	-0-		-0-
03	8432 X	8222	-0-	-210	-0-	8222	2		N	-0-		-0-
04	8310 X	3803	-0-	-4507	-0-	89	1	3714	2	N	-0-	-0-
05	8587 X	2496	-0-	-6091	-0-	276	1	2220	2	N	-0-	-0-
06	8310 X	1426	-0-	-6884	-0-	94	1	1332	2	N	-0-	-0-
07	8370 X	7023	-0-	-1347	-0-	17	1	7006	2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 3H		RRCID -> 220453		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7212 - 8685		
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2004	2	3 9	Y	3	2 1	3
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3 9	Y	3	4 1	2
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-		2
05	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	1906	2	6 9	Y	5	4 1	3
06	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1943	2	1 9	Y	1		4
07	2232 N	1778	-0-	-454	-0-	1778	2		Y	-0-	2 1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 2H		RRCID -> 220528		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3507	2	8	9	Y	7	4	1	8
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	Y	3	8	1	3
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-			3
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3641	2	10	9	Y	9	9	1	3
06	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3327	2	2	9	Y	2			5
07	3751 X	2945	-0-	-806	-0-	2945	2			Y	-0-	3	1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 1H		RRCID -> 220529		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783					
02	5017 X	4759	-0-	-258	-0-	4751	2	8	9	Y	7	5	1	8
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6009	2	6	9	Y	5	9	1	4
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-			4
05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5737	2	18	9	Y	16	14	1	6
06	5820 X	5578	-0-	-242	-0-	5576	2	2	9	Y	2			8
07	6014 X	5736	-0-	-278	-0-	5736	2			Y	-0-	5	1	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: A 3 H		RRCID -> 220551		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229					
02	2842 X	2386	-0-	-456	-0-	2382	2	4	9	Y	4	2	1	4
03	2883 X	1332	-0-	-1551	-0-	1330	2	2	9	Y	2	4	1	2
04	2490 X	2012	-0-	-478	-0-	2012	2			Y	-0-			2
05	2573 X	1699	-0-	-874	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1	2
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			2
07	2077 N	1590	-0-	-487	-0-	1590	2			Y	-0-	1	1	1

MAUDI WALSH ROE		WELL #: C 1H		RRCID -> 220560		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713					
02	4002 X	3221	-0-	-781	-0-	3221	2			N	-0-			46
03	4061 X	3971	-0-	-90	-0-	3971	2			N	-0-			46
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-			46
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			46
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			46
*07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			46

FEDERAL NORTH		WELL #: E 2 H		RRCID -> 220568		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493					
02	11136 X	10339	-0-	-797	-0-	10339	2			N	-0-			-0-
03	11904 X	10763	-0-	-1141	-0-	10763	2			N	-0-			-0-
04	11520 X	10305	-0-	-1215	-0-	10305	2			N	-0-			-0-
05	11811 X	10387	-0-	-1424	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
06	10770 X	9938	-0-	-832	-0-	9938	2			N	-0-			-0-
07	11067 X	10358	-0-	-709	-0-	10358	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	10757 X	6774	-0-	-3983	-0-	98 1	6662 2	N	-0-		-0-
						14 4					
11	10410 X	10169	-0-	-241	-0-	17 1	10152 2	N	-0-		-0-
12	10757 X	8868	-0-	-1889	-0-	8868 2		N	-0-		-0-
01	7874 X	6345	-0-	-1529	-0-	31 1	6314 2	N	-0-		-0-
02	9831 X	9420	-0-	-411	-0-	9420 2		N	-0-		-0-
03	10509 X	10409	-0-	-100	-0-	10409 2		N	-0-		-0-
04	10170 X	3934	-0-	-6236	-0-	45 1	3853 2	N	-0-		-0-
						36 4					
05	10075 X	9511	-0-	-564	-0-	58 1	9453 2	N	-0-		-0-
06	10080 X	9412	-0-	-668	-0-	9412 2		N	-0-		-0-
07	10416 X	9494	-0-	-922	-0-	9494 2		N	-0-		-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744											
02	4756 X	4653	-0-	-103	-0-	4653 2		N	-0-		-0-
03	5115 X	5049	-0-	-66	-0-	5049 2		N	-0-		-0-
04	4950 X	4793	-0-	-157	-0-	4793 2		N	-0-		-0-
05	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909 2		N	-0-		-0-
06	4950 X	4671	-0-	-279	-0-	4671 2		N	-0-		-0-
07	5053 X	4672	-0-	-381	-0-	4672 2		N	-0-		-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755											
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	315 1	4875 2	N	-0-		-0-
03	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	317 1	5567 2	N	-0-		-0-
04	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	350 1	4939 2	N	-0-		-0-
05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	338 1	4784 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	2836	-0-	-1544	-0-	234 1	2602 2	N	-0-		-0-
07	4526 X	4083	-0-	-443	-0-	281 1	3802 2	N	-0-		-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804											
02	3799 X	2550	-0-	-1249	-0-	164 1	2386 2	N	-0-		-0-
03	4092 X	2884	-0-	-1208	-0-	174 1	2710 2	N	-0-		-0-
04	3960 X	2711	-0-	-1249	-0-	177 1	2534 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	2648	-0-	-1444	-0-	147 1	2501 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	2483	-0-	-817	-0-	125 1	2358 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2587	-0-	-296	-0-	97 1	2490 2	N	-0-		-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070											
02	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	109 1	994 2	N	-0-		-0-
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	108 1	4902 2	N	-0-		-0-
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	67 1	7678 2	N	-0-		-0-
05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	26 1	7607 2	N	-0-		-0-
06	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015 2		N	-0-		-0-
*07	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	9328 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343											
02	7975 X	7969	-0-	-6	-0-	7957 2	12 9	Y	11	7 1	13
03	8525 X	8370	-0-	-155	-0-	8362 2	8 9	Y	7	14 1	6
04	8250 X	8100	-0-	-150	-0-	8100 2		Y	-0-		6
05	8525 X	7983	-0-	-542	-0-	7961 2	22 9	Y	20	19 1	7
06	8250 X	7853	-0-	-397	-0-	7849 2	4 9	Y	4		11
07	8525 X	8109	-0-	-416	-0-	8109 2		Y	-0-	6 1	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID -> 220714		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 7803 - 9010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	2	7 9	Y	6	4 1	7
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3846	2	3 9	Y	3	7 1	3
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		Y	-0-		3
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3576	2	9 9	Y	8	8 1	3
06	4110 X	3560	-0-	-550	-0-	3558	2	2 9	Y	2		5
07	3999 X	2899	-0-	-1100	-0-	2899	2		Y	-0-	3 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID -> 220715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 7309 - 9557		
02	6032 X	4925	-0-	-1107	-0-	4914	2	11 9	Y	10	6 1	10
03	6448 X	5868	-0-	-580	-0-	5861	2	7 9	Y	6	11 1	5
04	6240 X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2		Y	-0-		5
05	6262 X	5568	-0-	-694	-0-	5554	2	14 9	Y	13	13 1	5
06	6060 X	5641	-0-	-419	-0-	5638	2	3 9	Y	3		8
07	5859 X	5514	-0-	-345	-0-	5514	2		Y	-0-	5 1	3

WALSH RANCH WEST I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220716		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 7343 - 9391		
02	2407 N	1810	-0-	-597	-0-	1807	2	3 9	Y	3	2 1	3
03	2418 N	1915	-0-	-503	-0-	1914	2	1 9	Y	1	3 1	1
04	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	1901	2		Y	-0-		1
05	1922 N	903	-0-	-1019	-0-	903	2		Y	-0-	1 1	-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		-0-
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID -> 220717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6615		PERF. N/A		
02	1653 X	1451	-0-	-202	-0-	1450	2	1 9	Y	1	1 1	2
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1 9	Y	1	2 1	1
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		Y	-0-		1
05	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4700	2	12 9	Y	11	8 1	4
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	2	2 9	Y	2		6
07	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2		Y	-0-	3 1	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID -> 220718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7292 - 9128		
02	6844 X	3855	-0-	-2989	-0-	3848	2	7 9	Y	6	5 1	7
03	7316 X	4113	-0-	-3203	-0-	4109	2	4 9	Y	4	8 1	3
04	7080 X	4157	-0-	-2923	-0-	4157	2		Y	-0-		3
05	7316 X	4151	-0-	-3165	-0-	4139	2	12 9	Y	11	10 1	4
06	4260 X	4213	-0-	-47	-0-	4211	2	2 9	Y	2		6
07	4309 X	4053	-0-	-256	-0-	4053	2		Y	-0-	3 1	3

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 220722		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6950 - 8107		
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1229	2	10 9	Y	9	7 1	5
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10 9	Y	9	11 1	3
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1205	2	4 9	Y	4	4 1	3
05	1333 N	1106	-0-	-227	-0-	1095	2	11 9	Y	10	11 1	2
06	1200 N	896	-0-	-304	-0-	890	2	6 9	Y	5	6 1	1
07	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1100	2	4 9	Y	4	3 1	2

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 7058 - 8872		
02	2668 X	2660	-0-	-8	-0-	2639	2	21 9	Y	19	17 1	11
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	2	26 9	Y	24	28 1	7
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2935	2	10 9	Y	9	9 1	7
05	2852 X	2502	-0-	-350	-0-	2476	2	26 9	Y	24	26 1	5
06	3060 X	2430	-0-	-630	-0-	2416	2	14 9	Y	13	14 1	4
07	3162 X	2143	-0-	-1019	-0-	2135	2	8 9	Y	7	7 1	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
POWELL-COZART UNOT		WELL #: 1H		RRCID ->	221020	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7919 - 9739
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MERCANTILE "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	221296	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7600 - 9030
02	4060	X	2924	-0-	-1136	-0-	242 1	2682 2	N	-0-	-0-
03	4619	X	3423	-0-	-1196	-0-	208 1	3215 2	N	-0-	-0-
04	4470	X	3509	-0-	-961	-0-	244 1	3265 2	N	-0-	-0-
05	4619	X	3535	-0-	-1084	-0-	222 1	3313 2	N	-0-	-0-
06	4260	X	3402	-0-	-858	-0-	196 1	3206 2	N	-0-	-0-
07	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	222 1	3200 2	N	-0-	-0-

MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 6H		RRCID ->	221298	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	6025 - 8475
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROE, MAUDI WALSH		WELL #: B 1H		RRCID ->	222818	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6960 - 8031
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2		N	-0-	55
03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514 2		N	-0-	55
04	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555 2		N	-0-	55
05	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447 2		N	-0-	55
06	4770	X	4585	-0-	-185	-0-	4585 2		N	-0-	55
07	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	4780 2		N	-0-	55

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID ->	222875	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6872 - 10229
02	3190	X	2938	-0-	-252	-0-	2915 3	23 9	Y	21	13 1
03	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	2911 3	24 9	Y	22	28 1
04	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2889 3	12 9	Y	11	10 1
05	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2773 3	23 9	Y	21	24 1
06	3360	X	3030	-0-	-330	-0-	3008 3	22 9	Y	20	19 1
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4654 3	19 9	Y	17	13 1

RIDDLE		WELL #: A 1H		RRCID ->	222900	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6296	PERF.	6797 - 8105
02	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	2597 2		N	-0-	67
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2		N	-0-	67
04	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634 2		N	-0-	67
05	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	14 1	2359 2	N	-0-	67
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	35 1	2307 2	N	-0-	67
07	2945	X	2400	-0-	-545	-0-	32 1	2368 2	N	-0-	67

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222903	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7855 - 8977
02	8816	X	8028	-0-	-788	-0-	8028 2		N	-0-	-0-
03	9269	X	8425	-0-	-844	-0-	8425 2		N	-0-	-0-
04	8640	X	7986	-0-	-654	-0-	7986 2		N	-0-	-0-
05	8928	X	8162	-0-	-766	-0-	8162 2		N	-0-	-0-
06	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	7765 2		N	-0-	-0-
07	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	7972 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH RANCH WEST		WELL #: L 1H		RRCID ->	222907	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6060	2	10	9	Y	9	6	1	10
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6620	2	7	9	Y	6	11	1	5
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-			5
05	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6613	2	19	9	Y	17	16	1	6
06	6420 X	5846	-0-	-574	-0-	5842	2	4	9	Y	4			10
07	6634 X	6485	-0-	-149	-0-	6485	2			Y	-0-	6	1	4

HARPER NEJ WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	222909	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8566 - 10181				
02	2059 N	1916	-0-	-143	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
05	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7744 - 9170				
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	3714	-0-	-161	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3185	-0-	-685	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3722	-0-	-308	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3599	-0-	-301	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
*07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 10H		RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7056 - 9140				
02	5597 X	5546	-0-	-51	-0-	5546	2			N	-0-			-0-
03	5983 X	5630	-0-	-353	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	5525	-0-	-265	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5584	-0-	-337	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	5425	-0-	-305	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
07	5921 X	5569	-0-	-352	-0-	5569	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 11H		RRCID ->	222914	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7516 - 8915				
02	5133 X	5019	-0-	-114	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	5363 X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
04	5070 X	5012	-0-	-58	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
05	5363 X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-			-0-
06	5190 X	4938	-0-	-252	-0-	4938	2			N	-0-			-0-
07	5363 X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2			N	-0-			-0-

JAVERI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7709 - 8785				
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-			-0-
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
*07	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7328 - 10603				
02	3335 X	924	-0-	-2411	-0-	924	2			Y	-0-			12
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-			12
04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-			12
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-			12
06	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-			12
*07	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #: 1H		RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8430 - 9900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-	-0-	
03	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2	N	-0-	-0-	
04	3660 X	3101	-0-	-559	-0-	3101	2	N	-0-	-0-	
05	3782 X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2	N	-0-	-0-	
06	3660 X	3370	-0-	-290	-0-	3370	2	N	-0-	-0-	
07	3782 X	2861	-0-	-921	-0-	2861	2	N	-0-	-0-	

BEECHWOOD		WELL #: E 2 H		RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7942 - 9802
02	2117 N	1545	-0-	-572	-0-	1545	2	N	-0-	-0-	
03	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-	-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-	-0-	
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-	-0-	
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	

TCU C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	8055 - 10463
02	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2	N	-0-	-0-	
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2	N	-0-	-0-	
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-	-0-	
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2	N	-0-	-0-	
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2	N	-0-	-0-	
*07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-	-0-	

MISSION "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7713 - 10699
02	4843 X	4503	-0-	-340	-0-	191	1	4312	2	N	-0-
03	6231 X	3732	-0-	-2499	-0-	202	1	3530	2	N	-0-
04	6030 X	4975	-0-	-1055	-0-	219	1	4756	2	N	-0-
05	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	140	1	7760	2	N	-0-
06	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	137	1	6700	2	N	-0-
*07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	83	1	7669	2	N	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223804	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7492 - 9205
02	3016 X	2309	-0-	-707	-0-	2309	2	N	-0-	-0-	
03	3224 X	3049	-0-	-175	-0-	3049	2	N	-0-	-0-	
04	3030 X	2968	-0-	-62	-0-	2968	2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-	-0-	
06	2940 X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
07	3069 X	2383	-0-	-686	-0-	2383	2	N	-0-	-0-	

HASLET HEIGHTS		WELL #: 4 H		RRCID ->	223805	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7518 - 9678
02	6931 X	6869	-0-	-62	-0-	6869	2	N	-0-	-0-	
03	7409 X	6086	-0-	-1323	-0-	6086	2	N	-0-	-0-	
04	7170 X	5218	-0-	-1952	-0-	5218	2	N	-0-	-0-	
05	7409 X	5835	-0-	-1574	-0-	5835	2	N	-0-	-0-	
06	7110 X	5972	-0-	-1138	-0-	5972	2	N	-0-	-0-	
07	7347 X	6134	-0-	-1213	-0-	6134	2	N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 3H		RRCID ->	223806	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7184 - 10329
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3944	2	8 9	Y	7	4 1
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3756	2	3 9	Y	3	7 1
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		Y	-0-	
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3836	2	11 9	Y	10	9 1
06	4080 X	3870	-0-	-210	-0-	3869	2	1 9	Y	1	
*07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		Y	-0-	3 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PURSELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223807	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7354 PERF. 7864 - 9170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2H		RRCID ->	223808	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6834 PERF. 7243 - 9753		
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	86	1	3978	2	N	-0-
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	2	N	-0-
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	81	1	4045	2	N	-0-
05	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	73	1	4256	2	N	-0-
06	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	72	1	3978	2	N	-0-
*07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	73	1	4030	2	N	-0-

BRANTS		WELL #: 4H		RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 7422 - 9664		
02	4814 X	4278	-0-	-536	-0-	4278	2			N	-0-
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-
04	4710 X	4690	-0-	-20	-0-	4690	2			N	-0-
05	4867 X	4602	-0-	-265	-0-	4602	2			N	-0-
06	4710 X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-
07	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	4741	2			N	-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	223810	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7352 PERF. 7968 - 10466		
02	7424 X	7105	-0-	-319	-0-	7105	2			N	-0-
03	7905 X	7700	-0-	-205	-0-	7700	2			N	-0-
04	7470 X	7176	-0-	-294	-0-	7176	2			N	-0-
05	7719 X	7590	-0-	-129	-0-	7590	2			N	-0-
06	7470 X	7225	-0-	-245	-0-	7225	2			N	-0-
07	7688 X	7511	-0-	-177	-0-	7511	2			N	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID ->	223834	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	6669 PERF. 7284 - 9038		
02	3596 X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-
03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-
04	3630 X	3624	-0-	-6	-0-	3624	2			N	-0-
05	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	3746	2			N	-0-
06	3660 X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-
07	3782 X	3657	-0-	-125	-0-	3657	2			N	-0-

RAILHEAD		WELL #: 5H		RRCID ->	223923	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7116 PERF. 7755 - 10807		
02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-
03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-
04	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-
05	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-
06	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-
*07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RENEGADE CHENILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	223924	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	6750 - 10082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	219 1	4514 2	Y	32			70
03		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	35 9	5257 2	Y	29	79 1		20
04		4830 X	4097	-0-	-733	-0-	44 1	17 9	Y	15			35
05		5084 X	2605	-0-	-2479	-0-	32 9	2594 2	Y	-0-			35
06		5160 X	4655	-0-	-505	-0-	11 1	4479 2	Y	34			69
07		5332 X	4316	-0-	-1016	-0-	139 1	4179 2	Y	27	77 1		19
							37 9						
							107 1						
							30 9						
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	223926	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	6800 - 9662	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			120
ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	223927	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	6860 - 10312	
02		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	262 1	2576 2	Y	-0-			23
03		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	282 1	2222 2	Y	-0-			23
04		930 X	582	-0-	-348	-0-	71 1	511 2	Y	-0-			23
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			23
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			23
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			23
LAST CHANCE MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	223928	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7450 - 9002	
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	239 1	3682 2	N	-0-			-0-
03		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	235 1	4191 2	N	-0-			-0-
04		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	175 1	4240 2	N	-0-			-0-
05		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	198 1	4231 2	N	-0-			-0-
06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	161 1	3842 2	N	-0-			-0-
*07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	184 1	3489 2	N	-0-			-0-
FACEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224334	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7435 - 8283	
02		3422 X	3255	-0-	-167	-0-	92 1	3163 2	N	-0-			-0-
03		3534 X	3374	-0-	-160	-0-	93 1	3281 2	N	-0-			-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	68 1	3401 2	N	-0-			-0-
05		3534 X	3239	-0-	-295	-0-	64 1	3175 2	N	-0-			-0-
06		3420 X	2997	-0-	-423	-0-	61 1	2936 2	N	-0-			-0-
07		3596 X	2799	-0-	-797	-0-	80 1	2719 2	N	-0-			-0-
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224474	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7091 - 9305	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	224475	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8829 - 11071	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MORITZ "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224519	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7433 - 9565	
02	6525 X	5353	-0-	-1172	-0-	123	1	5230	2	N	-0-	-0-	
03	7192 X	6016	-0-	-1176	-0-	110	1	5906	2	N	-0-	-0-	
04	6960 X	5758	-0-	-1202	-0-	119	1	5639	2	N	-0-	-0-	
05	7192 X	5530	-0-	-1662	-0-	118	1	5412	2	N	-0-	-0-	
06	6630 X	4877	-0-	-1753	-0-	102	1	4775	2	N	-0-	-0-	
07	6014 X	4677	-0-	-1337	-0-	93	1	4584	2	N	-0-	-0-	

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		1H	RRCID ->	224521	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	7372 - 9055	
*08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2424	2	72	9	N	65	65 8	
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	203	1	2546	2	N	2	2 8	
						2	9						
10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1	2432	2	N	-0-	-0-	
11	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	181	1	2630	2	N	-0-	-0-	
12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	-0-	-0-	
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	170	1	2150	2	N	-0-	-0-	
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2221	2	N	-0-	-0-	
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	165	1	2754	2	N	-0-	-0-	
04	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	164	1	2342	2	N	-0-	-0-	
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2669	2	N	-0-	-0-	
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	141	1	2595	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	-0-	

WANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224763	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	5010 - 8126	
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	214	1	3439	3	N	-0-	17	
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	220	1	3768	3	N	-0-	17	
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	227	1	3453	3	N	153	126 1 44	
						168	9						
05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	230	1	3607	3	N	-0-	44	
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	191	1	3542	3	N	-0-	44	
*07	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	178	1	4265	3	N	-0-	44	

SANSOM UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	224764	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7600 - 9410	
02	6148 X	5814	-0-	-334	-0-	5814	2			N	-0-	-0-	
03	6417 X	6105	-0-	-312	-0-	6105	2			N	-0-	-0-	
04	6210 X	5954	-0-	-256	-0-	5954	2			N	-0-	-0-	
05	6417 X	5751	-0-	-666	-0-	5751	2			N	-0-	-0-	
06	6030 X	5323	-0-	-707	-0-	5323	2			N	-0-	-0-	
07	6200 X	5161	-0-	-1039	-0-	5161	2			N	-0-	-0-	

BLAZING TRAIL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	224765	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7804 - 10899	
02	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-	-0-	
03	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-	-0-	
04	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-	-0-	
05	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11814	2			N	-0-	-0-	
06	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-	-0-	
*07	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NIX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 224946		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 5352		PERF. 5580 - 8452						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: E 3 H		RRCID -> 225091		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7150 - 9029						
02	6090 X	5338	-0-	-752	-0-	5328	2	10	9	Y	9	6	1			10
03	6324 X	5393	-0-	-931	-0-	5389	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	6510 X	5207	-0-	-1303	-0-	5207	2			Y	-0-					4
05	6727 X	5389	-0-	-1338	-0-	5374	2	15	9	Y	14	14	1			4
06	6510 X	5362	-0-	-1148	-0-	5359	2	3	9	Y	3					7
07	5704 X	5639	-0-	-65	-0-	5639	2			Y	-0-	4	1			3

PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225919		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 8067 - 10885						
02	6293 X	6024	-0-	-269	-0-	57	1	5967	2	N	-0-					-0-
03	6572 X	6235	-0-	-337	-0-	70	1	6165	2	N	-0-					-0-
04	6360 X	6097	-0-	-263	-0-	69	1	6028	2	N	-0-					-0-
05	6572 X	6247	-0-	-325	-0-	71	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	6240 X	5851	-0-	-389	-0-	68	1	5783	2	N	-0-					-0-
07	6448 X	5894	-0-	-554	-0-	67	1	5827	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225926		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7896 - 9078						
02	3799 X	1147	-0-	-2652	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4113	-0-	-357	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3715	-0-	-904	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225930		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7799 - 10137						
02	6931 X	6542	-0-	-389	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	7967 X	6222	-0-	-1745	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	6688	-0-	-1022	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	7086	-0-	-881	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6842	-0-	-88	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
*07	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 5H		RRCID -> 225936		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7404 - 9506						
02	8613 X	8527	-0-	-86	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9207 X	8976	-0-	-231	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8880 X	8513	-0-	-367	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
05	9114 X	8806	-0-	-308	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	8820 X	8473	-0-	-347	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
07	9114 X	8735	-0-	-379	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225937		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7672 - 9133						
02	2726 X	2126	-0-	-600	-0-	123	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	120	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2580 X	1822	-0-	-758	-0-	75	1	1747	2	N	-0-					-0-
05	2666 X	528	-0-	-2138	-0-	154	1	374	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	526	-0-	-2054	-0-	187	1	339	2	N	-0-					-0-
07	2263 X	985	-0-	-1278	-0-	160	1	825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOORE, C. V. UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225938	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	7772 PERF. 8240 - 10480			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BURKHALTER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	225952	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	7321 PERF. 7684 - 9481			
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2	N	-0-		-0-	
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2	N	-0-		-0-	
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-		-0-	
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-		-0-	
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-		-0-	
*07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2	N	-0-		-0-	
YATES, BILLIE		WELL #: 1H		RRCID ->	225968	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	6431 PERF. 7210 - 9000			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WEST FORK		WELL #: 1H		RRCID ->	225969	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6826 PERF. 7115 - 10101			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	225978	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7363 PERF. 8023 - 10321			
02	6757 X	6585	-0-	-172	-0-	6585	2	N	-0-		-0-	
03	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2	N	-0-		-0-	
04	6720 X	5769	-0-	-951	-0-	5769	2	N	-0-		-0-	
05	7037 X	6314	-0-	-723	-0-	6314	2	N	-0-		-0-	
06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2	N	-0-		-0-	
07	7037 X	6613	-0-	-424	-0-	6613	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		8053 X	3931	-0-	-4122	-0-	175	1	3753	2	N	3	3	8			-0-
09		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	129	1	3474	2	N	-0-					-0-
10		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	2	N	-0-					-0-
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	148	1	4134	2	N	-0-					-0-
12		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3815	2	N	-0-					-0-
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	173	1	3043	2	N	-0-					-0-
02		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	N	-0-					-0-
03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	206	1	3633	2	N	-0-					-0-
04		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	142	1	3541	2	N	-0-					-0-
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3240	2	N	-0-					-0-
06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	267	1	2475	2	N	-0-					-0-
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516																	
02		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
03		6696 X	6359	-0-	-337	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
04		6570 X	5923	-0-	-647	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05		6789 X	5588	-0-	-1201	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06		6570 X	5549	-0-	-1021	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07		6479 X	5581	-0-	-898	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451																	
02		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
03		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
05		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
*07		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955																	
02		5887 X	5196	-0-	-691	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03		6293 X	6060	-0-	-233	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04		6420 X	5792	-0-	-628	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05		6634 X	5248	-0-	-1386	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
06		6420 X	6051	-0-	-369	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
07		6045 X	5642	-0-	-403	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225986	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 7269	PERF. 7625	- 8870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225987	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 8861	- 10933			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SVOJGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225989	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 7518	- 8721			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAVENS		WELL #: 8H		RRCID -> 225990	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 5388	PERF. 5460	- 8600			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225991	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7959	- 10894			
02	5423 X	4025	-0-	-1398	-0-	98 1	3927 2	N	-0-		-0-
03	4681 X	3437	-0-	-1244	-0-	219 1	3218 2	N	-0-		-0-
04	4530 X	3658	-0-	-872	-0-	190 1	3468 2	N	-0-		-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	126 1	5057 2	N	-0-		-0-
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	119 1	4766 2	N	-0-		-0-
*07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	98 1	5012 2	N	-0-		-0-

REICHLET		WELL #: 1H		RRCID -> 226189	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 8093	- 9173			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 226197	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7572	PERF. 7985	- 10477			
02	5684 X	4783	-0-	-901	-0-	325 1	4458 2	N	-0-		-0-
03	6045 X	4848	-0-	-1197	-0-	275 1	4573 2	N	-0-		-0-
04	5460 X	4967	-0-	-493	-0-	283 1	4684 2	N	-0-		-0-
05	5518 X	5141	-0-	-377	-0-	336 1	4805 2	N	-0-		-0-
06	5340 X	4882	-0-	-458	-0-	192 1	4690 2	N	-0-		-0-
*07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	134 1	5625 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	226198	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7905 - 9618	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	44 1	3215 2	N	-0-		-0-
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	49 1	3344 2	N	-0-		-0-
04	3240 X	3189	-0-	-51	-0-	57 1	3132 2	N	-0-		-0-
05	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	75 1	3193 2	N	-0-		-0-
06	3360 X	3243	-0-	-117	-0-	100 1	3143 2	N	-0-		-0-
07	3472 X	3292	-0-	-180	-0-	98 1	3194 2	N	-0-		-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	226199	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7731 - 10876	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTER		WELL #: A 1H		RRCID ->	226200	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7402 - 8478	
02	5597 X	3991	-0-	-1606	-0-	155 1	3836 2	N	-0-		-0-
03	5766 X	4120	-0-	-1646	-0-	192 1	3928 2	N	-0-		-0-
04	5580 X	2411	-0-	-3169	-0-	147 1	2264 2	N	-0-		-0-
05	5549 X	4671	-0-	-878	-0-	110 1	4561 2	N	-0-		-0-
06	4170 X	3816	-0-	-354	-0-	115 1	3701 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	4050	-0-	-228	-0-	129 1	3921 2	N	-0-		-0-

MISSION "D" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	226206	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7883 - 9083	
02	3654 X	3132	-0-	-522	-0-	59 1	3073 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	107 1	3466 2	N	-0-		-0-
04	3930 X	3615	-0-	-315	-0-	90 1	3525 2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	143 1	3778 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3632	-0-	-28	-0-	140 1	3492 2	N	-0-		-0-
*07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	161 1	3633 2	N	-0-		-0-

FLO'S CHILI PEPPER		WELL #: 1H		RRCID ->	226542	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6410 - 8953	
02	6757 X	6587	-0-	-170	-0-	6513 2	74 9	N	67		185
03	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256 2		N	-0-		185
04	7020 X	6664	-0-	-356	-0-	6629 2	35 9	N	32	189 1	28
05	7254 X	7077	-0-	-177	-0-	7077 2		N	-0-		28
06	7020 X	6890	-0-	-130	-0-	6890 2		N	-0-		28
07	7254 X	7157	-0-	-97	-0-	7157 2		N	-0-		28

MERCANTILE "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	226708	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7691 - 9142	
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	199 1	3634 2	N	-0-		-0-
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	126 1	3663 2	N	-0-		-0-
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	144 1	3729 2	N	-0-		-0-
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	133 1	3676 2	N	-0-		-0-
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	130 1	3409 2	N	-0-		-0-
*07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	150 1	3325 2	N	-0-		-0-

ISBELL UNIT		WELL #: 2D		RRCID ->	226773	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 6854 - 7066	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRIGG CW BEATIS		WELL #: 1H		RRCID -> 227132		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3567 X	3220	-0-	-347	-0-	259 1	17	2942 2	Y	94 1	1 8	10
03	3813 X	2653	-0-	-1160	-0-	19 9		2401 2	Y			10
04	4740 X	3237	-0-	-1503	-0-	252 1		2979 2	Y			10
05	4898 X	3979	-0-	-919	-0-	258 1		3621 2	Y	109	93 1	26
06	4740 X	2361	-0-	-2379	-0-	238 1						26
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	120 9		2210 2	Y			26
						151 1			Y			
TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 227134		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952			
02	5858 X	5086	-0-	-772	-0-	259 1		4946 2	N			31
03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	140 1		6461 2	N			31
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	164 1		5995 2	N	192	184 1	39
05	6355 X	5653	-0-	-702	-0-	116 1						39
06	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	211 9		5538 2	N			39
*07	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	115 1		6460 2	N			39
						88 1		6324 2	N			39
						133 1						
BUNNY LEECH		WELL #: 1H		RRCID -> 227177		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540			
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819 2			N			-0-
03	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537 2			N			-0-
04	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2			N			-0-
05	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908 2			N			-0-
06	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607 2			N			-0-
*07	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2			N			-0-
GREEN HIGHLANDER		WELL #: 1H		RRCID -> 227178		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571			
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2			N			-0-
03	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 2			N			-0-
04	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2			N			-0-
05	6014 X	5716	-0-	-298	-0-	5716 2			N			-0-
06	5820 X	5114	-0-	-706	-0-	5114 2			N			-0-
07	6014 X	4180	-0-	-1834	-0-	4180 2			N			-0-
CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #: 1H		RRCID -> 227179		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157			
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2			N			87
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3406 2	128 9		N	116	174 1	29
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3431 2	51 9		N	46		75
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2			N			75
06	3270 X	3184	-0-	-86	-0-	3184 2			N			75
07	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	3183 2			N			75
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 227180		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712			
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	271 1	5532 2		N	2	2 8	57
03	6076 X	5321	-0-	-755	-0-	2 9		4986 2	N			57
04	5160 X	1275	-0-	-3885	-0-	335 1		1194 2	N			57
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	81 1			N			57
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N			57
07	6200 X	14	-0-	-6186	-0-	14 2			N			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRAYING MANTIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227181	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 6040 - 8182		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #: 1H		RRCID ->	227182	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 6160 - 8522		
02	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	330	1	2558	2	N	-0-	22
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	368	1	2151	2	N	-0-	22
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	346	1	1884	2	N	-0-	22
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	340	1	1858	2	N	-0-	22
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	348	1	2360	2	N	-0-	22
*07	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	347	1	2652	2	N	-0-	22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #: 1H		RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6330 - 7530		
02	4263 X	3716	-0-	-547	-0-	3716	2			N	-0-	85
03	4433 X	3843	-0-	-590	-0-	3843	2			N	-0-	85
04	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	3518	2	166	9	N	151	50
05	3968 X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			N	-0-	50
06	3840 X	3816	-0-	-24	-0-	3816	2			N	-0-	50
*07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-	50

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 1H		RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 6500 - 8177		
02	4379 X	4265	-0-	-114	-0-	191	1	4074	2	N	-0-	57
03	4557 X	4551	-0-	-6	-0-	200	1	4351	2	N	-0-	57
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	194	1	4513	2	N	-0-	57
05	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	142	1	5076	2	N	-0-	57
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	104	1	4680	2	N	-0-	57
*07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	107	1	5077	2	N	-0-	57

COOK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7777 - 8481		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARBER W.		WELL #: 4H		RRCID ->	227901	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 7229 - 8878		
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3434	2	9	9	Y	8	30
03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3724	2	10	9	Y	9	5
04	3360 X	3250	-0-	-110	-0-	3242	2	8	9	Y	7	12
05	3689 X	2977	-0-	-712	-0-	2977	2			Y	-0-	12
06	3600 X	2896	-0-	-704	-0-	2893	2	3	9	Y	3	15
07	3720 X	2977	-0-	-743	-0-	2973	2	4	9	Y	4	19

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	227902	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 7154 - 8993		
02	2639 X	2495	-0-	-144	-0-	2492	2	3	9	Y	3	4
03	2821 X	2731	-0-	-90	-0-	2728	2	3	9	Y	3	2
04	2640 X	2626	-0-	-14	-0-	2626	2			Y	-0-	2
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2724	2	9	9	Y	8	3
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	2	1	9	Y	1	4
07	2728 N	2633	-0-	-95	-0-	2633	2			Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227905	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7443 - 10493						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	227908	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	7435 - 8896						
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5871	-0-	-81	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	5790 X	5616	-0-	-174	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	5983 X	5728	-0-	-255	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	5790 X	5500	-0-	-290	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5599	-0-	-353	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
WARREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227909	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7806 - 9756						
02	7308 X	7098	-0-	-210	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	7812 X	7764	-0-	-48	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	7440	-0-	-120	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	7595 X	7580	-0-	-15	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	6386	-0-	-1114	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	6300	-0-	-1450	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
CARTER		WELL #: A 2H		RRCID ->	227910	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7484 - 9726						
02	10614 X	9990	-0-	-624	-0-	-0-	216	1	9774	2	N	-0-					-0-
03	11346 X	10620	-0-	-726	-0-	-0-	210	1	10410	2	N	-0-					-0-
04	10980 X	10681	-0-	-299	-0-	-0-	168	1	10513	2	N	-0-					-0-
05	11346 X	10342	-0-	-1004	-0-	-0-	192	1	10150	2	N	-0-					-0-
06	10320 X	10013	-0-	-307	-0-	-0-	174	1	9839	2	N	-0-					-0-
07	11036 X	10454	-0-	-582	-0-	-0-	177	1	10277	2	N	-0-					-0-
JOHNSON-HUBBELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227912	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7369 - 8935						
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3940	2	N	17					129
03	3100 N	3843	-0-	743	-0-	-0-	19	9									
04	3918 X	3175	-0-	-743	-0-	-0-	214	1	3629	2	N	-0-					129
							149	1	3022	2	N	4	64	1			69
							4	9									
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3183	2	N	-0-					69
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2932	2	N	-0-					69
*07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3176	2	N	-0-					69
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227914	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7676 - 9305						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SUPERIOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227923	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	7766 PERF. 8246 - 9980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2668 X	2485	-0-	-183	-0-	116 1	2369 2	N	-0-	-0-
03	3534 X	2012	-0-	-1522	-0-	41 1	1971 2	N	-0-	-0-
04	3420 X	2410	-0-	-1010	-0-	18 1	2392 2	N	-0-	-0-
05	3534 X	2841	-0-	-693	-0-	2841 2		N	-0-	-0-
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-	-0-
*07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	-0-

HOBDY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227924	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	7477 PERF. 7798 - 9084	
02	3074 X	2732	-0-	-342	-0-	2732 2		N	-0-	-0-
03	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909 2		N	-0-	-0-
04	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	2690 2		N	-0-	-0-
05	3193 X	2704	-0-	-489	-0-	2704 2		N	-0-	-0-
06	3090 X	2554	-0-	-536	-0-	2554 2		N	-0-	-0-
07	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2604 2		N	-0-	-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227925	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7866 PERF. 8037 - 9888	
02	4669 X	4285	-0-	-384	-0-	4285 2		N	-0-	-0-
03	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	4586 2		N	-0-	-0-
04	4620 X	4398	-0-	-222	-0-	4398 2		N	-0-	-0-
05	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	4311 2		N	-0-	-0-
06	4530 X	4427	-0-	-103	-0-	4427 2		N	-0-	-0-
07	4588 X	4574	-0-	-14	-0-	4574 2		N	-0-	-0-

GARRETT "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	227926	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7131 PERF. 7577 - 8887	
02	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2		N	-0-	-0-
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-	-0-
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 2		N	-0-	-0-
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 2		N	-0-	-0-
06	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876 2		N	-0-	-0-
*07	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 2		N	-0-	-0-

WILEY		WELL #: 3 H		RRCID ->	227927	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6627 PERF. 6842 - 9833	
02	4495 X	4003	-0-	-492	-0-	3993 2	10 9	Y	9	18
03	4805 X	4251	-0-	-554	-0-	4238 2	13 9	Y	12	30
04	4650 X	3826	-0-	-824	-0-	3825 2	1 9	Y	1	31
05	4712 X	3719	-0-	-993	-0-	3712 2	7 9	Y	6	37
06	4140 X	3603	-0-	-537	-0-	3603 2		Y	-0-	37
07	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3875 2		Y	-0-	37

POYNOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227929	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	7708 PERF. 8222 - 9704	
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-	-0-
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497 2		N	-0-	-0-
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2		N	-0-	-0-
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		N	-0-	-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-	-0-
*07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700 2		N	-0-	-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: D 1H		RRCID ->	227930	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 7778 - 11090	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	227932	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7696 - 9908	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6931 X	6389	-0-	-542	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
03	7409 X	6703	-0-	-706	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
04	7170 X	6635	-0-	-535	-0-	6635	2		N	-0-			-0-
05	7068 X	6888	-0-	-180	-0-	6888	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	6603	-0-	-207	-0-	6603	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6810	-0-	-41	-0-	6810	2		N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227934	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8172 - 9801	
02	3770 X	3495	-0-	-275	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3560	-0-	-310	-0-	3560	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3584	-0-	-260	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3493	-0-	-258	-0-	3493	2		N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	227935	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8132 - 9164	
02	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3542	-0-	-118	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3405	-0-	-165	-0-	3405	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2		N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227936	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8167 - 10027	
02	5597 X	4515	-0-	-1082	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
03	5983 X	5512	-0-	-471	-0-	5512	2		N	-0-			-0-
04	5790 X	4941	-0-	-849	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	4409	-0-	-1202	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	5231	-0-	-199	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	5040	-0-	-478	-0-	5040	2		N	-0-			-0-

OGLETREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227939	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8057 - 11011	
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1125	2	N	-0-		-0-
03	2294 N	1579	-0-	-715	-0-	286	1	1293	2	N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACK UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	227940	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8024 - 9285	
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	211	1	2489	2	N	-0-		-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	233	1	2777	2	N	-0-		-0-
04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-		-0-
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	214	1	2511	2	N	-0-		-0-
06	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	2	N	-0-		-0-
*07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	205	1	2302	2	N	-0-		-0-

MARTI		WELL #:		1H	RRCID ->	228195	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6783 - 8490	
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	329	1	3675	2	N	-0-		-0-
03	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	345	1	3610	2	N	-0-		-0-
*04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	325	1	3705	2	N	-0-		-0-
*05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	349	1	3710	2	N	-0-		-0-
*06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	344	1	3661	2	N	-0-		-0-
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	357	1	3787	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 228286	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 6845	-	8590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	314 1	1711 2	N	34	34	8	-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	37 9						-0-
10	1922 N	501	-0-	-1421	-0-	296 1	1844 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	79 1	422 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	194	-0-	-2007	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	194 1		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	176 1	243 2	N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	148 1	40 2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	148 1	441 2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLER		WELL #:		1H	RRCID -> 228288	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8006	-	9484	
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4009	-0-	-424	-0-	4009 2		N	-0-			-0-
04	4290 X	2886	-0-	-1404	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3083	-0-	-1350	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
06	4290 X	2851	-0-	-1439	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
07	4433 X	2879	-0-	-1554	-0-	2879 2		N	-0-			-0-

HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 228289	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 8028	-	9749	
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	42 1	4296 2	N	-0-			-0-
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	36 1	3883 2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	36 1	3734 2	N	-0-			-0-
05	4650 X	4040	-0-	-610	-0-	54 1	3986 2	N	-0-			-0-
06	4500 X	4105	-0-	-395	-0-	50 1	4055 2	N	-0-			-0-
07	4650 X	4263	-0-	-387	-0-	46 1	4217 2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 228290	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 7261	-	10184	
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	155 1	3914 2	Y	-0-			77
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	178 1	4340 2	Y	-0-			77
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	191 1	4016 2	Y	-0-			77
05	4340 X	4332	-0-	-8	-0-	176 1	4156 2	Y	-0-			77
06	4380 X	4006	-0-	-374	-0-	170 1	3799 2	Y	34	80	1	31
07	4526 X	4174	-0-	-352	-0-	37 9	4017 2	Y	-0-			31

JOHNSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID -> 228291	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 6954	-	10219	
02	6757 X	6687	-0-	-70	-0-	6619 2	68 9	Y	62	75	1	14
03	7223 X	7098	-0-	-125	-0-	7087 2	11 9	Y	10			24
04	6990 X	6702	-0-	-288	-0-	3 1	6699 2	Y	-0-			24
05	7223 X	6697	-0-	-526	-0-	22 1	6675 2	Y	-0-			24
06	6930 X	6772	-0-	-158	-0-	11 1	6761 2	Y	-0-			24
07	7161 X	7021	-0-	-140	-0-	7021 2		Y	-0-			24

PEARCE "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 228294	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7708	-	9864	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WALSH RANCH WEST		WELL #: L 3H		RRCID -> 228404		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PIGG UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 228677		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948							
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	179	1	4580	2	N	-0-		-0-	
03	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	200	1	4504	2	N	-0-		-0-	
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	222	1	4341	2	N	-0-		-0-	
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	223	1	4553	2	N	-0-		-0-	
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	237	1	4765	2	N	-0-		-0-	
07	5084	X	4476	-0-	-608	-0-	210	1	4266	2	N	-0-		-0-	

MARINE CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 228679		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227							
02	5423	X	5044	-0-	-379	-0-	352	1	4692	2	N	-0-		-0-	
03	5797	X	4562	-0-	-1235	-0-	359	1	4203	2	N	-0-		-0-	
04	5610	X	5577	-0-	-33	-0-	342	1	5235	2	N	-0-		-0-	
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	271	1	6455	2	N	-0-		-0-	
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	256	1	5928	2	N	-0-		-0-	
*07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	239	1	6116	2	N	-0-		-0-	

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 3H		RRCID -> 228733		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 228734		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742							
02	6090	X	3657	-0-	-2433	-0-	85	1	3555	2	Y	15	51	1	29
							17	9							
03	6510	X	4365	-0-	-2145	-0-	76	1	4281	2	Y	7			36
							8	9							
04	6300	X	3809	-0-	-2491	-0-	109	1	3699	2	Y	1	30	1	7
							1	9							
05	6510	X	3858	-0-	-2652	-0-	91	1	3760	2	Y	6			13
							7	9							
06	4620	X	4008	-0-	-612	-0-	201	1	3801	2	Y	5			18
							6	9							
07	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	119	1	4174	2	Y	-0-			18

LAST CHANCE MIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 228735		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922							
02	4843	X	4313	-0-	-530	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	4361	-0-	-816	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
06	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	4455	2			N	-0-			-0-
07	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #:		2H	RRCID ->	228736	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6032	PERF.	6620 - 8332	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 3H	RRCID ->	228808	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6920 - 9088
02	4466 X	4324	-0-	-142	-0-	4317	2	7 9	Y	6	4 1	7
03	4774 X	4315	-0-	-459	-0-	4311	2	4 9	Y	4	8 1	3
04	4470 X	3888	-0-	-582	-0-	3888	2		Y	-0-		3
05	4619 X	4106	-0-	-513	-0-	4094	2	12 9	Y	11	10 1	4
06	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	4138	2	2 9	Y	2		6
07	4619 X	4529	-0-	-90	-0-	4529	2		Y	-0-	3 1	3

WALSH RANCH WEST Q SWD		WELL #:		1	RRCID ->	228983	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8772 - 10250
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIGG CW BEATIS		WELL #:		2H	RRCID ->	229263	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	7580 - 9482
02	3277 X	1807	-0-	-1470	-0-	269	1	1537 2	N	1	1 8	46
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	254	1	4048 2	N	-0-		46
04	3390 X	3368	-0-	-22	-0-	250	1	3118 2	N	-0-		46
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	322	1	3467 2	N	-0-		46
06	3390 X	2919	-0-	-471	-0-	241	1	2678 2	N	-0-		46
*07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	274	1	4121 2	N	-0-		46

HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #:		2H	RRCID ->	229629	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8509 - 9850
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-		-0-
03	4929 X	4858	-0-	-71	-0-	4858	2		N	-0-		-0-
04	4770 X	4250	-0-	-520	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	4249	2		N	-0-		-0-
06	4770 X	3973	-0-	-797	-0-	3973	2		N	-0-		-0-
07	4929 X	3767	-0-	-1162	-0-	3767	2		N	-0-		-0-

HARPER CATTLE D		WELL #:		B 16AH	RRCID ->	229648	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8999 - 11491
02	3654 X	3181	-0-	-473	-0-	3181	2		N	-0-		-0-
03	3906 X	3766	-0-	-140	-0-	3766	2		N	-0-		-0-
04	3780 X	3708	-0-	-72	-0-	3708	2		N	-0-		-0-
05	3751 X	3083	-0-	-668	-0-	3083	2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3429	-0-	-201	-0-	3429	2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3389	-0-	-455	-0-	3389	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARTNETT UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 229655		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8042 - 9633	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5916 X	5865	-0-	-51	-0-	5865 2	N	-0-			-0-
03	6045 X	5821	-0-	-224	-0-	5821 2	N	-0-			-0-
04	6270 X	6028	-0-	-242	-0-	6028 2	N	-0-			-0-
05	6479 X	5881	-0-	-598	-0-	5881 2	N	-0-			-0-
06	6270 X	5491	-0-	-779	-0-	5491 2	N	-0-			-0-
07	6262 X	6120	-0-	-142	-0-	6120 2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 4H		RRCID -> 229656		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6229		PERF. 6767 - 9315	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 1H		RRCID -> 229657		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 6754 - 10074	
02	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191 2	N	-0-			-0-
03	5487 X	5113	-0-	-374	-0-	5113 2	N	-0-			-0-
04	5310 X	4816	-0-	-494	-0-	4816 2	N	1	1	8	-0-
05	5487 X	4665	-0-	-822	-0-	4665 2	N	-0-			-0-
06	5310 X	5094	-0-	-216	-0-	5094 2	N	-0-			-0-
07	5487 X	4840	-0-	-647	-0-	4840 2	N	-0-			-0-

KASAL		WELL #: 1H		RRCID -> 229658		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 8446 - 10180	
02	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886 2	N	-0-			-0-
03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380 2	N	-0-			-0-
04	6180 X	5894	-0-	-286	-0-	5894 2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5699	-0-	-687	-0-	5699 2	N	-0-			-0-
06	6180 X	5793	-0-	-387	-0-	5793 2	N	-0-			-0-
07	6386 X	6005	-0-	-381	-0-	6005 2	N	-0-			-0-

DORAL		WELL #: 3H		RRCID -> 229675		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 7934 - 11542	
02	5017 X	3453	-0-	-1564	-0-	3453 2	N	-0-			-0-
03	5363 X	5054	-0-	-309	-0-	5054 2	N	-0-			-0-
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040 2	N	-0-			-0-
05	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4808	-0-	-82	-0-	4808 2	N	-0-			-0-
*07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2	N	-0-			-0-

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 229682		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 7751 - 9114	
02	4727 X	3970	-0-	-757	-0-	155 1	N	3815 2	N	-0-	-0-
03	5053 X	4398	-0-	-655	-0-	105 1	N	4293 2	N	-0-	-0-
04	4890 X	3497	-0-	-1393	-0-	168 1	N	3329 2	N	-0-	-0-
05	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	134 1	N	3892 2	N	-0-	-0-
06	4260 X	3432	-0-	-828	-0-	150 1	N	3282 2	N	-0-	-0-
07	4402 X	2822	-0-	-1580	-0-	130 1	N	2692 2	N	-0-	-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229684		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 8206 - 10756	
02	6438 X	6153	-0-	-285	-0-	6153 2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6431	-0-	-389	-0-	6431 2	N	-0-			-0-
04	6600 X	6199	-0-	-401	-0-	6199 2	N	-0-			-0-
05	6665 X	6136	-0-	-529	-0-	6136 2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5862	-0-	-588	-0-	5862 2	N	-0-			-0-
07	6572 X	6346	-0-	-226	-0-	6346 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02		2030 X	709	-0-	-1321	-0-	701	2	8	9	Y	7	5	1	5
03		1767 X	1500	-0-	-267	-0-	1486	2	14	9	Y	13	14	1	4
04		1710 X	1320	-0-	-390	-0-	1314	2	6	9	Y	5	5	1	4
05		1767 X	1480	-0-	-287	-0-	1466	2	14	9	Y	13	14	1	3
06		1440 X	1368	-0-	-72	-0-	1359	2	9	9	Y	8	9	1	2
07		1488 X	1285	-0-	-203	-0-	1279	2	6	9	Y	5	4	1	3
C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704															
02		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	2	Y	14	14	1	17
							15	9							
03		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	116	1	3211	2	Y	4			21
							4	9							
04		2340 X	1677	-0-	-663	-0-	255	1	1422	2	Y	-0-	17	1	4
05		3689 X	2976	-0-	-713	-0-	178	1	2790	2	Y	7			11
							8	9							
06		3570 X	2638	-0-	-932	-0-	214	1	2421	2	Y	3			14
							3	9							
07		3689 X	2259	-0-	-1430	-0-	258	1	2001	2	Y	-0-			14
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065															
02		4321 X	4170	-0-	-151	-0-	4170	2			N	-0-			182
03		4619 X	2183	-0-	-2436	-0-	2183	2			N	-0-			182
04		4470 X	4281	-0-	-189	-0-	37	1	4242	2	N	2	156	1	28
							2	9							
05		4619 X	1931	-0-	-2688	-0-	1901	2	30	9	N	27			55
06		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	79	1	4889	2	N	-0-			55
07		4464 X	4077	-0-	-387	-0-	87	1	3990	2	N	-0-			55
YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	48
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	52	9	2175	2	Y	89
04		2430 N	2361	-0-	-69	-0-	45	9	2111	2	Y	89
05		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	250	1	2139	2	Y	24
06		2400 N	2093	-0-	-307	-0-	267	1	1900	2	Y	24
07		2449 N	2428	-0-	-21	-0-	28	9	2216	2	Y	24
							193	1				
							212	1				
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569												
02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-
03		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-
04		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-
05		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-
06		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-
*07		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A												
02		7134 X	7095	-0-	-39	-0-	7043	2	52	9	Y	48
03		7626 X	7435	-0-	-191	-0-	7390	2	45	9	Y	89
04		7590 X	7315	-0-	-275	-0-	7315	2			Y	89
05		7843 X	7640	-0-	-203	-0-	7612	2	28	9	Y	24
06		7650 X	7317	-0-	-333	-0-	7317	2			Y	24
07		7595 X	6891	-0-	-704	-0-	6891	2			Y	24
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369												
02		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-
03		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-
04		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-
05		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-
06		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-
*07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522												
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	8	1	4694	2	N	-0-
03		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	20	1	6594	2	N	-0-
04		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	9	1	6308	2	N	-0-
05		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-
06		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-
*07		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485												
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-
*07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 1 H		RRCID -> 230716		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5336 X	4518	-0-	-818	-0-	4511	2	7 9	Y	6
03	5580 X	4835	-0-	-745	-0-	4831	2	4 9	Y	4
04	5400 X	4544	-0-	-856	-0-	4544	2		Y	-0-
05	5239 X	5024	-0-	-215	-0-	5006	2	18 9	Y	16
06	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5353	2	3 9	Y	3
*07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		Y	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 230983		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117		
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	247	1	3802 2	N	1
						1	9			1 8
03	4185 X	2571	-0-	-1614	-0-	167	1	2404 2	N	-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	73
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	186 1
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-
07	4185 X	10	-0-	-4175	-0-	10	2		N	-0-

BEADHEAD BEET		WELL #: 1 H		RRCID -> 230984		COMPL. DATE 00/00/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020		
02	2726 X	2576	-0-	-150	-0-	2576	2		N	-0-
03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-
04	2820 X	2743	-0-	-77	-0-	2685	2	58 9	N	53
05	2914 X	2884	-0-	-30	-0-	2884	2		N	-0-
06	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2		N	-0-
07	2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2900	2	1 9	N	1

WHITE LIGHTNING		WELL #: 1 H		RRCID -> 230987		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417		
02	4437 X	4036	-0-	-401	-0-	4036	2		N	-0-
03	4743 X	4295	-0-	-448	-0-	4295	2		N	-0-
04	4560 X	3670	-0-	-890	-0-	3670	2		N	-0-
05	4712 X	2058	-0-	-2654	-0-	2058	2		N	-0-
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	12	1	4226 2	N	-0-
07	4309 X	2933	-0-	-1376	-0-	2933	2		N	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 3 H		RRCID -> 230988		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602		
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	43	1	4851 2	N	-0-
03	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	43	1	5044 2	N	-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	23	1	4145 2	N	-0-
05	3937 X	3574	-0-	-363	-0-	3574	2		N	-0-
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		N	-0-
*07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GINGER HACKEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 230992		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8600 - 9502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	188 1	5207 2	N	-0-	-0-	
03	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	204 1	5567 2	N	-0-	-0-	
04	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	187 1	6120 2	N	-0-	-0-	
05	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	216 1	5362 2	N	-0-	-0-	
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	208 1	5069 2	N	-0-	-0-	
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-	-0-	

MATHIS COAL CAR		WELL #: 1 H		RRCID -> 230997		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8760 - 10492	
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	51 1	837 2	N	-0-	-0-	
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	52 1	1259 2	N	-0-	-0-	
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	49 1	2312 2	N	-0-	-0-	
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	55 1	2695 2	N	-0-	-0-	
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	41 1	1509 2	N	-0-	-0-	
*07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	58 1	2101 2	N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 3 H		RRCID -> 231183		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6563		PERF. 7360 - 8779	
02	1595 N	1554	-0-	-41	-0-	1551 2	3 9	Y	3	2 1	3
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1946 2	1 9	Y	1	3 1	1
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		Y	-0-		1
05	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1499 2	4 9	Y	4	4 1	1
06	1890 X	1507	-0-	-383	-0-	1506 2	1 9	Y	1		2
07	1953 X	1404	-0-	-549	-0-	1404 2		Y	-0-	1 1	1

MORITZ B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231274		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7803 - 9328	
02	5104 X	4111	-0-	-993	-0-	293 1	3818 2	N	-0-	-0-	
03	5456 X	2781	-0-	-2675	-0-	344 1	2437 2	N	-0-	-0-	
04	5280 X	5197	-0-	-83	-0-	273 1	4924 2	N	-0-	-0-	
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	307 1	5522 2	N	-0-	-0-	
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	292 1	5748 2	N	-0-	-0-	
*07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	339 1	5916 2	N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 3 H		RRCID -> 231284		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 6907 - 8556	
02	2755 X	2088	-0-	-667	-0-	2085 2	3 9	Y	3	2 1	4
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3228 2	3 9	Y	3	5 1	2
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		Y	-0-		2
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2971 2	9 9	Y	8	7 1	3
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4101 2	2 9	Y	2		5
07	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3583 2		Y	-0-	3 1	2

WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231288		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6948 - 8597	
02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4585 2	8 9	Y	7	4 1	8
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4476 2	6 9	Y	5	9 1	4
04	4080 X	3778	-0-	-302	-0-	3778 2		Y	-0-		4
05	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	3645 2	9 9	Y	8	9 1	3
06	4740 X	3678	-0-	-1062	-0-	3676 2	2 9	Y	2		5
07	4898 X	3828	-0-	-1070	-0-	3828 2		Y	-0-	3 1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 2 H		RRCID -> 231302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6678		PERF. 7194 - 8410	
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1028 2	3 9	Y	3	1 1	2
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855 2	1 9	Y	1	2 1	1
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-		1
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2098 2	7 9	Y	6	5 1	2
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2003 2	1 9	Y	1		3
07	2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1561 2		Y	-0-	2 1	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
02		10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	10420	2	N	-0-		-0-	
03		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	7559	2	N	-0-		-0-	
								40	4							
04		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	9052	2	N	-0-		-0-	
05		9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	9366	2	N	-0-		-0-	
06		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	9012	2	N	-0-		-0-	
*07		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	11455	2	N	-0-		-0-	

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207																
02		6699 X	6397	-0-	-302	-0-	-0-	197	1	6200	2	N	-0-		-0-	
03		6851 X	6295	-0-	-556	-0-	-0-	6295	2			N	-0-		-0-	
04		6540 X	5758	-0-	-782	-0-	-0-	5758	2			N	-0-		-0-	
05		6851 X	5926	-0-	-925	-0-	-0-	5926	2			N	-0-		-0-	
06		6630 X	5427	-0-	-1203	-0-	-0-	2	1	5425	2	N	-0-		-0-	
07		6851 X	5680	-0-	-1171	-0-	-0-	5680	2			N	-0-		-0-	

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281																
02		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-		-0-	
03		4805 X	4686	-0-	-119	-0-	-0-	4686	2			N	-0-		-0-	
04		4710 X	4350	-0-	-360	-0-	-0-	4350	2			N	-0-		-0-	
05		4867 X	4550	-0-	-317	-0-	-0-	4550	2			N	-0-		-0-	
06		4710 X	4291	-0-	-419	-0-	-0-	4291	2			N	-0-		-0-	
07		4743 X	4404	-0-	-339	-0-	-0-	4404	2			N	-0-		-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175																
02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	2	9	9	Y	8	5	1	9
03		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	-0-	5305	2	6	9	Y	5	10	1	4
04		4950 X	3943	-0-	-1007	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-			4
05		5611 X	4003	-0-	-1608	-0-	-0-	3991	2	12	9	Y	11	11	1	4
*06		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	Y	2			6
*07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-	3	1	3

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987																
02		8787 X	8448	-0-	-339	-0-	-0-	64	1	8384	2	N	-0-			-0-
03		9393 X	8982	-0-	-411	-0-	-0-	66	1	8916	2	N	-0-			-0-
04		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	9321	2	N	-0-			-0-
05		9393 X	8849	-0-	-544	-0-	-0-	68	1	8781	2	N	-0-			-0-
06		9090 X	7777	-0-	-1313	-0-	-0-	65	1	7712	2	N	-0-			-0-
07		9393 X	8628	-0-	-765	-0-	-0-	63	1	8565	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4582 X	2722	-0-	-1860	-0-	135 1	2587 2	N	-0-		-0-
03		4898 X	3855	-0-	-1043	-0-	175 1	3680 2	N	-0-		-0-
04		4740 X	4038	-0-	-702	-0-	200 1	3838 2	N	-0-		-0-
05		4898 X	4721	-0-	-177	-0-	161 1	4560 2	N	-0-		-0-
06		4740 X	3568	-0-	-1172	-0-	152 1	3416 2	N	-0-		-0-
07		4185 X	3543	-0-	-642	-0-	160 1	3383 2	N	-0-		-0-
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998												
02		9657 X	9587	-0-	-70	-0-	9587 2		N	-0-		-0-
03		10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10320 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	9699	-0-	-381	-0-	9699 2		N	-0-		-0-
05		10416 X	9991	-0-	-425	-0-	9991 2		N	-0-		-0-
06		10080 X	9468	-0-	-612	-0-	9468 2		N	-0-		-0-
07		10323 X	9694	-0-	-629	-0-	9694 2		N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919												
02		2697 X	2507	-0-	-190	-0-	2501 2	6 9	Y	5	3 1	5
03		3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2906 2	2 9	Y	2	5 1	2
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		Y	-0-		2
05		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3087 2	10 9	Y	9	8 1	3
*06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025 2	1 9	Y	1		4
*07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3219 2	1 9	Y	1	3 1	2
WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072												
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	995 2	2 9	Y	2	1 1	2
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 2	1 9	Y	1	2 1	1
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		1
05		3100 N	4212	-0-	1112	1112	4194 2	18 9	Y	16	11 1	6
*06		3000 N	3779	-0-	779	1891	3777 2	2 9	Y	2		8
*07		3100 N	3724	-0-	624	2515	3724 2		Y	-0-	4 1	4
SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718												
02		2175 X	1150	-0-	-1025	-0-	77 1	1073 2	N	-0-		-0-
03		2294 X	1712	-0-	-582	-0-	79 1	1633 2	N	-0-		-0-
04		1650 N	986	-0-	-664	-0-	106 1	880 2	N	-0-		-0-
05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	166 1	1864 2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	143 1	1431 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	619	-0-	-404	-0-	133 1	486 2	N	-0-		-0-
ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717												
*08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	260 1	7599 2	N	-0-		-0-
*09		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	241 1	7270 2	N	-0-		-0-
*10		7471 X	7227	-0-	-244	-0-	240 1	6987 2	N	-0-		-0-
11		7470 X	5044	-0-	-2426	-0-	281 1	4763 2	N	-0-		-0-
12		7719 X	3264	-0-	-4455	-0-	279 1	2985 2	N	-0-		-0-
01		7719 X	2014	-0-	-5705	-0-	335 1	1679 2	N	-0-		-0-
02		7134 X	2197	-0-	-4937	-0-	19 1	2178 2	N	-0-		-0-
03		7099 X	2271	-0-	-4828	-0-	2271 2		N	-0-		-0-
04		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	346 1	5589 2	N	-0-		-0-
05		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	304 1	7285 2	N	-0-		-0-
06		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	362 1	4662 2	N	-0-		-0-
07		6138 X	5584	-0-	-554	-0-	101 1	5483 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BURKHALTER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 231338		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE		WELL #: 2 H		RRCID -> 231339		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795								
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	4055	-0-	-145	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET		WELL #: 1 H		RRCID -> 231340		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111								
02	2871 X	2585	-0-	-286	-0-	170	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	2	N	-0-					-0-
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	131	1	3294	2	N	-0-					-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	127	1	3313	2	N	-0-					-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	169	1	3170	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG		WELL #: 1 H		RRCID -> 231341		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415								
02	5249 X	4747	-0-	-502	-0-	146	1	4601	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	4629	-0-	-951	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4295	-0-	-865	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4508	-0-	-652	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4811	-0-	-273	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

MOSITES F		WELL #: 1 H		RRCID -> 231342		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226								
02	4118 X	3719	-0-	-399	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
03	4402 X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			N	-0-					37
04	4200 X	3844	-0-	-356	-0-	3831	2	13	9	N	12					49
05	4340 X	3922	-0-	-418	-0-	3899	2	23	9	N	21					70
06	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	3683	2			N	-0-					70
07	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			N	-0-					70

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231343		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607								
02	4350 X	3775	-0-	-575	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4322	-0-	-148	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3473	-0-	-1146	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3864	-0-	-600	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231347		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083								
02	6641 X	6610	-0-	-31	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
03	7099 X	6832	-0-	-267	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	6544	-0-	-236	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	7068 X	6821	-0-	-247	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6840 X	6568	-0-	-272	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	6493	-0-	-575	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6206 X	4928	-0-	-1278	-0-	4911	2	17	9	Y	15	60	1		7	
03		5735 X	5175	-0-	-560	-0-	5175	2			Y	-0-				7	
04		5400 X	5013	-0-	-387	-0-	5003	2	10	9	Y	-9				16	
05		5456 X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			Y	-0-				16	
*06		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-				16	
*07		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-				16	

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

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

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

02		9222 X	8293	-0-	-929	-0-	8293	2			N	-0-				-0-
03		9858 X	8929	-0-	-929	-0-	8929	2			N	-0-				-0-
04		9540 X	8283	-0-	-1257	-0-	8283	2			N	-0-				-0-
05		9641 X	8814	-0-	-827	-0-	8814	2			N	-0-				-0-
06		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-				-0-
*07		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-				-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

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

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-				-0-
05		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	2	11	9	Y	10	6	1		4
06		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3917	2	2	9	Y	2				6
*07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-	3	1		3

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

02		2900 N	2924	-0-	24	24	2920	2	4	9	Y	4	2	1		4
03		2571 N	2547	-0-	-24	-0-	2544	2	3	9	Y	3	5	1		2
04		1950 N	1768	-0-	-182	-0-	1768	2			Y	-0-				2
05		2015 X	1558	-0-	-457	-0-	1550	2	8	9	Y	7	4	1		5
*06		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1	9	Y	1				6
*07		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	Y	1	4	1		3

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HUGH WHITE UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231734	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	8103 - 9615			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	232 N	148	-0-	-84	-0-		148	2		N	-0-				-0-
03	248 N	129	-0-	-119	-0-		129	2		N	-0-				-0-
04	150 N	118	-0-	-32	-0-		118	2		N	-0-				-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-		111	2		N	-0-				-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-		88	2		N	-0-				-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-		84	2		N	-0-				-0-

PRICE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231738	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7958 - 9880			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

BBC TRWD B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231742	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7692 - 12158			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

ROWAN A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231743	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7206 - 10121			
02	4698 X	4236	-0-	-462	-0-		4221	2	15	9	N	14	106		
03	4991 X	4539	-0-	-452	-0-		4539	2			N		106		
04	4800 X	4233	-0-	-567	-0-		4233	2			N		106		
05	4960 X	4404	-0-	-556	-0-		4404	2			N		106		
06	4560 X	4201	-0-	-359	-0-		4201	2			N		106		
07	4526 X	4398	-0-	-128	-0-		4398	2			N		106		

DORAL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231744	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7949 - 10174			
02	4727 X	4200	-0-	-527	-0-		4200	2			N	-0-	-0-		
03	5053 X	4356	-0-	-697	-0-		4356	2			N	-0-	-0-		
04	4890 X	4209	-0-	-681	-0-		4209	2			N	-0-	-0-		
05	4991 X	4317	-0-	-674	-0-		4317	2			N	-0-	-0-		
06	4530 X	4154	-0-	-376	-0-		4154	2			N	-0-	-0-		
07	4495 X	4263	-0-	-232	-0-		4263	2			N	-0-	-0-		

DOYLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231747	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8799 - 11475			
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-		5399	2			N	-0-	-0-		
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-		5817	2			N	-0-	-0-		
04	5550 X	5433	-0-	-117	-0-		5433	2			N	-0-	-0-		
05	5766 X	5439	-0-	-327	-0-		5439	2			N	-0-	-0-		
06	5640 X	4448	-0-	-1192	-0-		4448	2			N	-0-	-0-		
07	5828 X	4158	-0-	-1670	-0-		4158	2			N	-0-	-0-		

JET GUNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231749	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8145 - 10765			
02	1015 N	310	-0-	-705	-0-		281	1	29	2	N	-0-	-0-		
03	372 N	248	-0-	-124	-0-		248	1			N	-0-	-0-		
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		487	1	1332	2	N	-0-	-0-		
05	3100 N	3373	-0-	273	273		509	1	2864	2	N	-0-	-0-		
06	1959 N	1686	-0-	-273	-0-		466	1	1220	2	N	-0-	-0-		
*07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		457	1	1388	2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINNET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231755		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	654 X	654	-0-	-0-	-0-	3 1	648 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10	775 X	263	-0-	-512	-0-	263 1		N	-0-		-0-
11	750 X	450	-0-	-300	-0-	450 1		N	-0-		-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	372 1	1144 2	N	-0-		-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	286 1	2021 2	N	-0-		-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	248 1	1765 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	929	-0-	-590	-0-	125 1	804 2	N	-0-		-0-
04	1800 N	998	-0-	-802	-0-	292 1	706 2	N	-0-		-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-

JANE MARSHALL A UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231757		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451			
02	3799 X	3370	-0-	-429	-0-	3370 2		N	-0-	-0-	
03	3999 X	3713	-0-	-286	-0-	3713 2		N	-0-	-0-	
04	3840 X	3536	-0-	-304	-0-	3536 2		N	-0-	-0-	
05	3875 X	3561	-0-	-314	-0-	3561 2		N	-0-	-0-	
06	3600 X	3452	-0-	-148	-0-	3452 2		N	-0-	-0-	
07	3720 X	3386	-0-	-334	-0-	3386 2		N	-0-	-0-	

HARPER NEJ EAST		WELL #: D 1BH		RRCID -> 231759		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 7 H		RRCID -> 231761		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BERESFORD UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231766		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849			
02	4002 X	3511	-0-	-491	-0-	3511 2		N	-0-	-0-	
03	4278 X	3938	-0-	-340	-0-	3938 2		N	-0-	-0-	
04	4140 X	3675	-0-	-465	-0-	3675 2		N	-0-	-0-	
05	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	3826 2		N	-0-	-0-	
06	3810 X	3574	-0-	-236	-0-	3574 2		N	-0-	-0-	
07	3937 X	3812	-0-	-125	-0-	3812 2		N	-0-	-0-	

MOUSER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 231767		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380			
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	116 1	1720 2	N	-0-	-0-	
03	1736 N	935	-0-	-801	-0-	111 1	824 2	N	-0-	-0-	
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	118 1	2112 2	N	-0-	-0-	
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124 1	2030 2	N	-0-	-0-	
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	148 1	1845 2	N	-0-	-0-	
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	144 1	2160 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HASLET HEIGHTS		WELL #:		8 H	RRCID ->	231768	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7596 - 9560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4118 X	18	-0-	-4100	-0-	18	2	N	-0-			-0-
03		3782 X	50	-0-	-3732	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04		3660 X	102	-0-	-3558	-0-	102	2	N	-0-			-0-
05		1581 X	311	-0-	-1270	-0-	311	2	N	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

DORAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	231769	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8606 - 10690	
02		4582 X	4572	-0-	-10	-0-	4572	2	N	-0-			-0-
03		4898 X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2	N	-0-			-0-
04		4740 X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2	N	-0-			-0-
05		4898 X	4660	-0-	-238	-0-	4660	2	N	-0-			-0-
06		4740 X	4130	-0-	-610	-0-	4130	2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4167	-0-	-731	-0-	4167	2	N	-0-			-0-

J. W. HODGES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231770	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	8123 - 10279	
02		4901 X	3675	-0-	-1226	-0-	46	1	3629	2	N	-0-	-0-
03		4681 X	4035	-0-	-646	-0-	66	1	3969	2	N	-0-	-0-
04		4080 X	3908	-0-	-172	-0-	58	1	3850	2	N	-0-	-0-
05		3999 X	3434	-0-	-565	-0-	72	1	3362	2	N	-0-	-0-
06		3900 X	3512	-0-	-388	-0-	78	1	3434	2	N	-0-	-0-
07		4030 X	3545	-0-	-485	-0-	79	1	3466	2	N	-0-	-0-

BARBER W UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	231771	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6806 - 9278	
02		3654 X	3541	-0-	-113	-0-	3531	2	10	9	Y	9	35
03		3782 X	3753	-0-	-29	-0-	3744	2	9	9	Y	8	5
04		3600 X	3565	-0-	-35	-0-	3555	2	10	9	Y	9	14
05		3782 X	3673	-0-	-109	-0-	3673	2			Y	-0-	14
*06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3573	2	3	9	Y	3	17
*07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3681	2	6	9	Y	5	22

TXU ABRA UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	231772	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7868 - 9078	
02		5568 X	4735	-0-	-833	-0-	4735	2			N	-0-	-0-
03		5952 X	4816	-0-	-1136	-0-	4816	2			N	-0-	-0-
04		5610 X	4869	-0-	-741	-0-	4869	2			N	-0-	-0-
05		5456 X	5351	-0-	-105	-0-	5351	2			N	-0-	-0-
06		5190 X	4908	-0-	-282	-0-	4908	2			N	-0-	-0-
07		5053 X	4972	-0-	-81	-0-	4972	2			N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 7 H	RRCID ->	231775	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	7067 - 9197	
02		3538 X	3535	-0-	-3	-0-	3529	2	6	9	Y	5	6
03		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4344	2	4	9	Y	4	3
04		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			Y	-0-	3
05		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4669	2	13	9	Y	12	4
*06		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5702	2	3	9	Y	3	7
*07		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROSEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 231776		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 1	N	-0-		-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 1	N	-0-		-0-
*10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	960 1	N	-0-		-0-
11	3000 N	3097	-0-	97	97	814 1	N	-0-		-0-
12	3100 N	3985	-0-	885	982	871 1	N	-0-		-0-
01	3100 N	2634	-0-	-466	516	877 1	N	-0-		-0-
02	3060 X	2544	-0-	-516	-0-	1042 1	N	-0-		-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	1228 1	N	-0-		-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-		N	-0-		-0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-		-0-
06	1920 X	772	-0-	-1148	-0-	737 1	N	-0-		-0-
07	1984 X	1548	-0-	-436	-0-	1163 1	N	-0-		-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232047		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	82 1	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

WANN		WELL #: 4 H		RRCID -> 232056		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 232063		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893		
02	5365 X	4938	-0-	-427	-0-	4938 2	N	-0-		-0-
03	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	5283 2	N	-0-		-0-
04	5550 X	4771	-0-	-779	-0-	4771 2	N	-0-		-0-
05	5270 X	4940	-0-	-330	-0-	4940 2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4049	-0-	-1051	-0-	4049 2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4772	-0-	-498	-0-	4772 2	N	-0-		-0-

BARBER W UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 232067		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806		
02	6931 X	6765	-0-	-166	-0-	6747 2	Y	16		66
03	7409 X	7242	-0-	-167	-0-	7223 2	Y	17	73 1	10
04	7080 X	6958	-0-	-122	-0-	6939 2	Y	17	1 8	26
05	7316 X	7050	-0-	-266	-0-	7050 2	Y	-0-		26
*06	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6831 2	Y	7		33
*07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7036 2	Y	8		41

BARBER W UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 232068		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996		
02	2871 X	2715	-0-	-156	-0-	2715 2	Y	-0-		27
03	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	2878 2	Y	7		34
04	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	2864 2	Y	4	1 8	37
05	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2818 2	Y	1		38
06	2880 X	2657	-0-	-223	-0-	2657 2	Y	-0-		38
07	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2	Y	-0-		38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232069	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7797 -	8843			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PLACE		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	232071	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 7181 -	9151			
02	5365 X	5298	-0-	-67	-0-	5298	2			N	-0-	-0-			
03	5735 X	4566	-0-	-1169	-0-	4566	2			N	-0-	-0-			
04	5550 X	4473	-0-	-1077	-0-	4473	2			N	-0-	-0-			
05	5704 X	4945	-0-	-759	-0-	4945	2			N	-0-	-0-			
06	5490 X	4438	-0-	-1052	-0-	4438	2			N	-0-	-0-			
07	5673 X	3647	-0-	-2026	-0-	3647	2			N	-0-	-0-			

BRANTS		WELL #:		6 H	RRCID ->	232073	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6744	PERF. 6912 -	8784			
02	5075 X	4104	-0-	-971	-0-	4104	3			N	-0-	-0-			
03	5394 X	4861	-0-	-533	-0-	4861	3			N	-0-	-0-			
04	5220 X	4726	-0-	-494	-0-	4726	3			N	-0-	-0-			
05	4929 X	4876	-0-	-53	-0-	4876	3			N	-0-	-0-			
06	4710 X	4381	-0-	-329	-0-	4381	3			N	-0-	-0-			
*07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-	-0-			

RICHARDSON, SID		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232077	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7391 -	10299			
02	4843 X	4764	-0-	-79	-0-	227	1	4537	2	N	-0-	-0-			
*03	5022 X	4713	-0-	-309	-0-	234	1	4479	2	N	-0-	-0-			
*04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	224	1	4663	2	N	-0-	-0-			
*05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	218	1	5163	2	N	-0-	-0-			
*06	4920 X	4655	-0-	-265	-0-	206	1	4449	2	N	-0-	-0-			
*07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	275	1	4971	2	N	-0-	-0-			

WARREN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232078	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7708 -	0			
02	5974 X	5758	-0-	-216	-0-	5758	2			N	-0-	-0-			
03	6355 X	6173	-0-	-182	-0-	6173	2			N	-0-	-0-			
04	6150 X	5798	-0-	-352	-0-	5798	2			N	-0-	-0-			
05	6231 X	5890	-0-	-341	-0-	5890	2			N	-0-	-0-			
06	5970 X	5458	-0-	-512	-0-	5458	2			N	-0-	-0-			
07	6169 X	5514	-0-	-655	-0-	5514	2			N	-0-	-0-			

GAFFORD UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232080	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8020 -	10290			
02	6351 X	5769	-0-	-582	-0-	5769	2			N	-0-	-0-			
03	6541 X	6536	-0-	-5	-0-	6536	2			N	-0-	-0-			
04	6330 X	6066	-0-	-264	-0-	6066	2			N	-0-	-0-			
05	6479 X	6109	-0-	-370	-0-	6109	2			N	-0-	-0-			
06	6330 X	5702	-0-	-628	-0-	5702	2			N	-0-	-0-			
07	6541 X	5045	-0-	-1496	-0-	5045	2			N	-0-	-0-			

QUANT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232082	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7975 -	9161			
02	1972 N	384	-0-	-1588	-0-	384	2			N	-0-	-0-			
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-	-0-			
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-	-0-			
05	3100 N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-	-0-			
06	3000 N	3264	-0-	264	415	3264	2			N	-0-	-0-			
*07	3100 N	3527	-0-	427	842	3527	2			N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD TAPP UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232084		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9222 X	8831	-0-	-391	-0-	8831	2		N	-0-	-0-	
03	9858 X	9243	-0-	-615	-0-	9243	2		N	-0-	-0-	
04	9540 X	8860	-0-	-680	-0-	8860	2		N	-0-	-0-	
05	9641 X	9035	-0-	-606	-0-	9035	2		N	-0-	-0-	
06	9210 X	8378	-0-	-832	-0-	8378	2		N	-0-	-0-	
07	9455 X	7754	-0-	-1701	-0-	7754	2		N	-0-	-0-	

BRANTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 232085		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773				
02	4466 X	3786	-0-	-680	-0-	3786	2		N	-0-	-0-	
03	4929 X	3695	-0-	-1234	-0-	3695	2		N	-0-	-0-	
04	4770 X	4040	-0-	-730	-0-	4040	2		N	-0-	-0-	
05	4929 X	4282	-0-	-647	-0-	4282	2		N	-0-	-0-	
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-	-0-	
07	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	2		N	-0-	-0-	

JANE MARSHALL C UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232087		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083				
02	5974 X	5784	-0-	-190	-0-	5784	2		N	-0-	-0-	
03	6386 X	6223	-0-	-163	-0-	6223	2		N	-0-	-0-	
04	6180 X	5969	-0-	-211	-0-	5969	2		N	-0-	-0-	
05	6200 X	6047	-0-	-153	-0-	6047	2		N	-0-	-0-	
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-	-0-	
*07	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-	-0-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232109		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603				
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	21	1	2687	2	N	-0-	
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	21	1	3017	2	N	-0-	
04	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	7	1	2522	2	N	-0-	
05	2883 N	2770	-0-	-113	-0-	2	1	2768	2	N	-0-	
06	3000 N	3060	-0-	60	60	3060	2		N	-0-	-0-	
*07	3100 N	3465	-0-	365	425	3465	2		N	-0-	-0-	

FEDERAL		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232114		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830				
*08	5611 X	1568	-0-	-4043	-0-	1561	2	7	4	N	-0-	
09	5220 X	1547	-0-	-3673	-0-	1547	2		N	-0-	-0-	
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	85	1	5047	2	N	-0-	
11	4140 X	3782	-0-	-358	-0-	70	1	3712	2	N	-0-	
12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	117	1	3888	2	N	-0-	
01	5146 X	4225	-0-	-921	-0-	106	1	4119	2	N	-0-	
*02	4814 X	3081	-0-	-1733	-0-	77	1	2989	2	N	-0-	
						15	4					
03	5146 X	4404	-0-	-742	-0-	78	1	4326	2	N	-0-	
04	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-	-0-	
05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2		N	-0-	-0-	
06	4260 X	3517	-0-	-743	-0-	3489	2	28	4	N	-0-	
07	4929 X	1431	-0-	-3498	-0-	1431	2		N	-0-	-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232117		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649				
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	370	1	2848	2	N	-0-	
*03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	365	1	2659	2	N	-0-	
*04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	387	1	2614	2	N	-0-	
*05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	401	1	3011	2	N	-0-	
*06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	402	1	2705	2	N	-0-	
*07	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	454	1	2579	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3132 X	1063	-0-	-2069	-0-	208	1	844	2	Y	10	10	8			-0-
03	3503 X	3209	-0-	-294	-0-	11	9									-0-
04	3420 X	122	-0-	-3298	-0-	327	1	2882	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	1	-0-	-3179	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224 X	2	-0-	-3222	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

02	5191 X	5063	-0-	-128	-0-	5063	2			Y	-0-					18
03	5549 X	5477	-0-	-72	-0-	5444	2	33	9	Y	30					48
04	5370 X	5184	-0-	-186	-0-	5174	2	10	9	Y	9					57
05	5549 X	5330	-0-	-219	-0-	5330	2			Y	-0-					57
06	5310 X	5118	-0-	-192	-0-	5118	2			Y	-0-					57
07	5487 X	5212	-0-	-275	-0-	5195	2	17	9	Y	15					72

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

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

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

02	6728 X	5876	-0-	-852	-0-	22	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	7192 X	6399	-0-	-793	-0-	54	1	6345	2	N	-0-					-0-
04	6960 X	6034	-0-	-926	-0-	63	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7068 X	6444	-0-	-624	-0-	27	1	6417	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	6231	-0-	-609	-0-	11	1	6220	2	N	-0-					-0-
*07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	13	1	6465	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

02	4350 X	4226	-0-	-124	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4119	-0-	-291	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4290	-0-	-236	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

02	6438 X	5932	-0-	-506	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6882 X	5741	-0-	-1141	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6166	-0-	-224	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5958	-0-	-222	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	5872	-0-	-514	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232131		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KLUGE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232136		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327		
02	5481 X	5006	-0-	-475	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
03	5735 X	5379	-0-	-356	-0-	5379 2	N	-0-		-0-
04	5550 X	4709	-0-	-841	-0-	4709 2	N	-0-		-0-
05	5611 X	4556	-0-	-1055	-0-	4556 2	N	-0-		-0-
06	5430 X	5117	-0-	-313	-0-	5117 2	N	-0-		-0-
07	5394 X	5214	-0-	-180	-0-	5214 2	N	-0-		-0-
COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 232319		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752		
02	12267 X	11671	-0-	-596	-0-	11671 2	N	-0-		-0-
03	13113 X	12071	-0-	-1042	-0-	12071 2	N	-0-		-0-
04	12540 X	10639	-0-	-1901	-0-	10639 2	N	-0-		-0-
05	12958 X	10389	-0-	-2569	-0-	10389 2	N	-0-		-0-
06	12540 X	11686	-0-	-854	-0-	11686 2	N	-0-		-0-
07	12462 X	11445	-0-	-1017	-0-	11445 2	N	-0-		-0-
BRANTS		WELL #: 2 H		RRCID -> 232349		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606		
02	6322 X	5551	-0-	-771	-0-	5551 2	N	-0-		-0-
03	6758 X	5946	-0-	-812	-0-	5946 2	N	-0-		-0-
04	6540 X	5787	-0-	-753	-0-	5787 2	N	-0-		-0-
05	6293 X	5774	-0-	-519	-0-	5774 2	N	-0-		-0-
06	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2	N	-0-		-0-
*07	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2	N	-0-		-0-
WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232452		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485		
02	6351 X	6202	-0-	-149	-0-	6202 2	N	-0-		-0-
03	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 2	N	-0-		-0-
04	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866 2	N	-0-		-0-
05	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945 2	N	-0-		-0-
06	6720 X	6581	-0-	-139	-0-	6581 2	N	-0-		-0-
07	7099 X	6423	-0-	-676	-0-	6423 2	N	-0-		-0-
MAPLE TREE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232821		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445		
02	9686 X	8056	-0-	-1630	-0-	8056 2	N	-0-		-0-
03	10354 X	9351	-0-	-1003	-0-	9351 2	N	-0-		-0-
04	10020 X	5536	-0-	-4484	-0-	202 1	5334 2	N		-0-
05	9424 X	4532	-0-	-4892	-0-	473 1	4059 2	N		-0-
06	9060 X	2842	-0-	-6218	-0-	491 1	2351 2	N		-0-
07	9362 X	3546	-0-	-5816	-0-	581 1	2965 2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GREEN MCDRAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233110	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	7010 - 9212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3132 X	2644	-0-	-488	-0-		276	1	2368	2	N	-0-				-0-
03	3131 X	2980	-0-	-151	-0-		329	1	2651	2	N	-0-				-0-
04	3030 X	2137	-0-	-893	-0-		212	1	1925	2	N	-0-				-0-
05	3100 X	1823	-0-	-1277	-0-		181	1	1642	2	N	-0-				-0-
06	3000 X	2407	-0-	-593	-0-		196	1	2211	2	N	-0-				-0-
07	2976 X	2708	-0-	-268	-0-		252	1	2456	2	N	-0-				-0-

KENDRICK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8300 - 10171				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MCADOO		WELL #:		1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8460 - 10391				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

YATES, CAP		WELL #:		2	RRCID ->	233406	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233414	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8269 - 11075				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233416	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8043 - 8879				
02	3799 X	3442	-0-	-357	-0-		3442	2			N	-0-				-0-
03	4061 X	3920	-0-	-141	-0-		3920	2			N	-0-				-0-
04	3930 X	3647	-0-	-283	-0-		3647	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	3534	-0-	-403	-0-		3534	2			N	-0-				-0-
06	3780 X	3446	-0-	-334	-0-		3446	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	3569	-0-	-337	-0-		3569	2			N	-0-				-0-

YMCA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	233419	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7087 - 8441				
02	3219 X	2294	-0-	-925	-0-		80	1	2214	2	N	-0-				-0-
03	3441 X	2414	-0-	-1027	-0-		118	1	2296	2	N	-0-				-0-
04	3330 X	3059	-0-	-271	-0-		123	1	2936	2	N	-0-				-0-
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		99	1	3398	2	N	-0-				-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		100	1	3278	2	N	-0-				-0-
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		108	1	3073	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233425	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF. 7380 - 10180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3886 X	3561	-0-	-325	-0-	3561	2		Y	-0-			-0-
03	4092 X	4002	-0-	-90	-0-	4002	2		Y	-0-			-0-
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3850	-0-	-20	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-

JACOBS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233429	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 6841 - 9719		
02	5249 X	5082	-0-	-167	-0-	5082	2		Y	-0-			10
03	5611 X	5386	-0-	-225	-0-	5386	2		Y	-0-			10
04	5370 X	5136	-0-	-234	-0-	5112	2	24 9	Y	22			32
05	5549 X	5157	-0-	-392	-0-	5157	2		Y	-0-			32
06	5250 X	5080	-0-	-170	-0-	5080	2		Y	-0-			32
07	5425 X	5225	-0-	-200	-0-	5225	2		Y	-0-			32

TRWD WC UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233433	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 6966 - 8826		
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2		N	-0-			-0-
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4362	-0-	-474	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-			-0-
*07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2		N	-0-			-0-

GUY UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233434	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7977 - 10337		
02	6438 X	6127	-0-	-311	-0-	6127	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	5449	-0-	-1211	-0-	5449	2		N	-0-			-0-
05	6727 X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
06	6330 X	5674	-0-	-656	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
*07	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2		N	-0-			-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233435	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8433	PERF. 8852 - 11356		
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3819	-0-	-321	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	4227	-0-	-51	-0-	4227	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233436		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	171 1	531 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	142 1	1285 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1004	-0-	-639	-0-	190 1	814 2	N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	194 1	1025 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	721	-0-	-767	-0-	194 1	527 2	N	-0-		-0-
01	992 N	642	-0-	-350	-0-	196 1	446 2	N	-0-		-0-
02	1189 N	653	-0-	-536	-0-	144 1	509 2	N	-0-		-0-
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	131 1	1408 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	138 1	972 2	N	-0-		-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	144 1	1339 2	N	-0-		-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	145 1	1528 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233438		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549			
02	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656 2		N	-0-	-0-	
03	8432 X	7868	-0-	-564	-0-	7868 2		N	-0-	-0-	
04	8160 X	7532	-0-	-628	-0-	7532 2		N	-0-	-0-	
05	8432 X	7160	-0-	-1272	-0-	7160 2		N	-0-	-0-	
06	7920 X	1955	-0-	-5965	-0-	1955 2		N	-0-	-0-	
07	8184 X	2979	-0-	-5205	-0-	2979 2		N	-0-	-0-	

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233439		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262			
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-	-0-	
03	5022 X	4726	-0-	-296	-0-	4726 2		N	-0-	-0-	
04	4860 X	4642	-0-	-218	-0-	4642 2		N	-0-	-0-	
05	5022 X	4554	-0-	-468	-0-	4554 2		N	-0-	-0-	
06	4860 X	4484	-0-	-376	-0-	4484 2		N	-0-	-0-	
07	5022 X	4626	-0-	-396	-0-	4626 2		N	-0-	-0-	

MAPLE TREE		WELL #: 2 H		RRCID -> 233440		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679			
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233441		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058			
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 2		N	-0-	-0-	
03	5363 X	5195	-0-	-168	-0-	5195 2		N	-0-	-0-	
04	5220 X	4877	-0-	-343	-0-	4877 2		N	-0-	-0-	
05	5394 X	4970	-0-	-424	-0-	4970 2		N	-0-	-0-	
06	5220 X	4906	-0-	-314	-0-	4906 2		N	-0-	-0-	
07	5332 X	4502	-0-	-830	-0-	4502 2		N	-0-	-0-	

CRISP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233442		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701			
02	5075 X	4979	-0-	-96	-0-	4979 2		N	-0-	-0-	
03	5394 X	4973	-0-	-421	-0-	4973 2		N	-0-	-0-	
04	5040 X	4679	-0-	-361	-0-	4679 2		N	-0-	-0-	
05	5332 X	4320	-0-	-1012	-0-	4320 2		N	-0-	-0-	
06	5160 X	5048	-0-	-112	-0-	5048 2		N	-0-	-0-	
07	5332 X	5083	-0-	-249	-0-	5083 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233443	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8158 - 11023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6728 X	5383	-0-	-1345	-0-	48 1	5335 2	N	-0-			-0-
03		7192 X	6758	-0-	-434	-0-	4 1	6754 2	N	-0-			-0-
04		6960 X	6773	-0-	-187	-0-	6773 2		N	-0-			-0-
05		7192 X	6814	-0-	-378	-0-	6814 2		N	-0-			-0-
06		6720 X	6031	-0-	-689	-0-	6031 2		N	-0-			-0-
07		7006 X	6215	-0-	-791	-0-	6215 2		N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233444	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	7151 - 10873	
02		10788 X	9851	-0-	-937	-0-	9851 2		N	-0-			-0-
03		11501 X	10309	-0-	-1192	-0-	10309 2		N	-0-			-0-
04		10560 X	9714	-0-	-846	-0-	9714 2		N	-0-			-0-
05		13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	13779 2		N	-0-			-0-
06		10380 X	9535	-0-	-845	-0-	9535 2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9665	-0-	-875	-0-	9665 2		N	-0-			-0-

FEDERAL		WELL #:		C 3H	RRCID ->	233445	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7158 - 10030	
02		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8943 2		N	-0-			-0-
03		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575 2		N	-0-			-0-
04		9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104 2		N	-0-			-0-
05		9548 X	9354	-0-	-194	-0-	9354 2		N	-0-			-0-
06		9270 X	8891	-0-	-379	-0-	8891 2		N	-0-			-0-
07		9579 X	9087	-0-	-492	-0-	9087 2		N	-0-			-0-

SDA B UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233446	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7719 - 9027	
02		5597 X	3133	-0-	-2464	-0-	3133 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	4331	-0-	-1404	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
04		5550 X	3978	-0-	-1572	-0-	3978 2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
06		4200 X	2927	-0-	-1273	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
07		4340 X	2626	-0-	-1714	-0-	2626 2		N	-0-			-0-

VANCE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233447	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7916 - 10606	
02		5191 X	5032	-0-	-159	-0-	5032 2		N	-0-			-0-
03		5549 X	5334	-0-	-215	-0-	5334 2		N	-0-			-0-
04		5340 X	4924	-0-	-416	-0-	4924 2		N	-0-			-0-
05		5518 X	4880	-0-	-638	-0-	4880 2		N	-0-			-0-
06		5340 X	4810	-0-	-530	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
07		5394 X	4773	-0-	-621	-0-	4773 2		N	-0-			-0-

HASLET, GREGORY		WELL #:		3 H	RRCID ->	233505	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	8237 - 10207	
02		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		N	-0-			-0-
03		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N	-0-			-0-
05		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 2		N	-0-			-0-
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
*07		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2		N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233581	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7280 - 10362	
02		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	237 1	6750 2	N	-0-			-0-
03		8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	283 1	7762 2	N	-0-			-0-
04		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	192 1	6217 2	N	-0-			-0-
05		5828 X	4382	-0-	-1446	-0-	243 1	4139 2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5145	-0-	-495	-0-	200 1	4945 2	N	-0-			-0-
*07		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	157 1	5794 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROESER TRWD UNIT B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233919		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GAFFORD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233921		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285				
02	9802 X	7767	-0-	-2035	-0-	7767	2		N	-0-		-0-
03	10478 X	8047	-0-	-2431	-0-	8047	2		N	-0-		-0-
04	9090 X	7621	-0-	-1469	-0-	7621	2		N	-0-		-0-
05	8990 X	8381	-0-	-609	-0-	8381	2		N	-0-		-0-
06	8370 X	8113	-0-	-257	-0-	8113	2		N	-0-		-0-
07	8308 X	8112	-0-	-196	-0-	8112	2		N	-0-		-0-
BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233923		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454				
02	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2		N	-0-		-0-
03	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2		N	-0-		-0-
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2		N	-0-		-0-
05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2		N	-0-		-0-
06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2		N	-0-		-0-
07	6727 X	6365	-0-	-362	-0-	6365	2		N	-0-		-0-
HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629				
02	6177 X	5622	-0-	-555	-0-	5622	2		N	-0-		-0-
03	6603 X	6124	-0-	-479	-0-	6124	2		N	-0-		-0-
04	6060 X	5827	-0-	-233	-0-	5827	2		N	-0-		-0-
05	6262 X	4022	-0-	-2240	-0-	4022	2		N	-0-		-0-
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-		-0-
07	6138 X	3437	-0-	-2701	-0-	3437	2		N	-0-		-0-
HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044				
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2		N	-0-		-0-
03	7564 X	7482	-0-	-82	-0-	7482	2		N	-0-		-0-
04	7320 X	6763	-0-	-557	-0-	6763	2		N	-0-		-0-
05	7626 X	6082	-0-	-1544	-0-	6082	2		N	-0-		-0-
06	7380 X	6247	-0-	-1133	-0-	6247	2		N	-0-		-0-
07	7626 X	6176	-0-	-1450	-0-	6176	2		N	-0-		-0-
MERCANTILE B		WELL #: 1 H		RRCID -> 234477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676				
02	10817 X	10376	-0-	-441	-0-	10376	2		N	-0-		-0-
03	11315 X	11002	-0-	-313	-0-	11002	2		N	-0-		-0-
04	10950 X	10671	-0-	-279	-0-	10671	2		N	-0-		-0-
05	11098 X	11001	-0-	-97	-0-	11001	2		N	-0-		-0-
06	10740 X	10557	-0-	-183	-0-	10557	2		N	-0-		-0-
07	11098 X	7933	-0-	-3165	-0-	7933	2		N	-0-		-0-
PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919				
02	12789 X	12254	-0-	-535	-0-	12254	2		N	-0-		-0-
03	13578 X	12976	-0-	-602	-0-	12976	2		N	-0-		-0-
04	13140 X	12451	-0-	-689	-0-	12451	2		N	-0-		-0-
05	13578 X	12984	-0-	-594	-0-	12984	2		N	-0-		-0-
06	12930 X	12471	-0-	-459	-0-	12471	2		N	-0-		-0-
07	13113 X	12911	-0-	-202	-0-	12911	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
PEDEN UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	234599	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7039 - 8358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4841 X	4841	-0-	-0-	50 1	4791 2	N		-0-			-0-
03		4712 X	3494	-0-	-1218	92 1	3402 2	N		-0-			-0-
04		4560 X	3022	-0-	-1538	45 1	2977 2	N		-0-			-0-
05		4712 X	2508	-0-	-2204	94 1	2414 2	N		-0-			-0-
06		4560 X	3804	-0-	-756	122 1	3682 2	N		-0-			-0-
07		4712 X	2005	-0-	-2707	198 1	1807 2	N		-0-			-0-

HACKEL, GINGER		WELL #:		1 H	RRCID ->	234603	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8650 - 10637	
02		5742 X	2812	-0-	-2930	272 1	2540 2	N		-0-			-0-
03		6138 X	3896	-0-	-2242	313 1	3583 2	N		-0-			-0-
04		5190 X	2757	-0-	-2433	360 1	2397 2	N		-0-			-0-
05		4619 X	4561	-0-	-58	338 1	4223 2	N		-0-			-0-
06		5277 X	5277	-0-	-0-	364 1	4913 2	N		-0-			-0-
*07		6304 X	6304	-0-	-0-	327 1	5977 2	N		-0-			-0-

CARTER B		WELL #:		6 H	RRCID ->	235610	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7706 - 9674	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LAKE PLACE		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	235612	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7058 - 9028	
02		6078 X	6078	-0-	-0-	6078 2		N		-0-			-0-
03		6474 X	6474	-0-	-0-	6474 2		N		-0-			-0-
04		6283 X	6283	-0-	-0-	6283 2		N		-0-			-0-
05		6479 X	6400	-0-	-79	6400 2		N		-0-			-0-
06		6270 X	6053	-0-	-217	6053 2		N		-0-			-0-
07		6479 X	6221	-0-	-258	6221 2		N		-0-			-0-

D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8255 - 12069	
02		10150 X	10023	-0-	-127	10023 2		N		-0-			-0-
03		10616 X	10616	-0-	-0-	10616 2		N		-0-			-0-
04		10260 X	10260	-0-	-0-	10260 2		N		-0-			-0-
05		10726 X	9800	-0-	-926	9800 2		N		-0-			-0-
06		10380 X	9791	-0-	-589	9791 2		N		-0-			-0-
07		10726 X	10359	-0-	-367	10359 2		N		-0-			-0-

ELLEG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6978 - 9344	
02		8990 X	8911	-0-	-79	8911 2		N		-0-			-0-
03		9610 X	9342	-0-	-268	9342 2		N		-0-			-0-
04		9300 X	8861	-0-	-439	8861 2		N		-0-			-0-
05		9610 X	8775	-0-	-835	8775 2		N		-0-			-0-
06		9300 X	8099	-0-	-1201	8099 2		N		-0-			-0-
07		9517 X	8364	-0-	-1153	8364 2		N		-0-			-0-

BISD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	235626	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7758 - 9282	
02		4089 X	1879	-0-	-2210	304 1	1575 2	N		-0-			-0-
03		4216 X	848	-0-	-3368	848 2		N		-0-			-0-
04		3960 X	822	-0-	-3138	822 2		N		-0-			-0-
05		3906 X	1490	-0-	-2416	1490 2		N		-0-			-0-
06		3780 X	901	-0-	-2879	901 2		N		-0-			-0-
07		2015 X	718	-0-	-1297	718 2		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		3770 X	3256	-0-	-514	-0-	3256	2		N	-0-			-0-	
03		4030 X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2		N	-0-			-0-	
04		3900 X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2		N	-0-			-0-	
05		3813 X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2		N	-0-			-0-	
06		3600 X	3000	-0-	-600	-0-	3000	2		N	-0-			-0-	
07		3472 X	3044	-0-	-428	-0-	3044	2		N	-0-			-0-	

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426															
02		7424 X	7336	-0-	-88	-0-	7336	3		N	-0-			-0-	
03		7936 X	7624	-0-	-312	-0-	7624	3		N	-0-			-0-	
04		7680 X	7297	-0-	-383	-0-	7297	3		N	-0-			-0-	
05		7843 X	7459	-0-	-384	-0-	7459	3		N	-0-			-0-	
06		7590 X	6589	-0-	-1001	-0-	6589	3		N	-0-			-0-	
07		7843 X	7382	-0-	-461	-0-	7382	3		N	-0-			-0-	

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603															
02		4350 X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2		N	-0-			-0-	
03		4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2		N	-0-			-0-	
04		4380 X	4251	-0-	-129	-0-	4251	2		N	-0-			-0-	
05		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		N	-0-			-0-	
06		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2		N	-0-			-0-	
*07		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365															
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2663	2	3	9	Y	3	1	1	3
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	Y	1	3	1	1
04		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-			1
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2018	2	7	9	Y	6	5	1	2
06		2760 X	1674	-0-	-1086	-0-	1673	2	1	9	Y	1			3
07		2852 X	1702	-0-	-1150	-0-	1702	2			Y	-0-	2	1	1

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463															
02		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	86	1	6731	2	N	-0-			-0-
03		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	73	1	8776	2	N	-0-			-0-
04		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	61	1	8247	2	N	-0-			-0-
05		8029 X	7771	-0-	-258	-0-	61	1	7710	2	N	-0-			-0-
06		7770 X	6592	-0-	-1178	-0-	56	1	6536	2	N	-0-			-0-
07		8029 X	6990	-0-	-1039	-0-	58	1	6932	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436															
02		3045 X	2949	-0-	-96	-0-	2943	2	6	9	Y	5	3	1	5
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3044	2	2	9	Y	2	5	1	2
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-			2
05		3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3083	2	9	9	Y	8	7	1	3
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	2	1	9	Y	1			4
07		3813 X	3320	-0-	-493	-0-	3320	2			Y	-0-	2	1	2

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704															
02		2697 X	2434	-0-	-263	-0-	2424	2	10	9	Y	9	1	8	36
03		2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			Y	-0-	22	1	14
04		2700 X	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			Y	-0-			14
05		2697 X	2621	-0-	-76	-0-	2620	2	1	9	Y	1	1	8	14
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	Y	17			31
*07		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3		N	-0-	64
03		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3		N	-0-	64
04		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-	64
05		3379 X	3297	-0-	-82	-0-	3297	3		N	-0-	64
06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		N	-0-	64
*07		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-	64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342												
02		6380 X	5719	-0-	-661	-0-	5719	2		N	-0-	-0-
03		6820 X	6537	-0-	-283	-0-	6537	2		N	-0-	-0-
04		6600 X	5861	-0-	-739	-0-	5861	2		N	-0-	-0-
05		6758 X	6001	-0-	-757	-0-	6001	2		N	-0-	-0-
06		6450 X	5624	-0-	-826	-0-	5624	2		N	-0-	-0-
07		6541 X	4897	-0-	-1644	-0-	4897	2		N	-0-	-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519												
02		3857 X	3491	-0-	-366	-0-	3491	2		N	-0-	-0-
03		4123 X	3527	-0-	-596	-0-	3527	2		N	-0-	-0-
04		3900 X	3161	-0-	-739	-0-	3161	2		N	-0-	-0-
05		3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2		N	-0-	-0-
06		3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2		N	-0-	-0-
07		3720 X	3257	-0-	-463	-0-	3257	2		N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363												
02		6293 X	5507	-0-	-786	-0-	5497	2	10	9	Y	8
03		6231 X	5810	-0-	-421	-0-	5804	2	6	9	Y	4
04		6660 X	5500	-0-	-1160	-0-	5500	2			Y	4
05		6882 X	5376	-0-	-1506	-0-	5361	2	15	9	Y	5
06		6660 X	5730	-0-	-930	-0-	5728	2	2	9	Y	7
*07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			Y	3

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920												
02		4408 X	4087	-0-	-321	-0-	4087	2			N	-0-
03		4712 X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-
04		4560 X	4076	-0-	-484	-0-	4076	2			N	-0-
05		4712 X	4427	-0-	-285	-0-	4427	2			N	-0-
06		4530 X	4418	-0-	-112	-0-	4418	2			N	-0-
*07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585												
02		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-
03		18844 X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-
04		18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-
05		18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	18746	2			N	-0-
06		17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	17824	2			N	-0-
*07		18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	2			N	-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862												
02		7047 X	6868	-0-	-179	-0-	6868	2			N	-0-
03		7688 X	7294	-0-	-394	-0-	7294	2			N	-0-
04		7440 X	1716	-0-	-5724	-0-	1716	2			N	-0-
05		7688 X	4520	-0-	-3168	-0-	104	1	4416	2	N	-0-
06		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		7347 X	2949	-0-	-4398	-0-	154	1	2795	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIGG UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237032		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2813 X	2713	-0-	-100	-0-	181	1	2532	2	N	-0-
03	2945 X	1785	-0-	-1160	-0-	196	1	1589	2	N	-0-
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	227	1	2907	2	N	-0-
05	2976 X	1798	-0-	-1178	-0-	101	1	1697	2	N	-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-
07	3224 X	1	-0-	-3223	-0-	1	1			N	-0-

LOWERY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237035		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591			
02	6003 X	3704	-0-	-2299	-0-	195	1	3509	2	N	-0-
03	7068 X	5850	-0-	-1218	-0-	309	1	5541	2	N	-0-
04	6840 X	3302	-0-	-3538	-0-	249	1	3053	2	N	-0-
05	7068 X	457	-0-	-6611	-0-	326	1	131	2	N	-0-
06	6420 X	743	-0-	-5677	-0-	239	1	504	2	N	-0-
07	5859 X	243	-0-	-5616	-0-	243	1			N	-0-

SURBER UNIT CA		WELL #: 1 H		RRCID -> 237036		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818			
02	6032 X	5753	-0-	-279	-0-	5753	3			N	-0-
03	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	6279	3			N	-0-
04	6240 X	5861	-0-	-379	-0-	5861	3			N	-0-
05	6293 X	6132	-0-	-161	-0-	6132	3			N	-0-
06	6090 X	5690	-0-	-400	-0-	5690	3			N	-0-
07	6293 X	6082	-0-	-211	-0-	6082	3			N	-0-

PEDEN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237039		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976			
*08	10509 X	10374	-0-	-135	-0-	10374	2			N	-0-
*09	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-
*10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-
*11	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-
12	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-
*01	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-
*02	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-
*03	10199 X	9537	-0-	-662	-0-	9537	2			N	-0-
*04	9870 X	8240	-0-	-1630	-0-	8240	2			N	-0-
05	10199 X	8280	-0-	-1919	-0-	8280	2			N	-0-
06	9780 X	8004	-0-	-1776	-0-	8004	2			N	-0-
07	10106 X	9890	-0-	-216	-0-	9890	2			N	-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237040		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177			
02	5771 X	5446	-0-	-325	-0-	5444	2	2	9	Y	2
03	6014 X	5680	-0-	-334	-0-	5680	2			Y	-0-
04	5760 X	5407	-0-	-353	-0-	5392	2	15	9	Y	14
05	5952 X	5279	-0-	-673	-0-	5279	2			Y	-0-
06	5640 X	5213	-0-	-427	-0-	5204	2	9	9	Y	8
07	5828 X	5331	-0-	-497	-0-	5331	2			Y	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 10H		RRCID -> 237046		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572			
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	335	1	909	2	N	-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	395	1	1403	2	N	-0-
04	1800 N	338	-0-	-1462	-0-	75	1	263	2	N	-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-
06	1740 N	114	-0-	-1626	-0-	114	1			N	-0-
*07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	382	1	812	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
CALVILLO UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	237047	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7720 - 8842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2204 N	2115	-0-	-89	-0-	2115 2		N	-0-	-0-
03		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045 2		N	-0-	-0-
04		2220 N	1986	-0-	-234	-0-	1986 2		N	-0-	-0-
05		2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138 2		N	-0-	-0-
06		1980 N	1939	-0-	-41	-0-	1939 2		N	-0-	-0-
*07		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-	-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:	B 1H	RRCID ->	237050	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7155 - 8889
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SDA C UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	237054	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	8234 - 9086
02		2755 X	120	-0-	-2635	-0-	120 2		N	-0-	-0-
03		2945 X	742	-0-	-2203	-0-	92 1	650 2	N	-0-	-0-
04		2850 X	1435	-0-	-1415	-0-	59 1	1376 2	N	-0-	-0-
05		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	109 1	1868 2	N	-0-	-0-
06		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		N	-0-	-0-
*07		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-	-0-

TXU EML UNIT		WELL #:	A 2H	RRCID ->	237056	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7017 - 8987
02		4640 X	4311	-0-	-329	-0-	4311 2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4943	-0-	-17	-0-	4943 2		N	-0-	-0-
04		4800 X	4699	-0-	-101	-0-	4699 2		N	-0-	-0-
05		4960 X	4081	-0-	-879	-0-	4081 2		N	-0-	-0-
06		4800 X	4203	-0-	-597	-0-	4203 2		N	-0-	-0-
07		4929 X	4065	-0-	-864	-0-	4065 2		N	-0-	-0-

HOLT HICKMAN UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	237057	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7562 - 9170
02		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	63 1	4288 2	N	-0-	-0-
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	66 1	4213 2	N	-0-	-0-
04		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	61 1	4379 2	N	-0-	-0-
05		4185 X	3496	-0-	-689	-0-	63 1	3433 2	N	-0-	-0-
06		4050 X	3750	-0-	-300	-0-	53 1	3697 2	N	-0-	-0-
07		4185 X	3531	-0-	-654	-0-	70 1	3461 2	N	-0-	-0-

ROWAN B UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	237058	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	7333 - 9915
02		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3960 2	3 9	Y	3	43
03		4247 X	4045	-0-	-202	-0-	4043 2	2 9	Y	2	45
04		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		Y	-0-	45
05		4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135 2		Y	-0-	45
06		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167 2		Y	-0-	45
*07		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2		Y	-0-	45

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	237060	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	8244 - 10479
02		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2		N	-0-	-0-
03		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 2		N	-0-	-0-
04		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 2		N	-0-	-0-
05		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147 2		N	-0-	-0-
06		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2		N	-0-	-0-
*07		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RILEY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237062		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	178 1	2068 2	N	-0-			-0-
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	207 1	3498 2	N	-0-			-0-
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	244 1	4891 2	N	-0-			-0-
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	167 1	5227 2	N	-0-			-0-
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	218 1	4492 2	N	-0-			-0-
*07	954 X	954	-0-	-0-	-0-	221 1	733 2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237068		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795				
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069 2		N	-0-			-0-
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2		N	-0-			-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			-0-
*07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2		N	-0-			-0-

TXU EML UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 237069		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089				
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 2		N	-0-			-0-
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
04	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5377	-0-	-513	-0-	5377 2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5170	-0-	-530	-0-	5170 2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5394	-0-	-496	-0-	5394 2		N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237070		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155				
02	9744 X	8502	-0-	-1242	-0-	8502 2		N	-0-			-0-
03	9920 X	9118	-0-	-802	-0-	9118 2		N	-0-			-0-
04	9600 X	9096	-0-	-504	-0-	9096 2		N	-0-			-0-
05	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367 2		N	-0-			-0-
06	9000 X	8445	-0-	-555	-0-	8445 2		N	-0-			-0-
07	9393 X	9245	-0-	-148	-0-	9245 2		N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237071		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545				
02	1711 X	7	-0-	-1704	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	1829 X	161	-0-	-1668	-0-	161 1		N	-0-			-0-
04	1680 X	473	-0-	-1207	-0-	305 1	168 3	N	-0-			-0-
05	1488 X	364	-0-	-1124	-0-	282 1	82 3	N	-0-			-0-
06	1440 X	810	-0-	-630	-0-	308 1	502 3	N	-0-			-0-
*07	749 X	749	-0-	-0-	-0-	316 1	433 3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237073		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357				
02	1508 X	1107	-0-	-401	-0-	117 1	990 2	N	-0-			-0-
03	1612 X	456	-0-	-1156	-0-	147 1	309 2	N	-0-			-0-
04	1560 X	526	-0-	-1034	-0-	105 1	421 2	N	-0-			-0-
05	1612 X	152	-0-	-1460	-0-	46 1	106 2	N	-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237173		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528				
02	4292 X	3635	-0-	-657	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
03	4588 X	3629	-0-	-959	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3808	-0-	-362	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3862	-0-	-323	-0-	3862 2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	3714 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TRWD GANTT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	237212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7048 PERF. 7331 - 9761
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9135 X	9009	-0-	-126	-0-	9009	3	N	-0-
03	9765 X	9522	-0-	-243	-0-	9522	3	N	-0-
04	9450 X	9336	-0-	-114	-0-	9336	3	N	-0-
05	9734 X	9626	-0-	-108	-0-	9626	3	N	-0-
06	9330 X	9089	-0-	-241	-0-	9089	3	N	-0-
07	9641 X	9412	-0-	-229	-0-	9412	3	N	-0-

JAKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237260	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8634 PERF. 8573 - 10551
02	1218 X	749	-0-	-469	-0-	749	2	N	-0-
03	1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186	2	N	-0-
04	1260 N	122	-0-	-1138	-0-	122	2	N	-0-
05	806 N	130	-0-	-676	-0-	130	2	N	-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	237283	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7842 PERF. 8167 - 9987
02	4640 X	2316	-0-	-2324	-0-	2316	2	N	-0-
03	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2	N	-0-
04	4800 X	3487	-0-	-1313	-0-	3487	2	N	-0-
05	3751 X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	2	N	-0-
06	4230 X	1860	-0-	-2370	-0-	1860	2	N	-0-
07	4371 X	2040	-0-	-2331	-0-	2040	2	N	-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: C 2 H		RRCID ->	237285	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6789 PERF. 7107 - 9819
02	2900 X	2597	-0-	-303	-0-	274	1	2323 2	N -0-
*03	2976 X	2431	-0-	-545	-0-	277	1	2154 2	N -0-
*04	2880 X	2618	-0-	-262	-0-	259	1	2359 2	N -0-
*05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	266	1	2686 2	N -0-
*06	2700 X	2563	-0-	-137	-0-	253	1	2310 2	N -0-
*07	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	283	1	2450 2	N -0-

WHITEHEAD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	237287	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7561 PERF. 7915 - 11652
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRWD GANTT B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237289	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6018 PERF. 7550 - 10386
02	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	3	N	-0-
03	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3	N	-0-
04	9390 X	9128	-0-	-262	-0-	9128	3	N	-0-
05	9703 X	9580	-0-	-123	-0-	9580	3	N	-0-
06	9390 X	9262	-0-	-128	-0-	9262	3	N	-0-
*07	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	3	N	-0-

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237291	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7672 PERF. 7892 - 10640
02	4292 X	3403	-0-	-889	-0-	187	1	3216 2	N -0-
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	156	1	4929 2	N -0-
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	148	1	4357 2	N -0-
05	4433 X	3888	-0-	-545	-0-	156	1	3732 2	N -0-
06	4920 X	3633	-0-	-1287	-0-	159	1	3474 2	N -0-
07	5084 X	4225	-0-	-859	-0-	178	1	4047 2	N -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		7395 X	6896	-0-	-499	-0-	6882	2	14	9	N	13		83
03		7905 X	7747	-0-	-158	-0-	7741	2	6	9	N	5		88
04		7650 X	7291	-0-	-359	-0-	7291	2			N	-0-		88
05		7905 X	7259	-0-	-646	-0-	7259	2			N	-0-		88
06		7500 X	6969	-0-	-531	-0-	6969	2			N	-0-		88
07		7750 X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			N	-0-		88

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

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

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

02		4930 X	4550	-0-	-380	-0-	146	1	4404	2	N	-0-		-0-
03		5270 X	4461	-0-	-809	-0-	207	1	4254	2	N	-0-		-0-
04		5100 X	1912	-0-	-3188	-0-	362	1	1550	2	N	-0-		-0-
05		5239 X	4572	-0-	-667	-0-	343	1	4229	2	N	-0-		-0-
06		5070 X	4533	-0-	-537	-0-	323	1	4210	2	N	-0-		-0-
07		4867 X	4677	-0-	-190	-0-	300	1	4377	2	N	-0-		-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

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

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

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

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	256	1	4284	2	N	-0-		-0-
03		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	276	1	4011	2	N	-0-		-0-
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	234	1	3735	2	N	-0-		-0-
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	188	1	3518	2	N	-0-		-0-
06		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	120	1	3673	2	N	-0-		-0-
*07		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	133	1	3683	2	N	-0-		-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

02		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-		-0-
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-		-0-
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-		-0-
05		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-		-0-
06		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-		-0-
*07		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BONHAM UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237311		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	71 1	1952 2	N	-0-			-0-
03	2480 X	782	-0-	-1698	-0-	782 2		N	-0-			-0-
04	2430 X	832	-0-	-1598	-0-	5 1	827 2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	44 1	1566 2	N	-0-			-0-
06	2430 X	1086	-0-	-1344	-0-	241 1	845 2	N	-0-			-0-
07	2170 X	592	-0-	-1578	-0-	125 1	467 2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 237314		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694				
02	4785 X	4365	-0-	-420	-0-	4365 2		N	-0-			-0-
03	5022 X	5001	-0-	-21	-0-	5001 2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	4739 2		N	-0-			-0-
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4669	-0-	-161	-0-	4669 2		N	-0-			-0-
07	4991 X	4952	-0-	-39	-0-	4952 2		N	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 237317		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522				
02	4089 X	3770	-0-	-319	-0-	1 1	3769 2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3561	-0-	-810	-0-	5 1	3556 2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3497	-0-	-733	-0-	1 1	3496 2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3655	-0-	-592	-0-	3655 2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3613	-0-	-407	-0-	3613 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3768	-0-	-262	-0-	3768 2		N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 237318		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681				
02	1595 N	30	-0-	-1565	-0-	30 1		N	-0-			-0-
03	837 N	12	-0-	-825	-0-	12 1		N	-0-			-0-
04	480 N	17	-0-	-463	-0-	17 1		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: N 1 H		RRCID -> 237340		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES DALE		WELL #: C 1HR		RRCID -> 237344		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711				
02	3451 X	3285	-0-	-166	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2		N	-0-			-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-			-0-
06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 2		N	-0-			-0-
*07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426 2		N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: A 2 H		RRCID -> 237353		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963				
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3		N	-0-			-0-
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 3		N	-0-			-0-
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3		N	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		N	-0-			-0-
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3		N	-0-			-0-
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 1 H		RRCID -> 237359		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MOSITES		WELL #: B 1 H		RRCID -> 237362		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063		
02	6177 X	5590	-0-	-587	-0-	5571 2	19 9	Y	17	34
03	6417 X	5384	-0-	-1033	-0-	5377 2	7 9	Y	6	40
04	6210 X	5714	-0-	-496	-0-	5695 2	19 9	Y	17	57
05	6417 X	5855	-0-	-562	-0-	5849 2	6 9	Y	5	62
06	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6041 2	8 9	Y	7	69
*07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6326 2	10 9	Y	9	17

SUPERIOR UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237368		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261		
02	4437 X	4158	-0-	-279	-0-	4158 2		N	-0-	-0-
03	4712 X	4394	-0-	-318	-0-	4394 2		N	-0-	-0-
04	4380 X	4231	-0-	-149	-0-	4231 2		N	-0-	-0-
05	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4139 2		N	-0-	-0-
06	4320 X	3920	-0-	-400	-0-	3920 2		N	-0-	-0-
07	4433 X	3974	-0-	-459	-0-	3974 2		N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 237677		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949		
02	6467 X	5787	-0-	-680	-0-	5787 2		Y	-0-	84
03	6541 X	6332	-0-	-209	-0-	6332 2		Y	-0-	13
04	6270 X	3692	-0-	-2578	-0-	3692 2		Y	-0-	13
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	-0-	13
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			Y	-0-	13
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-	13

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237679		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921		
02	3973 X	879	-0-	-3094	-0-	330 1	549 2	N	-0-	-0-
03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	281 1	5273 2	N	-0-	-0-
04	210 X	114	-0-	-96	-0-	114 1		N	-0-	-0-
05	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	272 1	1978 2	N	-0-	-0-
06	5370 X	3775	-0-	-1595	-0-	351 1	3424 2	N	-0-	-0-
07	5549 X	5267	-0-	-282	-0-	295 1	4972 2	N	-0-	-0-

QUARRY		WELL #: B 2H		RRCID -> 237680		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230		
02	4756 X	97	-0-	-4659	-0-	97 1		N	-0-	-0-
03	4681 X	1471	-0-	-3210	-0-	98 1	1373 2	N	-0-	-0-
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	100 1	4654 2	N	-0-	-0-
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	91 1	5317 2	N	-0-	-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	85 1	4079 2	N	-0-	-0-
07	4898 X	1598	-0-	-3300	-0-	132 1	1466 2	N	-0-	-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 1BH		RRCID -> 237681		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315		
02	2784 N	2445	-0-	-339	-0-	2445 2		N	-0-	-0-
03	2852 N	2515	-0-	-337	-0-	2515 2		N	-0-	-0-
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-	-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-	-0-
06	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	-0-
07	2914 N	2766	-0-	-148	-0-	2766 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
NORMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237682		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3886 X	3812	-0-	-74	-0-	3812	2		N	-0-	-0-			
03	4154 X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2		N	-0-	-0-			
04	4170 X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2		N	-0-	-0-			
05	4309 X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2		N	-0-	-0-			
06	4170 X	3893	-0-	-277	-0-	3893	2		N	-0-	-0-			
07	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	3625	2		N	-0-	-0-			

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237683		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360						
02	2958 X	1778	-0-	-1180	-0-	335	1	1443	2	N	-0-			
03	2976 X	1871	-0-	-1105	-0-	275	1	1596	2	N	-0-			
04	2880 X	2671	-0-	-209	-0-	372	1	2299	2	N	-0-			
05	2976 X	2378	-0-	-598	-0-	367	1	2011	2	N	-0-			
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	375	1	4199	2	N	-0-			
*07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	347	1	4072	2	N	-0-			

GUY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237686		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986						
02	4553 X	4082	-0-	-471	-0-	4082	2		N	-0-	-0-			
03	4867 X	4485	-0-	-382	-0-	4485	2		N	-0-	-0-			
04	4710 X	4194	-0-	-516	-0-	4194	2		N	-0-	-0-			
05	4712 X	4314	-0-	-398	-0-	4314	2		N	-0-	-0-			
06	4560 X	4139	-0-	-421	-0-	4139	2		N	-0-	-0-			
07	4495 X	4185	-0-	-310	-0-	4185	2		N	-0-	-0-			

JOHNSON RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 237687		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260						
02	7250 X	5745	-0-	-1505	-0-	34	1	5653	2	Y	53	65	1	12
						58	9							
03	7750 X	6009	-0-	-1741	-0-	28	1	5971	2	Y	9			21
						10	9							
04	7500 X	5380	-0-	-2120	-0-	27	1	5353	2	Y	-0-			21
05	6138 X	5123	-0-	-1015	-0-	32	1	5091	2	Y	-0-			21
06	5940 X	4857	-0-	-1083	-0-	19	1	4838	2	Y	-0-			21
07	6138 X	4828	-0-	-1310	-0-	14	1	4814	2	Y	-0-			21

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237702		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310						
02	5017 X	4293	-0-	-724	-0-	149	1	4144	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4366	-0-	-904	-0-	195	1	4171	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	4509	-0-	-831	-0-	131	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	4312	-0-	-1206	-0-	119	1	4193	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3622	-0-	-1718	-0-	114	1	3508	2	N	-0-			-0-
*07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	101	1	4882	2	N	-0-			-0-

RIDDLE		WELL #: A 3H		RRCID -> 237703		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615						
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-				-0-
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-				-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-				-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
*07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		4002 X	3582	-0-	-420	-0-	8	1	3574	2	N	-0-
03		4185 X	3811	-0-	-374	-0-	13	1	3798	2	N	-0-
04		4050 X	3900	-0-	-150	-0-	3900	2			N	-0-
05		4061 X	3623	-0-	-438	-0-	64	1	3559	2	N	-0-
06		3930 X	2593	-0-	-1337	-0-	17	1	2576	2	N	-0-
07		4030 X	3614	-0-	-416	-0-	11	1	3603	2	N	-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024												
*08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	362	1	1247	2	N	-0-
							20	9				
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	351	1	690	2	N	-0-
10		1922 N	689	-0-	-1233	-0-	362	1	327	2	N	-0-
11		1560 N	1195	-0-	-365	-0-	351	1	844	2	N	-0-
12		1085 N	610	-0-	-475	-0-	362	1	248	2	N	-0-
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	677	2	N	-0-
02		1160 N	598	-0-	-562	-0-	131	1	467	2	N	-0-
03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	2	N	-0-
04		810 N	579	-0-	-231	-0-	164	1	414	2	N	-0-
							1	9				
05		651 N	587	-0-	-64	-0-	173	1	414	2	N	-0-
06		600 N	571	-0-	-29	-0-	170	1	401	2	N	-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755												
02		4292 X	3771	-0-	-521	-0-	3771	2			N	-0-
03		4588 X	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-
04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-
05		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-
06		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-
07		4588 X	4512	-0-	-76	-0-	4512	2			N	-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971												
02		3712 X	3485	-0-	-227	-0-	98	1	3387	2	N	-0-
03		3844 X	3754	-0-	-90	-0-	105	1	3649	2	N	-0-
04		3720 X	3592	-0-	-128	-0-	102	1	3490	2	N	-0-
05		3844 X	3638	-0-	-206	-0-	97	1	3541	2	N	-0-
06		3690 X	3396	-0-	-294	-0-	75	1	3321	2	N	-0-
07		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	100	1	3510	2	N	-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626												
02		2755 X	2128	-0-	-627	-0-	2128	2			N	-0-
03		2976 X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			N	-0-
04		2640 N	2620	-0-	-20	-0-	2620	2			N	-0-
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-
06		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-
07		2697 N	2443	-0-	-254	-0-	2443	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	237715	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7669 PERF. 8116 - 10456			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7975 X	7351	-0-	-624	-0-	7351	2	N	-0-			-0-
03	8525 X	8342	-0-	-183	-0-	8342	2	N	-0-			-0-
04	8250 X	7876	-0-	-374	-0-	7876	2	N	-0-			-0-
05	8525 X	8012	-0-	-513	-0-	8012	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	7595	-0-	-475	-0-	7595	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	7934	-0-	-405	-0-	7934	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	237716	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7345 PERF. 7598 - 9853			
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-			N	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	237719	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7815 PERF. 8129 - 10033			
02	6757 X	6402	-0-	-355	-0-	6402	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	6808	-0-	-415	-0-	6808	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	6507	-0-	-483	-0-	6507	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	6500	-0-	-723	-0-	6500	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	6245	-0-	-715	-0-	6245	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	6625	-0-	-226	-0-	6625	2	N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	237720	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7687 PERF. 7993 - 9179			
02	2842 X	2682	-0-	-160	-0-	6	1	2676	2	N	-0-	-0-
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	2596	-0-	-884	-0-	2596	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2616	-0-	-980	-0-	2616	2	N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	237769	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7129 PERF. 7640 - 8690			
02	2523 N	2382	-0-	-141	-0-	98	1	2284	2	N	-0-	-0-
03	2418 N	2326	-0-	-92	-0-	118	1	2208	2	N	-0-	-0-
04	2520 N	2328	-0-	-192	-0-	127	1	2201	2	N	-0-	-0-
05	2542 N	2323	-0-	-219	-0-	133	1	2190	2	N	-0-	-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	125	1	2168	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	129	1	2235	2	N	-0-	-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	237937	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7109 - 9351			
02	3161 X	2894	-0-	-267	-0-	134	1	2760	2	N	-0-	-0-
03	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	159	1	3164	2	N	-0-	-0-
04	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	159	1	2964	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	3233	-0-	-146	-0-	136	1	3097	2	N	-0-	-0-
06	3270 X	3037	-0-	-233	-0-	130	1	2907	2	N	-0-	-0-
07	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	194	1	2707	2	N	-0-	-0-

SAU UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238059	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7659 PERF. 5052 - 10928			
02	6931 X	6646	-0-	-285	-0-	6646	2			N	-0-	-0-
03	7409 X	6557	-0-	-852	-0-	6557	2			N	-0-	-0-
04	7170 X	6082	-0-	-1088	-0-	6082	2			N	-0-	-0-
05	7378 X	6755	-0-	-623	-0-	9	1	6746	2	N	-0-	-0-
06	7140 X	6367	-0-	-773	-0-	5	1	6362	2	N	-0-	-0-
07	7099 X	6152	-0-	-947	-0-	6152	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 238075		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	153 1	2365 2	Y	-0-	32
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	158 1	2340 2	Y	-0-	32
04	2520 X	2168	-0-	-352	-0-	138 1	2030 2	Y	-0-	32
05	2697 X	2233	-0-	-464	-0-	145 1	2088 2	Y	-0-	32
06	2430 N	2033	-0-	-397	-0-	138 1	1895 2	Y	-0-	32
07	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	169 1	2010 2	Y	-0-	32

MCDANIEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238078		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210		
02	3103 X	2902	-0-	-201	-0-	222 1	2680 2	Y	-0-	53
03	3348 X	2342	-0-	-1006	-0-	167 1	2175 2	Y	-0-	53
04	3240 X	2384	-0-	-856	-0-	155 1	2225 2	Y	4	57
						4 9				
05	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	166 1	2288 2	Y	-0-	57
06	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	182 1	2731 2	Y	-0-	57
*07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	190 1	2931 2	Y	-0-	57

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 238090		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331		
02	4698 X	4531	-0-	-167	-0-	4531 2		N	-0-	-0-
03	4960 X	4743	-0-	-217	-0-	4743 2		N	-0-	-0-
04	4770 X	4501	-0-	-269	-0-	4501 2		N	-0-	-0-
05	4929 X	4564	-0-	-365	-0-	4564 2		N	-0-	-0-
06	4770 X	4490	-0-	-280	-0-	4490 2		N	-0-	-0-
07	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	4530 2		N	-0-	-0-

TXI		WELL #: A 1H		RRCID -> 238092		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406		
02	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		N	-0-	-0-
03	7595 X	7332	-0-	-263	-0-	7332 2		N	-0-	-0-
04	7440 X	6692	-0-	-748	-0-	6692 2		N	-0-	-0-
05	7688 X	6910	-0-	-778	-0-	6910 2		N	-0-	-0-
06	7440 X	6618	-0-	-822	-0-	6618 2		N	-0-	-0-
07	7688 X	6730	-0-	-958	-0-	6730 2		N	-0-	-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 1CH		RRCID -> 238095		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293		
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-	-0-
03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-	-0-
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-	-0-
05	3007 X	2375	-0-	-632	-0-	2375 2		N	-0-	-0-
06	2910 X	1883	-0-	-1027	-0-	1883 2		N	-0-	-0-
07	3007 X	2077	-0-	-930	-0-	2077 2		N	-0-	-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 238096		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509		
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	-0-	66
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		Y	-0-	66
04	3030 X	2567	-0-	-463	-0-	2567 2		Y	-0-	66
05	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	3072 2		Y	-0-	66
06	3120 X	3031	-0-	-89	-0-	3031 2		Y	-0-	66
07	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029 2		Y	-0-	66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3784	-0-	-276	-0-	37	1	3747	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	3620	-0-	-720	-0-	31	1	3589	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	2647	-0-	-1553	-0-	36	1	2611	2	N	-0-		-0-
05	4309 X	3490	-0-	-819	-0-	29	1	3461	2	N	-0-		-0-
06	4170 X	3582	-0-	-588	-0-	27	1	3555	2	N	-0-		-0-
*07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	22	1	4310	2	N	-0-		-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068													
02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-		-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	8	1	4967	2	N	-0-		-0-
04	4770 X	4632	-0-	-138	-0-	4632	2			N	-0-		-0-
05	4929 X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-		-0-
06	4800 X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2			N	-0-		-0-
*07	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841													
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	470	1	2271	3	Y	-0-		3
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	448	1	2207	3	Y	2		5
04	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	300	1	1438	3	Y	1	5 1	1
05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	356	1	1464	3	Y	-0-		1
06	2880 X	1283	-0-	-1597	-0-	344	1	939	3	Y	-0-		1
07	2945 X	921	-0-	-2024	-0-	545	1	376	3	Y	-0-		1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016													
02	3683 X	3455	-0-	-228	-0-	3441	2	14	9	Y	13		53
03	3937 X	3692	-0-	-245	-0-	3692	2			Y	-0-	32 1	21
04	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			Y	-0-		21
05	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	3605	2			Y	-0-		21
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3695	2	23	9	Y	21		42
*07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-		42

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422													
02	4466 X	3948	-0-	-518	-0-	16	1	3932	2	N	-0-		-0-
03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	10	1	5386	2	N	-0-		-0-
04	4620 X	3876	-0-	-744	-0-	3876	2			N	-0-		-0-
05	4774 X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-		-0-
06	4620 X	4468	-0-	-152	-0-	4468	2			N	-0-		-0-
07	4774 X	4761	-0-	-13	-0-	4761	2			N	-0-		-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346													
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	315	1	2143	3	N	-0-		-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	325	1	2755	3	N	-0-		-0-
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	361	1	2205	3	N	-0-		-0-
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	383	1	5471	3	N	-0-		-0-
06	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	239	1	6930	3	N	-0-		-0-
*07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	262	1	3825	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		7453 X	7184	-0-	-269	-0-	7184	2		N	-0-		-0-
03		7874 X	7416	-0-	-458	-0-	7416	2		N	-0-		-0-
04		7620 X	7015	-0-	-605	-0-	7015	2		N	-0-		-0-
05		7719 X	7424	-0-	-295	-0-	7424	2		N	-0-		-0-
06		7470 X	7002	-0-	-468	-0-	7002	2		N	-0-		-0-
07		7688 X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2		N	-0-		-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

02		5075 X	4063	-0-	-1012	-0-	97	1	3966	2	N	-0-	-0-
03		5766 X	3861	-0-	-1905	-0-	186	1	3675	2	N	-0-	-0-
04		5580 X	5222	-0-	-358	-0-	3	1	5219	2	N	-0-	-0-
05		5766 X	5434	-0-	-332	-0-	5434	2		N	-0-		-0-
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-		-0-
07		5394 X	4984	-0-	-410	-0-	4984	2		N	-0-		-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	71	1	3462	2	N	-0-	-0-
03		3875 X	3659	-0-	-216	-0-	75	1	3584	2	N	-0-	-0-
04		3750 X	3091	-0-	-659	-0-	72	1	3019	2	N	-0-	-0-
05		3875 X	1919	-0-	-1956	-0-	62	1	1857	2	N	-0-	-0-
06		3660 X	2202	-0-	-1458	-0-	81	1	2121	2	N	-0-	-0-
07		3782 X	2678	-0-	-1104	-0-	68	1	2610	2	N	-0-	-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	139	1	3287	2	N	-0-	-0-
03		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	154	1	4925	2	N	-0-	-0-
04		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	152	1	4013	2	N	-0-	-0-
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	154	1	2931	2	N	-0-	-0-
06		1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	2	N	-0-	-0-
*07		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	162	1	3757	2	N	-0-	-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

02		1885 N	1806	-0-	-79	-0-	113	1	1693	2	N	-0-	47
03		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	130	1	1698	2	N	-0-	47
04		1830 N	1772	-0-	-58	-0-	105	1	1667	2	N	-0-	47
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	N	-0-	47
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	N	-0-	47
*07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	N	20	67
							22	9					

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238189	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6618 PERF. 7078 - 8937	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1595 N	1218	-0-	-377	-0-	216 1	1002 2	Y	-0-	33
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	238 1	1404 2	Y	-0-	33
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	135 1	1328 2	Y	5	38
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	171 1	1783 2	Y	-0-	38
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	183 1	1384 2	Y	-0-	38
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	202 1	1452 2	Y	-0-	38

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238227	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 7129 - 8653	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 1H		RRCID ->	238230	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6968 PERF. 7199 - 8933	
*08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2380 2	3 9	N	3	3 8
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-	-0-
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-	-0-
11	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	2136 2		N	-0-	-0-
12	2356 N	2147	-0-	-209	-0-	2147 2		N	-0-	-0-
01	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-	-0-
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-	-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-	-0-
05	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
06	2250 N	2165	-0-	-85	-0-	2165 2		N	-0-	-0-
07	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211 2		N	-0-	-0-

SALUSKY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238231	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7359 PERF. 7896 - 11143	
02	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	301 1	7825 2	N	-0-	-0-
03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	386 1	7291 2	N	-0-	-0-
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	455 1	4428 2	N	-0-	-0-
05	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	458 1	6832 2	N	-0-	-0-
06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	392 1	6882 2	N	-0-	-0-
*07	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	203 1	8196 2	N	-0-	-0-

TRWD A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238233	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6705 PERF. 7508 - 10640	
02	9135 X	8535	-0-	-600	-0-	8535 2		N	-0-	-0-
03	9331 X	7868	-0-	-1463	-0-	7868 2		N	-0-	-0-
04	8550 X	7400	-0-	-1150	-0-	7400 2		N	-0-	-0-
05	9114 X	8594	-0-	-520	-0-	8594 2		N	-0-	-0-
06	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873 2		N	-0-	-0-
*07	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123 2		N	-0-	-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238235	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7664 PERF. 7907 - 10011	
02	6670 X	6110	-0-	-560	-0-	6110 2		N	-0-	-0-
03	7130 X	6582	-0-	-548	-0-	6582 2		N	-0-	-0-
04	6900 X	6231	-0-	-669	-0-	6231 2		N	-0-	-0-
05	6944 X	6231	-0-	-713	-0-	6231 2		N	-0-	-0-
06	6420 X	6025	-0-	-395	-0-	6025 2		N	-0-	-0-
07	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	6089 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAMPTON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238250	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7415 - 9113
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-						-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TODD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	238251	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	8047 - 9731
02	3770 X	2656	-0-	-1114	-0-	2656	2	N	-0-		-0-
03	3596 X	3512	-0-	-84	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-		-0-
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3216	-0-	-174	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	3782 X	3544	-0-	-238	-0-	3544	2	N	-0-		-0-

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238254	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7969 - 10555
02	7308 X	6757	-0-	-551	-0-	6757	2	N	-0-		-0-
03	7502 X	7167	-0-	-335	-0-	7167	2	N	-0-		-0-
04	7020 X	6900	-0-	-120	-0-	6900	2	N	-0-		-0-
05	7254 X	7080	-0-	-174	-0-	7080	2	N	-0-		-0-
06	6990 X	6558	-0-	-432	-0-	6558	2	N	-0-		-0-
07	7223 X	6516	-0-	-707	-0-	6516	2	N	-0-		-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238255	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7800 - 10024
02	6409 X	6203	-0-	-206	-0-	6203	2	N	-0-		-0-
03	6851 X	6550	-0-	-301	-0-	6550	2	N	-0-		-0-
04	6540 X	6336	-0-	-204	-0-	6336	2	N	-0-		-0-
05	6727 X	6528	-0-	-199	-0-	6528	2	N	-0-		-0-
06	6450 X	6232	-0-	-218	-0-	6232	2	N	-0-		-0-
07	6634 X	6366	-0-	-268	-0-	6366	2	N	-0-		-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238256	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7175 - 10674
02	10585 X	5961	-0-	-4624	-0-	57	1	N	-0-		-0-
03	11315 X	9430	-0-	-1885	-0-	13	1	N	-0-		-0-
04	10950 X	9811	-0-	-1139	-0-	9811	2	N	-0-		-0-
05	11315 X	10576	-0-	-739	-0-	10576	2	N	-0-		-0-
06	10830 X	9374	-0-	-1456	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*07	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

TORNADO		WELL #: 1H		RRCID ->	238259	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7950 - 9492
02	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2	N	-0-		-0-
03	6324 X	6043	-0-	-281	-0-	6043	2	N	-0-		-0-
04	6120 X	5709	-0-	-411	-0-	5709	2	N	-0-		-0-
05	6324 X	5809	-0-	-515	-0-	5809	2	N	-0-		-0-
06	6060 X	5553	-0-	-507	-0-	5553	2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5789	-0-	-349	-0-	5789	2	N	-0-		-0-

TUBBS		WELL #: 1H		RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8350 - 9962
02	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	-0-		-0-
03	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2	N	-0-		-0-
04	4290 X	4280	-0-	-10	-0-	4280	2	N	-0-		-0-
05	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-		-0-
06	4290 X	4019	-0-	-271	-0-	4019	2	N	-0-		-0-
07	4433 X	4022	-0-	-411	-0-	4022	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PEACEFUL VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 238278		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7970 - 10322					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	7509	2	N	-0-			-0-
03	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	7629	2	N	-0-			-0-
04	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	6601	2	N	-0-			-0-
05	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	6543	2	N	-0-			-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	6339	2	N	-0-			-0-
*07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	7124	2	N	-0-			-0-

TCU C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238397		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7790 - 9904					
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
04	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			-0-
*07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238403		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7083 - 9508					
02	4814 X	4645	-0-	-169	-0-	-0-	4627	2	18	9	Y	16	32	1	7
03	5115 X	4769	-0-	-346	-0-	-0-	4759	2	10	9	Y	9			16
04	4860 X	4721	-0-	-139	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-			16
05	5022 X	4934	-0-	-88	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-			16
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-			16
*07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-			16

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 2CH		RRCID -> 238407		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8268 - 10283					
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
06	3330 X	3191	-0-	-139	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238408		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 7132 - 9682					
02	4060 X	3468	-0-	-592	-0-	-0-	153	1	3297	2	Y	16	32	1	7
							18	9							
03	4216 X	3746	-0-	-470	-0-	-0-	145	1	3591	2	Y	9			16
							10	9							
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	3578	2	Y	-0-			16
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	4287	2	Y	-0-			16
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3681	2	Y	-0-			16
*07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3779	2	Y	-0-			16

HRS JIMENEZ		WELL #: 2H		RRCID -> 238416		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 8130 - 10192					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HRS JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238418	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7885 - 10402	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1218 N	994	-0-	-224	-0-	994	2	N	-0-			-0-	
03	1643 N	969	-0-	-674	-0-	969	2	N	-0-			-0-	
04	1230 N	747	-0-	-483	-0-	747	2	N	-0-			-0-	
05	1054 N	605	-0-	-449	-0-	605	2	N	-0-			-0-	
06	930 N	543	-0-	-387	-0-	543	2	N	-0-			-0-	
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-	

SMITH, GERY UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238421	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	8179 - 10092	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BAKERS ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238424	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7850 - 9902	
02	5133 X	4793	-0-	-340	-0-	84	1	4709 2	N	-0-		-0-	
03	5704 X	4972	-0-	-732	-0-	95	1	4877 2	N	-0-		-0-	
04	5520 X	4435	-0-	-1085	-0-	136	1	4299 2	N	-0-		-0-	
05	5704 X	4698	-0-	-1006	-0-	137	1	4561 2	N	-0-		-0-	
06	4950 X	4235	-0-	-715	-0-	140	1	4095 2	N	-0-		-0-	
07	5115 X	4998	-0-	-117	-0-	122	1	4876 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	238431	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	7228 - 9454	
02	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2	N	-0-			-0-	
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2	N	-0-			-0-	
04	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2	N	-0-			-0-	
05	9951 X	9623	-0-	-328	-0-	9623	2	N	-0-			-0-	
06	9630 X	9090	-0-	-540	-0-	9090	2	N	-0-			-0-	
07	9951 X	9205	-0-	-746	-0-	9205	2	N	-0-			-0-	

TRAULSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238434	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7414 - 9043	
02	4379 X	4060	-0-	-319	-0-	4060	2	N	-0-			-0-	
03	4681 X	4267	-0-	-414	-0-	4267	2	N	-0-			-0-	
04	4470 X	4022	-0-	-448	-0-	4022	2	N	-0-			-0-	
05	4340 X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2	N	-0-			-0-	
06	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	3896	2	N	-0-			-0-	
07	4340 X	3900	-0-	-440	-0-	3900	2	N	-0-			-0-	

SOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238436	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7866 - 8898	
02	5394 X	4402	-0-	-992	-0-	4402	2	N	-0-			-0-	
03	5704 X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2	N	-0-			-0-	
04	5430 X	4962	-0-	-468	-0-	4962	2	N	-0-			-0-	
05	5332 X	5309	-0-	-23	-0-	5309	2	N	-0-			-0-	
06	4920 X	4915	-0-	-5	-0-	4915	2	N	-0-			-0-	
07	5115 X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAVENER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238455	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6682 PERF. 7133 - 9433	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3828 X	3805	-0-	-23	-0-	69 1	3718 2	N	16	156
03	4123 X	3622	-0-	-501	-0-	18 9	3528 2	N	6	162
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	7 9	3984 2	N	-0-	162
05	4123 X	4011	-0-	-112	-0-	145 1	3877 2	N	-0-	162
06	3930 X	3889	-0-	-41	-0-	134 1	3722 2	N	39	28
07	4185 X	3610	-0-	-575	-0-	124 1	3477 2	N	173 1	28
						43 9				
						133 1				
CARTER NE UNIT		WELL #: B 8H		RRCID ->	238466	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6928 PERF. 7312 - 9928	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BASPED UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238472	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 8363 - 11887	
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	338 1	3961 2	N	-0-	-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	366 1	2966 2	N	-0-	-0-
04	210 X	175	-0-	-35	-0-	113 1	62 2	N	-0-	-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
HOSLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238478	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7272 PERF. 7545 - 9855	
02	8033 X	7205	-0-	-828	-0-	7205 2		N	-0-	-0-
03	8370 X	6941	-0-	-1429	-0-	6941 2		N	-0-	-0-
04	7860 X	7648	-0-	-212	-0-	7648 2		N	-0-	-0-
05	8122 X	7883	-0-	-239	-0-	7883 2		N	-0-	-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170 2		N	-0-	-0-
*07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262 2		N	-0-	-0-
WILDLIFE		WELL #: B 1H		RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057 PERF. 7049 - 8591	
02	9744 X	9260	-0-	-484	-0-	9260 2		N	-0-	-0-
03	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604 2		N	-0-	-0-
04	10020 X	9478	-0-	-542	-0-	9478 2		N	-0-	-0-
05	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	11085 2		N	-0-	-0-
06	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10654 2		N	-0-	-0-
*07	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	10972 2		N	-0-	-0-
WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7814 - 10026	
02	2929 X	2540	-0-	-389	-0-	261 1	2279 2	N	-0-	-0-
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	314 1	3316 2	N	-0-	-0-
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	321 1	4093 2	N	-0-	-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	315 1	3438 2	N	-0-	-0-
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	303 1	3748 2	N	-0-	-0-
*07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	310 1	3651 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRWD E UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238544	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6879 - 10363	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240		1240	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	1242		2	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1242				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1242				N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		D 2H	RRCID ->	238546	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7216 - 10306	
02	6003 X	5157	-0-	-846	-0-	5157	2		Y	-0-			37
03	6045 X	5205	-0-	-840	-0-	5204	2	1 9	Y	1	32 1		6
04	5850 X	1261	-0-	-4589	-0-	1261	2		Y	-0-			6
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	-0-			6
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				Y	-0-			6
07	5518 X	674	-0-	-4844	-0-	674	2		Y	-0-			6

TRWD HEARNE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238547	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	7338 - 8372	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		B 3H	RRCID ->	238551	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7001 - 9507	
02	9512 X	8736	-0-	-776	-0-	8736	3		N	-0-			-0-
03	9517 X	9445	-0-	-72	-0-	9445	3		N	-0-			-0-
04	9120 X	8836	-0-	-284	-0-	8836	3		N	-0-			-0-
05	9424 X	7170	-0-	-2254	-0-	7170	3		N	-0-			-0-
06	9150 X	4808	-0-	-4342	-0-	4808	3		N	-0-			-0-
07	9455 X	8439	-0-	-1016	-0-	8439	3		N	-0-			-0-

WYSE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238557	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9432 - 10843	
02	2784 X	1635	-0-	-1149	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2039	-0-	-841	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1763	-0-	-1117	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
*07	2976 X	515	-0-	-2461	-0-	515	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		C 10H	RRCID ->	238560	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7389 - 8797	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		S 3H	RRCID ->	238562	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7174 - 9276	
02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4939	2	8 9	Y	7	5 1		8
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5118	2	6 9	Y	5	9 1		4
04	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2		Y	-0-			4
05	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5870	2	18 9	Y	16	14 1		6
06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5827	2	2 9	Y	2			8
*07	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5768	2	1 9	Y	1	5 1		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILSON HANCOCK "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	238582	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	9026 - 11340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2	N	-0-			-0-
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2	N	-0-			-0-
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2	N	-0-			-0-
05	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2	N	-0-			-0-
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2	N	-0-			-0-
*07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2	N	-0-			-0-

QUANT		WELL #:		3H	RRCID ->	238774	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7893 - 9126
02	4263 X	2631	-0-	-1632	-0-	2631	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	2982	-0-	-1575	-0-	2982	2	N	-0-			-0-
04	4410 X	1141	-0-	-3269	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	920	-0-	-3637	-0-	920	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	1139	-0-	-3271	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	369	-0-	-2607	-0-	369	2	N	-0-			-0-

ROSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238781	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7155 - 9660
02	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2	N	-0-			-0-
03	7843 X	7680	-0-	-163	-0-	7680	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	7459	-0-	-281	-0-	7459	2	N	-0-			-0-
05	7998 X	7445	-0-	-553	-0-	7445	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	7016	-0-	-724	-0-	5	1	N	-0-	7011	2	-0-
07	7843 X	7490	-0-	-353	-0-	7490	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238784	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6793	PERF.	7268 - 9700
02	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	293	1	N	-0-	5862	2	-0-
*03	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-	5631	2	-0-
*04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	5599	2	-0-
*05	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	289	1	N	-0-	6836	2	-0-
*06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-	6316	2	-0-
*07	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	348	1	N	-0-	6287	2	-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238787	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	8570 - 11241
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES		WELL #:		A 2H	RRCID ->	238831	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7711 - 10071
02	5423 X	4587	-0-	-836	-0-	58	1	N	-0-	4529	2	-0-
03	5642 X	4730	-0-	-912	-0-	67	1	N	-0-	4663	2	-0-
04	5310 X	4898	-0-	-412	-0-	27	1	N	-0-	4871	2	-0-
05	5208 X	2887	-0-	-2321	-0-	2887	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-			-0-
07	5053 X	3504	-0-	-1549	-0-	43	1	N	-0-	3461	2	-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238834	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7734 - 10044
02	6090 X	5299	-0-	-791	-0-	5299	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	5805	-0-	-705	-0-	5805	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	5592	-0-	-708	-0-	5592	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2	N	-0-			-0-
06	6000 X	5950	-0-	-50	-0-	5950	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5519	-0-	-278	-0-	5519	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4582 X	4211	-0-	-371	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
03		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2	N	-0-			-0-
04		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2	N	-0-			-0-
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2	N	-0-			-0-
06		5430 X	5331	-0-	-99	-0-	5331	2	N	-0-			-0-
*07		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346													
02		3277 X	2836	-0-	-441	-0-	170	1	2666	2	N	-0-	-0-
03		3503 X	2840	-0-	-663	-0-	165	1	2675	2	N	-0-	-0-
04		3390 X	1891	-0-	-1499	-0-	183	1	1708	2	N	-0-	-0-
05		3503 X	918	-0-	-2585	-0-	54	1	864	2	N	-0-	-0-
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181													
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	231	1	2307	2	N	-0-	-0-
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	226	1	2087	2	N	-0-	-0-
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	2	N	3 8	-0-
							3	9					
05		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	265	1	2434	2	N	1 8	-0-
							1	9					
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	262	1	2334	2	N	-0-	-0-
*07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	246	1	2394	2	N	-0-	-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806													
02		5017 X	3491	-0-	-1526	-0-	3491	2		N	-0-		-0-
03		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		N	-0-		-0-
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2		N	-0-		-0-
05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		N	-0-		-0-
06		5610 X	5422	-0-	-188	-0-	5422	2		N	-0-		-0-
*07		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2		N	-0-		-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111													
02		4930 X	4648	-0-	-282	-0-	4648	2		N	-0-		-0-
03		5270 X	5201	-0-	-69	-0-	5201	2		N	-0-		-0-
04		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-		-0-
05		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2		N	-0-		-0-
06		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2		N	-0-		-0-
*07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-		-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHOEBAR RANCH		WELL #: J 1H		RRCID -> 238881		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 5523 - 8471	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1276 N	1115	-0-	-161	-0-	161 1	935 3	Y	17		67
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	19 9	197 1	Y	-0-		67
04	1980 N	1236	-0-	-744	-0-	139 1	1072 3	Y	23	62 1	28
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	25 9	103 1	Y	-0-		28
*06	1290 N	971	-0-	-319	-0-	168 1	803 3	Y	-0-		28
07	1271 N	666	-0-	-605	-0-	158 1	508 3	Y	-0-		28

SDA BURLESON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238882		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7417 - 9151	
02	4640 X	4066	-0-	-574	-0-	4066 2		N	-0-		-0-
03	4588 X	4388	-0-	-200	-0-	4388 2		N	-0-		-0-
04	4440 X	3951	-0-	-489	-0-	3951 2		N	-0-		-0-
05	4588 X	4041	-0-	-547	-0-	4041 2		N	-0-		-0-
06	4350 X	3954	-0-	-396	-0-	3954 2		N	-0-		-0-
07	4402 X	4106	-0-	-296	-0-	4106 2		N	-0-		-0-

POCKRUS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238883		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8763 - 11574	
02	4988 X	4969	-0-	-19	-0-	86 1	4883 2	N	-0-		-0-
03	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	99 1	5614 2	N	-0-		-0-
04	5160 X	4717	-0-	-443	-0-	86 1	4631 2	N	-0-		-0-
05	5332 X	4828	-0-	-504	-0-	98 1	4730 2	N	-0-		-0-
06	5520 X	3321	-0-	-2199	-0-	80 1	3241 2	N	-0-		-0-
07	5704 X	2973	-0-	-2731	-0-	155 1	2818 2	N	-0-		-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238884		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6538		PERF. 7364 - 8795	
02	3190 X	2899	-0-	-291	-0-	2898 2	1 9	Y	1	12 1	17
03	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	3052 2		Y	-0-		17
04	3120 X	3054	-0-	-66	-0-	3046 2	8 9	Y	7		24
05	3224 X	3162	-0-	-62	-0-	3162 2		Y	-0-		24
06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3088 2	7 9	Y	6		30
07	3162 X	3132	-0-	-30	-0-	3132 2		Y	-0-		30

NEAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238885		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7588 - 9478	
02	4785 X	3958	-0-	-827	-0-	3958 2		N	-0-		-0-
03	4278 X	3439	-0-	-839	-0-	3439 2		N	-0-		-0-
04	4140 X	3505	-0-	-635	-0-	3505 2		N	-0-		-0-
05	4278 X	3654	-0-	-624	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
06	4140 X	3599	-0-	-541	-0-	3599 2		N	-0-		-0-
07	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	3366 2		N	-0-		-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238886		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8218 - 10002	
02	5655 X	5182	-0-	-473	-0-	96 1	5086 2	N	-0-		-0-
03	6045 X	5642	-0-	-403	-0-	44 1	5598 2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5212	-0-	-638	-0-	56 1	5156 2	N	-0-		-0-
05	5549 X	5389	-0-	-160	-0-	114 1	5275 2	N	-0-		-0-
06	5460 X	5111	-0-	-349	-0-	129 1	4982 2	N	-0-		-0-
07	5642 X	5274	-0-	-368	-0-	124 1	5150 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEAVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238888		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3442	2	1	9	Y	1	13	1	18
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-			18
04	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	3488	2	9	9	Y	8			26
05	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	3464	2			Y	-0-			26
06	3570 X	3406	-0-	-164	-0-	3399	2	7	9	Y	6			32
07	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	3499	2			Y	-0-			32

DAVIS, J.		WELL #: 1H		RRCID -> 238894		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327					
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	N	8			89
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	N	11			100
04	2130 N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			N	-0-			100
05	2294 N	1006	-0-	-1288	-0-	1003	2	3	9	N	3			103
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2368	2	3	9	N	3			106
*07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2523	2	19	9	N	17			123

BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238896		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422					
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	137	1	3396	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1137	-0-	-1622	-0-	195	1	942	2	N	-0-			-0-
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	171	1	3047	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	1784	-0-	-1347	-0-	245	1	1539	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	1738	-0-	-1292	-0-	216	1	1522	2	N	-0-			-0-
*07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	131	1	3506	2	N	-0-			-0-

TROGDEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238912		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543					
02	3886 X	3687	-0-	-199	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	3689	-0-	-331	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
05	4061 X	3534	-0-	-527	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
06	3840 X	3255	-0-	-585	-0-	3255	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	3542	2			N	-0-			-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 239182		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261					
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-			-0-
03	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-			-0-
04	6870 X	6840	-0-	-30	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
05	7719 X	7417	-0-	-302	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
06	7470 X	6965	-0-	-505	-0-	6965	2			N	-0-			-0-
*07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 239282		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769					
02	13746 X	9020	-0-	-4726	-0-	9020	2			N	-0-			-0-
03	14756 X	3123	-0-	-11633	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
04	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			-0-
05	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-
06	12960 X	421	-0-	-12539	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*07	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-			-0-

BUNNY LEECH B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239284		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743					
02	3799 X	3665	-0-	-134	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	3730	-0-	-920	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	3193	-0-	-1307	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	3464	-0-	-1186	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
06	3780 X	3416	-0-	-364	-0-	3416	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	3471	-0-	-435	-0-	3471	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5452 X	3256	-0-	-2196	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	2925	-0-	-2903	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4269	-0-	-939	-0-	4269	2	N	-0-			-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

02	7279 X	6849	-0-	-430	-0-	6849	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	7231	-0-	-550	-0-	7231	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	7014	-0-	-516	-0-	7014	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	7434	-0-	-223	-0-	7434	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	7086	-0-	-324	-0-	7086	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	7160	-0-	-156	-0-	7160	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3254	-0-	-590	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3442	-0-	-368	-0-	3442	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3335	-0-	-602	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3414	-0-	-461	-0-	3414	2	N	-0-			-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

02	2871 X	2621	-0-	-250	-0-	2587	2	34 9 N	31	188 1		69
03	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2826	2	56 9 N	51			120
04	2760 X	2645	-0-	-115	-0-	2616	2	29 9 N	26			146
05	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2806	2	40 9 N	36	158 1		24
06	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	12 9 N	11			35
07	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2748	2	9 9 N	8			43

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

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

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

02	8265 X	6312	-0-	-1953	-0-	6312	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	5429	-0-	-3313	-0-	5429	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	6744	-0-	-1596	-0-	6744	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	7147	-0-	-1285	-0-	7147	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	3375	-0-	-4515	-0-	3375	2	N	-0-			-0-
*07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2	N	-0-			-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2470	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ELLIG A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239317		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10498 X	9864	-0-	-634	-0-	9864 2	N	-0-		-0-
03	11222 X	10150	-0-	-1072	-0-	10150 2	N	-0-		-0-
04	10860 X	9794	-0-	-1066	-0-	9794 2	N	-0-		-0-
05	10943 X	9958	-0-	-985	-0-	9958 2	N	-0-		-0-
06	10590 X	9851	-0-	-739	-0-	9851 2	N	-0-		-0-
07	10540 X	10086	-0-	-454	-0-	10086 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 4H		RRCID -> 239319		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341		
02	2523 N	2511	-0-	-12	-0-	2511 2	N	-0-		-0-
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2640	-0-	-57	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
06	2490 N	2484	-0-	-6	-0-	2484 2	N	-0-		-0-
07	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509 2	N	-0-		-0-

BASPED UNIT		WELL #: A 11H		RRCID -> 239321		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 9H		RRCID -> 239432		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657		
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 2	N	-0-		-0-
03	6727 X	6687	-0-	-40	-0-	6687 2	N	-0-		-0-
04	6930 X	6334	-0-	-596	-0-	6334 2	N	-0-		-0-
05	7161 X	6143	-0-	-1018	-0-	6143 2	N	-0-		-0-
06	6930 X	6580	-0-	-350	-0-	6580 2	N	-0-		-0-
07	6789 X	6674	-0-	-115	-0-	6674 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID -> 239434		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881		
02	6525 X	5498	-0-	-1027	-0-	5498 2	N	-0-		-0-
03	6975 X	6378	-0-	-597	-0-	6378 2	N	-0-		-0-
04	6750 X	6656	-0-	-94	-0-	6656 2	N	-0-		-0-
05	6975 X	6606	-0-	-369	-0-	6606 2	N	-0-		-0-
06	6750 X	6230	-0-	-520	-0-	6230 2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6375	-0-	-507	-0-	6375 2	N	-0-		-0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239459		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572		
02	4930 X	3908	-0-	-1022	-0-	104 1	3804 2	N	-0-	-0-
03	5270 X	4957	-0-	-313	-0-	140 1	4817 2	N	-0-	-0-
04	5100 X	3777	-0-	-1323	-0-	136 1	3641 2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4508	-0-	-545	-0-	118 1	4390 2	N	-0-	-0-
06	4800 X	4378	-0-	-422	-0-	147 1	4231 2	N	-0-	-0-
07	4960 X	4430	-0-	-530	-0-	148 1	4282 2	N	-0-	-0-

CORNUM		WELL #: 1H		RRCID -> 239546		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141		
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	139 1	2986 2	N	-0-	-0-
03	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	175 1	2686 2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	161 1	2822 2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2627	-0-	-721	-0-	175 1	2452 2	N	-0-	-0-
06	3240 X	1798	-0-	-1442	-0-	189 1	1609 2	N	-0-	-0-
07	3348 X	2577	-0-	-771	-0-	166 1	2411 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TUBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	239549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8163 - 9542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2088 X	1939	-0-	-149	-0-	281 1	1658 2	N	-0-			-0-
03	3751 X	1531	-0-	-2220	-0-	330 1	1201 2	N	-0-			-0-
04	3630 X	1112	-0-	-2518	-0-	179 1	933 2	N	-0-			-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
07	2077 X	543	-0-	-1534	-0-	216 1	327 2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C		WELL #: 2H		RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7530 - 10270	
02	12412 X	10923	-0-	-1489	-0-	10923 2		N	-0-			-0-
03	12803 X	10569	-0-	-2234	-0-	10569 2		N	-0-			-0-
04	12300 X	10367	-0-	-1933	-0-	10367 2		N	-0-			-0-
05	12710 X	10451	-0-	-2259	-0-	10451 2		N	-0-			-0-
06	11790 X	10325	-0-	-1465	-0-	10325 2		N	-0-			-0-
07	11687 X	10273	-0-	-1414	-0-	10273 2		N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7252 - 9548	
02	5423 X	4788	-0-	-635	-0-	4788 2		Y	-0-			22
03	5797 X	5131	-0-	-666	-0-	5131 2		Y	-0-			22
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		Y	-0-			22
05	5115 X	1853	-0-	-3262	-0-	1853 2		Y	-0-			22
06	4980 X	248	-0-	-4732	-0-	248 2		Y	-0-			22
07	5332 X	3901	-0-	-1431	-0-	3901 2		Y	-0-			22

PONDEROSA		WELL #: 1H		RRCID ->	240023	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8165 - 10227	
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	244 1	4770 2	N	-0-			-0-
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	201 1	5013 2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		N	-0-			-0-
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-			-0-
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
07	1674 X	177	-0-	-1497	-0-	177 2		N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7597 - 10307	
02	5945 X	5441	-0-	-504	-0-	5441 2		N	-0-			-0-
03	5332 X	4805	-0-	-527	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2		N	-0-			-0-
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2		N	-0-			-0-
06	5640 X	5308	-0-	-332	-0-	5308 2		N	-0-			-0-
07	5828 X	5604	-0-	-224	-0-	5604 2		N	-0-			-0-

JACOBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6861 - 9507	
02	6583 X	6328	-0-	-255	-0-	6328 2		Y	-0-			10
03	6913 X	6743	-0-	-170	-0-	6743 2		Y	-0-			10
04	6630 X	6347	-0-	-283	-0-	6323 2	24 9	Y	22			32
05	6851 X	6297	-0-	-554	-0-	6297 2		Y	-0-			32
06	6540 X	5766	-0-	-774	-0-	5766 2		Y	-0-			32
07	6758 X	5188	-0-	-1570	-0-	5188 2		Y	-0-			32

BLASINGAME A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7131 - 9943	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILSHIRE		WELL #: 1H		RRCID ->	240235	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7750 - 10392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	79	1	4975	2	N	-0-
03	5580 X	5033	-0-	-547	-0-	91	1	4942	2	N	-0-
04	5400 X	4638	-0-	-762	-0-	115	1	4523	2	N	-0-
05	5580 X	4769	-0-	-811	-0-	125	1	4644	2	N	-0-
06	5220 X	4818	-0-	-402	-0-	116	1	4702	2	N	-0-
07	5394 X	4843	-0-	-551	-0-	123	1	4720	2	N	-0-

KNAPP SISTERS		WELL #: 1H		RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8240 - 9482	
02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-
03	3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3509	2			N	-0-
04	4170 X	3100	-0-	-1070	-0-	3100	2			N	-0-
05	4309 X	2907	-0-	-1402	-0-	2907	2			N	-0-
06	4170 X	3117	-0-	-1053	-0-	3117	2			N	-0-
07	4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257	2			N	-0-

WADSWORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF. 8093 - 11402	
02	6670 X	5066	-0-	-1604	-0-	172	1	4894	2	N	-0-
03	6510 X	2871	-0-	-3639	-0-	212	1	2659	2	N	-0-
04	6300 X	753	-0-	-5547	-0-	206	1	547	2	N	-0-
05	6138 X	1651	-0-	-4487	-0-	193	1	1458	2	N	-0-
06	5700 X	4646	-0-	-1054	-0-	122	1	4524	2	N	-0-
07	5425 X	4769	-0-	-656	-0-	167	1	4602	2	N	-0-

BEADLES		WELL #: 1H		RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8052 - 10582	
02	5713 X	5048	-0-	-665	-0-	72	1	4976	2	N	-0-
03	5828 X	5487	-0-	-341	-0-	113	1	5374	2	N	-0-
04	5640 X	5048	-0-	-592	-0-	112	1	4936	2	N	-0-
05	5828 X	4891	-0-	-937	-0-	123	1	4768	2	N	-0-
06	5640 X	4946	-0-	-694	-0-	104	1	4842	2	N	-0-
07	5487 X	4144	-0-	-1343	-0-	140	1	4004	2	N	-0-

TODD UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7938 - 10975	
02	5336 X	4442	-0-	-894	-0-	4442	2			N	-0-
03	5704 X	5487	-0-	-217	-0-	5487	2			N	-0-
04	5520 X	5270	-0-	-250	-0-	5270	2			N	-0-
05	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	5328	2			N	-0-
06	5310 X	4969	-0-	-341	-0-	4969	2			N	-0-
07	5487 X	4716	-0-	-771	-0-	4716	2			N	-0-

BONHAM UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	240266	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7853 - 10739	
02	4582 X	4400	-0-	-182	-0-	79	1	4321	2	N	-0-
03	4774 X	4482	-0-	-292	-0-	103	1	4379	2	N	-0-
04	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	123	1	4070	2	N	-0-
05	4712 X	3594	-0-	-1118	-0-	170	1	3424	2	N	-0-
06	4560 X	2812	-0-	-1748	-0-	113	1	2699	2	N	-0-
07	4712 X	2030	-0-	-2682	-0-	98	1	1932	2	N	-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 3BH		RRCID ->	240270	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8592 - 10336	
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-
05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-
*07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4292 X	3478	-0-	-814	-0-	124	1	3354	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4681 X	2888	-0-	-1793	-0-	107	1	2781	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4530 X	43	-0-	-4487	-0-	43	2			N	-0-	-0-	-0-
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	-0-	-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915													
02	3335 X	2274	-0-	-1061	-0-	2274	2			N	-0-	-0-	-0-
03	3565 X	1709	-0-	-1856	-0-	1709	2			N	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	1596	-0-	-1344	-0-	1596	2			N	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	2435	-0-	-603	-0-	2435	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2883 X	862	-0-	-2021	-0-	862	2			N	-0-	-0-	-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372													
02	8410 X	7332	-0-	-1078	-0-	7332	2			N	-0-	-0-	-0-
03	8897 X	8007	-0-	-890	-0-	8007	2			N	-0-	-0-	-0-
04	8610 X	7830	-0-	-780	-0-	7830	2			N	-0-	-0-	-0-
05	8618 X	7555	-0-	-1063	-0-	7555	2			N	-0-	-0-	-0-
06	8160 X	6711	-0-	-1449	-0-	6711	2			N	-0-	-0-	-0-
07	8091 X	7981	-0-	-110	-0-	7981	2			N	-0-	-0-	-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845													
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	48	1	3871	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	1	1	4267	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-	-0-	-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340													
02	3712 X	3238	-0-	-474	-0-	16	1	3222	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4030 X	3085	-0-	-945	-0-	33	1	3052	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	3467	-0-	-433	-0-	69	1	3398	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	785	-0-	-3245	-0-	21	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3360 X	208	-0-	-3152	-0-	208	2			N	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	216	-0-	-3380	-0-	216	2			N	-0-	-0-	-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553													
02	5394 X	3879	-0-	-1515	-0-	3879	2			N	-0-	-0-	-0-
03	5766 X	4411	-0-	-1355	-0-	4411	2			N	-0-	-0-	-0-
04	5580 X	3921	-0-	-1659	-0-	3921	2			N	-0-	-0-	-0-
05	5549 X	3808	-0-	-1741	-0-	3808	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4860 X	3637	-0-	-1223	-0-	3637	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4402 X	3531	-0-	-871	-0-	33	1	3498	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8184 - 10602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2900 N	3131	-0-	231	231	174 1	2957 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	3413	-0-	313	544	155 1	3258 2	N	-0-	-0-			-0-
04	3000 N	5082	-0-	2082	2626	108 1	4974 2	N	-0-	-0-			-0-
05	8288 X	5662	-0-	-2626	-0-	74 1	5588 2	N	-0-	-0-			-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	79 1	5166 2	N	-0-	-0-			-0-
*07	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	84 1	5233 2	N	-0-	-0-			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7163 - 8887	
02	4611 X	4348	-0-	-263	-0-	4348 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	4929 X	4623	-0-	-306	-0-	4623 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	4770 X	4482	-0-	-288	-0-	4482 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	4898 X	4548	-0-	-350	-0-	4548 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	4530 X	4114	-0-	-416	-0-	4114 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	4650 X	4207	-0-	-443	-0-	4207 2		Y	-0-	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	7469 - 9841	
02	3712 X	2937	-0-	-775	-0-	2937 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	3968 X	3252	-0-	-716	-0-	3252 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		Y	-0-	-0-			-0-
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		Y	-0-	-0-			-0-

NEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	240315	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7839 - 9032	
02	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2		N	-0-	-0-			-0-
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091 2		N	-0-	-0-			-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-	-0-			-0-
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2		N	-0-	-0-			-0-
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-	-0-			-0-
*07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		N	-0-	-0-			-0-

NEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	240316	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7671 - 9295	
02	6061 X	4648	-0-	-1413	-0-	4648 2		N	-0-	-0-			-0-
03	6386 X	4198	-0-	-2188	-0-	4198 2		N	-0-	-0-			-0-
04	5220 X	4359	-0-	-861	-0-	4359 2		N	-0-	-0-			-0-
05	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	4753 2		N	-0-	-0-			-0-
06	5220 X	4487	-0-	-733	-0-	4487 2		N	-0-	-0-			-0-
07	4960 X	4881	-0-	-79	-0-	4881 2		N	-0-	-0-			-0-

NEAL		WELL #:		4H	RRCID ->	240319	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7773 - 8465	
02	4002 X	2666	-0-	-1336	-0-	2666 2		N	-0-	-0-			-0-
03	4123 X	2959	-0-	-1164	-0-	2959 2		N	-0-	-0-			-0-
04	3990 X	3479	-0-	-511	-0-	3479 2		N	-0-	-0-			-0-
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-	-0-			-0-
06	3300 X	3251	-0-	-49	-0-	3251 2		N	-0-	-0-			-0-
07	3596 X	3387	-0-	-209	-0-	3387 2		N	-0-	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	240323	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7747 - 9331	
02	3567 X	2390	-0-	-1177	-0-	113 1	2277 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3813 X	3463	-0-	-350	-0-	135 1	3328 2	N	-0-	-0-			-0-
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	86 1	3696 2	N	-0-	-0-			-0-
05	3782 X	3509	-0-	-273	-0-	55 1	3454 2	N	-0-	-0-			-0-
06	3660 X	1943	-0-	-1717	-0-	52 1	1891 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3906 X	1955	-0-	-1951	-0-	55 1	1900 2	N	-0-	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04		8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895														
02		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2		N	-0-			-0-
03		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
04		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-			-0-
05		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2		N	-0-			-0-
06		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2		N	-0-			-0-
*07		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2		N	-0-			-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686														
02		3567 X	3162	-0-	-405	-0-	271	1	2872	2	Y	17	94 1 1 8	10
							19	9						
03		3813 X	2431	-0-	-1382	-0-	270	1	2161	2	Y	-0-		10
04		3690 X	3147	-0-	-543	-0-	262	1	2885	2	Y	-0-		10
05		3782 X	3340	-0-	-442	-0-	259	1	2961	2	Y	109	93 1	26
							120	9						
06		3660 X	1841	-0-	-1819	-0-	149	1	1692	2	Y	-0-		26
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-		26

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719														
02		6931 X	6579	-0-	-352	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
03		7409 X	6644	-0-	-765	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
04		7170 X	6803	-0-	-367	-0-	6803	2		N	-0-			-0-
05		7409 X	7109	-0-	-300	-0-	7109	2		N	-0-			-0-
06		7170 X	6577	-0-	-593	-0-	6577	2		N	-0-			-0-
07		7037 X	6846	-0-	-191	-0-	6846	2		N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972														
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3763	-0-	-267	-0-	3763	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3693	-0-	-207	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3713	-0-	-317	-0-	3713	2		N	-0-			-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025														
02		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	128	1	2283	2	N	-0-		-0-
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	148	1	2099	2	N	-0-		-0-
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	130	1	1792	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	1694	-0-	-538	-0-	146	1	1548	2	N	-0-		-0-
06		2160 N	1004	-0-	-1156	-0-	129	1	875	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	183	1	1756	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240356	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 8010 - 9794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2958 X	2817	-0-	-141	-0-	340 1	2477 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2772	-0-	-390	-0-	405 1	2367 2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2314	-0-	-746	-0-	372 1	1942 2	N	-0-	-0-
05	3162 X	1872	-0-	-1290	-0-	414 1	1458 2	N	-0-	-0-
06	3060 X	1137	-0-	-1923	-0-	419 1	718 2	N	-0-	-0-
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	432 1	3027 2	N	-0-	-0-

GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240361	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7793 PERF. 8124 - 8766	
02	1972 N	1918	-0-	-54	-0-	1918 2		N	-0-	-0-
03	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1480 2		N	-0-	-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-	-0-
05	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	1778 2		N	-0-	-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	-0-
07	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1979 2		N	-0-	-0-

LONGHORN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	240363	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7064 PERF. 7380 - 9674	
02	4060 X	3968	-0-	-92	-0-	103 1	3865 2	N	-0-	-0-
03	4340 X	3965	-0-	-375	-0-	99 1	3866 2	N	-0-	-0-
04	4440 X	4032	-0-	-408	-0-	98 1	3934 2	N	-0-	-0-
05	4588 X	4134	-0-	-454	-0-	102 1	4032 2	N	-0-	-0-
06	4440 X	3931	-0-	-509	-0-	90 1	3841 2	N	-0-	-0-
07	4247 X	3648	-0-	-599	-0-	107 1	3541 2	N	-0-	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	240367	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7075 PERF. 7515 - 10037	
02	5829 X	-0-	-0-	-5829	-0-			N	-0-	-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-	-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-	-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOLYBEE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	240370	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7382 PERF. 7901 - 11254	
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	343 1	6510 2	N	-0-	-0-
03	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	349 1	7361 2	N	-0-	-0-
04	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	391 1	5553 2	N	-0-	-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	369 1	5738 2	N	-0-	-0-
06	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	351 1	6107 2	N	-0-	-0-
*07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	361 1	6903 2	N	-0-	-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	240373	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 7385 - 9244	
02	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	140 1	4079 2	N	-0-	-0-
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	211 1	3682 2	N	-0-	-0-
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	199 1	4020 2	N	-0-	-0-
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	231 1	3706 2	N	-0-	-0-
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	196 1	4094 2	N	-0-	-0-
*07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	99 1	4184 2	N	-0-	-0-

HOWETH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240382	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6718 PERF. 7262 - 9290	
02	1624 N	1163	-0-	-461	-0-	35 1	1128 2	N	-0-	-0-
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	64 1	2868 2	N	-0-	-0-
04	2070 N	160	-0-	-1910	-0-	160 2		N	-0-	-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
06	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
POYNOR UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 240383		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8167 - 10427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
03	7192 X	5733	-0-	-1459	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
05	7192 X	6465	-0-	-727	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
06	6960 X	6101	-0-	-859	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
07	7192 X	6388	-0-	-804	-0-	6388	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 8H		RRCID -> 240385		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 8406 - 9864				
02	5394 X	713	-0-	-4681	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	5766 X	1030	-0-	-4736	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
04	5580 X	1695	-0-	-3885	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-

MERCANTILE		WELL #: 2H		RRCID -> 240386		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 7460 - 9501				
02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	215	1	4116	2	N	-0-			-0-
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	254	1	6568	2	N	-0-			-0-
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	194	1	5525	2	N	-0-			-0-
05	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	244	1	7616	2	N	-0-			-0-
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	190	1	6497	2	N	-0-			-0-
*07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2725	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 7H		RRCID -> 240530		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 7241 - 9767				
02	7221 X	5201	-0-	-2020	-0-	5201	2			N	-0-			-0-
03	7719 X	6960	-0-	-759	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
04	7020 X	5695	-0-	-1325	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
05	7254 X	7164	-0-	-90	-0-	7164	2			N	-0-			-0-
06	7020 X	6741	-0-	-279	-0-	6741	2			N	-0-			-0-
07	6975 X	6218	-0-	-757	-0-	6218	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 240533		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8744 - 10310				
02	4350 X	3792	-0-	-558	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	4364	-0-	-286	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	3536	-0-	-964	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	3476	-0-	-1024	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	2579	-0-	-1792	-0-	2579	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240566		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7807 - 9666				
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
05	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-			-0-
*07	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240613		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8698 - 11438				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BURSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	240614	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6855 - 8484	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1914 N	1732	-0-	-182	-0-	139 1	1593 2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1870	-0-	-362	-0-	147 1	1723 2		N	-0-			-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	200 1	2204 2		N	-0-			-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	141 1	2019 2		N	-0-			-0-
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	116 1	1763 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	123 1	1800 2		N	-0-			-0-

NIX		WELL #:		6H	RRCID ->	240615	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5663 - 8862	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240617	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7052 - 8701	
02	6061 X	5820	-0-	-241	-0-	5810 2	10 9	Y	9	5	1		9
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6707 2	7 9	Y	6	10	1		5
04	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 2		Y	-0-				5
05	6572 X	6317	-0-	-255	-0-	6299 2	18 9	Y	16	15	1		6
06	7500 X	6273	-0-	-1227	-0-	6270 2	3 9	Y	3				9
*07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 2		Y	-0-	5	1		4

RAFAEL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 - 10034	
02	4466 X	4223	-0-	-243	-0-	38 1	4185 2	N	-0-				-0-
03	4774 X	4220	-0-	-554	-0-	46 1	4174 2	N	-0-				-0-
04	4620 X	4316	-0-	-304	-0-	42 1	4274 2	N	-0-				-0-
05	4774 X	4309	-0-	-465	-0-	40 1	4269 2	N	-0-				-0-
06	4620 X	1985	-0-	-2635	-0-	15 1	1970 2	N	-0-				-0-
07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-				-0-

MARTIN, DON D.		WELL #:		1H	RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395	
02	4118 X	3916	-0-	-202	-0-	3916 2		N	-0-				-0-
03	4371 X	4338	-0-	-33	-0-	4338 2		N	-0-				-0-
04	4260 X	4178	-0-	-82	-0-	4178 2		N	-0-				-0-
05	4402 X	4242	-0-	-160	-0-	4242 2		N	-0-				-0-
06	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	4067 2		N	-0-				-0-
07	4340 X	4225	-0-	-115	-0-	4225 2		N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 7H	RRCID ->	240697	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7558 - 9091	
02	1218 N	47	-0-	-1171	-0-	47 1		N	-0-				-0-
03	372 N	8	-0-	-364	-0-	8 1		N	-0-				-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	406 2	N	-0-				-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	1 1	352 2	N	-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-				-0-
07	434 N	239	-0-	-195	-0-	239 2		N	-0-				-0-

MANNING TRWD A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240698	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	7226 - 10188	
02	8613 X	8083	-0-	-530	-0-	8083 2		N	-0-				-0-
03	8928 X	8059	-0-	-869	-0-	8059 2		N	-0-				-0-
04	8520 X	8353	-0-	-167	-0-	8353 2		N	-0-				-0-
05	8804 X	8457	-0-	-347	-0-	8457 2		N	-0-				-0-
06	8430 X	6749	-0-	-1681	-0-	6749 2		N	-0-				-0-
07	8649 X	7360	-0-	-1289	-0-	7360 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRWD H UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240717	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	7222 - 9728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	9280 X	9153	-0-	-127	-0-	9153	2		N	-0-				-0-
03	9920 X	1086	-0-	-8834	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
04	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-				-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-				-0-
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-				N	-0-				-0-
07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-				-0-

FEDERAL NORTH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	240742	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7241 - 9607		
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	1		N	-0-				-0-
04	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	1		N	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1		N	-0-				-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	1		N	-0-				-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1		N	-0-				-0-

QUARRY		WELL #:		1	RRCID ->	240767	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		M 6H	RRCID ->	240798	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7688 - 9371		
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		N	-0-				-0-
03	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	4366	2		N	-0-				-0-
04	4590 X	4285	-0-	-305	-0-	4285	2		N	-0-				-0-
05	4743 X	4594	-0-	-149	-0-	4594	2		N	-0-				-0-
06	4590 X	4325	-0-	-265	-0-	4325	2		N	-0-				-0-
07	4588 X	4471	-0-	-117	-0-	4471	2		N	-0-				-0-

HAVENER		WELL #:		2H	RRCID ->	240799	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	7042 - 10198		
02	5597 X	5132	-0-	-465	-0-	260	1	4872	2	N	-0-			197
03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	248	1	5914	2	N	-0-	173	1	24
04	5490 X	5341	-0-	-149	-0-	146	1	5195	2	N	-0-			24
05	5673 X	5666	-0-	-7	-0-	139	1	5527	2	N	-0-			24
06	5970 X	5474	-0-	-496	-0-	166	1	5308	2	N	-0-			24
07	6169 X	5650	-0-	-519	-0-	163	1	5487	2	N	-0-			24

RICHARDSON, SID		WELL #:		C 4H	RRCID ->	240801	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7280 - 10582		
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	485	1	2885	2	N	-0-			-0-
*03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	518	1	5333	2	N	-0-			-0-
*04	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	454	1	4549	2	N	-0-			-0-
*05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	474	1	4168	2	N	-0-			-0-
*06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	520	1	3949	2	N	-0-			-0-
*07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	605	1	3916	2	N	-0-			-0-

OWEN		WELL #:		5H	RRCID ->	240850	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7384 - 9596		
02	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	63	1	3659	2	N	-0-			-0-
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	50	1	4038	2	N	-0-			-0-
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	2	1	3659	2	N	-0-			-0-
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-				-0-
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-				-0-
07	3875 X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

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

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

02	6757 X	5328	-0-	-1429	-0-	45	1	5283	2	N	-0-	-0-						-0-
03	7223 X	5918	-0-	-1305	-0-	45	1	5873	2	N	-0-	-0-						-0-
04	6720 X	5086	-0-	-1634	-0-	43	1	5043	2	N	-0-	-0-						-0-
05	6634 X	4685	-0-	-1949	-0-	42	1	4643	2	N	-0-	-0-						-0-
06	6240 X	3382	-0-	-2858	-0-	45	1	3337	2	N	-0-	-0-						-0-
*07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	27	1	5914	2	N	-0-	-0-						-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

02	2900 N	8390	-0-	5490	14932	109	1	8281	2	N	-0-	-0-						-0-
03	23774 X	8842	-0-	-14932	-0-	82	1	8760	2	N	-0-	-0-						-0-
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	86	1	8458	2	N	-0-	-0-						-0-
05	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	97	1	8099	2	N	-0-	-0-						-0-
06	8670 X	8395	-0-	-275	-0-	47	1	8348	2	N	-0-	-0-						-0-
*07	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9	1	9071	2	N	-0-	-0-						-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

02	5452 X	3625	-0-	-1827	-0-	25	1	3600	2	N	-0-	-0-						-0-
03	5890 X	5718	-0-	-172	-0-	24	1	5694	2	N	-0-	-0-						-0-
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	6	1	5908	2	N	-0-	-0-						-0-
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-	-0-						-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	9	1	6148	2	N	-0-	-0-						-0-
07	6107 X	6094	-0-	-13	-0-	6094	2			N	-0-	-0-						-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	218	1	2979	3	N	-0-	-0-						126
03	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	275	1	2540	3	N	-0-	-0-						126
04	3210 X	3090	-0-	-120	-0-	222	1	2868	3	N	-0-	-0-						126
05	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	254	1	2912	3	N	-0-	-0-						126
06	3300 X	2753	-0-	-547	-0-	254	1	2499	3	N	-0-	-0-						126
07	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	239	1	2448	3	N	-0-	-0-						154
						31	9											

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	52	1	5811	2	N	-0-	-0-						-0-
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	112	1	5736	2	N	-0-	-0-						-0-
04	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	109	1	5865	2	N	-0-	-0-						-0-
05	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	38	1	6367	2	N	-0-	-0-						-0-
06	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	80	1	5075	2	N	-0-	-0-						-0-
*07	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	81	1	5079	2	N	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTH DALLAS BROKERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240954	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 9228 - 10958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PURSELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240980	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7738 - 9198		
02	6583 X	5101	-0-	-1482	-0-	5101	2		N	-0-		-0-	
03	6758 X	6185	-0-	-573	-0-	6185	2		N	-0-		-0-	
04	6870 X	5277	-0-	-1593	-0-	5277	2		N	-0-		-0-	
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		N	-0-		-0-	
06	6870 X	5754	-0-	-1116	-0-	5754	2		N	-0-		-0-	
07	6200 X	4681	-0-	-1519	-0-	4681	2		N	-0-		-0-	
QUARRY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240986	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7392 - 10236		
02	7076 X	6895	-0-	-181	-0-	6895	2		N	-0-		-0-	
03	7564 X	5848	-0-	-1716	-0-	5848	2		N	-0-		-0-	
04	7320 X	6761	-0-	-559	-0-	6761	2		N	-0-		-0-	
05	7533 X	6696	-0-	-837	-0-	6696	2		N	-0-		-0-	
06	7290 X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2		N	-0-		-0-	
07	7378 X	6510	-0-	-868	-0-	6510	2		N	-0-		-0-	
RAFAEL UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	241008	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8141 - 10727		
02	6931 X	5921	-0-	-1010	-0-	40	1	5881 2	N	-0-		-0-	
03	7409 X	7007	-0-	-402	-0-	7007	2		N	-0-		-0-	
04	7170 X	6614	-0-	-556	-0-	6614	2		N	-0-		-0-	
05	7316 X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2		N	-0-		-0-	
06	6930 X	6517	-0-	-413	-0-	6517	2		N	-0-		-0-	
07	7006 X	6570	-0-	-436	-0-	6570	2		N	-0-		-0-	
MERCANTILE C		WELL #:		1H	RRCID ->	241022	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7450 - 10510		
02	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2		N	-0-		-0-	
03	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2		N	-0-		-0-	
04	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2		N	-0-		-0-	
05	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2		N	-0-		-0-	
06	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2		N	-0-		-0-	
*07	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2		N	-0-		-0-	
ANTHONY		WELL #:		1H	RRCID ->	241188	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 8594 - 11284		
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	28	1	2670 2	N	-0-		-0-	
03	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		-0-	
04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-		-0-	
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-		-0-	
06	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-		-0-	
*07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-		-0-	
MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241190	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8797 - 12069		
02	3538 X	3303	-0-	-235	-0-	3303	2		N	-0-		-0-	
03	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2		N	-0-		-0-	
04	3660 X	3454	-0-	-206	-0-	3454	2		N	-0-		-0-	
05	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	3520	2		N	-0-		-0-	
06	3510 X	3355	-0-	-155	-0-	3355	2		N	-0-		-0-	
07	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3538	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 241201		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-	-0-	
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2		N	-0-	-0-	
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		N	-0-	-0-	
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2		N	-0-	-0-	
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-	-0-	
*07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		N	-0-	-0-	

COPPER CAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241235		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177				
02	3045 X	2765	-0-	-280	-0-	243	1	2522 2	N	-0-	-0-	
03	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	247	1	3087 2	N	-0-	-0-	
04	4050 X	16	-0-	-4034	-0-	16	1		N	-0-	-0-	
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-	-0-	
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-	-0-	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-	-0-	

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 241236		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163				
02	6873 X	6013	-0-	-860	-0-	174	1	5839 2	N	-0-	-0-	
03	7347 X	6015	-0-	-1332	-0-	208	1	5807 2	N	-0-	-0-	
04	5970 X	4802	-0-	-1168	-0-	229	1	4573 2	N	-0-	-0-	
05	6417 X	6107	-0-	-310	-0-	191	1	5916 2	N	-0-	-0-	
06	6210 X	6147	-0-	-63	-0-	180	1	5967 2	N	-0-	-0-	
07	6417 X	2677	-0-	-3740	-0-	188	1	2489 2	N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #: M 3H		RRCID -> 241237		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126				
02	10382 X	10153	-0-	-229	-0-	10153	2		N	-0-	-0-	
03	11098 X	10924	-0-	-174	-0-	10924	2		N	-0-	-0-	
04	10710 X	10388	-0-	-322	-0-	10388	2		N	-0-	-0-	
05	11067 X	10755	-0-	-312	-0-	10755	2		N	-0-	-0-	
06	10710 X	10645	-0-	-65	-0-	10645	2		N	-0-	-0-	
07	10912 X	10738	-0-	-174	-0-	10738	2		N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #: M 2H		RRCID -> 241238		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708				
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		N	-0-	-0-	
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2		N	-0-	-0-	
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-	-0-	
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2		N	-0-	-0-	
06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-	-0-	
07	5704 X	5629	-0-	-75	-0-	5629	2		N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241240		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612				
02	9135 X	8718	-0-	-417	-0-	8718	2		N	-0-	-0-	
03	9703 X	8752	-0-	-951	-0-	8752	2		N	-0-	-0-	
04	9390 X	8522	-0-	-868	-0-	8522	2		N	-0-	-0-	
05	9703 X	9033	-0-	-670	-0-	9033	2		N	-0-	-0-	
06	9030 X	8441	-0-	-589	-0-	8441	2		N	-0-	-0-	
07	9331 X	8383	-0-	-948	-0-	8383	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	4199	-0-	-673	-0-	198	1	4001	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	3511	-0-	-1697	-0-	249	1	3262	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4413	-0-	-627	-0-	254	1	4158	2	N	1	1 8		-0-
05	4557 X	3374	-0-	-1183	-0-	200	1	3174	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	3386	-0-	-1024	-0-	181	1	3205	2	N	-0-			-0-
07	4557 X	1379	-0-	-3178	-0-	247	1	1132	2	N	-0-			-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

02	3799 X	3045	-0-	-754	-0-	230	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	2224	-0-	-1651	-0-	274	1	1950	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	3362	-0-	-388	-0-	279	1	3083	2	N	-0-			-0-
05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	296	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	259	1	4492	2	N	-0-			-0-
*07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	330	1	4843	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

02	15283 X	14565	-0-	-718	-0-	14565	2			N	-0-			-0-
03	16306 X	15534	-0-	-772	-0-	15534	2			N	-0-			-0-
04	15690 X	14653	-0-	-1037	-0-	14653	2			N	-0-			-0-
05	16058 X	14939	-0-	-1119	-0-	14939	2			N	-0-			-0-
06	15450 X	13744	-0-	-1706	-0-	13744	2			N	-0-			-0-
07	15562 X	14015	-0-	-1547	-0-	21	1	13994	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

02	7685 X	6671	-0-	-1014	-0-	11	1	6660	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	6814	-0-	-130	-0-	28	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6626	-0-	-94	-0-	49	1	6577	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	6547	-0-	-583	-0-	36	1	6511	2	N	-0-			-0-
06	6900 X	5448	-0-	-1452	-0-	76	1	5372	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	5543	-0-	-1587	-0-	88	1	5455	2	N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

02	6090 X	3367	-0-	-2723	-0-	152	1	3215	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	4940	-0-	-1570	-0-	160	1	4780	2	N	-0-			-0-
04	6000 X	4135	-0-	-1865	-0-	174	1	3961	2	N	-0-			-0-
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	152	1	5164	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	3870	-0-	-900	-0-	137	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4002	-0-	-927	-0-	185	1	3817	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 241348		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2900 N	3670	-0-	770	770	138	1	3532	2	N	-0-
03	3100 N	2972	-0-	-128	642	144	1	2828	2	N	-0-
04	3000 N	2772	-0-	-228	414	196	1	2576	2	N	-0-
05	3485 X	3071	-0-	-414	-0-	198	1	2873	2	N	-0-
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2699	2	N	-0-
*07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	221	1	2147	2	N	-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 241353		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168			
02	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-
03	8494 X	8044	-0-	-450	-0-	8044	2			N	-0-
04	8310 X	8009	-0-	-301	-0-	8009	2			N	-0-
05	8711 X	8288	-0-	-423	-0-	8288	2			N	-0-
06	8430 X	7876	-0-	-554	-0-	7876	2			N	-0-
07	8711 X	7852	-0-	-859	-0-	7852	2			N	-0-

QUARRY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 241354		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763			
02	7830 X	7131	-0-	-699	-0-	7131	2			N	-0-
03	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-
04	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-
05	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-
06	8400 X	7490	-0-	-910	-0-	7490	2			N	-0-
07	8680 X	7553	-0-	-1127	-0-	7553	2			N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: S 3H		RRCID -> 241422		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464			
02	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-
03	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-
04	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-
05	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-
06	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-
*07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241423		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930			
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	147	1	6302	2	N	-0-
03	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	110	1	8598	2	N	-0-
04	5310 X	3173	-0-	-2137	-0-	169	1	3004	2	N	-0-
05	5487 X	863	-0-	-4624	-0-	248	1	615	2	N	-0-
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	389	1	5410	2	N	-0-
*07	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	274	1	6387	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 8H		RRCID -> 241430		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622			
02	5278 X	4108	-0-	-1170	-0-	4108	2			N	-0-
03	5642 X	4753	-0-	-889	-0-	4753	2			N	-0-
04	5460 X	4321	-0-	-1139	-0-	4321	2			N	-0-
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-
*07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-

LANE		WELL #: 1H		RRCID -> 241500		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772			
02	7917 X	7819	-0-	-98	-0-	7819	2			N	-0-
03	8463 X	7631	-0-	-832	-0-	7631	2			N	-0-
04	8190 X	7297	-0-	-893	-0-	7297	2			N	-0-
05	8463 X	7355	-0-	-1108	-0-	7355	2			N	-0-
06	8160 X	7063	-0-	-1097	-0-	7063	2			N	-0-
07	8370 X	7111	-0-	-1259	-0-	7111	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4988 X	4943	-0-	-45	-0-	4943	2		N	-0-			-0-
03		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2		N	-0-			-0-
04		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-			-0-
05		5332 X	5312	-0-	-20	-0-	5312	2		N	-0-			-0-
06		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
07		5332 X	5291	-0-	-41	-0-	5291	2		N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3840	3	31	9	Y	28	24	1	15
03		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	3	26	9	Y	24	32	1	7
04		3030 X	3008	-0-	-22	-0-	2998	3	10	9	Y	9	9	1	7
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3169	3	34	9	Y	31	31	1	7
06		3990 X	3282	-0-	-708	-0-	3262	3	20	9	Y	18	19	1	6
07		4123 X	3346	-0-	-777	-0-	3334	3	12	9	Y	11	11	1	6

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

02		5191 X	4379	-0-	-812	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
03		5549 X	4510	-0-	-1039	-0-	4510	2		N	-0-			-0-
04		4830 X	4219	-0-	-611	-0-	4219	2		N	-0-			-0-
05		4991 X	3850	-0-	-1141	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
06		4830 X	3431	-0-	-1399	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	3353	-0-	-1328	-0-	3353	2		N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

02		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	33	1	5942	2	N	-0-		-0-
03		6231 X	5011	-0-	-1220	-0-	99	1	4912	2	N	-0-		-0-
04		5910 X	4541	-0-	-1369	-0-	77	1	4464	2	N	-0-		-0-
05		6386 X	2216	-0-	-4170	-0-	173	1	2043	2	N	-0-		-0-
06		6180 X	6133	-0-	-47	-0-	10	1	6123	2	N	-0-		-0-
07		6386 X	4573	-0-	-1813	-0-	146	1	4427	2	N	-0-		-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

02		4611 X	4319	-0-	-292	-0-	74	1	4245	2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4345	-0-	-584	-0-	99	1	4246	2	N	-0-		-0-
04		4620 X	4068	-0-	-552	-0-	104	1	3964	2	N	-0-		-0-
05		4743 X	3939	-0-	-804	-0-	114	1	3825	2	N	-0-		-0-
06		4500 X	3620	-0-	-880	-0-	129	1	3491	2	N	-0-		-0-
07		4619 X	3896	-0-	-723	-0-	134	1	3762	2	N	-0-		-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

02		3770 X	3455	-0-	-315	-0-	107	1	3331	2	Y	15		52	
							17	9							
03		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	105	1	4158	2	Y	-0-	31	1	21
04		4080 X	3928	-0-	-152	-0-	71	1	3857	2	Y	-0-			21
05		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	86	1	4274	2	Y	-0-			21
06		4170 X	3735	-0-	-435	-0-	110	1	3625	2	Y	-0-			21
07		4278 X	3985	-0-	-293	-0-	127	1	3858	2	Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	451 1	5355 2	N	1	1 8		36
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	467 1	5455 2	N	-0-			36
04	5460 X	1156	-0-	-4304	-0-	107 1	1004 2	N	41	62 1		15
						45 9						
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			15
*06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			15
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-			15
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730												
02	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		N	-0-			-0-
03	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
04	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 2		N	-0-			-0-
05	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2		N	-0-			-0-
06	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918 2		N	-0-			-0-
*07	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2		N	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329												
02	4031 X	3973	-0-	-58	-0-	3973 2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4150	-0-	-159	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4004	-0-	-336	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3936	-0-	-264	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4088	-0-	-159	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270												
02	4292 X	3741	-0-	-551	-0-	3741 2		N	-0-			-0-
03	4588 X	3893	-0-	-695	-0-	3893 2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3586	-0-	-764	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3510	-0-	-985	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3881	-0-	-199	-0-	3881 2		N	-0-			-0-
*07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735												
02	3451 X	1194	-0-	-2257	-0-	65 1	1129 2	N	-0-			-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	103 1	2974 2	N	-0-			-0-
04	1710 X	396	-0-	-1314	-0-	97 1	299 2	N	-0-			-0-
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	1 1	5282 2	N	-0-			-0-
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2		N	-0-			-0-
*07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		N	-0-			-0-
VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279												
02	5539 X	4977	-0-	-562	-0-	4977 2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5494	-0-	-427	-0-	5494 2		N	-0-			-0-
04	5310 X	5216	-0-	-94	-0-	1 1	5215 2	N	-0-			-0-
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 2		N	-0-			-0-
06	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5336 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5343	-0-	-144	-0-	5343 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 243375	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 6446	PERF. 6897	-		9593		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	8497 X	7382	-0-	-1115	-0-	136 1	11	7234 2	Y	11 8	22	
03	8215 X	7607	-0-	-608	-0-	12 9	-0-	7472 2	Y		22	
04	7950 X	7094	-0-	-856	-0-	135 1	-0-	6970 2	Y		22	
05	8215 X	7808	-0-	-407	-0-	124 1	3	7689 2	Y	3 8	22	
06	7800 X	7280	-0-	-520	-0-	116 1	-0-	7232 2	Y		22	
07	7905 X	5634	-0-	-2271	-0-	3 9	-0-	5539 2	Y		22	
06	7800 X	7280	-0-	-520	-0-	48 1	-0-	7232 2	Y		22	
07	7905 X	5634	-0-	-2271	-0-	95 1	-0-	5539 2	Y		22	

INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID -> 243402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7096	PERF. 7448	-		10394	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID -> 243403	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6982	PERF. 7456	-		9682		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 1	N	-0-			-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 1	N	-0-			-0-	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-			-0-	
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 1	N	-0-			-0-	
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 1	N	-0-			-0-	
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 1	N	-0-			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID -> 243404	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 7297	-		10804		
02	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 2	N	-0-			-0-	
03	7750 X	5343	-0-	-2407	-0-	5343 2	N	-0-			-0-	
04	7500 X	7095	-0-	-405	-0-	7095 2	N	-0-			-0-	
05	7750 X	6876	-0-	-874	-0-	6876 2	N	-0-			-0-	
06	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512 2	N	-0-			-0-	
07	7595 X	7155	-0-	-440	-0-	7155 2	N	-0-			-0-	

TRWD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243409	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 6785	PERF. 8525	-		10825		
02	8323 X	3394	-0-	-4929	-0-	3394 2	N	-0-			-0-	
03	8897 X	5185	-0-	-3712	-0-	76 1	N	-0-	5109 2		-0-	
04	8610 X	8511	-0-	-99	-0-	8511 2	N	-0-			-0-	
05	8432 X	8343	-0-	-89	-0-	8343 2	N	-0-			-0-	
06	8100 X	6873	-0-	-1227	-0-	6873 2	N	-0-			-0-	
07	8804 X	2555	-0-	-6249	-0-	2555 2	N	-0-			-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: B 8H		RRCID -> 243414	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 7363	-		11135		
02	10295 X	9847	-0-	-448	-0-	9847 2	N	-0-			-0-	
03	11005 X	10296	-0-	-709	-0-	10296 2	N	-0-			-0-	
04	10380 X	9838	-0-	-542	-0-	9838 2	N	-0-			-0-	
05	10540 X	9566	-0-	-974	-0-	9566 2	N	-0-			-0-	
06	10200 X	8744	-0-	-1456	-0-	8744 2	N	-0-			-0-	
07	10540 X	9751	-0-	-789	-0-	9751 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: E 7H		RRCID -> 243416		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 7714 - 9007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2581 X	2200	-0-	-381	-0-	2200 2		N	-0-	-0-
03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		N	-0-	-0-
04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-	-0-
05		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 2		N	-0-	-0-
06		3120 X	2486	-0-	-634	-0-	2486 2		N	-0-	-0-
07		3224 X	2648	-0-	-576	-0-	2648 2		N	-0-	-0-

JET GUNS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243417		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8142 - 10527	
02		3741 X	1987	-0-	-1754	-0-	163 1	1824 2	N	-0-	-0-
03		4588 X	1329	-0-	-3259	-0-	156 1	1173 2	N	-0-	-0-
04		4440 X	2829	-0-	-1611	-0-	184 1	2645 2	N	-0-	-0-
05		4588 X	3767	-0-	-821	-0-	149 1	3618 2	N	-0-	-0-
06		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	111 1	2035 2	N	-0-	-0-
*07		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	143 1	2798 2	N	-0-	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243420		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7943 - 10078	
02		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2		N	-0-	-0-
03		6665 X	6595	-0-	-70	-0-	6595 2		N	-0-	-0-
04		6750 X	2688	-0-	-4062	-0-	2688 2		N	-0-	-0-
05		6975 X	6760	-0-	-215	-0-	6760 2		N	-0-	-0-
06		6750 X	6018	-0-	-732	-0-	6018 2		N	-0-	-0-
07		6851 X	6104	-0-	-747	-0-	6104 2		N	-0-	-0-

DUNCAN UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 243426		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8124 - 10259	
02		7917 X	7272	-0-	-645	-0-	7272 2		N	-0-	-0-
03		8463 X	6519	-0-	-1944	-0-	51 1	6468 2	N	-0-	-0-
04		7860 X	5993	-0-	-1867	-0-	121 1	5872 2	N	-0-	-0-
05		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	12 1	8827 2	N	-0-	-0-
06		7530 X	7077	-0-	-453	-0-	43 1	7034 2	N	-0-	-0-
07		7781 X	6959	-0-	-822	-0-	25 1	6934 2	N	-0-	-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243427		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7120 - 9766	
02		8990 X	8331	-0-	-659	-0-	8331 2		N	-0-	-0-
03		9610 X	8791	-0-	-819	-0-	8791 2		N	-0-	-0-
04		8700 X	8053	-0-	-647	-0-	8053 2		N	-0-	-0-
05		8990 X	8421	-0-	-569	-0-	8421 2		N	-0-	-0-
06		8610 X	8381	-0-	-229	-0-	8381 2		N	-0-	-0-
07		8897 X	7940	-0-	-957	-0-	7940 2		N	-0-	-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243429		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7277 - 10283	
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	191 1	3659 2	Y	34	45
							37 9				
03		3875 X	3824	-0-	-51	-0-	241 1	3576 2	Y	6	7
							7 9				
04		3750 X	3687	-0-	-63	-0-	220 1	3467 2	Y	-0-	7
05		4123 X	3673	-0-	-450	-0-	249 1	3424 2	Y	-0-	7
06		4020 X	3554	-0-	-466	-0-	220 1	3334 2	Y	-0-	7
07		4154 X	3670	-0-	-484	-0-	271 1	3399 2	Y	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243434	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7858 - 9850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5858 X	5018	-0-	-840	-0-	98	1	4920	2	N	-0-	-0-
03	6169 X	5200	-0-	-969	-0-	97	1	5103	2	N	-0-	-0-
04	5850 X	5137	-0-	-713	-0-	100	1	5037	2	N	-0-	-0-
05	5828 X	5125	-0-	-703	-0-	103	1	5022	2	N	-0-	-0-
06	5190 X	4678	-0-	-512	-0-	99	1	4579	2	N	-0-	-0-
07	5363 X	4979	-0-	-384	-0-	103	1	4876	2	N	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 14H		RRCID ->	243440	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	8137 - 9313	
02	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-	-0-
03	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-	-0-
04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-	-0-
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-	-0-
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-	-0-
07	6076 X	5732	-0-	-344	-0-	5732	2			N	-0-	-0-

FWIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243441	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7301 - 9525	
02	5713 X	5577	-0-	-136	-0-	5577	2			N	-0-	-0-
03	6231 X	5805	-0-	-426	-0-	5805	2			N	-0-	-0-
04	6030 X	5477	-0-	-553	-0-	5477	2			N	-0-	-0-
05	6231 X	5713	-0-	-518	-0-	5713	2			N	-0-	-0-
06	5910 X	5137	-0-	-773	-0-	5137	2			N	-0-	-0-
07	5952 X	4448	-0-	-1504	-0-	4448	2			N	-0-	-0-

FLASHBACK		WELL #: 2H		RRCID ->	243442	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8231 - 10075	
02	4988 X	4616	-0-	-372	-0-	68	1	4548	2	N	-0-	-0-
03	5270 X	5138	-0-	-132	-0-	58	1	5080	2	N	-0-	-0-
04	5100 X	2837	-0-	-2263	-0-	72	1	2765	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	2475	-0-	-2795	-0-	44	1	2431	2	N	-0-	-0-
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-	-0-
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 10BH		RRCID ->	243444	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9222 - 13019	
02	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-	-0-
03	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-	-0-
04	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-	-0-
05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-	-0-
06	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-	-0-
*07	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-	-0-

KWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243448	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8078 - 10664	
02	4959 X	4308	-0-	-651	-0-	94	1	4214	2	N	-0-	-0-
03	5084 X	4823	-0-	-261	-0-	106	1	4717	2	N	-0-	-0-
04	4920 X	4191	-0-	-729	-0-	114	1	4077	2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	138	1	4399	2	N	-0-	-0-
06	4680 X	4061	-0-	-619	-0-	121	1	3940	2	N	-0-	-0-
07	4836 X	2712	-0-	-2124	-0-	102	1	2610	2	N	-0-	-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115	
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	145	1	4405	2	N	-0-	-0-
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	223	1	4813	2	N	-0-	-0-
04	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	157	1	3403	2	N	-0-	-0-
05	4309 X	2824	-0-	-1485	-0-	223	1	2601	2	N	-0-	-0-
06	4170 X	3134	-0-	-1036	-0-	203	1	2931	2	N	-0-	-0-
*07	4309 X	4243	-0-	-66	-0-	144	1	4099	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	305	1	608	2	Y	-0-				4
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	363	1	222	2	Y	1	3	1		2
						1	9								
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	367	1	264	2	Y	-0-				2
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	387	1	860	2	Y	-0-				2
06	930 X	313	-0-	-617	-0-	311	1	2	9	Y	2				4
07	961 X	529	-0-	-432	-0-	313	1	216	2	Y	-0-				4

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

02	3654 X	2979	-0-	-675	-0-	36	1	2943	2	N	-0-				47
03	3906 X	2879	-0-	-1027	-0-	58	1	2821	2	N	-0-				47
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	88	1	4238	2	N	-0-				47
05	3472 X	8	-0-	-3464	-0-	8	1			N	-0-				47
06	3360 X	7	-0-	-3353	-0-	7	1			N	-0-				47
07	3906 X	10	-0-	-3896	-0-	10	1			N	-0-				47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

02	8033 X	7138	-0-	-895	-0-	7138	2			N	-0-				-0-
03	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-				-0-
04	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-				-0-
05	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-				-0-
06	8070 X	7097	-0-	-973	-0-	7097	2			N	-0-				-0-
*07	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-				-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

02	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-				-0-
03	7998 X	7807	-0-	-191	-0-	37	1	7770	2	N	-0-				-0-
04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	10	1	7735	2	N	-0-				-0-
05	8587 X	5449	-0-	-3138	-0-	138	1	5311	2	N	-0-				-0-
06	8310 X	3036	-0-	-5274	-0-	297	1	2739	2	N	-0-				-0-
07	8587 X	6664	-0-	-1923	-0-	146	1	6518	2	N	-0-				-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-				-0-
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-				-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-				-0-
05	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2			N	-0-				-0-
06	3390 X	41	-0-	-3349	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

02	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	2			N	-0-				-0-
03	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	2			N	-0-				-0-
04	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-				-0-
05	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-				-0-
06	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-				-0-
*07	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243655		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4698 X	4636	-0-	-62	-0-	4636	2	N	-0-		-0-		
03	5022 X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2	N	-0-		-0-		
04	4860 X	4652	-0-	-208	-0-	4652	2	N	-0-		-0-		
05	5022 X	4841	-0-	-181	-0-	4841	2	N	-0-		-0-		
06	4800 X	4660	-0-	-140	-0-	4660	2	N	-0-		-0-		
07	4960 X	4754	-0-	-206	-0-	4754	2	N	-0-		-0-		

ROCHIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243925		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

USA TRUST		WELL #: D 1H		RRCID -> 243927		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727					
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	484	1	2607	2	N	12	151	
						13	9						
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	518	1	2797	2	N	19	170	
						21	9						
04	3450 X	2686	-0-	-764	-0-	426	1	2252	2	N	7	169 1	8
						8	9						
05	3565 X	2739	-0-	-826	-0-	442	1	2284	2	N	12	20	
						13	9						
06	3450 X	3019	-0-	-431	-0-	482	1	2523	2	N	13	33	
						14	9						
07	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	497	1	2587	2	N	12	45	
						13	9						

HOLYBEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243934		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177					
02	8671 X	8135	-0-	-536	-0-	26	1	8109	2	N	-0-	-0-	
03	9269 X	7645	-0-	-1624	-0-	77	1	7568	2	N	-0-	-0-	
04	9060 X	7475	-0-	-1585	-0-	102	1	7373	2	N	-0-	-0-	
05	9362 X	8476	-0-	-886	-0-	64	1	8412	2	N	-0-	-0-	
06	9060 X	7065	-0-	-1995	-0-	79	1	6986	2	N	-0-	-0-	
07	8711 X	5774	-0-	-2937	-0-	183	1	5591	2	N	-0-	-0-	

TRBP		WELL #: 3H		RRCID -> 243941		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981					
02	1972 N	1777	-0-	-195	-0-	147	1	1630	2	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1256	-0-	-511	-0-	132	1	1124	2	N	-0-	-0-	
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	2110	2	N	-0-	-0-	
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	106	1	2026	2	N	-0-	-0-	
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	149	1	2027	2	N	-0-	-0-	

TRWD III		WELL #: J 3H		RRCID -> 243942		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343					
02	3944 X	3196	-0-	-748	-0-	3196	2			N	-0-	-0-	
03	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	3736	2			N	-0-	-0-	
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-	-0-	
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	-0-	
06	3630 X	2	-0-	-3628	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: H 4H		RRCID ->	243943	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7511 - 11809	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10353 X	9489	-0-	-864	-0-	9489	2	N	-0-			-0-
03	11098 X	10472	-0-	-626	-0-	10472	2	N	-0-			-0-
04	10740 X	8278	-0-	-2462	-0-	8278	2	N	-0-			-0-
05	11098 X	9705	-0-	-1393	-0-	9705	2	N	-0-			-0-
06	10140 X	10091	-0-	-49	-0-	10091	2	N	-0-			-0-
07	10478 X	10376	-0-	-102	-0-	10376	2	N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243944	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	9489 - 11624	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	243957	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8708 - 11194	
02	8207 X	7402	-0-	-805	-0-	137	1	7265 2	N	-0-		-0-
03	8773 X	7511	-0-	-1262	-0-	145	1	7366 2	N	-0-		-0-
04	7200 X	6080	-0-	-1120	-0-	208	1	5872 2	N	-0-		-0-
05	7905 X	4786	-0-	-3119	-0-	208	1	4578 2	N	-0-		-0-
06	7650 X	4200	-0-	-3450	-0-	228	1	3972 2	N	-0-		-0-
07	7905 X	5092	-0-	-2813	-0-	151	1	4941 2	N	-0-		-0-

WARREN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	243968	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7932 - 9616	
02	6467 X	5588	-0-	-879	-0-	5588	2		N	-0-		-0-
03	6913 X	5681	-0-	-1232	-0-	5681	2		N	-0-		-0-
04	6270 X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2		N	-0-		-0-
05	6479 X	5539	-0-	-940	-0-	5539	2		N	-0-		-0-
06	6270 X	5239	-0-	-1031	-0-	5239	2		N	-0-		-0-
07	5983 X	4709	-0-	-1274	-0-	4709	2		N	-0-		-0-

MOUSER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	244014	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8237 - 10823	
02	5191 X	4254	-0-	-937	-0-	195	1	4059 2	N	-0-		-0-
03	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	210	1	5187 2	N	-0-		-0-
04	4800 X	4336	-0-	-464	-0-	196	1	4140 2	N	-0-		-0-
05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	228	1	5118 2	N	-0-		-0-
06	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	191	1	6013 2	N	-0-		-0-
*07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	183	1	6072 2	N	-0-		-0-

PETRIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	6979 - 9681	
02	7511 X	7326	-0-	-185	-0-	7326	2		N	-0-		-0-
03	7874 X	7788	-0-	-86	-0-	7788	2		N	-0-		-0-
04	7590 X	7134	-0-	-456	-0-	7134	2		N	-0-		-0-
05	7843 X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2		N	-0-		-0-
06	7590 X	6779	-0-	-811	-0-	6779	2		N	-0-		-0-
07	7843 X	7215	-0-	-628	-0-	7215	2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244046	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7406 - 9721	
02	4959 X	4660	-0-	-299	-0-	4660	2		N	-0-		-0-
03	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	5048	2		N	-0-		-0-
04	5130 X	4766	-0-	-364	-0-	4766	2		N	-0-		-0-
05	5301 X	5000	-0-	-301	-0-	5000	2		N	-0-		-0-
06	5130 X	4786	-0-	-344	-0-	4786	2		N	-0-		-0-
07	5053 X	4981	-0-	-72	-0-	4981	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
RAFTER J UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244052		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6786 X	6394	-0-	-392	-0-	2 1	6392 2	N	-0-	-0-
03	7254 X	5971	-0-	-1283	-0-	8 1	5963 2	N	-0-	-0-
04	7020 X	6527	-0-	-493	-0-	6527 2		N	-0-	-0-
05	7130 X	6156	-0-	-974	-0-	6156 2		N	-0-	-0-
06	6750 X	5371	-0-	-1379	-0-	3 1	5368 2	N	-0-	-0-
07	6820 X	3427	-0-	-3393	-0-	145 1	3282 2	N	-0-	-0-

NORTH STAR		WELL #: B 2H		RRCID -> 244081		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146		
02	11774 X	10387	-0-	-1387	-0-	10387 3		N	-0-	-0-
03	12586 X	10884	-0-	-1702	-0-	10884 3		N	-0-	-0-
04	12120 X	10869	-0-	-1251	-0-	10869 3		N	-0-	-0-
05	11780 X	11461	-0-	-319	-0-	11461 3		N	-0-	-0-
06	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	12504 3		N	-0-	-0-
*07	12098 X	12098	-0-	-0-	-0-	12098 3		N	-0-	-0-

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244106		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912		
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	28 1	5298 2	N	-0-	-0-
03	5053 X	4734	-0-	-319	-0-	97 1	4637 2	N	-0-	-0-
04	4890 X	4599	-0-	-291	-0-	72 1	4527 2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4113	-0-	-940	-0-	95 1	4018 2	N	-0-	-0-
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 2		N	-0-	-0-
07	5053 X	5035	-0-	-18	-0-	5035 2		N	-0-	-0-

QUARRY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 244123		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988		
02	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2		N	-0-	-0-
03	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273 2		N	-0-	-0-
04	8250 X	7983	-0-	-267	-0-	7983 2		N	-0-	-0-
05	8525 X	7724	-0-	-801	-0-	7724 2		N	-0-	-0-
06	8250 X	7892	-0-	-358	-0-	7892 2		N	-0-	-0-
07	8401 X	7971	-0-	-430	-0-	7971 2		N	-0-	-0-

C.V. MOORE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244124		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 7H		RRCID -> 244125		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396		
02	9251 X	8471	-0-	-780	-0-	8471 2		N	-0-	-0-
03	9889 X	8887	-0-	-1002	-0-	8887 2		N	-0-	-0-
04	9570 X	7806	-0-	-1764	-0-	7806 2		N	-0-	-0-
05	9610 X	1135	-0-	-8475	-0-	1135 2		N	-0-	-0-
06	8790 X	380	-0-	-8410	-0-	80 1	300 2	N	-0-	-0-
07	9052 X	7052	-0-	-2000	-0-	61 1	6991 2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID -> 244127		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705		
02	6206 X	4597	-0-	-1609	-0-	4597 2		N	-0-	-0-
03	6696 X	4578	-0-	-2118	-0-	4578 2		N	-0-	-0-
04	6480 X	5792	-0-	-688	-0-	5792 2		N	-0-	-0-
05	6696 X	6472	-0-	-224	-0-	6472 2		N	-0-	-0-
06	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230 2		N	-0-	-0-
07	5983 X	3705	-0-	-2278	-0-	3705 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244133		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 9026 - 12588	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-		-0-
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-		-0-
04	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-		-0-
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 2		N	-0-		-0-
06	5430 X	5397	-0-	-33	-0-	5397 2		N	-0-		-0-
07	5611 X	5203	-0-	-408	-0-	5203 2		N	-0-		-0-

HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 244289		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7940 - 11152	
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	125 1	6326 2	N	-0-		-0-
03	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	161 1	6531 2	N	-0-		-0-
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	105 1	8166 2	N	-0-		-0-
05	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	102 1	9016 2	N	-0-		-0-
06	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	102 1	8258 2	N	-0-		-0-
*07	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	108 1	7996 2	N	-0-		-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 244294		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 8084 - 10469	
02	3277 X	1945	-0-	-1332	-0-	217 1	1728 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	1958	-0-	-1545	-0-	241 1	1717 2	N	-0-		-0-
04	3660 X	1117	-0-	-2543	-0-	243 1	874 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	2196	-0-	-1586	-0-	243 1	1953 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	2512	-0-	-1148	-0-	258 1	2254 2	N	-0-		-0-
*07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	269 1	3250 2	N	-0-		-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244295		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 8276 - 10168	
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	281 1	6412 2	N	-0-		-0-
03	7037 X	6132	-0-	-905	-0-	327 1	5805 2	N	-0-		-0-
04	7470 X	6347	-0-	-1123	-0-	364 1	5983 2	N	-0-		-0-
05	7719 X	5778	-0-	-1941	-0-	359 1	5419 2	N	-0-		-0-
06	7470 X	5579	-0-	-1891	-0-	393 1	5186 2	N	-0-		-0-
07	7161 X	5458	-0-	-1703	-0-	397 1	5061 2	N	-0-		-0-

MERCANTILE C		WELL #: 3H		RRCID -> 244306		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 7625 - 9950	
02	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	114 1	8273 2	N	-0-		-0-
03	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	172 1	8315 2	N	-0-		-0-
04	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	122 1	9123 2	N	-0-		-0-
05	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	124 1	8243 2	N	-0-		-0-
06	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	139 1	8104 2	N	-0-		-0-
*07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	115 1	8663 2	N	-0-		-0-

WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244333		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7334		PERF. 8143 - 10113	
02	4060 X	3523	-0-	-537	-0-	3523 2		N	-0-		-0-
03	4340 X	4125	-0-	-215	-0-	4125 2		N	-0-		-0-
04	4200 X	3991	-0-	-209	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2		N	-0-		-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
*07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID -> 244335		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7383 - 9485	
02	2987 X	2823	-0-	-164	-0-	225 1	2598 2	N	-0-		-0-
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	235 1	4186 2	N	-0-		-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	195 1	2838 2	N	-0-		-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	179 1	3834 2	N	-0-		-0-
06	4290 X	3543	-0-	-747	-0-	161 1	3382 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	3436	-0-	-997	-0-	133 1	3303 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244336		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8381 - 11989	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-
04	5850 X	5352	-0-	-498	-0-	5352	2			N	-0-
05	7130 X	5535	-0-	-1595	-0-	58	1	5477	2	N	-0-
06	6900 X	5610	-0-	-1290	-0-	5610	2			N	-0-
07	7130 X	6451	-0-	-679	-0-	6451	2			N	-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244351		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 8386 - 11412	
02	8265 X	7519	-0-	-746	-0-	7519	2			N	-0-
03	8804 X	6943	-0-	-1861	-0-	6943	2			N	-0-
04	8520 X	8105	-0-	-415	-0-	8105	2			N	-0-
05	8494 X	7655	-0-	-839	-0-	7655	2			N	-0-
06	8220 X	8086	-0-	-134	-0-	8086	2			N	-0-
07	8370 X	7736	-0-	-634	-0-	7736	2			N	-0-

JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244353		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7912 - 9696	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	382	1	1132	2	N	-0-
04	330 N	89	-0-	-241	-0-	34	1	55	2	N	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 244357		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8006 - 10592	
02	7250 X	6859	-0-	-391	-0-	6859	2			N	-0-
03	7812 X	7383	-0-	-429	-0-	7383	2			N	-0-
04	7560 X	7101	-0-	-459	-0-	7101	2			N	-0-
05	7812 X	7166	-0-	-646	-0-	7166	2			N	-0-
06	7140 X	6700	-0-	-440	-0-	6700	2			N	-0-
07	7378 X	6801	-0-	-577	-0-	6801	2			N	-0-

PARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244358		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8187 - 10075	
02	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-
03	7006 X	6540	-0-	-466	-0-	6540	2			N	-0-
04	6780 X	5707	-0-	-1073	-0-	5707	2			N	-0-
05	7006 X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-
06	6720 X	6093	-0-	-627	-0-	6093	2			N	-0-
07	6820 X	6244	-0-	-576	-0-	6244	2			N	-0-

NORTH STAR		WELL #: B 1H		RRCID -> 244371		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7150 - 9392	
02	3625 X	2334	-0-	-1291	-0-	2334	3			N	-0-
03	3999 X	1142	-0-	-2857	-0-	1142	3			N	-0-
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244373		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7637 - 10049	
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	406	1	4182	2	N	-0-
03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	420	1	4377	2	N	-0-
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	350	1	3893	2	N	-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	370	1	4268	2	N	-0-
06	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	365	1	3611	2	N	-0-
*07	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	405	1	3925	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MERCANTILE "D"		WELL #: 1H		RRCID ->	244737	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7505 - 9830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9396 X	9014	-0-	-382	-0-	9014 2	N	-0-	-0-	
03		10044 X	9337	-0-	-707	-0-	9337 2	N	-0-	-0-	
04		9660 X	8818	-0-	-842	-0-	8818 2	N	-0-	-0-	
05		9920 X	9045	-0-	-875	-0-	9045 2	N	-0-	-0-	
06		9510 X	8840	-0-	-670	-0-	8840 2	N	-0-	-0-	
07		9641 X	9229	-0-	-412	-0-	9229 2	N	-0-	-0-	

DEMARAIS		WELL #: 1H		RRCID ->	244766	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8146 - 9770
02		3944 X	2972	-0-	-972	-0-	2972 2	N	-0-	-0-	
03		4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3206 2	N	-0-	-0-	
04		3480 X	3326	-0-	-154	-0-	3326 2	N	-0-	-0-	
05		3565 X	3198	-0-	-367	-0-	3198 2	N	-0-	-0-	
06		3210 X	3051	-0-	-159	-0-	3051 2	N	-0-	-0-	
07		3441 X	3053	-0-	-388	-0-	3053 2	N	-0-	-0-	

SHADED LANE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244768	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8047 - 10182
02		6293 X	4927	-0-	-1366	-0-	48 1 4879 2	N	-0-	-0-	
03		6293 X	5999	-0-	-294	-0-	6 1 5993 2	N	-0-	-0-	
04		6090 X	5257	-0-	-833	-0-	5257 2	N	-0-	-0-	
05		6200 X	5476	-0-	-724	-0-	5476 2	N	-0-	-0-	
06		5820 X	4706	-0-	-1114	-0-	4706 2	N	-0-	-0-	
07		6014 X	4320	-0-	-1694	-0-	4320 2	N	-0-	-0-	

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 6H		RRCID ->	244770	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8093 - 9687
02		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	78 1 3644 2	N	-0-	-0-	
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	89 1 3710 2	N	-0-	-0-	
04		3690 X	3688	-0-	-2	-0-	77 1 3611 2	N	-0-	-0-	
05		3844 X	2141	-0-	-1703	-0-	76 1 2065 2	N	-0-	-0-	
06		3720 X	3334	-0-	-386	-0-	68 1 3266 2	N	-0-	-0-	
07		3844 X	3579	-0-	-265	-0-	76 1 3503 2	N	-0-	-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 3H		RRCID ->	244797	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8063 - 10323
02		6554 X	6475	-0-	-79	-0-	6475 2	N	-0-	-0-	
03		6913 X	6700	-0-	-213	-0-	6700 2	N	-0-	-0-	
04		6690 X	5325	-0-	-1365	-0-	5325 2	N	-0-	-0-	
05		6913 X	5782	-0-	-1131	-0-	5782 2	N	-0-	-0-	
06		6690 X	6579	-0-	-111	-0-	6579 2	N	-0-	-0-	
07		6913 X	6434	-0-	-479	-0-	6434 2	N	-0-	-0-	

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	244821	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6810 - 10168
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

FLEET UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	244826	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7689 - 11276
02		10237 X	9211	-0-	-1026	-0-	9211 2	N	-0-	-0-	
03		10943 X	10760	-0-	-183	-0-	10760 2	N	-0-	-0-	
04		10590 X	9221	-0-	-1369	-0-	9221 2	N	-0-	-0-	
05		10695 X	8407	-0-	-2288	-0-	8407 2	N	-0-	-0-	
06		10410 X	10311	-0-	-99	-0-	10311 2	N	-0-	-0-	
07		10757 X	10327	-0-	-430	-0-	10327 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
W SCHULTZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244837		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6322 X	5898	-0-	-424	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	6686	-0-	-72	-0-	6686	2	N	-0-			-0-
04	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2	N	-0-			-0-
05	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2	N	-0-			-0-
06	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2	N	-0-			-0-
*07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2	N	-0-			-0-

ARANGO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244903		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428				
02	7424 X	6856	-0-	-568	-0-	6856	2	N	-0-			-0-
03	7843 X	7120	-0-	-723	-0-	7120	2	N	-0-			-0-
04	7470 X	6994	-0-	-476	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
05	7626 X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2	N	-0-			-0-
06	7260 X	6723	-0-	-537	-0-	6723	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	6952	-0-	-364	-0-	6952	2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #: 12H		RRCID -> 244965		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942				
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2	N	-0-			-0-
03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2	N	-0-			-0-
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2	N	-0-			-0-
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4375	-0-	-395	-0-	4375	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 7H		RRCID -> 245023		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALLARD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245068		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575				
02	6409 X	6251	-0-	-158	-0-	29	1	6222	2	Y	-0-	10
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	45	1	7272	2	Y	-0-	10
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	48	1	6798	2	Y	-0-	10
05	6696 X	5796	-0-	-900	-0-	84	1	5615	2	Y	88	8
						97	9					
06	7080 X	3180	-0-	-3900	-0-	93	1	3087	2	Y	-0-	8
07	7316 X	2623	-0-	-4693	-0-	113	1	2510	2	Y	-0-	8

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245069		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574				
02	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3	N	-0-			44
03	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3	N	-0-			44
04	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	3	N	-0-			44
05	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3	N	-0-			44
06	8670 X	8608	-0-	-62	-0-	8608	3	N	-0-			44
07	8959 X	8742	-0-	-217	-0-	8742	3	N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245071		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 3		N	-0-	159
03	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944 3		N	-0-	159
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4740 3	61 9	N	55 180 1	34
05	4991 X	4824	-0-	-167	-0-	4824 3		N	-0-	34
06	4830 X	4535	-0-	-295	-0-	4535 3		N	-0-	34
07	4991 X	4750	-0-	-241	-0-	4750 3		N	-0-	34

DUNCAN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245072		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598		
02	2552 X	1370	-0-	-1182	-0-	428 1	942 2	N	-0-	-0-
03	2356 X	379	-0-	-1977	-0-	379 1		N	-0-	-0-
04	2280 X	670	-0-	-1610	-0-	330 1	340 2	N	-0-	-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	464 1	1449 2	N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 1		N	-0-	-0-
*07	3100 N	3350	-0-	250	250	499 1	2851 2	N	-0-	-0-

CONTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245085		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230		
02	4408 X	4195	-0-	-213	-0-	4195 2		N	-0-	-0-
03	4712 X	4366	-0-	-346	-0-	4366 2		N	-0-	-0-
04	4560 X	3821	-0-	-739	-0-	3821 2		N	-0-	-0-
05	4619 X	4605	-0-	-14	-0-	4605 2		N	-0-	-0-
06	4470 X	4193	-0-	-277	-0-	4193 2		N	-0-	-0-
07	4495 X	4462	-0-	-33	-0-	4462 2		N	-0-	-0-

PEGGY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 245089		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POYNOR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 245091		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655		
02	4524 X	4205	-0-	-319	-0-	4205 2		N	-0-	-0-
03	4836 X	4815	-0-	-21	-0-	4815 2		N	-0-	-0-
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-	-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715 2		N	-0-	-0-
06	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	4600 2		N	-0-	-0-
07	4898 X	4705	-0-	-193	-0-	4705 2		N	-0-	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245137		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078		
02	6815 X	6412	-0-	-403	-0-	67 1	6345 2	N	-0-	-0-
03	7378 X	6698	-0-	-680	-0-	68 1	6630 2	N	-0-	-0-
04	7140 X	6427	-0-	-713	-0-	70 1	6357 2	N	-0-	-0-
05	7378 X	6888	-0-	-490	-0-	64 1	6824 2	N	-0-	-0-
06	6750 X	4289	-0-	-2461	-0-	66 1	4223 2	N	-0-	-0-
*07	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	69 1	7193 2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245219		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084		
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		N	-0-	-0-
03	5859 X	4519	-0-	-1340	-0-	4519 2		N	-0-	-0-
04	5670 X	4922	-0-	-748	-0-	4922 2		N	-0-	-0-
05	5859 X	5173	-0-	-686	-0-	5173 2		N	-0-	-0-
06	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 2		N	-0-	-0-
07	5456 X	5258	-0-	-198	-0-	5258 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7040 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4727 X	3898	-0-	-829	-0-	3898	2	N	-0-		-0-
03		5053 X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2	N	-0-		-0-
04		4830 X	4153	-0-	-677	-0-	4153	2	N	-0-		-0-
05		4774 X	4295	-0-	-479	-0-	4295	2	N	-0-		-0-
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2	N	-0-		-0-
*07		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	N	-0-		-0-

JACK UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF. 7972 - 12042	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCANTILE "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	245243	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7749 - 9775	
02		12441 X	10757	-0-	-1684	-0-	10757	2	N	-0-		-0-
03		13950 X	11897	-0-	-2053	-0-	66	1 11831 2	N	-0-		-0-
04		13500 X	13169	-0-	-331	-0-	13169	2	N	-0-		-0-
05		13950 X	12484	-0-	-1466	-0-	6	1 12478 2	N	-0-		-0-
06		12390 X	11041	-0-	-1349	-0-	3	1 11038 2	N	-0-		-0-
07		13609 X	12023	-0-	-1586	-0-	12023	2	N	-0-		-0-

TRWD II UNIT		WELL #:		I 2H	RRCID ->	245298	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6568	PERF. 7015 - 10473	
02		10672 X	8883	-0-	-1789	-0-	8883	2	N	-0-		-0-
03		11532 X	10676	-0-	-856	-0-	10676	2	N	-0-		-0-
04		11160 X	10784	-0-	-376	-0-	10784	2	N	-0-		-0-
05		11532 X	5492	-0-	-6040	-0-	5492	2	N	-0-		-0-
06		10440 X	2425	-0-	-8015	-0-	2425	2	N	-0-		-0-
07		11129 X	3645	-0-	-7484	-0-	3645	2	N	-0-		-0-

CARTER B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	245303	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7450 - 11890	
02		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13667	2	N	-0-		-0-
03		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	13986	2	N	-0-		-0-
04		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2	N	-0-		-0-
05		13578 X	12754	-0-	-824	-0-	12754	2	N	-0-		-0-
06		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13859	2	N	-0-		-0-
*07		14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2	N	-0-		-0-

NORTH STAR		WELL #:		B 3H	RRCID ->	245348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 7273 - 10148	
02		6583 X	4069	-0-	-2514	-0-	4069	3	N	-0-		-0-
03		5332 X	4529	-0-	-803	-0-	4529	3	N	-0-		-0-
04		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3	N	-0-		-0-
05		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3	N	-0-		-0-
06		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3	N	-0-		-0-
07		6541 X	5776	-0-	-765	-0-	5776	3	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		L 8H	RRCID ->	245392	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6889	PERF. 7197 - 9282	
02		6583 X	6310	-0-	-273	-0-	6310	2	N	-0-		-0-
03		7502 X	6689	-0-	-813	-0-	6689	2	N	-0-		-0-
04		7350 X	6057	-0-	-1293	-0-	6057	2	N	-0-		-0-
05		7595 X	6535	-0-	-1060	-0-	6535	2	N	-0-		-0-
06		7350 X	6157	-0-	-1193	-0-	6157	2	N	-0-		-0-
07		6758 X	6321	-0-	-437	-0-	6321	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NORTH STAR		WELL #: B 5H		RRCID -> 245394		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	8033 X	6850	-0-	-1183	-0-	6850	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8029 X	7395	-0-	-634	-0-	7395	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7770 X	7365	-0-	-405	-0-	7365	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7502 X	7017	-0-	-485	-0-	7017	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7626 X	7211	-0-	-415	-0-	7211	3	N	-0-	-0-	-0-

NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID -> 245416		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822			
02	10179 X	8777	-0-	-1402	-0-	8777	3	N	-0-	-0-	-0-
03	10633 X	9779	-0-	-854	-0-	9779	3	N	-0-	-0-	-0-
04	10290 X	9620	-0-	-670	-0-	9620	3	N	-0-	-0-	-0-
05	9920 X	9304	-0-	-616	-0-	9304	3	N	-0-	-0-	-0-
06	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3	N	-0-	-0-	-0-

EULESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245417		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166			
02	9251 X	8600	-0-	-651	-0-	8600	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9889 X	8754	-0-	-1135	-0-	8754	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9570 X	8288	-0-	-1282	-0-	8288	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9207 X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8910 X	8582	-0-	-328	-0-	8582	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9207 X	8582	-0-	-625	-0-	8582	2	N	-0-	-0-	-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245419		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950			
02	6786 X	5857	-0-	-929	-0-	5857	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7068 X	4971	-0-	-2097	-0-	4971	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	4791	-0-	-1959	-0-	4791	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6479 X	5112	-0-	-1367	-0-	5112	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6060 X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6262 X	5434	-0-	-828	-0-	5434	2	N	-0-	-0-	-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245503		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952			
02	8468 X	7904	-0-	-564	-0-	7904	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8804 X	8168	-0-	-636	-0-	8168	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8190 X	7769	-0-	-421	-0-	7769	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8463 X	7956	-0-	-507	-0-	7956	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8190 X	7775	-0-	-415	-0-	7775	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	7903	-0-	-560	-0-	7903	2	N	-0-	-0-	-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 245512		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885			
02	7192 X	5764	-0-	-1428	-0-	45	1	5719	2	N	-0-
03	7378 X	6151	-0-	-1227	-0-	68	1	6083	2	N	-0-
04	6630 X	5960	-0-	-670	-0-	39	1	5921	2	N	-0-
05	6169 X	5542	-0-	-627	-0-	53	1	5489	2	N	-0-
06	5970 X	5874	-0-	-96	-0-	44	1	5830	2	N	-0-
07	6169 X	4811	-0-	-1358	-0-	80	1	4731	2	N	-0-

WATERS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245685		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MANNING TRWD D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246092		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7629 - 10069					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6670 X	1898	-0-	-4772	-0-	23	1	1875	2	N	-0-				-0-
03	7068 X	1826	-0-	-5242	-0-	26	1	1800	2	N	-0-				-0-
04	6750 X	1759	-0-	-4991	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
05	6820 X	3009	-0-	-3811	-0-	3009	2			N	-0-				-0-
06	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-				-0-
*07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-				-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246094		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7129 - 8937					
02	6670 X	6540	-0-	-130	-0-	6540	2			N	-0-				-0-
03	7130 X	6895	-0-	-235	-0-	6895	2			N	-0-				-0-
04	6900 X	6621	-0-	-279	-0-	6621	2			N	-0-				-0-
05	7130 X	6721	-0-	-409	-0-	6721	2			N	-0-				-0-
06	6840 X	6438	-0-	-402	-0-	6438	2			N	-0-				-0-
07	7006 X	6459	-0-	-547	-0-	6459	2			N	-0-				-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 246134		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8333 - 10348					
02	4147 X	3233	-0-	-914	-0-	243	1	2990	2	N	-0-				-0-
03	3286 X	979	-0-	-2307	-0-	221	1	758	2	N	-0-				-0-
04	3180 X	3105	-0-	-75	-0-	234	1	2871	2	N	-0-				-0-
05	3441 X	976	-0-	-2465	-0-	106	1	870	2	N	-0-				-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 246148		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7976 - 9920					
02	2610 X	2436	-0-	-174	-0-	231	1	2205	2	N	-0-				-0-
03	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	216	1	2713	2	N	-0-				-0-
04	4560 X	1621	-0-	-2939	-0-	178	1	1443	2	N	-0-				-0-
05	4712 X	2443	-0-	-2269	-0-	138	1	2305	2	N	-0-				-0-
06	3810 X	1847	-0-	-1963	-0-	306	1	1541	2	N	-0-				-0-
07	2914 X	2710	-0-	-204	-0-	155	1	2555	2	N	-0-				-0-

KASAL		WELL #: 6H		RRCID -> 246270		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 8313 - 9837					
02	3799 X	3360	-0-	-439	-0-	3360	2			N	-0-				-0-
03	3968 X	3596	-0-	-372	-0-	3596	2			N	-0-				-0-
04	3840 X	3535	-0-	-305	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
05	3968 X	3584	-0-	-384	-0-	3584	2			N	-0-				-0-
06	3660 X	3435	-0-	-225	-0-	3435	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-				-0-

SAU UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246415		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7945 - 10080					
02	4205 X	2457	-0-	-1748	-0-	183	1	2274	2	N	-0-				-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	202	1	3311	2	N	-0-				-0-
04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	197	1	2951	2	N	-0-				-0-
05	3162 X	3135	-0-	-27	-0-	216	1	2919	2	N	-0-				-0-
06	3390 X	2993	-0-	-397	-0-	183	1	2810	2	N	-0-				-0-
07	3503 X	1708	-0-	-1795	-0-	258	1	1450	2	N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 12H		RRCID -> 246432		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6989		PERF. 7368 - 9368					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246481	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8211 - 11293
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	256	1	4889	2	N	-0-	-0-
03	5363 X	3854	-0-	-1509	-0-	275	1	3579	2	N	-0-	-0-
04	5490 X	4440	-0-	-1050	-0-	290	1	4150	2	N	-0-	-0-
05	5673 X	5387	-0-	-286	-0-	285	1	5102	2	N	-0-	-0-
06	5490 X	4767	-0-	-723	-0-	255	1	4512	2	N	-0-	-0-
07	5487 X	3514	-0-	-1973	-0-	280	1	3234	2	N	-0-	-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		3H	RRCID ->	246487	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6794	PERF.	7203 - 9588
02	6061 X	3578	-0-	-2483	-0-	128	1	3450	2	N	-0-	-0-
03	6479 X	3396	-0-	-3083	-0-	172	1	3224	2	N	-0-	-0-
04	6270 X	3020	-0-	-3250	-0-	113	1	2907	2	N	-0-	-0-
05	5270 X	3233	-0-	-2037	-0-	162	1	3071	2	N	-0-	-0-
06	4380 X	3562	-0-	-818	-0-	113	1	3449	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	2915	-0-	-898	-0-	137	1	2778	2	N	-0-	-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7115 - 10399
02	8062 X	7752	-0-	-310	-0-	7752	2			N	-0-	-0-
03	8618 X	8128	-0-	-490	-0-	8128	2			N	-0-	-0-
04	8340 X	7869	-0-	-471	-0-	7869	2			N	-0-	-0-
05	8618 X	7770	-0-	-848	-0-	7770	2			N	-0-	-0-
06	8340 X	7474	-0-	-866	-0-	7474	2			N	-0-	-0-
07	8277 X	7743	-0-	-534	-0-	7743	2			N	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246902	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7360 - 8916
02	3799 X	1112	-0-	-2687	-0-	214	1	898	2	N	-0-	-0-
03	4061 X	2936	-0-	-1125	-0-	199	1	2737	2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2076	-0-	-1164	-0-	227	1	1849	2	N	-0-	-0-
05	2728 X	2226	-0-	-502	-0-	261	1	1965	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	233	1	2503	2	N	-0-	-0-
07	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	262	1	2682	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		I 7H	RRCID ->	247018	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	7326 - 10482
02	3886 X	2800	-0-	-1086	-0-	2800	2			N	-0-	-0-
03	4154 X	2988	-0-	-1166	-0-	2988	2			N	-0-	-0-
04	3900 X	2157	-0-	-1743	-0-	2157	2			N	-0-	-0-
05	3689 X	2123	-0-	-1566	-0-	2123	2			N	-0-	-0-
06	3330 X	2888	-0-	-442	-0-	2888	2			N	-0-	-0-
*07	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 4H	RRCID ->	247619	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6974 - 8623
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-	1
05	3100 N	3159	-0-	59	59	3148	2	11	9	Y	10	4
06	3000 N	3544	-0-	544	603	3542	2	2	9	Y	2	6
*07	3100 N	2738	-0-	-362	241	2738	2			Y	-0-	3

WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 6H	RRCID ->	247766	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	7160 - 8743
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3708	2	7	9	Y	6	6
03	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4614	2	4	9	Y	4	3
04	3270 X	2844	-0-	-426	-0-	2844	2			Y	-0-	3
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4441	2	13	9	Y	12	4
06	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	4346	2	3	9	Y	3	7
07	4619 X	4331	-0-	-288	-0-	4331	2			Y	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		7917 X	4240	-0-	-3677	-0-	160	1	4080	2	N	-0-
03		7657 X	5678	-0-	-1979	-0-	139	1	5539	2	N	-0-
04		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	117	1	5950	2	N	-0-
05		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	120	1	5565	2	N	-0-
06		5490 X	5380	-0-	-110	-0-	103	1	5277	2	N	-0-
*07		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	61	1	7164	2	N	-0-
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851												
*08		4836 X	4650	-0-	-186	-0-	709	1	3921	2	Y	77
							20	9				
*09		4560 X	4479	-0-	-81	-0-	707	1	3770	2	Y	79
							2	9				
*10		4650 X	4558	-0-	-92	-0-	713	1	3845	2	Y	79
*11		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	698	1	3727	2	Y	60
							88	9				
*12		4650 X	4588	-0-	-62	-0-	715	1	3830	2	Y	99
							43	9				
*01		4650 X	4492	-0-	-158	-0-	698	1	3780	2	Y	112
							14	9				
*02		4350 X	4167	-0-	-183	-0-	647	1	3487	2	Y	142
							33	9				
*03		4650 X	4555	-0-	-95	-0-	707	1	3820	2	Y	65
							28	9				
*04		4500 X	4350	-0-	-150	-0-	688	1	3633	2	Y	91
							29	9				
05		4588 X	4488	-0-	-100	-0-	726	1	3749	2	Y	103
							13	9				
06		4410 X	4319	-0-	-91	-0-	690	1	3608	2	Y	13
							21	9				
07		4557 X	4479	-0-	-78	-0-	717	1	3730	2	Y	42
							32	9				
PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745												
02		1595 N	1017	-0-	-578	-0-	1017	2			N	165
03		1147 N	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	165
04		1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	165
05		1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	165
06		1140 N	819	-0-	-321	-0-	819	2			N	165
07		1581 N	968	-0-	-613	-0-	968	2			N	165
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172												
02		3161 X	2935	-0-	-226	-0-	2935	2			N	-0-
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-
04		3240 X	3159	-0-	-81	-0-	3159	2			N	-0-
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-
06		3270 X	3075	-0-	-195	-0-	3075	2			N	-0-
07		3379 X	3319	-0-	-60	-0-	3319	2			N	-0-
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816												
02		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-
03		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-
04		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-
05		8742 X	7400	-0-	-1342	-0-	7400	2			N	-0-
06		8640 X	7833	-0-	-807	-0-	7833	2			N	-0-
07		8928 X	7720	-0-	-1208	-0-	7720	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	248157	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8235 - 10675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7163 X	6730	-0-	-433	-0-	6730	2		N	-0-			-0-
03	7657 X	6033	-0-	-1624	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
04	7410 X	6778	-0-	-632	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
05	7409 X	6739	-0-	-670	-0-	6739	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	6155	-0-	-895	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
07	7192 X	6864	-0-	-328	-0-	6864	2		N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248251	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7162 - 9602	
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248353	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7162 - 8718	
02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6414	-0-	-468	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	6219	-0-	-441	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	6285	-0-	-814	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
06	6870 X	5825	-0-	-1045	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
07	7099 X	5965	-0-	-1134	-0-	5965	2		N	-0-			-0-

FULLER FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248554	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8962 - 11948	
02	4901 X	4896	-0-	-5	-0-	73	1	4823	2	N	-0-		-0-
03	5239 X	4532	-0-	-707	-0-	79	1	4453	2	N	-0-		-0-
04	4950 X	4824	-0-	-126	-0-	81	1	4743	2	N	-0-		-0-
05	5239 X	4366	-0-	-873	-0-	96	1	4270	2	N	-0-		-0-
06	5070 X	4073	-0-	-997	-0-	88	1	3985	2	N	-0-		-0-
07	5239 X	4248	-0-	-991	-0-	81	1	4167	2	N	-0-		-0-

RODEO GUSHER		WELL #:		1H	RRCID ->	248627	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7876 - 9216	
02	3915 X	3020	-0-	-895	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3151	-0-	-1034	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	2931	-0-	-1119	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2		N	-0-			-0-

HARRISON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248705	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	7316 - 8892	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248948	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7752 - 11440	
02	6989 X	6908	-0-	-81	-0-	502	1	6406	2	N	-0-		-0-
03	7471 X	7339	-0-	-132	-0-	551	1	6788	2	N	-0-		-0-
04	7230 X	6950	-0-	-280	-0-	6950	2		N	-0-			-0-
05	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-			-0-
*07	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PROFESSOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248949	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 7975	- 9611			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	2610 X	2513	-0-	-97	-0-	14 1	2499 2	N	-0-	-0-	
03	3100 X	2566	-0-	-534	-0-	49 1	2517 2	N	-0-	-0-	
04	3000 X	2469	-0-	-531	-0-	67 1	2402 2	N	-0-	-0-	
05	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	25 1	2348 2	N	-0-	-0-	
06	2940 X	2005	-0-	-935	-0-	23 1	1982 2	N	-0-	-0-	
07	2697 X	2095	-0-	-602	-0-	24 1	2071 2	N	-0-	-0-	

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248951	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 7629	PERF. 8014	- 10149			
02	6699 X	5426	-0-	-1273	-0-	116 1	5310 2	N	-0-	-0-	
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	33 1	7246 2	N	-0-	-0-	
04	6930 X	5229	-0-	-1701	-0-	121 1	5108 2	N	-0-	-0-	
05	7037 X	6447	-0-	-590	-0-	72 1	6375 2	N	-0-	-0-	
06	7050 X	6675	-0-	-375	-0-	43 1	6632 2	N	-0-	-0-	
07	7285 X	5788	-0-	-1497	-0-	80 1	5708 2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: J 5H		RRCID -> 248952	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 7036	PERF. 7446	- 10542			
02	4611 X	3964	-0-	-647	-0-	186 1	3778 2	N	-0-	-0-	
03	4929 X	4175	-0-	-754	-0-	206 1	3969 2	N	-0-	-0-	
04	4770 X	602	-0-	-4168	-0-	36 1	566 2	N	-0-	-0-	
05	4247 X	4032	-0-	-215	-0-	232 1	3800 2	N	-0-	-0-	
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	216 1	3978 2	N	-0-	-0-	
07	4247 X	4162	-0-	-85	-0-	169 1	3993 2	N	-0-	-0-	

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 248953	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 8096	- 10646			
02	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801 2		N	-0-	-0-	
03	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2		N	-0-	-0-	
04	5940 X	4756	-0-	-1184	-0-	4756 2		N	-0-	-0-	
05	6200 X	5075	-0-	-1125	-0-	5075 2		N	-0-	-0-	
06	6330 X	5846	-0-	-484	-0-	5846 2		N	-0-	-0-	
07	6541 X	6128	-0-	-413	-0-	6128 2		N	-0-	-0-	

HBB HW UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 248954	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 7637	- 10003			
02	6989 X	6533	-0-	-456	-0-	6533 2		N	-0-	-0-	
03	7378 X	6911	-0-	-467	-0-	6911 2		N	-0-	-0-	
04	6810 X	6014	-0-	-796	-0-	6014 2		N	-0-	-0-	
05	7037 X	5527	-0-	-1510	-0-	5527 2		N	-0-	-0-	
06	6810 X	5992	-0-	-818	-0-	5992 2		N	-0-	-0-	
07	6975 X	5864	-0-	-1111	-0-	5864 2		N	-0-	-0-	

MARTI		WELL #: 2H		RRCID -> 248955	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 6451	PERF. 6922	- 9018			
02	4205 X	4112	-0-	-93	-0-	4112 2		N	-0-	-0-	
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-	-0-	
04	4200 X	3737	-0-	-463	-0-	3737 2		N	-0-	-0-	
05	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3774 2		N	-0-	-0-	
06	4260 X	3723	-0-	-537	-0-	3723 2		N	-0-	-0-	
07	4402 X	3705	-0-	-697	-0-	3705 2		N	-0-	-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 248956	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8127	- 10713			
02	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2		N	-0-	-0-	
03	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2		N	-0-	-0-	
04	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960 2		N	-0-	-0-	
05	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 2		N	-0-	-0-	
06	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2		N	-0-	-0-	
*07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID ->	248958	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7376 - 9782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6061 X	4961	-0-	-1100	-0-	86	1	4875	2	N	-0-	-0-
03	6479 X	4746	-0-	-1733	-0-	92	1	4654	2	N	-0-	-0-
04	6270 X	4203	-0-	-2067	-0-	65	1	4138	2	N	-0-	-0-
05	6479 X	4328	-0-	-2151	-0-	99	1	4229	2	N	-0-	-0-
06	5820 X	4584	-0-	-1236	-0-	71	1	4513	2	N	-0-	-0-
07	5301 X	5069	-0-	-232	-0-	70	1	4999	2	N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID ->	248959	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7152 - 9938		
02	3422 X	3211	-0-	-211	-0-	3211	2			N	-0-	-0-
03	3689 X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			N	-0-	-0-
04	3570 X	3199	-0-	-371	-0-	3199	2			N	-0-	-0-
05	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2			N	-0-	-0-
06	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3229	2			N	-0-	-0-
07	3627 X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-	-0-

QUINCY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248960	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 8214 - 11130		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	248962	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7783 - 9793		
02	6032 X	5491	-0-	-541	-0-	5491	2			N	-0-	-0-
03	6448 X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			N	-0-	-0-
04	6060 X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			N	-0-	-0-
05	6231 X	5381	-0-	-850	-0-	5381	2			N	-0-	-0-
06	6030 X	5601	-0-	-429	-0-	5601	2			N	-0-	-0-
07	5859 X	5670	-0-	-189	-0-	5670	2			N	-0-	-0-

MCKEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248964	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7920 - 9078		
02	2958 X	2946	-0-	-12	-0-	229	1	2717	2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2690	-0-	-472	-0-	232	1	2458	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	246	-0-	-2754	-0-	59	1	187	2	N	-0-	-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	-0-
07	3162 X	49	-0-	-3113	-0-	49	2			N	-0-	-0-

RUDD ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	248965	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 8786 - 10444		
02	4814 X	1875	-0-	-2939	-0-	1875	2			N	-0-	199
03	4960 X	178	-0-	-4782	-0-	178	2			N	-0-	199
04	4800 X	1633	-0-	-3167	-0-	1626	2	7	9	N	6	205
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-	141
06	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5022	2	4	9	N	4	145
*07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4729	2	9	9	N	8	153

INDIAN CREEK		WELL #: M 9H		RRCID ->	248967	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7230 - 8628		
02	4843 X	4361	-0-	-482	-0-	4361	2			N	-0-	-0-
03	5177 X	4640	-0-	-537	-0-	4640	2			N	-0-	-0-
04	5010 X	4566	-0-	-444	-0-	4566	2			N	-0-	-0-
05	5053 X	4350	-0-	-703	-0-	4350	2			N	-0-	-0-
06	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2			N	-0-	-0-
07	4712 X	4698	-0-	-14	-0-	4698	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248969		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7801 - 11013	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6061 X	5738	-0-	-323	-0-	5738 2		N	-0-		-0-
03	6479 X	6241	-0-	-238	-0-	6241 2		N	-0-		-0-
04	6150 X	5540	-0-	-610	-0-	5540 2		N	-0-		-0-
05	6355 X	5690	-0-	-665	-0-	5690 2		N	-0-		-0-
06	6030 X	5521	-0-	-509	-0-	5521 2		N	-0-		-0-
07	6231 X	5465	-0-	-766	-0-	5465 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 11H		RRCID -> 248970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 7235 - 11213	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248971		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 7013 - 8931	
02	4408 X	3049	-0-	-1359	-0-	225 1	2824 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	3813	-0-	-899	-0-	223 1	3590 2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3879	-0-	-111	-0-	241 1	3638 2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3731	-0-	-392	-0-	246 1	3485 2	N	-0-		-0-
06	3690 X	3145	-0-	-545	-0-	234 1	2911 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	3636	-0-	-363	-0-	247 1	3389 2	N	-0-		-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 248972		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7565		PERF. 7901 - 9845	
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	231 1	3767 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	4202	-0-	-45	-0-	249 1	3953 2	N	-0-		-0-
04	3960 X	1988	-0-	-1972	-0-	301 1	1687 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	3997	-0-	-281	-0-	410 1	3587 2	N	-0-		-0-
06	4140 X	3879	-0-	-261	-0-	355 1	3524 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	2675	-0-	-1603	-0-	371 1	2304 2	N	-0-		-0-

SALUSKY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 248973		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7866 - 8019	
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	244 1	3940 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	305 1	3601 2	N	-0-		-0-
04	1800 X	479	-0-	-1321	-0-	94 1	385 2	N	-0-		-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-		-0-
07	1860 X	886	-0-	-974	-0-	169 1	717 2	N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 3H		RRCID -> 248974		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 4971		PERF. 5713 - 9049	
02	2755 X	1842	-0-	-913	-0-	211 1	1612 3	Y	17		67
						19 9					
03	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	286 1	2029 3	Y	-0-		67
04	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	290 1	1828 3	Y	23	62 1	28
						25 9					
05	2201 X	1587	-0-	-614	-0-	304 1	1283 3	Y	-0-		28
*06	2250 X	716	-0-	-1534	-0-	359 1	357 3	Y	-0-		28
07	2325 X	923	-0-	-1402	-0-	291 1	632 3	Y	-0-		28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HYLES		WELL #: 2H		RRCID -> 248975		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	4205 X	3909	-0-	-296	-0-	3908	2	1 9	Y	1	52
03	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	4017	2		Y	-0-	52
04	4230 X	3961	-0-	-269	-0-	3943	2	18 9	Y	16	68
05	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	4067	2		Y	-0-	68
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4123	2	14 9	Y	13	17
07	4185 X	4179	-0-	-6	-0-	4170	2	9 9	Y	8	25

INDIAN CREEK		WELL #: A 5H		RRCID -> 248976		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855		
02	1914 X	349	-0-	-1565	-0-	349	1		N	-0-	-0-
03	3658 X	381	-0-	-3277	-0-	381	1		N	-0-	-0-
04	3540 X	344	-0-	-3196	-0-	344	1		N	-0-	-0-
05	3658 X	379	-0-	-3279	-0-	379	1		N	-0-	-0-
06	1620 X	350	-0-	-1270	-0-	350	1		N	-0-	-0-
07	372 X	343	-0-	-29	-0-	343	1		N	-0-	-0-

WARREN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248977		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709		
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2		N	-0-	-0-
03	5022 X	4954	-0-	-68	-0-	4954	2		N	-0-	-0-
04	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2		N	-0-	-0-
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2		N	-0-	-0-
06	4860 X	4775	-0-	-85	-0-	4775	2		N	-0-	-0-
07	5022 X	4640	-0-	-382	-0-	4640	2		N	-0-	-0-

PROFESSOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248978		COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851		
02	5249 X	4155	-0-	-1094	-0-	23	1	4132 2	N	-0-	-0-
03	5518 X	4555	-0-	-963	-0-	22	1	4533 2	N	-0-	-0-
04	5340 X	4600	-0-	-740	-0-	76	1	4524 2	N	-0-	-0-
05	5518 X	4639	-0-	-879	-0-	110	1	4529 2	N	-0-	-0-
06	5340 X	4704	-0-	-636	-0-	99	1	4605 2	N	-0-	-0-
*07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	104	1	4721 2	N	-0-	-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248979		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899		
02	4959 X	4041	-0-	-918	-0-	4041	2		N	-0-	-0-
03	5053 X	4930	-0-	-123	-0-	4930	2		N	-0-	-0-
04	4890 X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2		N	-0-	-0-
05	5053 X	4537	-0-	-516	-0-	4537	2		N	-0-	-0-
06	4890 X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2		N	-0-	-0-
07	4929 X	4924	-0-	-5	-0-	4924	2		N	-0-	-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 249010		COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074		
02	7656 X	6675	-0-	-981	-0-	6675	2		N	-0-	-0-
03	8153 X	7347	-0-	-806	-0-	7347	2		N	-0-	-0-
04	7710 X	5220	-0-	-2490	-0-	5220	2		N	-0-	-0-
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-	-0-
06	7590 X	7420	-0-	-170	-0-	7420	2		N	-0-	-0-
*07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2		N	-0-	-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249011		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660		
02	5104 X	4280	-0-	-824	-0-	158	1	4122 2	N	-0-	-0-
03	5518 X	4185	-0-	-1333	-0-	169	1	4016 2	N	-0-	-0-
04	5340 X	4217	-0-	-1123	-0-	193	1	4024 2	N	-0-	-0-
05	5518 X	4798	-0-	-720	-0-	186	1	4612 2	N	-0-	-0-
06	4980 X	4804	-0-	-176	-0-	70	1	4734 2	N	-0-	-0-
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	110	1	4818 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

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

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2020

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

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

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

02	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
03	23568 X	23568	-0-	-0-	-0-	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
04	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
05	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
06	19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	-0-	19770	2			N	-0-					-0-
*07	19593 X	19593	-0-	-0-	-0-	-0-	19593	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

02	3393 X	3264	-0-	-129	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					112
03	3627 X	3608	-0-	-19	-0-	-0-	3498	2	110	9	N	100					212
04	3450 X	3331	-0-	-119	-0-	-0-	3317	2	14	9	N	13	182	1			43
05	3565 X	3432	-0-	-133	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					43
06	3480 X	3465	-0-	-15	-0-	-0-	3329	2	136	9	N	124					167
07	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	-0-	3445	2	43	9	N	39	181	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
INDIAN CREEK		WELL #:	C 9H	RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF. 7527 - 9687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-		-0-	
03	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2	N	-0-		-0-	
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-		-0-	
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		-0-	
06	3390 X	2364	-0-	-1026	-0-	2364	2	N	-0-		-0-	
07	3503 X	2370	-0-	-1133	-0-	2370	2	N	-0-		-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #:	C 4H	RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 8216 - 10326		
02	10063 X	9369	-0-	-694	-0-	9369	2	N	-0-		-0-	
03	10633 X	10157	-0-	-476	-0-	10157	2	N	-0-		-0-	
04	10080 X	9685	-0-	-395	-0-	9685	2	N	-0-		-0-	
05	10323 X	9305	-0-	-1018	-0-	9305	2	N	-0-		-0-	
06	9990 X	9167	-0-	-823	-0-	9167	2	N	-0-		-0-	
07	10168 X	9569	-0-	-599	-0-	9569	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:	C 7H	RRCID ->	249724	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 7274 - 9772		
02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2	N	-0-		-0-	
03	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2	N	-0-		-0-	
04	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2	N	-0-		-0-	
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2	N	-0-		-0-	
06	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2	N	-0-		-0-	
*07	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2	N	-0-		-0-	

STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	249725	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 8333 - 12047		
02	9425 X	9424	-0-	-1	-0-	9424	2	N	-0-		-0-	
03	10075 X	9875	-0-	-200	-0-	9875	2	N	-0-		-0-	
04	9750 X	9376	-0-	-374	-0-	9376	2	N	-0-		-0-	
05	10075 X	9481	-0-	-594	-0-	9481	2	N	-0-		-0-	
06	9750 X	8998	-0-	-752	-0-	8998	2	N	-0-		-0-	
07	10075 X	9471	-0-	-604	-0-	9471	2	N	-0-		-0-	

SANSOM PARK UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	249726	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7346 - 10884		
02	11774 X	10890	-0-	-884	-0-	10890	2	N	-0-		-0-	
03	12834 X	12054	-0-	-780	-0-	12054	2	N	-0-		-0-	
04	12420 X	11228	-0-	-1192	-0-	11228	2	N	-0-		-0-	
05	12834 X	11609	-0-	-1225	-0-	11609	2	N	-0-		-0-	
06	12090 X	11158	-0-	-932	-0-	11158	2	N	-0-		-0-	
07	12059 X	11323	-0-	-736	-0-	11323	2	N	-0-		-0-	

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #:	B 1H	RRCID ->	249727	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 7993 - 11500		
02	6960 X	5280	-0-	-1680	-0-	5280	2	N	-0-		-0-	
03	7223 X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2	N	-0-		-0-	
04	6990 X	6878	-0-	-112	-0-	6878	2	N	-0-		-0-	
05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2	N	-0-		-0-	
06	6180 X	5892	-0-	-288	-0-	5892	2	N	-0-		-0-	
07	7099 X	6593	-0-	-506	-0-	6593	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:	F 8H	RRCID ->	249728	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7390 - 9820		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: C 11H		RRCID ->	249776	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7294 - 9848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	181	1	5973	2	N	-0-	-0-
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	162	1	6168	2	N	-0-	-0-
04	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	154	1	5593	2	N	-0-	-0-
05	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	162	1	6833	2	N	-0-	-0-
06	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	75	1	7503	2	N	-0-	-0-
*07	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-	-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	249777	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	10020 - 11804	
02	2842 X	2605	-0-	-237	-0-	2605	2			N	-0-	-0-
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	2702	2			N	-0-	-0-
04	3000 X	2468	-0-	-532	-0-	2468	2			N	-0-	-0-
05	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2			N	-0-	-0-
06	2880 X	2250	-0-	-630	-0-	1	1	2249	2	N	-0-	-0-
07	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			N	-0-	-0-

MOLAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	8381 - 10696	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KL COLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249779	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8093 - 11029	
02	4321 X	4224	-0-	-97	-0-	162	1	4062	2	N	-0-	-0-
03	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	191	1	4276	2	N	-0-	-0-
04	5010 X	3074	-0-	-1936	-0-	260	1	2814	2	N	-0-	-0-
05	5177 X	2769	-0-	-2408	-0-	238	1	2531	2	N	-0-	-0-
06	5010 X	2676	-0-	-2334	-0-	239	1	2437	2	N	-0-	-0-
07	4526 X	2533	-0-	-1993	-0-	247	1	2286	2	N	-0-	-0-

SALUSKY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	249780	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7816 - 10285	
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4678	2	N	-0-	-0-
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	167	1	5577	2	N	-0-	-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1	4034	2	N	-0-	-0-
05	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	316	1	4259	2	N	-0-	-0-
06	3930 X	3219	-0-	-711	-0-	395	1	2824	2	N	-0-	-0-
07	4061 X	2466	-0-	-1595	-0-	389	1	2077	2	N	-0-	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	249781	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7973 - 10339	
02	8642 X	7905	-0-	-737	-0-	7905	2			N	-0-	-0-
03	9238 X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-	-0-
04	8730 X	7944	-0-	-786	-0-	7944	2			N	-0-	-0-
05	8804 X	4537	-0-	-4267	-0-	49	1	4488	2	N	-0-	-0-
06	8520 X	1203	-0-	-7317	-0-	200	1	1003	2	N	-0-	-0-
07	8463 X	5732	-0-	-2731	-0-	98	1	5634	2	N	-0-	-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	249816	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7443 - 9361	
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-	-0-
03	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			N	-0-	-0-
04	3570 X	3194	-0-	-376	-0-	3194	2			N	-0-	-0-
05	3689 X	3164	-0-	-525	-0-	3164	2			N	-0-	-0-
06	3570 X	2913	-0-	-657	-0-	2913	2			N	-0-	-0-
07	3689 X	2816	-0-	-873	-0-	2816	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TXI		WELL #: A 2H		RRCID -> 249818		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3331	-0-	-323	-0-	3331 2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	3415 2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3193	-0-	-557	-0-	3193 2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	3358 2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	3339 2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3357	-0-	-208	-0-	3357 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249819		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732				
02	4582	X	3557	-0-	-1025	-0-	3557 2	N	-0-			32
03	4898	X	3709	-0-	-1189	-0-	3709 2	N	-0-			32
04	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3596 2	N	-0-			32
05	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	3687 2	N	-0-			32
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2	N	-0-			32
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	N	-0-			32

TXU EML UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 249820		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466				
02	2871	X	585	-0-	-2286	-0-	585 2	N	-0-			-0-
03	3069	X	521	-0-	-2548	-0-	521 2	N	-0-			-0-
04	720	X	604	-0-	-116	-0-	604 2	N	-0-			-0-
05	806	X	509	-0-	-297	-0-	509 2	N	-0-			-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
07	620	X	433	-0-	-187	-0-	433 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 249821		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573				
02	7859	X	7004	-0-	-855	-0-	7004 2	N	-0-			33
03	8401	X	6648	-0-	-1753	-0-	6648 2	N	-0-			33
04	8130	X	6475	-0-	-1655	-0-	6475 2	N	-0-			33
05	7967	X	6590	-0-	-1377	-0-	6590 2	N	-0-			33
06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	6633 2	N	-0-			33
07	7502	X	6395	-0-	-1107	-0-	6395 2	N	-0-			33

TRWD B UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 249855		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872				
02	8932	X	7741	-0-	-1191	-0-	7741 2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7666	-0-	-1603	-0-	7666 2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7375	-0-	-1595	-0-	7375 2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8040	-0-	-1229	-0-	8040 2	N	-0-			-0-
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121 2	N	-0-			-0-
07	8277	X	8218	-0-	-59	-0-	8218 2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 249857		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897				
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	7 1	10436 2	N	-0-		-0-
03	10540	X	9827	-0-	-713	-0-	9827 2	N	-0-			-0-
04	10200	X	9365	-0-	-835	-0-	9365 2	N	-0-			-0-
05	11160	X	9543	-0-	-1617	-0-	9543 2	N	-0-			-0-
06	10800	X	9430	-0-	-1370	-0-	9430 2	N	-0-			-0-
07	11160	X	9388	-0-	-1772	-0-	9388 2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 249858		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332				
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2	N	-0-			-0-
03	8556	X	8242	-0-	-314	-0-	8242 2	N	-0-			-0-
04	8670	X	7526	-0-	-1144	-0-	7526 2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8037	-0-	-922	-0-	8037 2	N	-0-			-0-
06	8670	X	5634	-0-	-3036	-0-	5634 2	N	-0-			-0-
07	8959	X	6786	-0-	-2173	-0-	6786 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 2H		RRCID ->	249867	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7241 - 8719				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 2H		RRCID ->	249884	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 7315 - 10190				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
WALSH RANCH WEST UNIT I		WELL #: 3H		RRCID ->	249896	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 7300 - 9458				
02	5568 X	4663	-0-	-905	-0-	4654	2	9	9	Y	8	4	1	8
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	5011	2	4	9	Y	4	8	1	4
04	5550 X	5166	-0-	-384	-0-	5166	2			Y	-0-			4
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5078	2	14	9	Y	13	12	1	5
06	4860 X	4739	-0-	-121	-0-	4737	2	2	9	Y	2			7
07	5332 X	3741	-0-	-1591	-0-	3741	2			Y	-0-	4	1	3
CARTER NE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	249907	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 7316 - 9682				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HYLES		WELL #: 3H		RRCID ->	249908	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6980 - 8990				
02	3944 X	3674	-0-	-270	-0-	3673	2	1	9	Y	1			50
03	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3487	2			Y	-0-			50
04	4020 X	3565	-0-	-455	-0-	3548	2	17	9	Y	15			65
05	4092 X	3598	-0-	-494	-0-	3598	2			Y	-0-			65
06	3870 X	3784	-0-	-86	-0-	3772	2	12	9	Y	11	60	1	16
*07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3971	2	9	9	Y	8			24
JAKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	249918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 9039 - 11199				
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			N	-0-					-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-					-0-
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
CARTER		WELL #: B 12H		RRCID ->	249937	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7133 - 9461				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	101 1	4886 2	N	-0-		-0-
03		5146 X	5010	-0-	-136	-0-	107 1	4903 2	N	-0-		-0-
04		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	88 1	5507 2	N	-0-		-0-
05		5332 X	4335	-0-	-997	-0-	69 1	4266 2	N	-0-		-0-
06		5160 X	4265	-0-	-895	-0-	86 1	4179 2	N	-0-		-0-
07		5487 X	4289	-0-	-1198	-0-	96 1	4193 2	N	-0-		-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955												
02		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262 2		N	-0-		-0-
03		8432 X	8113	-0-	-319	-0-	8113 2		N	-0-		-0-
04		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200 2		N	-0-		-0-
05		8835 X	8495	-0-	-340	-0-	8495 2		N	-0-		-0-
06		8550 X	7721	-0-	-829	-0-	7721 2		N	-0-		-0-
*07		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879 2		N	-0-		-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902												
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	26 1	8436 2	N	-0-		-0-
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	267 1	3578 2	N	-0-		-0-
04		390 X	147	-0-	-243	-0-	147 1		N	-0-		-0-
05		403 X	164	-0-	-239	-0-	164 1		N	-0-		-0-
06		390 X	342	-0-	-48	-0-	342 1		N	-0-		-0-
07		403 X	369	-0-	-34	-0-	369 1		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079												
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1859 2	3 9	Y	3	2 1	3
03		2387 X	1780	-0-	-607	-0-	1779 2	1 9	Y	1	3 1	1
04		2310 X	2230	-0-	-80	-0-	2230 2		Y	-0-		1
05		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2415 2	7 9	Y	6	5 1	2
06		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2305 2	1 9	Y	1		3
*07		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		Y	-0-	2 1	1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673												
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5523 2	9 9	Y	8	4 1	8
03		5704 X	5386	-0-	-318	-0-	5380 2	6 9	Y	5	9 1	4
04		5670 X	4661	-0-	-1009	-0-	4661 2		Y	-0-		4
05		5921 X	5031	-0-	-890	-0-	5016 2	15 9	Y	14	13 1	5
06		5730 X	4988	-0-	-742	-0-	4986 2	2 9	Y	2		7
07		5921 X	5046	-0-	-875	-0-	5046 2		Y	-0-	4 1	3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932												
02		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 2		N	-0-		36
03		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6495 2	229 9	N	208	188 1	56
04		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2		N	-0-		56
05		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		N	-0-		56
06		6510 X	6013	-0-	-497	-0-	6013 2		N	-0-		56
07		6727 X	6211	-0-	-516	-0-	6211 2		N	-0-		56

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789												
02		8091 X	4812	-0-	-3279	-0-	6 1	4806 2	N	-0-		-0-
03		8649 X	5284	-0-	-3365	-0-	11 1	5273 2	N	-0-		-0-
04		8190 X	6146	-0-	-2044	-0-	6146 2		N	-0-		-0-
05		8463 X	8218	-0-	-245	-0-	2 1	8216 2	N	-0-		-0-
06		8100 X	7612	-0-	-488	-0-	1 1	7611 2	N	-0-		-0-
*07		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DAMRON, SHARON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249960	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8172 -	9522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	3654 X	3431	-0-	-223	-0-	3431	2		N	-0-		-0-	
03	3906 X	3718	-0-	-188	-0-	3718	2		N	-0-		-0-	
04	3780 X	3468	-0-	-312	-0-	3468	2		N	-0-		-0-	
05	3844 X	3118	-0-	-726	-0-	3118	2		N	-0-		-0-	
06	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2		N	-0-		-0-	
07	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2		N	-0-		-0-	

WEST LAKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	250142	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	8064 -	9250
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WALSH RANCH WEST G UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250177	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7238 -	9193
02	8787 X	479	-0-	-8308	-0-	478	2	1 9	Y	1	3 1		4
03	8773 X	332	-0-	-8441	-0-	332	2		Y	-0-	3 1		1
04	8490 X	6313	-0-	-2177	-0-	6313	2		Y	-0-			1
05	7285 X	6157	-0-	-1128	-0-	6139	2	18 9	Y	16	12 1		5
06	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7548	2	4 9	Y	4			9
*07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2		Y	-0-	5 1		4

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		H 2H	RRCID ->	250506	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6708 -	8232
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		H 9H	RRCID ->	250508	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7385 -	9486
02	6525 X	5501	-0-	-1024	-0-	5501	2		N	-0-			-0-
03	6975 X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
04	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		N	-0-			-0-
06	6630 X	5832	-0-	-798	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6763	-0-	-88	-0-	6763	2		N	-0-			-0-

ICI LEJ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250510	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7710 -	9845
02	464 X	57	-0-	-407	-0-	57	1		N	-0-			-0-
03	496 X	198	-0-	-298	-0-	198	1		N	-0-			-0-
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	376	1	4730 2	N	-0-			-0-
05	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	398	1	6626 2	N	-0-			-0-
06	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	369	1	9496 2	N	-0-			-0-
*07	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	371	1	10615 2	N	-0-			-0-

EULESS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250515	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8273 -	10617
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	51	1	5065 2	N	-0-			-0-
03	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	77	1	5407 2	N	-0-			-0-
04	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	53	1	4748 2	N	-0-			-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4915 2	N	-0-			-0-
06	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	109	1	4524 2	N	-0-			-0-
07	4743 X	3365	-0-	-1378	-0-	113	1	3252 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250519	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6870 - 9351		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:		I 9H	RRCID ->	250522	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7260 - 10016		
02	6960 X	4785	-0-	-2175	-0-	4785	2		N	-0-		-0-	
03	7564 X	5078	-0-	-2486	-0-	5078	2		N	-0-		-0-	
04	7320 X	7001	-0-	-319	-0-	7001	2		N	-0-		-0-	
05	7564 X	7025	-0-	-539	-0-	7025	2		N	-0-		-0-	
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2		N	-0-		-0-	
*07	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2		N	-0-		-0-	

OLE GIESER UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	250538	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8390 - 11126		
02	7743 X	7136	-0-	-607	-0-	7136	2		N	-0-		-0-	
03	8029 X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2		N	-0-		-0-	
04	7770 X	7156	-0-	-614	-0-	7156	2		N	-0-		-0-	
05	8029 X	7705	-0-	-324	-0-	7705	2		N	-0-		-0-	
06	7770 X	7588	-0-	-182	-0-	7588	2		N	-0-		-0-	
*07	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2		N	-0-		-0-	

BASPED UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	250541	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8184 - 11751		
02	3741 X	1915	-0-	-1826	-0-	374	1	1541	2	N	-0-	-0-	
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	447	1	4838	2	N	-0-	-0-	
04	3870 X	1079	-0-	-2791	-0-	94	1	985	2	N	-0-	-0-	
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	3870 X	524	-0-	-3346	-0-	302	1	222	2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	2487	-0-	-1512	-0-	461	1	2026	2	N	-0-	-0-	

TXU EML UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	250545	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 7029 - 10127		
02	6699 X	5964	-0-	-735	-0-	5964	2		N	-0-		-0-	
03	8153 X	6880	-0-	-1273	-0-	6880	2		N	-0-		-0-	
04	7890 X	6356	-0-	-1534	-0-	6356	2		N	-0-		-0-	
05	8153 X	6541	-0-	-1612	-0-	6541	2		N	-0-		-0-	
06	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2		N	-0-		-0-	
*07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-		-0-	

TXU TRWD S UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	250627	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 7214 - 12982		
02	20039 X	18988	-0-	-1051	-0-	18988	2		N	-0-		-0-	
03	21421 X	18965	-0-	-2456	-0-	18965	2		N	-0-		-0-	
04	19590 X	6473	-0-	-13117	-0-	6473	2		N	-0-		-0-	
05	20305 X	1024	-0-	-19281	-0-	1024	2		N	-0-		-0-	
06	19650 X	3576	-0-	-16074	-0-	3576	2		N	-0-		-0-	
07	20305 X	14313	-0-	-5992	-0-	14313	2		N	-0-		-0-	

BISD		WELL #:		B 4H	RRCID ->	250629	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7709 - 9554		
02	4930 X	4700	-0-	-230	-0-	4700	2		N	-0-		-0-	
03	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-		-0-	
04	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-		-0-	
05	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		N	-0-		-0-	
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2		N	-0-		-0-	
*07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FINKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250632	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	9185 - 11211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-				N	-0-	-0-	
03		1488 X	119	-0-	-1369	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
04		1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2		N	-0-	-0-	
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	-0-	
06		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-	
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	-0-	

GAFFORD UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	250636	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8331 - 10467	
02		5742 X	5406	-0-	-336	-0-	5406	2		N	-0-	-0-	
03		6138 X	5736	-0-	-402	-0-	5736	2		N	-0-	-0-	
04		5940 X	5249	-0-	-691	-0-	5249	2		N	-0-	-0-	
05		6045 X	4631	-0-	-1414	-0-	4631	2		N	-0-	-0-	
06		5850 X	4781	-0-	-1069	-0-	4781	2		N	-0-	-0-	
07		5766 X	5169	-0-	-597	-0-	5169	2		N	-0-	-0-	

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID ->	250638	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8670 - 10430	
02		3596 X	1797	-0-	-1799	-0-	300	1	1497	2	N	-0-	
03		4309 X	3732	-0-	-577	-0-	366	1	3366	2	N	-0-	
04		4170 X	2531	-0-	-1639	-0-	332	1	2199	2	N	-0-	
05		4309 X	1449	-0-	-2860	-0-	282	1	1167	2	N	-0-	
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	

MARYS CREEK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250642	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6811 - 8821	
02		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	296	1	4944	3	N	-0-	
03		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	337	1	5600	3	N	-0-	
04		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	346	1	5120	3	N	-0-	
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	361	1	5259	3	N	-0-	
06		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	3	N	-0-	
*07		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	350	1	5224	3	N	-0-	

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250644	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	7279 - 9897	
02		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-	-0-	
03		7130 X	6926	-0-	-204	-0-	6926	2		N	-0-	-0-	
04		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2		N	-0-	-0-	
05		7254 X	7127	-0-	-127	-0-	7127	2		N	-0-	-0-	
06		7020 X	6501	-0-	-519	-0-	6501	2		N	-0-	-0-	
07		7254 X	6699	-0-	-555	-0-	6699	2		N	-0-	-0-	

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250645	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7373 - 9423	
02		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-	-0-	
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-	-0-	
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	20	1	3633	2	N	-0-	
05		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-	-0-	
06		3960 X	3544	-0-	-416	-0-	1	1	3543	2	N	-0-	
07		3999 X	3576	-0-	-423	-0-	3576	2		N	-0-	-0-	

JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250653	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7881 - 9465	
02		812 N	480	-0-	-332	-0-	480	1		N	-0-	-0-	
03		899 N	406	-0-	-493	-0-	406	1		N	-0-	-0-	
04		930 N	440	-0-	-490	-0-	440	1		N	-0-	-0-	
05		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	1		N	-0-	-0-	
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	426	1	1209	2	N	-0-	
*07		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	413	1	2445	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250656		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8489 - 10874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7975 X	7519	-0-	-456	-0-	99 1	7420 2	N	-0-			-0-
03	8525 X	6350	-0-	-2175	-0-	116 1	6234 2	N	-0-			-0-
04	8250 X	2921	-0-	-5329	-0-	167 1	2754 2	N	-0-			-0-
05	8339 X	4601	-0-	-3738	-0-	245 1	4356 2	N	-0-			-0-
06	8070 X	1724	-0-	-6346	-0-	234 1	1490 2	N	-0-			-0-
07	8029 X	2429	-0-	-5600	-0-	273 1	2156 2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250657		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8943 - 11169		
02	3480 X	2679	-0-	-801	-0-	190 1	2489 2	N	-0-			-0-
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	185 1	5811 2	N	-0-			-0-
04	3360 X	972	-0-	-2388	-0-	227 1	745 2	N	-0-			-0-
05	3472 X	1589	-0-	-1883	-0-	261 1	1328 2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5399	-0-	-391	-0-	189 1	5210 2	N	-0-			-0-
07	5983 X	4342	-0-	-1641	-0-	168 1	4174 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID -> 250670		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7578 - 11170		
02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448 2		N	-0-			-0-
03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518 2		N	-0-			-0-
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 2		N	-0-			-0-
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491 2		N	-0-			-0-
06	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910 2		N	-0-			-0-
*07	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116 2		N	-0-			-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID -> 250671		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 7128 - 9200		
02	4727 X	4499	-0-	-228	-0-	4465 2	34 9	Y	31	30 1		18
03	5115 X	5006	-0-	-109	-0-	4962 2	44 9	Y	40	46 1		12
04	4950 X	4721	-0-	-229	-0-	4703 2	18 9	Y	16	16 1		12
05	5115 X	4766	-0-	-349	-0-	4719 2	47 9	Y	43	45 1		10
06	4920 X	4488	-0-	-432	-0-	4462 2	26 9	Y	24	27 1		7
07	4991 X	4610	-0-	-381	-0-	4592 2	18 9	Y	16	14 1		9

INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID -> 250673		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 7360 - 10538		
02	5307 X	3948	-0-	-1359	-0-	3948 2		N	-0-			-0-
03	7068 X	6624	-0-	-444	-0-	6624 2		N	-0-			-0-
04	6840 X	5623	-0-	-1217	-0-	5623 2		N	-0-			-0-
05	7068 X	6677	-0-	-391	-0-	6677 2		N	-0-			-0-
06	6420 X	2851	-0-	-3569	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
07	6634 X	4624	-0-	-2010	-0-	4624 2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250675		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8282 - 10418		
02	7975 X	7496	-0-	-479	-0-	7496 2		N	-0-			-0-
03	8525 X	8065	-0-	-460	-0-	8065 2		N	-0-			-0-
04	8250 X	6988	-0-	-1262	-0-	6988 2		N	-0-			-0-
05	8370 X	7816	-0-	-554	-0-	7816 2		N	-0-			-0-
06	7980 X	6194	-0-	-1786	-0-	6194 2		N	-0-			-0-
07	8060 X	6557	-0-	-1503	-0-	6557 2		N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: L 2H		RRCID -> 250677		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5101		PERF. 7758 - 9141		
02	3132 X	2034	-0-	-1098	-0-	326 1	1708 3	N	-0-			15
03	2573 X	1929	-0-	-644	-0-	355 1	1574 3	N	-0-			15
04	2130 X	1405	-0-	-725	-0-	364 1	1041 3	N	-0-			15
05	2201 X	1829	-0-	-372	-0-	400 1	1429 3	N	-0-			15
06	2130 X	22	-0-	-2108	-0-	5 1	17 3	N	-0-			15
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-			-0-
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
*07	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-			-0-

SIDDBONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499														
02	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-			-0-
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-			-0-
*07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288														
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	616	1	1334	3	Y	-0-			86
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	666	1	1417	3	Y	97			183
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	605	1	1524	3	Y	78	184	1	77
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	723	1	1403	3	Y	-0-			77
06	2130 X	1782	-0-	-348	-0-	743	1	1039	3	Y	-0-			77
07	2294 X	1784	-0-	-510	-0-	1069	1	715	3	Y	-0-			77

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420														
02	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	182	1	9303	2	N	-0-			-0-
03	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	183	1	10515	2	N	-0-			-0-
04	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	157	1	8905	2	N	-0-			-0-
05	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	187	1	10111	2	N	-0-			-0-
06	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	174	1	9710	2	N	-0-			-0-
*07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	180	1	9472	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501														
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
03	6324 X	6279	-0-	-45	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
04	6120 X	6054	-0-	-66	-0-	6054	2			N	-0-			-0-
05	6510 X	6362	-0-	-148	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
06	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
07	6510 X	6410	-0-	-100	-0-	6410	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795														
02	5713 X	4820	-0-	-893	-0-	4820	2			N	-0-			-0-
03	6014 X	5965	-0-	-49	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
04	5820 X	4594	-0-	-1226	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
05	6014 X	4639	-0-	-1375	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	4688	-0-	-1072	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5697	-0-	-255	-0-	5697	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 6934 - 7991						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 7149 - 8911						
02	2784 X	1755	-0-	-1029	-0-	1752	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2232 X	1679	-0-	-553	-0-	1678	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2040 X	1318	-0-	-722	-0-	1318	2			Y	-0-					1
05	1891 X	1746	-0-	-145	-0-	1740	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					2
*07	3100 N	4707	-0-	1607	-0-	1607	2			Y	-0-	1	1			1

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7325 - 10561						
02	3915 X	3436	-0-	-479	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
*07	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7866 - 9650						
02	5771 X	4960	-0-	-811	-0-	14	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6169 X	5734	-0-	-435	-0-	49	1	5685	2	N	-0-					-0-
04	5970 X	4584	-0-	-1386	-0-	35	1	4549	2	N	-0-					-0-
05	5859 X	4991	-0-	-868	-0-	41	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	5291	-0-	-259	-0-	33	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	5381	-0-	-354	-0-	36	1	5345	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8142 - 9545						
02	3654 X	2577	-0-	-1077	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3012	-0-	-1390	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3848	-0-	-352	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4042	-0-	-143	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

TRWD II		WELL #: I 1H		RRCID -> 251376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6896 - 8282						
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	5423	-0-	-1567	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	3163	-0-	-4060	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	6990 X	2107	-0-	-4883	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	7223 X	1503	-0-	-5720	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 251392		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 8257 - 9676						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3799 X	3419	-0-	-380	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
03		3937 X	3604	-0-	-333	-0-	3604 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3458	-0-	-202	-0-	3458 2		N	-0-		-0-
05		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	3598 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
07		3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3607 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555												
02		1943 X	1716	-0-	-227	-0-	1713 2	3 9	Y	3	2 1	3
03		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1727 2	1 9	Y	1	3 1	1
04		1830 X	1286	-0-	-544	-0-	1286 2		Y	-0-		1
05		1891 X	1401	-0-	-490	-0-	1398 2	3 9	Y	3	3 1	1
06		1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1307 2	1 9	Y	1		2
*07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-	1 1	1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371												
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	307 1	2441 2	N	-0-		-0-
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	343 1	2495 2	N	-0-		-0-
04		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	323 1	3258 2	N	-0-		-0-
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	344 1	2869 2	N	-0-		-0-
06		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	323 1	2572 2	N	-0-		-0-
*07		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	240 1	2763 2	N	-0-		-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807												
02		9773 X	9467	-0-	-306	-0-	9467 2		N	-0-		-0-
03		10447 X	9936	-0-	-511	-0-	9936 2		N	-0-		-0-
04		9810 X	9192	-0-	-618	-0-	9192 2		N	-0-		-0-
05		10106 X	9655	-0-	-451	-0-	9655 2		N	-0-		-0-
06		9780 X	9286	-0-	-494	-0-	9286 2		N	-0-		-0-
07		10106 X	9471	-0-	-635	-0-	9471 2		N	-0-		-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575												
02		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
03		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-		-0-
04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		-0-
05		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
06		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
*07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048												
02		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	239 1	4935 2	Y	6	6 8	50
							7 9					
03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	239 1	5226 2	Y	-0-		50
04		5280 X	4602	-0-	-678	-0-	236 1	4366 2	Y	-0-		50
05		5549 X	1647	-0-	-3902	-0-	307 1	1338 2	Y	2	2 8	50
							2 9					
06		5370 X	1023	-0-	-4347	-0-	301 1	722 2	Y	-0-		50
07		5549 X	1003	-0-	-4546	-0-	342 1	661 2	Y	-0-		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 2H		RRCID -> 251521		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	644	-0-	-168	-0-	643 2	1 9	Y	1
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-
05	3100 N	3406	-0-	306	306	3397 2	9 9	Y	3
06	3000 N	2799	-0-	-201	105	2798 2	1 9	Y	4
*07	2999 N	2894	-0-	-105	-0-	2894 2		Y	2

N SID RICHARDSON		WELL #: F 1H		RRCID -> 251522		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639	
02	7134 X	4597	-0-	-2537	-0-	219 1	4378 2	N	-0-
*03	7626 X	3547	-0-	-4079	-0-	381 1	3166 2	N	-0-
*04	7380 X	4822	-0-	-2558	-0-	465 1	4357 2	N	-0-
*05	6727 X	4739	-0-	-1988	-0-	462 1	4277 2	N	-0-
*06	6840 X	4060	-0-	-2780	-0-	423 1	3637 2	N	-0-
*07	7626 X	3512	-0-	-4114	-0-	438 1	3074 2	N	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 251523		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574	
02	3219 X	3154	-0-	-65	-0-	3129 2	25 9	Y	12
03	3441 X	2364	-0-	-1077	-0-	2343 2	21 9	Y	6
04	3810 X	2246	-0-	-1564	-0-	2238 2	8 9	Y	5
05	3937 X	3030	-0-	-907	-0-	2998 2	32 9	Y	8
06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4117 2	24 9	Y	6
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3545 2	13 9	Y	7

SDA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251526		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676	
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	230 1	5782 2	N	-0-
03	4123 X	2951	-0-	-1172	-0-	299 1	2652 2	N	-0-
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-
05	6417 X	44	-0-	-6373	-0-	44 1		N	-0-
06	6210 X	219	-0-	-5991	-0-	219 1		N	-0-
07	6417 X	1844	-0-	-4573	-0-	243 1	1601 2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 10H		RRCID -> 251529		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795	
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-
03	620 X	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-
04	600 X	262	-0-	-338	-0-	262 2		N	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251628		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155	
02	12470 X	11495	-0-	-975	-0-	11495 2		N	-0-
03	13330 X	12115	-0-	-1215	-0-	12115 2		N	-0-
04	12360 X	11298	-0-	-1062	-0-	11298 2		N	-0-
05	12772 X	11938	-0-	-834	-0-	11938 2		N	-0-
06	11880 X	11324	-0-	-556	-0-	11324 2		N	-0-
07	12276 X	11740	-0-	-536	-0-	11740 2		N	-0-

YMCA		WELL #: B 3H		RRCID -> 251630		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853	
02	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417 2		N	-0-
03	8122 X	7524	-0-	-598	-0-	7524 2		N	-0-
04	7860 X	7063	-0-	-797	-0-	7063 2		N	-0-
05	8122 X	7301	-0-	-821	-0-	7301 2		N	-0-
06	7830 X	7064	-0-	-766	-0-	7064 2		N	-0-
07	7936 X	7178	-0-	-758	-0-	7178 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
JOHNSON RANCH		WELL #: F 6H		RRCID -> 251653		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	5307 X	3761	-0-	-1546	-0-	90 1	34	42 1	8
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	37 9	7		15
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	74 1			15
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	8 9			15
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	68 1			15
07	4774 X	4720	-0-	-54	-0-	63 1			15
						69 1			15
						58 1			15

ENGLER		WELL #: 2H		RRCID -> 251654		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927	
02	2552 N	2069	-0-	-483	-0-	2069 2	N	-0-	-0-
03	2635 N	2369	-0-	-266	-0-	2369 2	N	-0-	-0-
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-	-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 2	N	-0-	-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-	-0-
07	2790 N	2621	-0-	-169	-0-	2621 2	N	-0-	-0-

KASAL		WELL #: 2H		RRCID -> 251679		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190	
02	6757 X	6466	-0-	-291	-0-	6466 2	N	-0-	-0-
03	7223 X	6915	-0-	-308	-0-	6915 2	N	-0-	-0-
04	6990 X	6740	-0-	-250	-0-	6740 2	N	-0-	-0-
05	7099 X	7082	-0-	-17	-0-	7082 2	N	-0-	-0-
06	6780 X	6283	-0-	-497	-0-	6283 2	N	-0-	-0-
*07	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 2	N	-0-	-0-

KNAPP B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251919		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498	
02	2958 X	1351	-0-	-1607	-0-	167 1	1184 2	N	-0-
03	3534 X	2312	-0-	-1222	-0-	193 1	2119 2	N	-0-
04	3420 X	2767	-0-	-653	-0-	131 1	2636 2	N	-0-
05	3534 X	2734	-0-	-800	-0-	107 1	2627 2	N	-0-
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	105 1	2900 2	N	-0-
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	108 1	3088 2	N	-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 251920		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623	
02	5858 X	5677	-0-	-181	-0-	5677 2	N	-0-	-0-
03	6448 X	6175	-0-	-273	-0-	6175 2	N	-0-	-0-
04	6240 X	5633	-0-	-607	-0-	5633 2	N	-0-	-0-
05	6448 X	5467	-0-	-981	-0-	5467 2	N	-0-	-0-
06	5970 X	5365	-0-	-605	-0-	5365 2	N	-0-	-0-
07	6169 X	5135	-0-	-1034	-0-	5135 2	N	-0-	-0-

TARRAGON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251921		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527	
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	367 1	10638 2	N	-0-
03	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	359 1	11505 2	N	-0-
04	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	346 1	9591 2	N	-0-
05	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	375 1	9348 2	N	-0-
06	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	353 1	9848 2	N	-0-
*07	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	359 1	10597 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4698 X	688	-0-	-4010	-0-	688 2		N	-0-			-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	11 1	5258 2	N	-0-			-0-
04	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260 2		N	-0-			-0-
05	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068 2		N	-0-			-0-
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648 2		N	-0-			-0-
07	5735 X	4979	-0-	-756	-0-	4979 2		N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

02	8062 X	5289	-0-	-2773	-0-	46 1	5243 2	Y	-0-			11
03	8122 X	5160	-0-	-2962	-0-	73 1	5035 2	Y	47	10 1		48
04	5070 X	4866	-0-	-204	-0-	52 9	4782 2	Y	-0-			48
05	5642 X	5093	-0-	-549	-0-	84 1	5025 2	Y	-0-			48
06	5460 X	4853	-0-	-607	-0-	68 1	4789 2	Y	-0-			48
07	5642 X	4785	-0-	-857	-0-	64 1	4717 2	Y	-0-			48

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

02	7656 X	5472	-0-	-2184	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
03	7657 X	4984	-0-	-2673	-0-	4893 2		N	-0-			-0-
04	6930 X	4893	-0-	-2037	-0-	4893 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	5403	-0-	-1758	-0-	5403 2		N	-0-			-0-
06	5820 X	4712	-0-	-1108	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5314	-0-	-545	-0-	5314 2		N	-0-			-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

02	5046 X	4212	-0-	-834	-0-	4201 2	11 9	Y	10			20
03	4867 X	4477	-0-	-390	-0-	4467 2	10 9	Y	9			29
04	4710 X	4253	-0-	-457	-0-	4252 2	1 9	Y	1			30
05	4867 X	4400	-0-	-467	-0-	4387 2	13 9	Y	12			42
06	4440 X	4298	-0-	-142	-0-	4298 2		Y	-0-			42
07	4495 X	4437	-0-	-58	-0-	4437 2		Y	-0-			42

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

02	1711 X	295	-0-	-1416	-0-	276 1	19 9	Y	17			67
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-961		Y	-0-			67
04	930 X	29	-0-	-901	-0-	4 1	25 9	Y	23	62 1		28
05	961 X	59	-0-	-902	-0-	59 1		Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			28

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

02	6728 X	6065	-0-	-663	-0-	257 1	5808 2	N	-0-			-0-
03	7533 X	6780	-0-	-753	-0-	278 1	6502 2	N	-0-			-0-
04	7290 X	6184	-0-	-1106	-0-	281 1	5903 2	N	-0-			-0-
05	7533 X	3040	-0-	-4493	-0-	126 1	2914 2	N	-0-			-0-
06	6570 X	9	-0-	-6561	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-	-6789		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936												COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 6351 - 10067	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
02		4234 X	3654	-0-	-580	-0-	337 1	3316 2		N	1	1	8	53			
							1 9										
03		4526 X	2732	-0-	-1794	-0-	401 1	2331 2		N	-0-			53			
04		4020 X	908	-0-	-3112	-0-	82 1	712 2		N	104	126	1	31			
							114 9										
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				N	-0-			31			
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			31			
07		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			31			

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949												COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8170 - 11006	
02		7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	14 1	7042 2		N	-0-			-0-			
03		7099 X	4917	-0-	-2182	-0-	20 1	4897 2		N	-0-			-0-			
04		6870 X	3391	-0-	-3479	-0-	86 1	3305 2		N	-0-			-0-			
05		7099 X	231	-0-	-6868	-0-	231 1			N	-0-			-0-			
06		6870 X	152	-0-	-6718	-0-	152 1			N	-0-			-0-			
07		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-			-0-			

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951												COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7024 - 8738	
02		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2			N	-0-			-0-			
03		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300 2			N	-0-			-0-			
04		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407 2			N	-0-			-0-			
05		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216 2			N	-0-			-0-			
06		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2			N	-0-			-0-			
*07		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7327 2			N	-0-			-0-			

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954												COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7020 - 12998	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	2066	-0-	2066	2066	2066 2			N	-0-			-0-			

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960												COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8364 - 11634	
02		5220 X	4937	-0-	-283	-0-	4937 2			N	-0-			-0-			
03		5580 X	5297	-0-	-283	-0-	5297 2			N	-0-			-0-			
04		5400 X	4927	-0-	-473	-0-	4927 2			N	-0-			-0-			
05		5518 X	5227	-0-	-291	-0-	5227 2			N	-0-			-0-			
06		5130 X	4985	-0-	-145	-0-	4985 2			N	-0-			-0-			
07		5301 X	4998	-0-	-303	-0-	4998 2			N	-0-			-0-			

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961												COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7324 - 10218	
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	138 1	4321 2		N	-0-			-0-			
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	152 1	5187 2		N	-0-			-0-			
04		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	165 1	4722 2		N	-0-			-0-			
05		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	190 1	4792 2		N	-0-			-0-			
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	137 1	3301 2		N	-0-			-0-			
*07		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	142 1	4283 2		N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-		8643 2	N	-0-		-0-
03		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-		9122 2	N	-0-		-0-
04		8550 X	7512	-0-	-1038	-0-		7512 2	N	-0-		-0-
05		8835 X	7381	-0-	-1454	-0-		7381 2	N	-0-		-0-
06		8550 X	7391	-0-	-1159	-0-		7391 2	N	-0-		-0-
07		8835 X	7658	-0-	-1177	-0-		7658 2	N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031												
02		13688 X	13285	-0-	-403	-0-		13285 2	N	-0-		-0-
03		14632 X	13888	-0-	-744	-0-		13888 2	N	-0-		-0-
04		14160 X	7586	-0-	-6574	-0-		7586 2	N	-0-		-0-
05		14570 X	10677	-0-	-3893	-0-		10677 2	N	-0-		-0-
06		14100 X	13221	-0-	-879	-0-		13221 2	N	-0-		-0-
07		14198 X	12740	-0-	-1458	-0-		12740 2	N	-0-		-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053												
02		7308 X	5505	-0-	-1803	-0-		58 1 5447 2	N	-0-		-0-
03		6789 X	3712	-0-	-3077	-0-		108 1 3604 2	N	-0-		-0-
04		6000 X	4324	-0-	-1676	-0-		108 1 4216 2	N	-0-		-0-
05		6200 X	4656	-0-	-1544	-0-		144 1 4512 2	N	-0-		-0-
06		5790 X	4480	-0-	-1310	-0-		152 1 4328 2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5056	-0-	-834	-0-		137 1 4919 2	N	-0-		-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860												
02		6583 X	6286	-0-	-297	-0-		6286 2	N	-0-		-0-
03		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-		7042 2	N	-0-		-0-
04		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-		6680 2	N	-0-		-0-
05		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-		6988 2	N	-0-		-0-
06		6810 X	6466	-0-	-344	-0-		6466 2	N	-0-		-0-
07		7037 X	6538	-0-	-499	-0-		6538 2	N	-0-		-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806												
02		4379 X	3918	-0-	-461	-0-		3918 2	N	-0-		-0-
03		4526 X	4105	-0-	-421	-0-		4105 2	N	-0-		-0-
04		4260 X	2859	-0-	-1401	-0-		2859 2	N	-0-		-0-
05		4247 X	4238	-0-	-9	-0-		4238 2	N	-0-		-0-
06		4110 X	3566	-0-	-544	-0-		3566 2	N	-0-		-0-
07		4185 X	3010	-0-	-1175	-0-		3010 2	N	-0-		-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659												
02		6438 X	5760	-0-	-678	-0-		60 1 5700 2	N	-0-		-0-
03		6634 X	6049	-0-	-585	-0-		65 1 5984 2	N	-0-		-0-
04		6150 X	5559	-0-	-591	-0-		88 1 5471 2	N	-0-		-0-
05		6355 X	5232	-0-	-1123	-0-		110 1 5122 2	N	-0-		-0-
06		5970 X	5158	-0-	-812	-0-		101 1 5057 2	N	-0-		-0-
07		6169 X	5546	-0-	-623	-0-		101 1 5445 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3103 X	3007	-0-	-96	-0-	470	1	2530	2	N	6	160	1			117
03	3317 X	3183	-0-	-134	-0-	497	1	2686	2	Y	-0-					117
04	3210 X	2989	-0-	-221	-0-	476	1	2512	2	Y	1					118
05	3286 X	3109	-0-	-177	-0-	504	1	2605	2	Y	-0-					118
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	491	1	2570	2	Y	-0-					118
07	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	500	1	2600	2	Y	6					124

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

02	4292 X	4177	-0-	-115	-0-	654	1	3522	2	N	1	187	1			74
03	4588 X	4366	-0-	-222	-0-	677	1	3655	2	Y	31					105
04	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	723	1	3819	2	Y	18					123
05	4464 X	4423	-0-	-41	-0-	714	1	3686	2	Y	21					144
06	4320 X	4270	-0-	-50	-0-	684	1	3575	2	Y	10					154
07	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	709	1	3691	2	Y	7					161

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2793	-0-	-657	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	1483	-0-	-2082	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

02	5365 X	4061	-0-	-1304	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
03	5735 X	4430	-0-	-1305	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5192	-0-	-268	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
*07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

02	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
03	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
04	6060 X	6023	-0-	-37	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6231	-0-	-31	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5832	-0-	-228	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
*07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

02	6989 X	5931	-0-	-1058	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	7254 X	6387	-0-	-867	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	6780 X	5977	-0-	-803	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6033	-0-	-756	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	5687	-0-	-883	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	5682	-0-	-704	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
QUARRY		WELL #: B 4H		RRCID -> 251988		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7292 - 9130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	4437	X	3906	-0-	-531	-0-	151 1	3755 2	N	N	-0-			-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	120 1	5053 2	N	N	-0-			-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	122 1	4599 2	N	N	-0-			-0-
05	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	205 1	3352 2	N	N	-0-			-0-
06	4590	X	3734	-0-	-856	-0-	329 1	3405 2	N	N	-0-			-0-
07	4743	X	3576	-0-	-1167	-0-	349 1	3227 2	N	N	-0-			-0-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 251989		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7541		PERF. 7997 - 9764				
02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	71 1	2777 2	N	N	-0-			-0-
03	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	84 1	3022 2	N	N	-0-			-0-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	76 1	2960 2	N	N	-0-			-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	90 1	3073 2	N	N	-0-			-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	73 1	3101 2	N	N	-0-			-0-
07	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	77 1	2917 2	N	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251991		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7594		PERF. 8097 - 10677				
02	8874	X	8525	-0-	-349	-0-	8525 2		N	N	-0-			-0-
03	9486	X	8639	-0-	-847	-0-	8639 2		N	N	-0-			-0-
04	9180	X	8513	-0-	-667	-0-	8513 2		N	N	-0-			-0-
05	9269	X	8864	-0-	-405	-0-	8864 2		N	N	-0-			-0-
06	8820	X	8681	-0-	-139	-0-	8681 2		N	N	-0-			-0-
07	9114	X	8869	-0-	-245	-0-	8869 2		N	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251998		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 6955 - 10373				
02	12615	X	9580	-0-	-3035	-0-	9580 2		N	N	-0-			-0-
03	13330	X	12802	-0-	-528	-0-	12802 2		N	N	-0-			-0-
04	12630	X	12323	-0-	-307	-0-	12323 2		N	N	-0-			-0-
05	12865	X	12756	-0-	-109	-0-	12756 2		N	N	-0-			-0-
06	12390	X	11905	-0-	-485	-0-	11905 2		N	N	-0-			-0-
07	12803	X	12377	-0-	-426	-0-	12377 2		N	N	-0-			-0-

BEECHWOOD		WELL #: C 2H		RRCID -> 251999		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7456		PERF. 7900 - 10200				
02	5510	X	5365	-0-	-145	-0-	5365 2		N	N	-0-			-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2		N	N	-0-			-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 2		N	N	-0-			-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2		N	N	-0-			-0-
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 2		N	N	-0-			-0-
*07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2		N	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 252025		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 7690 - 8848				
02	4118	X	3999	-0-	-119	-0-	3999 2		N	N	-0-			-0-
03	4433	X	4223	-0-	-210	-0-	4223 2		N	N	-0-			-0-
04	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	4021 2		N	N	-0-			-0-
05	4433	X	3805	-0-	-628	-0-	3805 2		N	N	-0-			-0-
06	4200	X	3654	-0-	-546	-0-	3654 2		N	N	-0-			-0-
07	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	4028 2		N	N	-0-			-0-

TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 252027		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 6988 - 10268				
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2		N	N	-0-			-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115 2		N	N	-0-			-0-
04	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194 2		N	N	-0-			-0-
05	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546 2		N	N	-0-			-0-
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934 2		N	N	-0-			-0-
*07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865 2		N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252030		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	29 1	4699 2	N	-0-	-0-
03	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011 2		N	-0-	-0-
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-	-0-
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2		N	-0-	-0-
06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2		N	-0-	-0-
*07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2		N	-0-	-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252031		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156		
02	7366 X	7244	-0-	-122	-0-	104 1	7140 2	N	-0-	-0-
03	8122 X	7614	-0-	-508	-0-	120 1	7494 2	N	-0-	-0-
04	7860 X	3467	-0-	-4393	-0-	178 1	3289 2	N	-0-	-0-
05	8122 X	7259	-0-	-863	-0-	209 1	7050 2	N	-0-	-0-
06	7500 X	5746	-0-	-1754	-0-	213 1	5533 2	N	-0-	-0-
07	7750 X	5949	-0-	-1801	-0-	231 1	5718 2	N	-0-	-0-

KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252033		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825		
02	4205 X	1540	-0-	-2665	-0-	420 1	1120 2	N	-0-	-0-
03	4247 X	1105	-0-	-3142	-0-	386 1	719 2	N	-0-	-0-
04	4110 X	1797	-0-	-2313	-0-	295 1	1502 2	N	-0-	-0-
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	414 1	3923 2	N	-0-	-0-
06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	324 1	4658 2	N	-0-	-0-
07	1860 X	320	-0-	-1540	-0-	144 1	176 2	N	-0-	-0-

KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252046		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189		
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	66 1	3180 2	N	-0-	-0-
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	88 1	3294 2	N	-0-	-0-
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	68 1	3432 2	N	-0-	-0-
05	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	74 1	3061 2	N	-0-	-0-
06	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	99 1	3095 2	N	-0-	-0-
07	3627 X	3329	-0-	-298	-0-	96 1	3233 2	N	-0-	-0-

KNAPP C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 252049		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNAPP D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252050		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNAPP F UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252051		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 252053		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7776		PERF. 8190 - 10582	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5278 X	4741	-0-	-537	-0-	4741	2	N	-0-		-0-
03	5642 X	5420	-0-	-222	-0-	5420	2	N	-0-		-0-
04	5460 X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2	N	-0-		-0-
05	5518 X	4777	-0-	-741	-0-	4777	2	N	-0-		-0-
06	5250 X	5091	-0-	-159	-0-	5091	2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4978	-0-	-447	-0-	4978	2	N	-0-		-0-

TRAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252079		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8968 - 11939	
02	9135 X	8870	-0-	-265	-0-	8870	2	N	-0-		-0-
03	9734 X	9580	-0-	-154	-0-	9580	2	N	-0-		-0-
04	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2	N	-0-		-0-
05	9486 X	9197	-0-	-289	-0-	9197	2	N	-0-		-0-
06	9270 X	8832	-0-	-438	-0-	8832	2	N	-0-		-0-
07	9579 X	9130	-0-	-449	-0-	9130	2	N	-0-		-0-

TRAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252080		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 8353 - 11289	
02	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2	N	-0-		-0-
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	N	-0-		-0-
04	5850 X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2	N	-0-		-0-
05	6231 X	5405	-0-	-826	-0-	5405	2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5696	-0-	-334	-0-	5696	2	N	-0-		-0-
07	6231 X	5852	-0-	-379	-0-	5852	2	N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 252081		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 8086 - 10478	
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2	N	-0-		-0-
03	5611 X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2	N	-0-		-0-
04	5550 X	5326	-0-	-224	-0-	5326	2	N	-0-		-0-
05	5735 X	5473	-0-	-262	-0-	5473	2	N	-0-		-0-
06	5550 X	5235	-0-	-315	-0-	5235	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	5449	-0-	-162	-0-	5449	2	N	-0-		-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252083		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 7253 - 9325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252216		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7660 - 9248	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252233		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 7137 - 10322	
02	10440 X	8735	-0-	-1705	-0-	8721	2	14 9	Y	13	8 1
03	9734 X	9339	-0-	-395	-0-	9330	2	9 9	Y	8	16 1
04	9270 X	8939	-0-	-331	-0-	8939	2		Y	-0-	7
05	9579 X	9306	-0-	-273	-0-	9280	2	26 9	Y	24	22 1
06	9120 X	8878	-0-	-242	-0-	8872	2	6 9	Y	5	14
07	9331 X	9228	-0-	-103	-0-	9228	2		Y	-0-	8 1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GERY SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252338	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	7538 PERF. 7922 - 9642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		

GAFFORD UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	252340	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	7691 PERF. 8242 - 10754		
02	7047 X	6192	-0-	-855	-0-	6192	2	N	-0-		
03	7068 X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2	N	-0-		
04	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2	N	-0-		
05	6634 X	6140	-0-	-494	-0-	6140	2	N	-0-		
06	6660 X	6215	-0-	-445	-0-	6215	2	N	-0-		
07	6882 X	6543	-0-	-339	-0-	6543	2	N	-0-		

GAFFORD UNIT		WELL #: D 1H		RRCID ->	252341	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	7779 PERF. 8267 - 10402		
02	7047 X	6233	-0-	-814	-0-	6233	2	N	-0-		
03	7285 X	6291	-0-	-994	-0-	6291	2	N	-0-		
04	6840 X	6206	-0-	-634	-0-	6206	2	N	-0-		
05	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6294	2	N	-0-		
06	6450 X	6384	-0-	-66	-0-	6384	2	N	-0-		
07	6665 X	6433	-0-	-232	-0-	6433	2	N	-0-		

INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID ->	252342	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6753 PERF. 7126 - 8970		
02	4988 X	4701	-0-	-287	-0-	4701	2	N	-0-		
03	5332 X	4859	-0-	-473	-0-	4859	2	N	-0-		
04	5160 X	4835	-0-	-325	-0-	4835	2	N	-0-		
05	5177 X	4917	-0-	-260	-0-	4917	2	N	-0-		
06	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-		
*07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-		

TRWD WC UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252343	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	6448 PERF. 6945 - 9385		
02	6409 X	3752	-0-	-2657	-0-	3752	2	N	-0-		
03	6851 X	5853	-0-	-998	-0-	5853	2	N	-0-		
04	6630 X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2	N	-0-		
05	6851 X	6081	-0-	-770	-0-	6081	2	N	-0-		
06	6630 X	5756	-0-	-874	-0-	5756	2	N	-0-		
07	6138 X	5821	-0-	-317	-0-	5821	2	N	-0-		

TRWD		WELL #: H 7H		RRCID ->	252346	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6613 PERF. 6954 - 10792		
02	9425 X	8232	-0-	-1193	-0-	8232	2	N	-0-		
03	10075 X	9381	-0-	-694	-0-	9381	2	N	-0-		
04	8790 X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2	N	-0-		
05	9083 X	8788	-0-	-295	-0-	8788	2	N	-0-		
06	9090 X	7743	-0-	-1347	-0-	7743	2	N	-0-		
*07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2	N	-0-		

RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID ->	252347	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	6826 PERF. 7331 - 10046		
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	398	1	3367	2	N	-0-
*03	3782 X	3510	-0-	-272	-0-	410	1	3100	2	N	-0-
*04	3840 X	3584	-0-	-256	-0-	305	1	3279	2	N	-0-
*05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	285	1	3848	2	N	-0-
*06	3900 X	3680	-0-	-220	-0-	280	1	3400	2	N	-0-
*07	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	335	1	3509	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252353		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7743 X	6421	-0-	-1322	-0-	6421 2		Y	-0-	13
03	7967 X	7401	-0-	-566	-0-	7400 2	1 9	Y	1	14
04	7710 X	7272	-0-	-438	-0-	7266 2	6 9	Y	5	19
05	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963 2		Y	-0-	19
06	7710 X	6142	-0-	-1568	-0-	6142 2		Y	-0-	19
07	7502 X	6558	-0-	-944	-0-	6558 2		Y	-0-	19

COLONIAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252354		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366		
02	3683 X	3407	-0-	-276	-0-	160 1	3247 2	N	-0-	-0-
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	155 1	4703 2	N	-0-	-0-
04	3810 X	3357	-0-	-453	-0-	164 1	3193 2	N	-0-	-0-
05	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	197 1	3619 2	N	-0-	-0-
06	3810 X	3799	-0-	-11	-0-	172 1	3627 2	N	-0-	-0-
*07	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	177 1	4268 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252355		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312		
02	4901 X	4464	-0-	-437	-0-	4464 2		N	-0-	-0-
03	5239 X	5204	-0-	-35	-0-	5204 2		N	-0-	-0-
04	5070 X	4624	-0-	-446	-0-	4624 2		N	-0-	-0-
05	4991 X	4616	-0-	-375	-0-	4616 2		N	-0-	-0-
06	5040 X	4716	-0-	-324	-0-	4716 2		N	-0-	-0-
07	5208 X	4611	-0-	-597	-0-	4611 2		N	-0-	-0-

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252356		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNAPP D UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252364		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KNAPP C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252366		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4611 X	4165	-0-	-446	-0-	177	1	3988	2	N	-0-			73
03	4929 X	4432	-0-	-497	-0-	239	1	4193	2	N	-0-			73
04	4500 X	4319	-0-	-181	-0-	286	1	3971	2	N	56	89	1	40
05	4619 X	2161	-0-	-2458	-0-	333	1	1828	2	N	-0-			40
06	4470 X	2608	-0-	-1862	-0-	281	1	2327	2	N	-0-			40
07	4464 X	3094	-0-	-1370	-0-	335	1	2759	2	N	-0-			40

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

02	6177 X	5595	-0-	-582	-0-	5595	2			N	-0-			-0-
03	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-
05	6231 X	4878	-0-	-1353	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
06	6330 X	4793	-0-	-1537	-0-	4793	2			N	-0-			-0-
07	6882 X	6080	-0-	-802	-0-	6080	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

02	4495 X	2826	-0-	-1669	-0-	182	1	2644	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	2780	-0-	-2025	-0-	239	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	313	1	3989	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	4062	-0-	-495	-0-	348	1	3714	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4253	-0-	-7	-0-	329	1	3924	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	2928	-0-	-1505	-0-	347	1	2581	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

02	7308 X	7045	-0-	-263	-0-	7045	2			N	-0-			-0-
03	7595 X	7511	-0-	-84	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
04	7500 X	7091	-0-	-409	-0-	7091	2			N	-0-			-0-
05	7750 X	7100	-0-	-650	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	6785	-0-	-715	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
07	7533 X	7178	-0-	-355	-0-	7178	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID -> 252392		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8402 - 9485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	145	3245	2		N	-0-			-0-
06	2834	N	2689	-0-	-145	-145	2689	2		N	-0-			-0-
*07	3100	N	3350	-0-	250	250	3350	2		N	-0-			-0-

FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID -> 252393		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 8132 - 9215				
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	31	1	2859	2	N	-0-		-0-
03	3100	X	2544	-0-	-556	-556	47	1	2497	2	N	-0-		-0-
04	3000	X	1664	-0-	-1336	-1336	32	1	1632	2	N	-0-		-0-
05	3100	X	1958	-0-	-1142	-1142	1958	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	2053	-0-	-947	-947	2053	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2267	-0-	-833	-833	2267	2		N	-0-			-0-

HOBBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252396		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7747 - 9833				
02	8294	X	7583	-0-	-711	-711	7583	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	8198	-0-	-389	-389	8198	2		N	-0-			-0-
04	8310	X	8297	-0-	-13	-13	8297	2		N	-0-			-0-
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2		N	-0-			-0-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2		N	-0-			-0-
07	8587	X	8301	-0-	-286	-286	8301	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID -> 252398		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 7424 - 9230				
02	6496	X	1847	-0-	-4649	-4649	1847	2		N	-0-			-0-
03	6944	X	3656	-0-	-3288	-3288	3656	2		N	-0-			-0-
04	6720	X	5213	-0-	-1507	-1507	5213	2		N	-0-			-0-
05	6603	X	5991	-0-	-612	-612	5991	2		N	-0-			-0-
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
*07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 8H		RRCID -> 252400		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 7509 - 9339				
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-			-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
04	6900	X	6742	-0-	-158	-158	6742	2		N	-0-			-0-
05	7130	X	6605	-0-	-525	-525	6605	2		N	-0-			-0-
06	6900	X	6536	-0-	-364	-364	6536	2		N	-0-			-0-
07	7006	X	6173	-0-	-833	-833	6173	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 6H		RRCID -> 252402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7410 - 9832				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 13H		RRCID -> 252463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 7350 - 9780				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
INDIAN CREEK		WELL #: D 14H		RRCID ->	252465	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6205 PERF. 7288 - 11266
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 15H		RRCID ->	252467	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6171 PERF. 7289 - 11387
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: N 5H		RRCID ->	252469	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7004 PERF. 7390 - 9308
02	6902 X	6578	-0-	-324	-0-	6578	2	N	-0-
03	7378 X	7012	-0-	-366	-0-	7012	2	N	-0-
04	7020 X	6770	-0-	-250	-0-	6770	2	N	-0-
05	7068 X	6569	-0-	-499	-0-	6569	2	N	-0-
06	6810 X	6170	-0-	-640	-0-	6170	2	N	-0-
07	7037 X	6739	-0-	-298	-0-	6739	2	N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: N 6H		RRCID ->	252470	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6966 PERF. 7350 - 9202
02	7018 X	6489	-0-	-529	-0-	6489	2	N	-0-
03	7502 X	7087	-0-	-415	-0-	7087	2	N	-0-
04	7080 X	6804	-0-	-276	-0-	6804	2	N	-0-
05	7223 X	7194	-0-	-29	-0-	7194	2	N	-0-
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2	N	-0-
07	7099 X	6868	-0-	-231	-0-	6868	2	N	-0-
JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	252471	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7604 PERF. 8083 - 9599
02	6873 X	6486	-0-	-387	-0-	6486	2	N	-0-
03	7347 X	5887	-0-	-1460	-0-	5887	2	N	-0-
04	6750 X	6273	-0-	-477	-0-	6273	2	N	-0-
05	6975 X	6205	-0-	-770	-0-	6205	2	N	-0-
06	6750 X	5959	-0-	-791	-0-	5959	2	N	-0-
07	6944 X	6066	-0-	-878	-0-	6066	2	N	-0-
KATES CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252472	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7292 PERF. 7625 - 9800
02	7772 X	6767	-0-	-1005	-0-	252	1	6515 2	N -0-
03	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	132	1	8525 2	N -0-
04	7320 X	7088	-0-	-232	-0-	184	1	6904 2	N -0-
05	7564 X	7284	-0-	-280	-0-	268	1	7016 2	N -0-
06	8370 X	7252	-0-	-1118	-0-	237	1	7015 2	N -0-
07	8649 X	5358	-0-	-3291	-0-	258	1	5100 2	N -0-
LOWERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252474	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7738 PERF. 8248 - 11084
02	6902 X	6642	-0-	-260	-0-	85	1	6557 2	N -0-
03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	3	1	7729 2	N -0-
04	7140 X	6957	-0-	-183	-0-	6957	2	N	-0-
05	7099 X	5897	-0-	-1202	-0-	44	1	5853 2	N -0-
06	7470 X	3849	-0-	-3621	-0-	119	1	3730 2	N -0-
07	7719 X	4988	-0-	-2731	-0-	109	1	4879 2	N -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MIDWAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252477	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8197 - 10379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5452 X	5299	-0-	-153	-0-	9 1	5290 2	N	-0-			-0-
03		5642 X	5426	-0-	-216	-0-	5426 2		N	-0-			-0-
04		5100 X	5056	-0-	-44	-0-	5056 2		N	-0-			-0-
05		5673 X	5615	-0-	-58	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
06		5490 X	5385	-0-	-105	-0-	5385 2		N	-0-			-0-
07		5673 X	5336	-0-	-337	-0-	5336 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252482	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7936 - 10111	
02		8903 X	8526	-0-	-377	-0-	8526 2		N	-0-			-0-
03		9610 X	8956	-0-	-654	-0-	8956 2		N	-0-			-0-
04		9300 X	8494	-0-	-806	-0-	8494 2		N	-0-			-0-
05		9610 X	8917	-0-	-693	-0-	8917 2		N	-0-			-0-
06		8940 X	8344	-0-	-596	-0-	8344 2		N	-0-			-0-
07		9114 X	7469	-0-	-1645	-0-	7469 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252484	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7830 - 10335	
02		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154 2		N	-0-			-0-
03		9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	9700 2		N	-0-			-0-
04		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
05		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474 2		N	-0-			-0-
06		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153 2		N	-0-			-0-
*07		9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	9172 2		N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252488	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8335 - 12619	
02		10382 X	9242	-0-	-1140	-0-	9242 2		N	-0-			-0-
03		10974 X	9435	-0-	-1539	-0-	9435 2		N	-0-			-0-
04		10500 X	9524	-0-	-976	-0-	9524 2		N	-0-			-0-
05		10509 X	9963	-0-	-546	-0-	9963 2		N	-0-			-0-
06		9900 X	9482	-0-	-418	-0-	9482 2		N	-0-			-0-
07		9889 X	9809	-0-	-80	-0-	9809 2		N	-0-			-0-

RAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252491	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7382 - 9418	
02		6090 X	6073	-0-	-17	-0-	170 1	5903 2	N	-0-			-0-
03		6510 X	3542	-0-	-2968	-0-	160 1	3382 2	N	-0-			-0-
04		6300 X	2467	-0-	-3833	-0-	203 1	2264 2	N	-0-			-0-
05		6510 X	2846	-0-	-3664	-0-	178 1	2668 2	N	-0-			-0-
06		6300 X	3115	-0-	-3185	-0-	161 1	2954 2	N	-0-			-0-
07		6479 X	3650	-0-	-2829	-0-	170 1	3480 2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252493	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8025 - 9705	
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04		780 N	732	-0-	-48	-0-	732 2		N	-0-			-0-
05		961 N	825	-0-	-136	-0-	825 2		N	-0-			-0-
06		840 N	558	-0-	-282	-0-	558 2		N	-0-			-0-
07		744 N	291	-0-	-453	-0-	291 2		N	-0-			-0-

SKILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252494	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6707 - 8391	
02		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	336 1	2237 2	N	-0-			72
03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	343 1	2188 2	N	-0-			72
04		2220 X	435	-0-	-1785	-0-	70 1	365 2	N	-0-			72
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			72
06		2220 X	7	-0-	-2213	-0-	7 2		N	-0-			72
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD BBC E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252495		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7296 - 10088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	16638	2	N	-0-			-0-
03	18104 X	16980	-0-	-1124	-0-	16980	2	N	-0-			-0-
04	17730 X	16433	-0-	-1297	-0-	16433	2	N	-0-			-0-
05	18321 X	16095	-0-	-2226	-0-	16095	2	N	-0-			-0-
06	17730 X	14606	-0-	-3124	-0-	14606	2	N	-0-			-0-
07	17794 X	15538	-0-	-2256	-0-	15538	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 252496		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8065 - 10101		
02	6206 X	5377	-0-	-829	-0-	5377	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	5834	-0-	-335	-0-	5834	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5506	-0-	-464	-0-	5506	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4854	-0-	-881	-0-	4854	2	N	-0-			-0-
06	5640 X	4630	-0-	-1010	-0-	4630	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	5342	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252498		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7987 - 9667		
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2	N	-0-			-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	5071	-0-	-119	-0-	5071	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4855	-0-	-335	-0-	4855	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	4983	-0-	-318	-0-	4983	2	N	-0-			-0-

TRWD J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252499		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6815 - 10393		
02	8033 X	7628	-0-	-405	-0-	7628	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	7935	-0-	-187	-0-	7935	2	N	-0-			-0-
04	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	5736	-0-	-2417	-0-	5736	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	3965	-0-	-3925	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	5155	-0-	-2998	-0-	5155	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252501		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 6862 - 10218		
02	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	25	1	8976	2	N	-0-	20
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	67	1	6700	2	N	-0-	20
04	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2	N	-0-			20
05	9610 X	7860	-0-	-1750	-0-	7860	2	N	-0-			20
06	9300 X	7808	-0-	-1492	-0-	7808	2	N	-0-			20
07	9610 X	7440	-0-	-2170	-0-	7440	2	N	-0-			20

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 7H		RRCID -> 252600		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8066 - 10522		
02	3770 X	1449	-0-	-2321	-0-	241	1	1208	2	N	-0-	-0-
03	3999 X	3039	-0-	-960	-0-	270	1	2769	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	2472	-0-	-1398	-0-	246	1	2226	2	N	-0-	-0-
05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	220	1	3994	2	N	-0-	-0-
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	234	1	3406	2	N	-0-	-0-
*07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	275	1	3477	2	N	-0-	-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252605		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8878 - 11219		
02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	5187	-0-	-273	-0-	5187	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	5641	-0-	-1	-0-	5641	2	N	-0-			-0-
06	5460 X	4648	-0-	-812	-0-	4648	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	5195	-0-	-354	-0-	5195	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6600 X	6460	-0-	-140	-0-	6460	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6944 X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6720 X	6242	-0-	-478	-0-	6242	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	6169	-0-	-775	-0-	6169	2	N	-0-	-0-	-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

02	8642 X	8008	-0-	-634	-0-	8008	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9238 X	7772	-0-	-1466	-0-	7772	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8940 X	7440	-0-	-1500	-0-	7440	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9114 X	8479	-0-	-635	-0-	8479	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8556 X	8263	-0-	-293	-0-	8263	2	N	-0-	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

02	3973 X	2284	-0-	-1689	-0-	2266	3	18 9 Y	16	17 1	10
03	4247 X	2511	-0-	-1736	-0-	2490	3	21 9 Y	19	23 1	6
04	3870 X	2405	-0-	-1465	-0-	2396	3	9 9 Y	8	8 1	6
05	3906 X	2392	-0-	-1514	-0-	2368	3	24 9 Y	22	23 1	5
06	2700 X	2346	-0-	-354	-0-	2332	3	14 9 Y	13	14 1	4
*07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2762	3	11 9 Y	10	8 1	6

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

02	2581 X	2068	-0-	-513	-0-	243	1	1825 2 N	-0-	-0-	-0-
03	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	251	1	2025 2 N	-0-	-0-	-0-
04	2550 X	2055	-0-	-495	-0-	237	1	1818 2 N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	1955	-0-	-680	-0-	230	1	1725 2 N	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	731	-0-	-1669	-0-	268	1	463 2 N	-0-	-0-	-0-
07	2263 X	2166	-0-	-97	-0-	241	1	1925 2 N	-0-	-0-	-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

02	5278 X	4562	-0-	-716	-0-	4562	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5642 X	5612	-0-	-30	-0-	5612	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5430 X	5366	-0-	-64	-0-	5366	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	5241	-0-	-184	-0-	5241	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5430 X	5213	-0-	-217	-0-	5213	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5611 X	4816	-0-	-795	-0-	4816	2	N	-0-	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

02	3857 X	3572	-0-	-285	-0-	3543	2	29 9 Y	26	24 1	15
03	3534 X	3533	-0-	-1	-0-	3502	2	31 9 Y	28	34 1	9
04	3810 X	3202	-0-	-608	-0-	3190	2	12 9 Y	11	11 1	9
05	3937 X	3506	-0-	-431	-0-	3470	2	36 9 Y	33	35 1	7
06	3810 X	3220	-0-	-590	-0-	3200	2	20 9 Y	18	20 1	5
07	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3363	2	13 9 Y	12	10 1	7

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

02	4524 X	208	-0-	-4316	-0-	118	1	90 2 N	-0-	-0-	-0-
03	3472 X	2849	-0-	-623	-0-	493	1	2356 2 N	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	2135	-0-	-985	-0-	1036	1	1099 2 N	-0-	-0-	-0-
05	2201 X	645	-0-	-1556	-0-	273	1	372 2 N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	1263	-0-	-1647	-0-	930	1	333 2 N	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	1743	-0-	-1264	-0-	1053	1	690 2 N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DIXON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252760	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 8170 - 10058			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
04	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3561	-0-	-9	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2	N	-0-			-0-

RED HOT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252766	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	8217 PERF. 8565 - 13475			
02	8236 X	4956	-0-	-3280	-0-	4956	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	7364	-0-	-1440	-0-	7364	2	N	-0-			-0-
04	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2	N	-0-			-0-
05	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2	N	-0-			-0-
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7184	-0-	-1124	-0-	7184	2	N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252774	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7149 PERF. 8193 - 9861			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILEY		WELL #: 6H		RRCID ->	252796	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6628 PERF. 7402 - 9707			
02	3770 X	3548	-0-	-222	-0-	3539	2	9 9 Y	8			17
03	4030 X	3774	-0-	-256	-0-	3765	2	9 9 Y	8			25
04	3900 X	3689	-0-	-211	-0-	3689	2	Y	-0-			25
05	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3797	2	12 9 Y	11			36
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	Y	-0-			36
*07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	Y	-0-			36

YATES. CAP		WELL #: 1H		RRCID ->	252850	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	6297 PERF. 6890 - 9580			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7679 PERF. 8027 - 10063			
02	7395 X	6938	-0-	-457	-0-	6938	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	7630	-0-	-275	-0-	7630	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	6537	-0-	-1113	-0-	6537	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	7198	-0-	-552	-0-	7198	2	N	-0-			-0-
06	7500 X	6948	-0-	-552	-0-	6948	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7091	-0-	-535	-0-	7091	2	N	-0-			-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 11BH		RRCID ->	252913	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8459 PERF. 8738 - 13878			
02	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	289	1	7727 2 N	-0-			-0-
03	8990 X	8615	-0-	-375	-0-	318	1	8297 2 N	-0-			-0-
04	8700 X	8089	-0-	-611	-0-	308	1	7781 2 N	-0-			-0-
05	8990 X	7315	-0-	-1675	-0-	286	1	7029 2 N	-0-			-0-
06	8490 X	7795	-0-	-695	-0-	313	1	7482 2 N	-0-			-0-
07	8618 X	8203	-0-	-415	-0-	286	1	7917 2 N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID -> 252915		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6853 - 9489		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7946 X	7129	-0-	-817	-0-	7074	2	55	9	Y	50	29
03	8277 X	7155	-0-	-1122	-0-	7096	2	59	9	Y	54	18
04	8160 X	7402	-0-	-758	-0-	7378	2	24	9	Y	22	17
05	8432 X	7143	-0-	-1289	-0-	7070	2	73	9	Y	66	15
06	8160 X	6915	-0-	-1245	-0-	6872	2	43	9	Y	39	11
*07	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7703	2	34	9	Y	31	18

HRS PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 252956		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 8334 - 10472		
02	4466 X	3320	-0-	-1146	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
03	3782 X	3494	-0-	-288	-0-	3494	2			N	-0-	-0-
04	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	3252	2			N	-0-	-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-	-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-	-0-
*07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-	-0-

BUZZYS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253012		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 8149 - 11451		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SUMMIT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253035		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 7915 - 8537		
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-	-0-
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-	-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-	-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-	-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	-0-
*07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-	-0-

SHERRY STANFORD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253097		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8280 - 12080		
02	7975 X	7488	-0-	-487	-0-	7488	2			N	-0-	-0-
03	8525 X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-	-0-
04	8040 X	7841	-0-	-199	-0-	7841	2			N	-0-	-0-
05	8184 X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-	-0-
06	7920 X	7640	-0-	-280	-0-	7640	2			N	-0-	-0-
07	8184 X	7840	-0-	-344	-0-	7840	2			N	-0-	-0-

RIM PROPERTIES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253099		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 6094 - 10652		
02	10382 X	9568	-0-	-814	-0-	9568	2			N	-0-	29
03	11098 X	10357	-0-	-741	-0-	10357	2			N	-0-	29
04	10470 X	10451	-0-	-19	-0-	10451	2			N	-0-	29
05	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10458	2	177	9	N	161	16
06	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-	16
*07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-	16

NEAL		WELL #: 5H		RRCID -> 253102		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 7845 - 8928		
02	5278 X	2780	-0-	-2498	-0-	144	1	2636	2	N	-0-	-0-
03	6045 X	2672	-0-	-3373	-0-	171	1	2501	2	N	-0-	-0-
04	5850 X	220	-0-	-5630	-0-	220	1			N	-0-	-0-
05	6045 X	274	-0-	-5771	-0-	274	1			N	-0-	-0-
06	2880 X	1790	-0-	-1090	-0-	153	1	1637	2	N	-0-	-0-
07	2976 X	1432	-0-	-1544	-0-	210	1	1222	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
LEDBETTER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	253105	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	6630 PERF. 7212 - 10696
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2	N	-0-
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2	N	-0-
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2	N	-0-
05	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2	N	-0-
06	4920 X	2613	-0-	-2307	-0-	2613	2	N	-0-
*07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2	N	-0-

EULESS D UNIT		WELL #: D 4H		RRCID ->	253114	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7864 PERF. 8433 - 11441
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	182	1	4994	2 N -0-
03	5921 X	4929	-0-	-992	-0-	201	1	4728	2 N -0-
04	5730 X	3951	-0-	-1779	-0-	214	1	3737	2 N -0-
05	5921 X	4564	-0-	-1357	-0-	197	1	4367	2 N -0-
06	5640 X	5010	-0-	-630	-0-	171	1	4839	2 N -0-
07	5518 X	4669	-0-	-849	-0-	170	1	4499	2 N -0-

EULESS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253118	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	7759 PERF. 8295 - 12219
02	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2	N	-0-
03	10664 X	10599	-0-	-65	-0-	10599	2	N	-0-
04	10110 X	9437	-0-	-673	-0-	2	1	9435	2 N -0-
05	10819 X	8784	-0-	-2035	-0-	14	1	8770	2 N -0-
06	10470 X	9160	-0-	-1310	-0-	54	1	9106	2 N -0-
07	10819 X	8814	-0-	-2005	-0-	54	1	8760	2 N -0-

CASON HOLLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253119	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6303 PERF. 6557 - 8692
02	8526 X	8119	-0-	-407	-0-	8115	2	4 9	N 4 167 1 148
03	9114 X	8687	-0-	-427	-0-	8646	2	41 9	N 37 185
04	8820 X	8292	-0-	-528	-0-	8292	2	N	-0- 185
05	8804 X	8345	-0-	-459	-0-	8345	2	N	-0- 185
06	8400 X	8014	-0-	-386	-0-	8014	2	N	-0- 185
07	8680 X	8299	-0-	-381	-0-	8226	2	73 9	N 66 251

BRITT UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253121	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	6705 PERF. 7394 - 9312
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	45	1	5868	2 N -0-
03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	46	1	6097	2 N -0-
04	5940 X	5626	-0-	-314	-0-	51	1	5575	2 N -0-
05	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	4	1	6185	2 N -0-
06	5940 X	1578	-0-	-4362	-0-	1578	2	N	-0-
07	6138 X	4542	-0-	-1596	-0-	21	1	4521	2 N -0-

BA PEPPER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253122	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7066 PERF. 7717 - 10075
02	3480 X	3320	-0-	-160	-0-	248	1	3072	2 N -0-
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	303	1	4787	2 N -0-
04	3840 X	2985	-0-	-855	-0-	256	1	2729	2 N -0-
05	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	256	1	3615	2 N -0-
06	4860 X	2828	-0-	-2032	-0-	234	1	2594	2 N -0-
07	5022 X	3623	-0-	-1399	-0-	262	1	3361	2 N -0-

VANCE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253125	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 8213 - 9927
02	6641 X	6172	-0-	-469	-0-	251	1	5921	2 N -0-
03	7130 X	6678	-0-	-452	-0-	208	1	6470	2 N -0-
04	6900 X	5597	-0-	-1303	-0-	223	1	5374	2 N -0-
05	7130 X	5973	-0-	-1157	-0-	176	1	5797	2 N -0-
06	6450 X	4143	-0-	-2307	-0-	171	1	3972	2 N -0-
07	6665 X	5269	-0-	-1396	-0-	197	1	5072	2 N -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SDA B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253136	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7396 PERF. 7757 - 9371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4234 X	3279	-0-	-955	-0-	3279 2	N	-0-	-0-	
03	4681 X	3207	-0-	-1474	-0-	3207 2	N	-0-	-0-	
04	4770 X	3299	-0-	-1471	-0-	3299 2	N	-0-	-0-	
05	4929 X	3271	-0-	-1658	-0-	3271 2	N	-0-	-0-	
06	4770 X	4415	-0-	-355	-0-	4415 2	N	-0-	-0-	
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2	N	-0-	-0-	

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	253138	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7420 PERF. 7925 - 9639	
02	3712 X	3341	-0-	-371	-0-	3341 2	N	-0-	-0-	
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2	N	-0-	-0-	
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-	-0-	
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 2	N	-0-	-0-	
06	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	3470 2	N	-0-	-0-	
07	3906 X	3650	-0-	-256	-0-	3650 2	N	-0-	-0-	

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	253141	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8111 - 10283	
02	4727 X	4620	-0-	-107	-0-	4620 2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	4870	-0-	-183	-0-	4870 2	N	-0-	-0-	
04	5040 X	4842	-0-	-198	-0-	4842 2	N	-0-	-0-	
05	5208 X	4873	-0-	-335	-0-	4873 2	N	-0-	-0-	
06	5040 X	4376	-0-	-664	-0-	4376 2	N	-0-	-0-	
07	4991 X	4412	-0-	-579	-0-	4412 2	N	-0-	-0-	

BRITT UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	253195	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6688 PERF. 7501 - 9203	
02	5945 X	5200	-0-	-745	-0-	5200 2	N	-0-	-0-	
03	6355 X	5393	-0-	-962	-0-	5393 2	N	-0-	-0-	
04	5940 X	5218	-0-	-722	-0-	5218 2	N	-0-	-0-	
05	5766 X	5311	-0-	-455	-0-	5311 2	N	-0-	-0-	
06	5580 X	2934	-0-	-2646	-0-	2934 2	N	-0-	-0-	
07	5549 X	4227	-0-	-1322	-0-	4227 2	N	-0-	-0-	

ROSE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253264	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8111 PERF. 8478 - 11750	
02	18299 X	16877	-0-	-1422	-0-	16877 2	N	-0-	-0-	
03	19344 X	17911	-0-	-1433	-0-	17911 2	N	-0-	-0-	
04	18360 X	17400	-0-	-960	-0-	17400 2	N	-0-	-0-	
05	18817 X	17750	-0-	-1067	-0-	17750 2	N	-0-	-0-	
06	17610 X	16791	-0-	-819	-0-	16791 2	N	-0-	-0-	
07	18042 X	17170	-0-	-872	-0-	17170 2	N	-0-	-0-	

WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253266	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	7014 PERF. 7369 - 9735	
02	9048 X	8647	-0-	-401	-0-	8647 2	N	-0-	-0-	
03	9703 X	9009	-0-	-694	-0-	9009 2	N	-0-	-0-	
04	9390 X	8623	-0-	-767	-0-	8623 2	N	-0-	-0-	
05	9703 X	8366	-0-	-1337	-0-	8366 2	N	-0-	-0-	
06	9120 X	3950	-0-	-5170	-0-	161 1	3789 2	N	-0-	
07	9238 X	3052	-0-	-6186	-0-	330 1	2722 2	N	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 7094 - 10982	
02	6438 X	6059	-0-	-379	-0-	6059 2	Y	-0-	-0-	
03	6727 X	6565	-0-	-162	-0-	6565 2	Y	-0-	-0-	
04	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424 2	Y	-0-	-0-	
05	6634 X	6477	-0-	-157	-0-	6477 2	Y	-0-	-0-	
06	6360 X	6331	-0-	-29	-0-	6331 2	Y	-0-	-0-	
07	6634 X	6597	-0-	-37	-0-	6597 2	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381 PERF. 7820 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	1	N	-0-	-0-	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1	N	-0-	-0-	
04	870 N	412	-0-	-458	-0-	412	1	N	-0-	-0-	
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	406	1	1610 2	N	-0-	
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	353	1	2150 2	N	-0-	
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	365	1	2305 2	N	-0-	

LEWIS UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	253271	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7819 PERF. 8219 - 9643		
02	3190 X	2924	-0-	-266	-0-	2924	2	N	-0-	-0-	
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2	N	-0-	-0-	
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	
05	3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2	N	-0-	-0-	
06	3300 X	2664	-0-	-636	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	
07	3410 X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2	N	-0-	-0-	

WATERS C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253272	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5807 PERF. 6319 - 9055		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LEWIS UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	253274	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7883 PERF. 8072 - 10108		
02	7192 X	6578	-0-	-614	-0-	6578	2	N	-0-	-0-	
03	7688 X	7308	-0-	-380	-0-	7308	2	N	-0-	-0-	
04	7350 X	6931	-0-	-419	-0-	6931	2	N	-0-	-0-	
05	7595 X	7034	-0-	-561	-0-	7034	2	N	-0-	-0-	
06	7170 X	6959	-0-	-211	-0-	6959	2	N	-0-	-0-	
07	7316 X	6994	-0-	-322	-0-	6994	2	N	-0-	-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253283	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7673 PERF. 8059 - 11593		
02	7192 X	6015	-0-	-1177	-0-	52	1	5963 2	N	-0-	
03	7688 X	6190	-0-	-1498	-0-	14	1	6176 2	N	-0-	
04	7440 X	5678	-0-	-1762	-0-	59	1	5619 2	N	-0-	
05	6882 X	6616	-0-	-266	-0-	28	1	6588 2	N	-0-	
06	6660 X	4731	-0-	-1929	-0-	115	1	4616 2	N	-0-	
*07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	39	1	6673 2	N	-0-	

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	253286	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7726 PERF. 8409 - 10584		
02	7714 X	4891	-0-	-2823	-0-	4891	2	N	-0-	-0-	
03	8246 X	5522	-0-	-2724	-0-	5522	2	N	-0-	-0-	
04	7770 X	5113	-0-	-2657	-0-	3	1	5110 2	N	-0-	
05	6231 X	5244	-0-	-987	-0-	1	1	5243 2	N	-0-	
06	5400 X	5063	-0-	-337	-0-	5063	2	N	-0-	-0-	
07	5518 X	5264	-0-	-254	-0-	5264	2	N	-0-	-0-	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	253288	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	7747 PERF. 8282 - 11118		
02	5684 X	5611	-0-	-73	-0-	55	1	5556 2	N	-0-	
03	6138 X	5448	-0-	-690	-0-	89	1	5359 2	N	-0-	
04	5970 X	5552	-0-	-418	-0-	74	1	5478 2	N	-0-	
05	6169 X	5747	-0-	-422	-0-	67	1	5680 2	N	-0-	
06	5970 X	5434	-0-	-536	-0-	110	1	5324 2	N	-0-	
07	5983 X	5508	-0-	-475	-0-	159	1	5349 2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253298		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8967 - 11102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6670 X	6061	-0-	-609	-0-	6061	2		N	-0-	-0-
03	7037 X	6351	-0-	-686	-0-	6351	2		N	-0-	-0-
04	6810 X	5982	-0-	-828	-0-	5982	2		N	-0-	-0-
05	6634 X	5886	-0-	-748	-0-	5886	2		N	-0-	-0-
06	6270 X	5685	-0-	-585	-0-	5685	2		N	-0-	-0-
07	6479 X	5821	-0-	-658	-0-	5821	2		N	-0-	-0-

NEAL		WELL #: 6H		RRCID -> 253302		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7546 - 9175	
02	4611 X	3198	-0-	-1413	-0-	3198	2		N	-0-	-0-
03	4929 X	3276	-0-	-1653	-0-	3276	2		N	-0-	-0-
04	4770 X	3538	-0-	-1232	-0-	3538	2		N	-0-	-0-
05	4154 X	3813	-0-	-341	-0-	3813	2		N	-0-	-0-
06	3840 X	3294	-0-	-546	-0-	3294	2		N	-0-	-0-
*07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: 1GG		RRCID -> 253326		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7213		PERF. N/A	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 1H		RRCID -> 253329		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 7135 - 10185	
02	4930 X	4141	-0-	-789	-0-	4108	2	33	9	Y	30
03	5053 X	4472	-0-	-581	-0-	4433	2	39	9	Y	35
04	4890 X	3879	-0-	-1011	-0-	3867	2	12	9	Y	11
05	5053 X	4099	-0-	-954	-0-	4057	2	42	9	Y	38
06	4740 X	3907	-0-	-833	-0-	3883	2	24	9	Y	22
07	4464 X	4042	-0-	-422	-0-	4027	2	15	9	Y	14

GUY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 253423		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7721 - 8879	
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-
04	4170 X	3549	-0-	-621	-0-	3549	2			N	-0-
05	4309 X	3733	-0-	-576	-0-	3733	2			N	-0-
06	4170 X	3604	-0-	-566	-0-	3604	2			N	-0-
07	3937 X	3563	-0-	-374	-0-	3563	2			N	-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253488		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 6858 - 9363	
02	7047 X	6737	-0-	-310	-0-	6735	2	2	9	Y	2
03	7285 X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			Y	-0-
04	7140 X	7088	-0-	-52	-0-	7059	2	29	9	Y	26
05	7378 X	7222	-0-	-156	-0-	7222	2			Y	-0-
06	7140 X	6929	-0-	-211	-0-	6929	2			Y	-0-
07	7316 X	7101	-0-	-215	-0-	7101	2			Y	-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 253521		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 8183 - 10643	
02	4785 X	4611	-0-	-174	-0-	4611	2			N	-0-
03	5022 X	4645	-0-	-377	-0-	4645	2			N	-0-
04	4860 X	4460	-0-	-400	-0-	4460	2			N	-0-
05	4960 X	4316	-0-	-644	-0-	4316	2			N	-0-
06	4770 X	4280	-0-	-490	-0-	4280	2			N	-0-
07	4929 X	4376	-0-	-553	-0-	4376	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRIME RAIL UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253553	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7799 - 12403
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10817 X	9527	-0-	-1290	-0-	276 1	9251 2	N	-0-	-0-	
03	11563 X	8689	-0-	-2874	-0-	316 1	8373 2	N	-0-	-0-	
04	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	311 1	11208 2	N	-0-	-0-	
05	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	340 1	12539 2	N	-0-	-0-	
06	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	322 1	11293 2	N	-0-	-0-	
07	11563 X	3307	-0-	-8256	-0-	339 1	2968 2	N	-0-	-0-	

TERMINAL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253565	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7640 - 10286
02	6786 X	6617	-0-	-169	-0-	44 1	6573 2	N	-0-	-0-	
03	6913 X	6884	-0-	-29	-0-	31 1	6853 2	N	-0-	-0-	
04	7470 X	7107	-0-	-363	-0-	23 1	7084 2	N	-0-	-0-	
05	7719 X	6418	-0-	-1301	-0-	38 1	6380 2	N	-0-	-0-	
06	7470 X	6186	-0-	-1284	-0-	26 1	6160 2	N	-0-	-0-	
07	7347 X	5512	-0-	-1835	-0-	33 1	5479 2	N	-0-	-0-	

N SID RICHARDSON		WELL #: H 1H		RRCID ->	253566	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7705 - 10005
02	9686 X	9383	-0-	-303	-0-	447 1	8936 2	N	-0-	-0-	
*03	10230 X	9140	-0-	-1090	-0-	454 1	8686 2	N	-0-	-0-	
*04	9900 X	8098	-0-	-1802	-0-	371 1	7727 2	N	-0-	-0-	
*05	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	429 1	10130 2	N	-0-	-0-	
*06	9720 X	7934	-0-	-1786	-0-	351 1	7583 2	N	-0-	-0-	
*07	10044 X	6748	-0-	-3296	-0-	354 1	6394 2	N	-0-	-0-	

RITCHIE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253593	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7244 - 10002
02	9802 X	9498	-0-	-304	-0-	9498 2		N	-0-	-0-	
03	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	10034 2		N	-0-	-0-	
04	9750 X	9079	-0-	-671	-0-	9079 2		N	-0-	-0-	
05	10168 X	9747	-0-	-421	-0-	9747 2		N	-0-	-0-	
06	9840 X	9086	-0-	-754	-0-	9086 2		N	-0-	-0-	
07	10168 X	9070	-0-	-1098	-0-	9070 2		N	-0-	-0-	

ELLLIG B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253599	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	7146 - 10430
02	13195 X	12180	-0-	-1015	-0-	12180 2		N	-0-	-0-	
03	13919 X	13209	-0-	-710	-0-	13209 2		N	-0-	-0-	
04	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	14082 2		N	-0-	-0-	
05	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	13895 2		N	-0-	-0-	
06	12810 X	12609	-0-	-201	-0-	12609 2		N	-0-	-0-	
07	14291 X	12723	-0-	-1568	-0-	12723 2		N	-0-	-0-	

MOUSER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	253639	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8084 - 9928
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	112 1	3681 2	N	-0-	-0-	
03	3968 X	3908	-0-	-60	-0-	120 1	3788 2	N	-0-	-0-	
04	3870 X	3561	-0-	-309	-0-	101 1	3460 2	N	-0-	-0-	
05	4061 X	3758	-0-	-303	-0-	84 1	3674 2	N	-0-	-0-	
06	3930 X	3550	-0-	-380	-0-	74 1	3476 2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	79 1	3611 2	N	-0-	-0-	

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253640	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265 - 10321
02	7772 X	7729	-0-	-43	-0-	7729 2		N	-0-	-0-	
03	8308 X	7907	-0-	-401	-0-	7907 2		N	-0-	-0-	
04	8010 X	7253	-0-	-757	-0-	7253 2		N	-0-	-0-	
05	8277 X	7886	-0-	-391	-0-	7886 2		N	-0-	-0-	
06	8010 X	7855	-0-	-155	-0-	7855 2		N	-0-	-0-	
07	8277 X	8018	-0-	-259	-0-	8018 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KASAL TRUST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253680	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 8452 - 10964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9396 X	9288	-0-	-108	-0-	9288	2	N	-0-			-0-
03	10044 X	9884	-0-	-160	-0-	9884	2	N	-0-			-0-
04	9720 X	9465	-0-	-255	-0-	9465	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9675	-0-	-369	-0-	9675	2	N	-0-			-0-
06	9720 X	9223	-0-	-497	-0-	9223	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	9412	-0-	-508	-0-	9412	2	N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253681	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 8323 - 10835	
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	-0-			-0-
03	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2	N	-0-			-0-
04	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2	N	-0-			-0-
05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2	N	-0-			-0-
06	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2	N	-0-			-0-
07	6572 X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2	N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253683	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 8212 - 9998	
02	6235 X	5683	-0-	-552	-0-	5683	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5455	-0-	-1024	-0-	2	1	N	-0-	5453	2	-0-
04	5940 X	4999	-0-	-941	-0-	4999	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5407	-0-	-669	-0-	49	1	N	-0-	5358	2	-0-
06	5880 X	5124	-0-	-756	-0-	15	1	N	-0-	5109	2	-0-
07	6076 X	5201	-0-	-875	-0-	5201	2	N	-0-			-0-

CRISP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253706	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 8631 - 10135	
02	6177 X	4951	-0-	-1226	-0-	4951	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	4490	-0-	-2113	-0-	4490	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5290	-0-	-920	-0-	5290	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	4741	-0-	-1676	-0-	4741	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5668	-0-	-542	-0-	5668	2	N	-0-			-0-
*07	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253708	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7929 - 10160	
02	4611 X	3749	-0-	-862	-0-	3749	2	N	-0-			-0-
03	5270 X	4090	-0-	-1180	-0-	4090	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4140	-0-	-960	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	4716	-0-	-554	-0-	4716	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4543	-0-	-257	-0-	4543	2	N	-0-			-0-
*07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253709	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8199 - 10385	
02	10092 X	9668	-0-	-424	-0-	9668	2	N	-0-			-0-
03	10788 X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2	N	-0-			-0-
04	10440 X	9933	-0-	-507	-0-	9933	2	N	-0-			-0-
05	10633 X	10068	-0-	-565	-0-	10068	2	N	-0-			-0-
06	10020 X	9757	-0-	-263	-0-	9757	2	N	-0-			-0-
07	10354 X	9958	-0-	-396	-0-	9958	2	N	-0-			-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	253710	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7939 - 11697	
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
ROSE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253713	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 8594 - 14092					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7793 - 11320					
02	13311 X	12677	-0-	-634	-0-	12677	2		N	-0-					-0-	
03	14136 X	13031	-0-	-1105	-0-	13031	2		N	-0-					-0-	
04	13680 X	12498	-0-	-1182	-0-	12498	2		N	-0-					-0-	
05	14136 X	11640	-0-	-2496	-0-	11640	2		N	-0-					-0-	
06	13680 X	12505	-0-	-1175	-0-	12505	2		N	-0-					-0-	
07	13547 X	12894	-0-	-653	-0-	12894	2		N	-0-					-0-	

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8754 - 11040					
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	426	1	3778	2	N	-0-				-0-	
03	955 X	955	-0-	-0-	-0-	388	1	567	2	N	-0-				-0-	
04	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	342	1	1319	2	N	-0-				-0-	
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	403	1	1528	2	N	-0-				-0-	
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	289	1	3982	2	N	-0-				-0-	
*07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	268	1	4152	2	N	-0-				-0-	

HOWLING HOUND COA		WELL #:		4H	RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8304 - 10526					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LMRA WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253721	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 7214 - 9554					
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-				-0-	
03	4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838	2			N	-0-				-0-	
04	4170 X	3544	-0-	-626	-0-	3544	2			N	-0-				-0-	
05	4309 X	3548	-0-	-761	-0-	3548	2			N	-0-				-0-	
06	4170 X	3417	-0-	-753	-0-	3417	2			N	-0-				-0-	
07	4309 X	3585	-0-	-724	-0-	3585	2			N	-0-				-0-	

TORNADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	253724	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7658	PERF. N/A					
02	6786 X	6567	-0-	-219	-0-	6567	2			N	-0-				-0-	
03	7254 X	6892	-0-	-362	-0-	6892	2			N	-0-				-0-	
04	6870 X	6549	-0-	-321	-0-	6549	2			N	-0-				-0-	
05	7099 X	6569	-0-	-530	-0-	6569	2			N	-0-				-0-	
06	6810 X	6382	-0-	-428	-0-	6382	2			N	-0-				-0-	
07	7006 X	6421	-0-	-585	-0-	6421	2			N	-0-				-0-	

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	253734	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	7615	PERF. 8253 - 10138					
02	5655 X	5277	-0-	-378	-0-	5277	2			N	-0-				-0-	
03	6045 X	5743	-0-	-302	-0-	5743	2			N	-0-				-0-	
04	5730 X	5459	-0-	-271	-0-	5459	2			N	-0-				-0-	
05	5797 X	5497	-0-	-300	-0-	5497	2			N	-0-				-0-	
06	5550 X	5202	-0-	-348	-0-	5202	2			N	-0-				-0-	
07	5735 X	5398	-0-	-337	-0-	5398	2			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253750	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 7037	PERF. 7506	- 12156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	6898	-0-	-1280	-0-	438	1	6460	2	N	-0-	-0-
03	8060	X	6928	-0-	-1132	-0-	472	1	6456	2	N	-0-	-0-
04	6840	X	4993	-0-	-1847	-0-	683	1	4310	2	N	-0-	-0-
05	7378	X	394	-0-	-6984	-0-	214	1	180	2	N	-0-	-0-
06	7140	X	4	-0-	-7136	-0-	4	2			N	-0-	-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-	-0-

QUARRY		WELL #: B 6H		RRCID -> 253752	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 6906	PERF. 7870	- 9788					
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	299	1	793	2	N	-0-	-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	356	1	1536	2	N	-0-	-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	476	1	1843	2	N	-0-	-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	454	1	1485	2	N	-0-	-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	358	1	1117	2	N	-0-	-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	309	1	599	2	N	-0-	-0-

HOSLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253761	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 7610	- 10473					
02	9483	X	9132	-0-	-351	-0-	9132	2			N	-0-	-0-
03	10106	X	9438	-0-	-668	-0-	9438	2			N	-0-	-0-
04	9660	X	8130	-0-	-1530	-0-	8130	2			N	-0-	-0-
05	9765	X	9573	-0-	-192	-0-	9573	2			N	-0-	-0-
06	9450	X	8605	-0-	-845	-0-	8605	2			N	-0-	-0-
07	9765	X	8898	-0-	-867	-0-	8898	2			N	-0-	-0-

OK CORRAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253763	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 7983	PERF. 8198	- 12705					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253764	COMPL. DATE 10/11/2009	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 8108	- 13286					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ENGLAND ISLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253765	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7660	- 9374					
02	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-	-0-
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-	-0-
04	7140	X	6534	-0-	-606	-0-	6534	2			N	-0-	-0-
05	7533	X	6272	-0-	-1261	-0-	6272	2			N	-0-	-0-
06	7470	X	5274	-0-	-2196	-0-	5274	2			N	-0-	-0-
07	7719	X	5937	-0-	-1782	-0-	5937	2			N	-0-	-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253766	COMPL. DATE 10/23/2009	TOTAL DEPTH 7932	PERF. 8232	- 12716					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253767	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7167 - 10851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	8149 X	8108	-0-	-41	-0-	8108 2	N	-0-		-0-
03	8711 X	8266	-0-	-445	-0-	8266 2	N	-0-		-0-
04	8430 X	8133	-0-	-297	-0-	8133 2	N	-0-		-0-
05	8711 X	8278	-0-	-433	-0-	8278 2	N	-0-		-0-
06	8430 X	7755	-0-	-675	-0-	7755 2	N	-0-		-0-
07	8680 X	8061	-0-	-619	-0-	8061 2	N	-0-		-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253769	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 7027 - 9613
02	3074 X	1860	-0-	-1214	-0-	126 1	N	2	2 8	111
						2 9				
03	3286 X	2768	-0-	-518	-0-	144 1	N	-0-		111
04	3780 X	1055	-0-	-2725	-0-	72 1	N	-0-		111
05	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	195 1	N	1	1 8	111
						1 9				
06	3780 X	2480	-0-	-1300	-0-	205 1	N	-0-		111
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	192 1	N	-0-		111

TARRAGON MSP		WELL #: 3H		RRCID ->	253812	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7410 - 11524
02	17632 X	17071	-0-	-561	-0-	17071 2	N	-0-		-0-
03	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	19337 2	N	-0-		-0-
04	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	18335 2	N	-0-		-0-
05	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	18766 2	N	-0-		-0-
06	18660 X	17228	-0-	-1432	-0-	17228 2	N	-0-		-0-
07	19282 X	17511	-0-	-1771	-0-	17511 2	N	-0-		-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253819	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8433 - 13253
02	9976 X	9747	-0-	-229	-0-	9747 2	N	-0-		-0-
03	10664 X	10597	-0-	-67	-0-	10597 2	N	-0-		-0-
04	10320 X	9645	-0-	-675	-0-	9645 2	N	-0-		-0-
05	10540 X	9358	-0-	-1182	-0-	9358 2	N	-0-		-0-
06	10260 X	6591	-0-	-3669	-0-	45 1	N	6546 2		-0-
07	10602 X	7265	-0-	-3337	-0-	78 1	N	7187 2		-0-

FLINT HILLS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 8291 - 10011
02	5626 X	5472	-0-	-154	-0-	19 1	N	-0-		-0-
03	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	25 1	N	-0-		-0-
04	5820 X	5009	-0-	-811	-0-	21 1	N	-0-		-0-
05	5859 X	5262	-0-	-597	-0-	4 1	N	-0-		-0-
06	5670 X	4961	-0-	-709	-0-	55 1	N	-0-		-0-
07	5859 X	5003	-0-	-856	-0-	74 1	N	-0-		-0-

EULESS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253823	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7727	PERF. 8148 - 11926
02	10121 X	8731	-0-	-1390	-0-	8731 2	N	-0-		-0-
03	10199 X	8781	-0-	-1418	-0-	8781 2	N	-0-		-0-
04	9810 X	8933	-0-	-877	-0-	8933 2	N	-0-		-0-
05	9548 X	7772	-0-	-1776	-0-	7772 2	N	-0-		-0-
06	9240 X	9056	-0-	-184	-0-	9056 2	N	-0-		-0-
07	9331 X	8995	-0-	-336	-0-	8995 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 253829		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 7954 - 10590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8874 X	8627	-0-	-247	-0-	8627 2		N	-0-			-0-
03	9486 X	9170	-0-	-316	-0-	9170 2		N	-0-			-0-
04	9090 X	8522	-0-	-568	-0-	8522 2		N	-0-			-0-
05	9393 X	7600	-0-	-1793	-0-	7600 2		N	-0-			-0-
06	8910 X	6206	-0-	-2704	-0-	6206 2		N	-0-			-0-
07	9207 X	8138	-0-	-1069	-0-	8138 2		N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253831		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 8061 - 11043		
02	9454 X	9074	-0-	-380	-0-	9074 2		N	-0-			-0-
03	9982 X	9696	-0-	-286	-0-	9696 2		N	-0-			-0-
04	9600 X	9423	-0-	-177	-0-	9423 2		N	-0-			-0-
05	9920 X	9562	-0-	-358	-0-	9562 2		N	-0-			-0-
06	9420 X	9205	-0-	-215	-0-	9205 2		N	-0-			-0-
07	9734 X	9375	-0-	-359	-0-	9375 2		N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253832		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7813 - 9527		
02	2958 X	685	-0-	-2273	-0-	337 1	348 2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1369	-0-	-1638	-0-	341 1	1028 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1359	-0-	-1551	-0-	337 1	1022 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1489	-0-	-1518	-0-	160 1	1329 2	N	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253834		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 7477		PERF. 8255 - 10737		
02	5684 X	4473	-0-	-1211	-0-	134 1	4339 2	N	-0-			-0-
03	6076 X	3538	-0-	-2538	-0-	125 1	3413 2	N	-0-			-0-
04	5640 X	299	-0-	-5341	-0-	65 1	234 2	N	-0-			-0-
05	5828 X	1649	-0-	-4179	-0-	257 1	1392 2	N	-0-			-0-
06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	239 1	6285 2	N	-0-			-0-
*07	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	194 1	6054 2	N	-0-			-0-

BRITTAUNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253835		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 8586		PERF. 8918 - 11926		
02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-			-0-
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2		N	-0-			-0-
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-			-0-
*07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253837		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 8922 - 12348		
02	11223 X	10267	-0-	-956	-0-	10267 2		N	-0-			-0-
03	11749 X	10361	-0-	-1388	-0-	10361 2		N	-0-			-0-
04	11070 X	10095	-0-	-975	-0-	10095 2		N	-0-			-0-
05	11439 X	10351	-0-	-1088	-0-	10351 2		N	-0-			-0-
06	10620 X	9651	-0-	-969	-0-	9651 2		N	-0-			-0-
07	10974 X	10056	-0-	-918	-0-	10056 2		N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253838		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7286 - 10302		
02	5539 X	4907	-0-	-632	-0-	154 1	4753 2	N	-0-			-0-
03	5921 X	5601	-0-	-320	-0-	157 1	5444 2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5487	-0-	-243	-0-	159 1	5328 2	N	-0-			-0-
05	5549 X	4996	-0-	-553	-0-	210 1	4786 2	N	-0-			-0-
06	5430 X	3802	-0-	-1628	-0-	268 1	3534 2	N	-0-			-0-
*07	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	199 1	6196 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253839	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7674 - 10970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	3848	-0-	-554	-0-	156	1	3692	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4260 X	3553	-0-	-707	-0-	187	1	3366	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4464 X	3874	-0-	-590	-0-	214	1	3660	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	167	1	4218	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4464 X	4256	-0-	-208	-0-	154	1	4102	2	N	-0-	-0-	-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253840	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7367 - 10428	
02	7859 X	6894	-0-	-965	-0-	168	1	6726	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8401 X	4971	-0-	-3430	-0-	227	1	4744	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7860 X	5289	-0-	-2571	-0-	222	1	5067	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8122 X	7502	-0-	-620	-0-	183	1	7319	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7260 X	6569	-0-	-691	-0-	183	1	6386	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7378 X	7062	-0-	-316	-0-	178	1	6884	2	N	-0-	-0-	-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253843	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	7413 - 11241	
02	10266 X	9243	-0-	-1023	-0-	9243	2			N	-0-	-0-	-0-
03	11005 X	10143	-0-	-862	-0-	10143	2			N	-0-	-0-	-0-
04	10650 X	9404	-0-	-1246	-0-	9404	2			N	-0-	-0-	-0-
05	11005 X	10049	-0-	-956	-0-	10049	2			N	-0-	-0-	-0-
06	9960 X	8890	-0-	-1070	-0-	8890	2			N	-0-	-0-	-0-
*07	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-	-0-	-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253844	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7456 - 12276	
02	11687 X	11070	-0-	-617	-0-	11070	2			N	-0-	-0-	-0-
03	12493 X	11926	-0-	-567	-0-	11926	2			N	-0-	-0-	-0-
04	12090 X	11461	-0-	-629	-0-	11461	2			N	-0-	-0-	-0-
05	12431 X	11528	-0-	-903	-0-	11528	2			N	-0-	-0-	-0-
06	11820 X	10295	-0-	-1525	-0-	10295	2			N	-0-	-0-	-0-
07	11935 X	11561	-0-	-374	-0-	11561	2			N	-0-	-0-	-0-

BEADLES UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253897	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8082 - 9842	
02	5481 X	5118	-0-	-363	-0-	90	1	5028	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5797 X	4627	-0-	-1170	-0-	135	1	4492	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5610 X	4694	-0-	-916	-0-	100	1	4594	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5518 X	4343	-0-	-1175	-0-	138	1	4205	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5340 X	4550	-0-	-790	-0-	151	1	4399	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5456 X	4367	-0-	-1089	-0-	143	1	4224	2	N	-0-	-0-	-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253955	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8632 - 10465	
02	5017 X	4871	-0-	-146	-0-	4	1	4867	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-	-0-	-0-
04	5190 X	4308	-0-	-882	-0-	2	1	4306	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5208 X	3117	-0-	-2091	-0-	3117	2			N	-0-	-0-	-0-
06	5400 X	3605	-0-	-1795	-0-	3605	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5580 X	3841	-0-	-1739	-0-	3841	2			N	-0-	-0-	-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253956	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8684 - 10720	
02	5887 X	-0-	-0-	-5887	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	6293 X	453	-0-	-5840	-0-	28	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	46	1	8308	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	17	1	9648	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	26	1	7757	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	8	1	10754	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
AZCO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253957		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7034 - 9194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-	-0-
03	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-	-0-
04	5940 X	5682	-0-	-258	-0-	5682	2		N	-0-	-0-
05	6138 X	5771	-0-	-367	-0-	5771	2		N	-0-	-0-
06	5940 X	5539	-0-	-401	-0-	5539	2		N	-0-	-0-
07	5859 X	5755	-0-	-104	-0-	5755	2		N	-0-	-0-

SID RICHARDSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 253958		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7191 - 10819	
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	577	1	3235	2	N	-0-
*03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	502	1	3248	2	N	-0-
*04	3690 X	3516	-0-	-174	-0-	436	1	3080	2	N	-0-
*05	4061 X	3861	-0-	-200	-0-	454	1	3407	2	N	-0-
*06	3930 X	3293	-0-	-637	-0-	446	1	2847	2	N	-0-
*07	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	513	1	3413	2	N	-0-

SMITH UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253959		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7782 - 9626	
02	1769 N	603	-0-	-1166	-0-	603	2		N	-0-	-0-
03	1891 N	296	-0-	-1595	-0-	296	2		N	-0-	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253960		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 8205 - 11903	
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	185	1	5104	2	N	-0-
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	180	1	5502	2	N	-0-
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	225	1	3377	2	N	-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	214	1	4314	2	N	-0-
06	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	115	1	6333	2	N	-0-
*07	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	165	1	5878	2	N	-0-

PEGGY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253961		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7415 - 10163	
02	6351 X	5821	-0-	-530	-0-	165	1	5656	2	N	-0-
03	6293 X	5926	-0-	-367	-0-	217	1	5709	2	N	-0-
04	6090 X	4885	-0-	-1205	-0-	190	1	4695	2	N	-0-
05	6231 X	1469	-0-	-4762	-0-	108	1	1361	2	N	-0-
06	6030 X	4252	-0-	-1778	-0-	237	1	4015	2	N	-0-
07	6231 X	4199	-0-	-2032	-0-	248	1	3951	2	N	-0-

HOWETH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253962		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7604 - 9244	
02	3770 X	3673	-0-	-97	-0-	3673	2		N	-0-	-0-
03	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2		N	-0-	-0-
04	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	3789	2		N	-0-	-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-	-0-
06	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	3741	2		N	-0-	-0-
07	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2		N	-0-	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 7H		RRCID -> 253970		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7886 - 11729	
02	3799 X	2411	-0-	-1388	-0-	155	1	2256	2	N	-0-
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	129	1	3702	2	N	-0-
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	172	1	935	2	N	-0-
05	2573 X	191	-0-	-2382	-0-	191	1		N	-0-	-0-
06	3720 X	691	-0-	-3029	-0-	179	1	512	2	N	-0-
07	3844 X	2494	-0-	-1350	-0-	168	1	2326	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	6641 X	6393	-0-	-248	-0-	6393 2			N	-0-	-0-
03	7099 X	6640	-0-	-459	-0-	6640 2			N	-0-	-0-
04	6870 X	5916	-0-	-954	-0-	5916 2			N	-0-	-0-
05	7006 X	6346	-0-	-660	-0-	6346 2			N	-0-	-0-
06	6630 X	6043	-0-	-587	-0-	6043 2			N	-0-	-0-
07	6820 X	6109	-0-	-711	-0-	6109 2			N	-0-	-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008											
02	6061 X	5804	-0-	-257	-0-	5804 2			N	-0-	-0-
03	6479 X	6102	-0-	-377	-0-	6102 2			N	-0-	-0-
04	6270 X	5872	-0-	-398	-0-	5872 2			N	-0-	-0-
05	6231 X	6008	-0-	-223	-0-	6008 2			N	-0-	-0-
06	6000 X	5799	-0-	-201	-0-	5799 2			N	-0-	-0-
07	6200 X	5691	-0-	-509	-0-	5691 2			N	-0-	-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878											
02	2552 X	520	-0-	-2032	-0-	192 1	328 2		N	-0-	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-	-0-
05	1953 X	283	-0-	-1670	-0-	183 1	100 2		N	-0-	-0-
06	1410 X	43	-0-	-1367	-0-	43 1			N	-0-	-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647											
02	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	21493 2			N	-0-	-0-
03	22723 X	22438	-0-	-285	-0-	22438 2			N	-0-	-0-
04	21990 X	21620	-0-	-370	-0-	21620 2			N	-0-	-0-
05	22723 X	22137	-0-	-586	-0-	22137 2			N	-0-	-0-
06	21990 X	17626	-0-	-4364	-0-	17626 2			N	-0-	-0-
07	22723 X	20046	-0-	-2677	-0-	20046 2			N	-0-	-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976											
02	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516 2			N	-0-	-0-
03	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330 2			N	-0-	-0-
04	11190 X	10609	-0-	-581	-0-	10609 2			N	-0-	-0-
05	11563 X	11063	-0-	-500	-0-	11063 2			N	-0-	-0-
06	11190 X	10182	-0-	-1008	-0-	10182 2			N	-0-	-0-
07	11315 X	9462	-0-	-1853	-0-	9462 2			N	-0-	-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A											
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	265 1	5355 3		N	-0-	121
03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	268 1	5806 3		N	-0-	121
04	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	252 1	5420 3		N	-0-	121
05	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	297 1	5460 3		N	-0-	121
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	294 1	4978 3		N	-0-	121
*07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	308 1	4613 3		N	65	15
						72 9				171 1	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807																			
02	4756	X		4499	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-				-0-
03	5084	X		4654	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-				-0-
04	4920	X		4401	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-				-0-
05	5053	X		4626	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-				-0-
06	4710	X		4418	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-				-0-
07	4805	X		4595	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-				-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065																			
02	7192	X		6329	-0-	-863	-0-	-0-	-0-	74	1	6255	2	N	-0-				-0-
03	7688	X		6239	-0-	-1449	-0-	-0-	-0-	75	1	6164	2	N	-0-				-0-
04	7440	X		6386	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-	52	1	6334	2	N	-0-				-0-
05	7440	X		5627	-0-	-1813	-0-	-0-	-0-	96	1	5531	2	N	-0-				-0-
06	7140	X		6235	-0-	-905	-0-	-0-	-0-	92	1	6143	2	N	-0-				-0-
*07	7540	X		7540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	7446	2	N	-0-				-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033																			
02	4553	X		4079	-0-	-474	-0-	-0-	-0-	37	1	4042	2	N	-0-				-0-
03	4867	X		3730	-0-	-1137	-0-	-0-	-0-	6	1	3724	2	N	-0-				-0-
04	4710	X		3456	-0-	-1254	-0-	-0-	-0-	24	1	3432	2	N	-0-				-0-
05	4402	X		4084	-0-	-318	-0-	-0-	-0-	7	1	4077	2	N	-0-				-0-
06	4260	X		1769	-0-	-2491	-0-	-0-	-0-	73	1	1696	2	N	-0-				-0-
07	4371	X		3523	-0-	-848	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	2	N	-0-				-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105																			
02	5157	X		5157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	5017	2	N	-0-				-0-
03	4977	X		4977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	4831	2	N	-0-				-0-
04	3988	X		3988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3791	2	N	-0-				-0-
05	6428	X		6428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	6143	2	N	-0-				-0-
06	6944	X		6944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	6731	2	N	-0-				-0-
*07	7174	X		7174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	6960	2	N	-0-				-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332																			
02	5833	X		5833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	5489	2	N	-0-				-0-
03	4578	X		4578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	4255	2	N	-0-				-0-
04	4020	X		1021	-0-	-2999	-0-	-0-	-0-	166	1	855	2	N	-0-				-0-
05	5768	X		5768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	5456	2	N	-0-				-0-
06	4020	X		2082	-0-	-1938	-0-	-0-	-0-	323	1	1759	2	N	-0-				-0-
*07	4517	X		4517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	4159	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WINNETT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254323	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6975 - 8508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	245	1	2809	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
09	3780 X	2829	-0-	-951	-0-	258	1	2571	2	N	-0-		-0-
10	3906 X	2792	-0-	-1114	-0-	218	1	2574	2	N	-0-		-0-
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	142	1	4386	2	N	-0-		-0-
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	79	1	4190	2	N	-0-		-0-
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	138	1	3600	2	N	-0-		-0-
02	3654 X	3520	-0-	-134	-0-	122	1	3398	2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3722	-0-	-184	-0-	181	1	3541	2	N	-0-		-0-
04	3780 X	3191	-0-	-589	-0-	160	1	3031	2	N	-0-		-0-
05	3906 X	2905	-0-	-1001	-0-	370	1	2535	2	N	-0-		-0-
06	3630 X	2383	-0-	-1247	-0-	319	1	2064	2	N	-0-		-0-
07	3751 X	2322	-0-	-1429	-0-	377	1	1945	2	N	-0-		-0-

MFG		WELL #:		1H	RRCID ->	254329	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	8019 - 9954	
02	9135 X	9065	-0-	-70	-0-	9065	2			N	-0-	-0-	
03	9765 X	9444	-0-	-321	-0-	9444	2			N	-0-	-0-	
04	9450 X	9193	-0-	-257	-0-	9193	2			N	-0-	-0-	
05	9703 X	6322	-0-	-3381	-0-	137	1	6185	2	N	-0-	-0-	
06	9390 X	5752	-0-	-3638	-0-	189	1	5563	2	N	-0-	-0-	
07	9703 X	6668	-0-	-3035	-0-	160	1	6508	2	N	-0-	-0-	

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254331	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8189 - 10321	
02	6612 X	5971	-0-	-641	-0-	5971	2			N	-0-	-0-	
03	7068 X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	2			N	-0-	-0-	
04	6840 X	5455	-0-	-1385	-0-	5455	2			N	-0-	-0-	
05	7068 X	5705	-0-	-1363	-0-	5705	2			N	-0-	-0-	
06	6660 X	5048	-0-	-1612	-0-	5048	2			N	-0-	-0-	
07	6386 X	4952	-0-	-1434	-0-	4952	2			N	-0-	-0-	

NOLAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254346	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	8847 - 10147	
02	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	120	1	4436	2	N	-0-	-0-	
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	115	1	4999	2	N	-0-	-0-	
04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	103	1	4769	2	N	-0-	-0-	
05	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	91	1	4777	2	N	-0-	-0-	
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	78	1	4611	2	N	-0-	-0-	
*07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	142	1	4369	2	N	-0-	-0-	

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254371	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9107 - 11133	
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-	-0-	
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-	-0-	
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-	-0-	
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-	-0-	
06	3780 X	2964	-0-	-816	-0-	2964	2			N	-0-	-0-	
*07	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-	-0-	

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254375	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9049 - 10745	
02	1305 N	140	-0-	-1165	-0-	140	2			N	-0-	-0-	
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	-0-	
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCCUTCHIN		WELL #:		3H	RRCID ->	254439	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8463 - 11765	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7279 X	7086	-0-	-193	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
03	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2		N	-0-			-0-
04	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	7067	-0-	-621	-0-	7067	2		N	-0-			-0-
06	7650 X	7483	-0-	-167	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
07	8029 X	7578	-0-	-451	-0-	7578	2		N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8146 - 9530	
02	5626 X	5071	-0-	-555	-0-	5071	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5391	-0-	-623	-0-	5391	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	4729	-0-	-1091	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
05	5518 X	5292	-0-	-226	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4897	-0-	-353	-0-	4897	2		N	-0-			-0-
07	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	4486	2		N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254666	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8685 - 10039	
02	3335 X	2027	-0-	-1308	-0-	7	1	2020	2	N	-0-		-0-
03	3596 X	1152	-0-	-2444	-0-	50	1	1102	2	N	-0-		-0-
04	3480 X	1730	-0-	-1750	-0-	72	1	1658	2	N	-0-		-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	31	1	4643	2	N	-0-		-0-
06	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	27	1	4322	2	N	-0-		-0-
*07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	38	1	4032	2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #:		A 9H	RRCID ->	254667	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7293 - 11069	
02	7598 X	1220	-0-	-6378	-0-	174	1	1046	2	N	-0-		-0-
03	7781 X	3709	-0-	-4072	-0-	163	1	3546	2	N	-0-		-0-
04	5640 X	4994	-0-	-646	-0-	225	1	4769	2	N	-0-		-0-
05	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	142	1	6364	2	N	-0-		-0-
06	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	156	1	6075	2	N	-0-		-0-
*07	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	174	1	7011	2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #:		A 13H	RRCID ->	254669	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7268 - 12222	
02	11136 X	9374	-0-	-1762	-0-	9374	2		N	-0-			-0-
03	11904 X	10454	-0-	-1450	-0-	10454	2		N	-0-			-0-
04	10350 X	10174	-0-	-176	-0-	10174	2		N	-0-			-0-
05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2		N	-0-			-0-
06	10110 X	9741	-0-	-369	-0-	9741	2		N	-0-			-0-
07	10509 X	9918	-0-	-591	-0-	9918	2		N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254670	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 12449	
02	11397 X	11065	-0-	-332	-0-	11065	2		N	-0-			-0-
03	12183 X	11634	-0-	-549	-0-	11634	2		N	-0-			-0-
04	11790 X	11152	-0-	-638	-0-	11152	2		N	-0-			-0-
05	11997 X	11185	-0-	-812	-0-	11185	2		N	-0-			-0-
06	11460 X	9087	-0-	-2373	-0-	9087	2		N	-0-			-0-
07	11842 X	10911	-0-	-931	-0-	10911	2		N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254672	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8224 - 11327	
02	9077 X	7312	-0-	-1765	-0-	79	1	7233	2	N	-0-		-0-
03	9703 X	7795	-0-	-1908	-0-	55	1	7740	2	N	-0-		-0-
04	8130 X	7285	-0-	-845	-0-	106	1	7179	2	N	-0-		-0-
05	8277 X	7466	-0-	-811	-0-	88	1	7378	2	N	-0-		-0-
06	7920 X	6861	-0-	-1059	-0-	76	1	6785	2	N	-0-		-0-
07	7812 X	7648	-0-	-164	-0-	60	1	7588	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ALEDO ISD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254744	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 7140	- 8093		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2436 N	1920	-0-	-516	-0-	100 1	1820 2	N	-0-	145
03	2263 N	2138	-0-	-125	-0-	89 1	2049 2	N	-0-	145
04	2010 N	1899	-0-	-111	-0-	97 1	1794 2	N	7	152
						8 9				
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	112 1	2117 2	N	-0-	152
06	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	103 1	1752 2	N	-0-	152
07	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	99 1	1807 2	N	35	187
						39 9				

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254784	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 9055	- 11293	
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-	-0-
03	4619 X	4372	-0-	-247	-0-	4372 2		N	-0-	-0-
04	4470 X	4354	-0-	-116	-0-	4354 2		N	-0-	-0-
05	4619 X	4001	-0-	-618	-0-	4001 2		N	-0-	-0-
06	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	3942 2		N	-0-	-0-
07	4526 X	3592	-0-	-934	-0-	3592 2		N	-0-	-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254822	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH 6861	PERF.10986	- 12956		
02	8294 X	7244	-0-	-1050	-0-	90 1	7154 2	N	-0-	-0-
03	8866 X	7500	-0-	-1366	-0-	96 1	7404 2	N	-0-	-0-
04	8580 X	7645	-0-	-935	-0-	287 1	7358 2	N	-0-	-0-
05	8618 X	6574	-0-	-2044	-0-	297 1	6277 2	N	-0-	-0-
06	7740 X	6188	-0-	-1552	-0-	335 1	5853 2	N	-0-	-0-
07	7905 X	6214	-0-	-1691	-0-	327 1	5887 2	N	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 18H		RRCID -> 254970	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 7629	- 9569		
02	6931 X	5654	-0-	-1277	-0-	5654 2		N	-0-	-0-
03	6789 X	6340	-0-	-449	-0-	6340 2		N	-0-	-0-
04	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431 2		N	-0-	-0-
05	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 2		N	-0-	-0-
06	6270 X	6246	-0-	-24	-0-	6246 2		N	-0-	-0-
07	6634 X	6529	-0-	-105	-0-	6529 2		N	-0-	-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 255080	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 7907	PERF. 8441	- 11189		
02	8236 X	7230	-0-	-1006	-0-	7230 2		N	-0-	-0-
03	8773 X	8251	-0-	-522	-0-	8251 2		N	-0-	-0-
04	8190 X	7809	-0-	-381	-0-	7809 2		N	-0-	-0-
05	8463 X	7878	-0-	-585	-0-	7878 2		N	-0-	-0-
06	8190 X	7542	-0-	-648	-0-	7542 2		N	-0-	-0-
07	8246 X	7639	-0-	-607	-0-	7639 2		N	-0-	-0-

HARPER CATTLE D		WELL #: B 12AH		RRCID -> 255153	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 8666	- 11030		
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	23 1	4095 2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	11 1	3832 2	N	-0-	-0-
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3 1	3992 2	N	-0-	-0-
05	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	3555 2		N	-0-	-0-
06	3900 X	3348	-0-	-552	-0-	3348 2		N	-0-	-0-
07	4030 X	3015	-0-	-1015	-0-	3015 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	255156	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8657 - 10341			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7250	X	6813	-0-	-437	-0-	6813	2		N	-0-				-0-
03	7564	X	7152	-0-	-412	-0-	7152	2		N	-0-				-0-
04	7290	X	6826	-0-	-464	-0-	6826	2		N	-0-				-0-
05	7471	X	6793	-0-	-678	-0-	6793	2		N	-0-				-0-
06	7080	X	6204	-0-	-876	-0-	6204	2		N	-0-				-0-
07	7285	X	5222	-0-	-2063	-0-	5222	2		N	-0-				-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	255158	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 7014 - 8764			
02	5133	X	3877	-0-	-1256	-0-	3877	2		Y	-0-				26
03	4836	X	3547	-0-	-1289	-0-	3547	2		Y	-0-				26
04	4680	X	3937	-0-	-743	-0-	3920	2	17	9	Y	15			41
05	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2		Y	-0-				41
06	4530	X	4464	-0-	-66	-0-	4464	2		Y	-0-				41
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-				41

N SID RICHARDSON				WELL #:	G 1H	RRCID ->	255185	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7511 - 9846			
02	9077	X	8744	-0-	-333	-0-	417	1	8327	2	N	-0-			-0-
*03	9703	X	8692	-0-	-1011	-0-	432	1	8260	2	N	-0-			-0-
*04	9390	X	8484	-0-	-906	-0-	389	1	8095	2	N	-0-			-0-
*05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	381	1	9006	2	N	-0-			-0-
*06	9060	X	8385	-0-	-675	-0-	371	1	8014	2	N	-0-			-0-
*07	9362	X	8464	-0-	-898	-0-	444	1	8020	2	N	-0-			-0-

EULESS C UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	255191	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 8146 - 11140			
02	6235	X	5208	-0-	-1027	-0-	184	1	5024	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5767	-0-	-371	-0-	155	1	5612	2	N	-0-			-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	135	1	6502	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3303	-0-	-2711	-0-	69	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5	-0-	-5635	-0-	5	1			N	-0-			-0-
07	6851	X	5904	-0-	-947	-0-	251	1	5653	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT				WELL #:	A 5H	RRCID ->	255233	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 7113 - 8943			
02	4727	X	3399	-0-	-1328	-0-	452	1	2947	2	Y	-0-			22
03	5053	X	3089	-0-	-1964	-0-	394	1	2695	2	Y	-0-			22
04	3570	X	2561	-0-	-1009	-0-	336	1	2225	2	Y	-0-			22
05	3689	X	2837	-0-	-852	-0-	366	1	2471	2	Y	-0-			22
06	3570	X	2333	-0-	-1237	-0-	320	1	2013	2	Y	-0-			22
07	3627	X	2402	-0-	-1225	-0-	339	1	2063	2	Y	-0-			22

CARTER NE UNIT				WELL #:	B 17H	RRCID ->	255235	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7312 - 9612			
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2		N	-0-				-0-
03	20181	X	18977	-0-	-1204	-0-	18977	2		N	-0-				-0-
04	19530	X	18540	-0-	-990	-0-	18540	2		N	-0-				-0-
05	20181	X	19892	-0-	-289	-0-	19892	2		N	-0-				-0-
06	19530	X	17596	-0-	-1934	-0-	17596	2		N	-0-				-0-
07	20181	X	18408	-0-	-1773	-0-	18408	2		N	-0-				-0-

MIRA LAGOS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	255236	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8982 - 12459			
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2		N	-0-				-0-
03	9238	X	7803	-0-	-1435	-0-	7803	2		N	-0-				-0-
04	8940	X	7226	-0-	-1714	-0-	7226	2		N	-0-				-0-
05	9238	X	7459	-0-	-1779	-0-	7459	2		N	-0-				-0-
06	8310	X	7062	-0-	-1248	-0-	7062	2		N	-0-				-0-
07	8184	X	7215	-0-	-969	-0-	7215	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	255255	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8964 - 12411
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5365 X	4331	-0-	-1034	-0-	4331 2	N	-0-			-0-
03	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2	N	-0-			-0-
04	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2	N	-0-			-0-
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 2	N	-0-			-0-
06	5310 X	4532	-0-	-778	-0-	8 1	N	-0-	4524 2		-0-
07	6107 X	4628	-0-	-1479	-0-	2 1	N	-0-	4626 2		-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8870 - 10847
02	3538 X	2792	-0-	-746	-0-	2792 2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3005	-0-	-808	-0-	3005 2	N	-0-			-0-
04	3690 X	2885	-0-	-805	-0-	2885 2	N	-0-			-0-
05	3813 X	2566	-0-	-1247	-0-	2566 2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3064	-0-	-86	-0-	3064 2	N	-0-			-0-
*07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8820 - 11917
02	13369 X	12017	-0-	-1352	-0-	12017 2	N	-0-			-0-
03	14291 X	12890	-0-	-1401	-0-	12890 2	N	-0-			-0-
04	13830 X	10781	-0-	-3049	-0-	10781 2	N	-0-			-0-
05	14012 X	13426	-0-	-586	-0-	13426 2	N	-0-			-0-
06	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	12843 2	N	-0-			-0-
*07	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	12943 2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 4H		RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7373 - 11693
02	8932 X	6007	-0-	-2925	-0-	29 1	N	-0-	5978 2		-0-
03	9548 X	5854	-0-	-3694	-0-	71 1	N	-0-	5783 2		-0-
04	9240 X	7275	-0-	-1965	-0-	48 1	N	-0-	7227 2		-0-
05	9548 X	7320	-0-	-2228	-0-	52 1	N	-0-	7268 2		-0-
06	8610 X	7415	-0-	-1195	-0-	36 1	N	-0-	7379 2		-0-
*07	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	7556 2		-0-

MOSITES G UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7023 - 8419
02	4176 X	3665	-0-	-511	-0-	3664 2	N	1	1 9	8	117
03	4464 X	3972	-0-	-492	-0-	3972 2	N	-0-			117
04	4320 X	3809	-0-	-511	-0-	3809 2	N	-0-			117
05	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3864 2	N	22	104 9	1	35
06	3960 X	3296	-0-	-664	-0-	3296 2	N	-0-			35
07	3968 X	3308	-0-	-660	-0-	3308 2	N	-0-			35

TRWD III		WELL #: L 1H		RRCID ->	255361	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	7016 - 9242
02	4611 X	1514	-0-	-3097	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
03	4805 X	3563	-0-	-1242	-0-	28 1	N	-0-	3535 2		-0-
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-	5129 2		-0-
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2	N	-0-			-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-			-0-
07	5363 X	3962	-0-	-1401	-0-	3962 2	N	-0-			-0-

VETERAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255377	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8646 - 10473
02	4495 X	3920	-0-	-575	-0-	317 1	N	-0-	3603 2		-0-
03	5363 X	3652	-0-	-1711	-0-	347 1	N	-0-	3305 2		-0-
04	5190 X	3917	-0-	-1273	-0-	256 1	N	-0-	3661 2		-0-
05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	319 1	N	-0-	4538 2		-0-
06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	290 1	N	-0-	4613 2		-0-
*07	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	236 1	N	-0-	4991 2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CWS COMMUNITIES		WELL #:		2H	RRCID ->	255388	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	8063 -	9813		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-				-0-
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-				-0-
04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-				-0-
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-				-0-
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	3	1	5234	2	N	-0-				-0-
*07	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-				-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	9007 -	11283		
02	5278 X	4927	-0-	-351	-0-	4927	2			N	-0-				-0-
03	6200 X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-				-0-
04	6000 X	5249	-0-	-751	-0-	5249	2			N	-0-				-0-
05	6200 X	5603	-0-	-597	-0-	5603	2			N	-0-				-0-
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-				-0-
07	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	5262	2			N	-0-				-0-

BASPED UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	255475	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8319 -	10659		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8843 -	11235		
02	6525 X	5941	-0-	-584	-0-	5941	2			N	-0-				-0-
03	6820 X	6593	-0-	-227	-0-	6593	2			N	-0-				-0-
04	6600 X	6127	-0-	-473	-0-	6127	2			N	-0-				-0-
05	6665 X	5589	-0-	-1076	-0-	5589	2			N	-0-				-0-
06	6390 X	6050	-0-	-340	-0-	6050	2			N	-0-				-0-
07	6603 X	6300	-0-	-303	-0-	6300	2			N	-0-				-0-

L&S LAND		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255490	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7482 -	8996		
02	9454 X	8480	-0-	-974	-0-	8480	2			N	-0-				-0-
03	10106 X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	2			N	-0-				-0-
04	9480 X	8773	-0-	-707	-0-	8773	2			N	-0-				-0-
05	9672 X	8723	-0-	-949	-0-	8723	2			N	-0-				-0-
06	9300 X	8380	-0-	-920	-0-	8380	2			N	-0-				-0-
07	9052 X	8964	-0-	-88	-0-	8964	2			N	-0-				-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	255517	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8164 -	9437		
02	4002 X	2617	-0-	-1385	-0-	1	1	2616	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	6	-0-	-4272	-0-	6	1			N	-0-				-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-				-0-
05	4030 X	868	-0-	-3162	-0-	868	2			N	-0-				-0-
06	3750 X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-				-0-
07	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1999	2			N	-0-				-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255518	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7950 -	10342		
02	7743 X	6812	-0-	-931	-0-	6812	2			N	-0-				-0-
03	8277 X	7557	-0-	-720	-0-	7557	2			N	-0-				-0-
04	8010 X	7630	-0-	-380	-0-	7630	2			N	-0-				-0-
05	7998 X	7634	-0-	-364	-0-	7634	2			N	-0-				-0-
06	7740 X	7368	-0-	-372	-0-	7368	2			N	-0-				-0-
07	7874 X	7235	-0-	-639	-0-	7235	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TEXAS STEEL C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255531	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7609 - 10646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		7337 X	6352	-0-	-985	-0-	217 1	6135 2	N	-0-			-0-
03		7843 X	6739	-0-	-1104	-0-	237 1	6502 2	N	-0-			-0-
04		7590 X	6428	-0-	-1162	-0-	248 1	6180 2	N	-0-			-0-
05		6789 X	6705	-0-	-84	-0-	260 1	6445 2	N	-0-			-0-
06		6570 X	5972	-0-	-598	-0-	179 1	5793 2	N	-0-			-0-
07		6789 X	6779	-0-	-10	-0-	186 1	6593 2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	255575	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	983	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255600	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 8341 - 10185		
02		8787 X	8632	-0-	-155	-0-	8632 2		N	-0-			-0-
03		9455 X	8648	-0-	-807	-0-	8648 2		N	-0-			-0-
04		9150 X	8699	-0-	-451	-0-	8699 2		N	-0-			-0-
05		9455 X	8658	-0-	-797	-0-	8658 2		N	-0-			-0-
06		9090 X	8343	-0-	-747	-0-	8343 2		N	-0-			-0-
07		9238 X	8594	-0-	-644	-0-	8594 2		N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	255601	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 8203 - 12607		
02		6815 X	6250	-0-	-565	-0-	6250 2		N	-0-			-0-
03		6882 X	6724	-0-	-158	-0-	6724 2		N	-0-			-0-
04		6960 X	6389	-0-	-571	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
05		7192 X	6571	-0-	-621	-0-	6571 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	6260	-0-	-700	-0-	6260 2		N	-0-			-0-
07		6727 X	6569	-0-	-158	-0-	6569 2		N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255621	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7433 - 9901		
02		7685 X	6794	-0-	-891	-0-	95 1	6699 2	N	-0-			-0-
03		8215 X	6124	-0-	-2091	-0-	115 1	6009 2	N	-0-			-0-
04		7890 X	6684	-0-	-1206	-0-	117 1	6567 2	N	-0-			-0-
05		7533 X	6340	-0-	-1193	-0-	104 1	6236 2	N	-0-			-0-
06		7290 X	6526	-0-	-764	-0-	100 1	6426 2	N	-0-			-0-
07		7254 X	5789	-0-	-1465	-0-	91 1	5698 2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255654	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 7056 - 9064		
02		3944 X	3189	-0-	-755	-0-	204 1	2985 2	Y	-0-	1 1		1
03		3844 X	3705	-0-	-139	-0-	112 1	3593 2	Y	-0-			1
04		3360 X	2930	-0-	-430	-0-	2930 2		Y	-0-			1
05		3472 X	2935	-0-	-537	-0-	2935 2		Y	-0-			1
06		3600 X	2753	-0-	-847	-0-	2753 2		Y	-0-			1
07		3720 X	2868	-0-	-852	-0-	2868 2		Y	-0-			1

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255658	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7867 - 9547		
02		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	25 1	9363 2	N	-0-			-0-
03		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	11 1	10037 2	N	-0-			-0-
04		12030 X	10900	-0-	-1130	-0-	10900 2		N	-0-			-0-
05		12431 X	12128	-0-	-303	-0-	12128 2		N	-0-			-0-
06		12030 X	11623	-0-	-407	-0-	11623 2		N	-0-			-0-
*07		11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	11677 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD H W UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255661	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7290 - 9088
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	5162 X	5060	-0-	-102	-0-	5060	2		N	-0-		-0-
03	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2		N	-0-		-0-
04	5340 X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2		N	-0-		-0-
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2		N	-0-		-0-
06	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2		N	-0-		-0-
*07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-		-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	255667	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12276
02	2987 X	2713	-0-	-274	-0-	26	1	2687	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	3071	-0-	-1641	-0-	3071	2		N	-0-		-0-
04	4560 X	3066	-0-	-1494	-0-	3066	2		N	-0-		-0-
05	4712 X	3034	-0-	-1678	-0-	46	1	2988	2	N	-0-	-0-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-		-0-
*07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	7	1	4010	2	N	-0-	-0-

POLAND FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255702	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7652 - 10538
*08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5657	2	20	9	N	18	18 8
09	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	358	1	5586	2	N	-0-	-0-
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	328	1	4932	2	N	-0-	-0-
11	4890 X	3472	-0-	-1418	-0-	281	1	3191	2	N	-0-	-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	384	1	5541	2	N	-0-	-0-
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	398	1	5985	2	N	-0-	-0-
02	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	339	1	4786	2	N	-0-	-0-
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	360	1	5995	2	N	-0-	-0-
04	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	341	1	6202	2	N	-0-	-0-
05	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	322	1	5723	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	4229	-0-	-661	-0-	311	1	3918	2	N	-0-	-0-
*07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	298	1	5741	2	N	-0-	-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255723	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	6848 - 9890
02	6177 X	5357	-0-	-820	-0-	5318	2	39	9	Y	35	84
03	6603 X	5904	-0-	-699	-0-	5861	2	43	9	Y	39	25
04	6390 X	5707	-0-	-683	-0-	5682	2	25	9	Y	23	48
05	6386 X	6163	-0-	-223	-0-	6163	2			Y	-0-	48
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5781	2	41	9	Y	37	85
*07	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5870	2	32	9	Y	29	22

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255745	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6859 - 8657
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	262	1	5724	2	N	4	4 8
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	6491	2	N	-0-	26
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	300	1	5948	2	N	3	3 8
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	294	1	6087	2	N	1	1 8
06	6060 X	5803	-0-	-257	-0-	283	1	5520	2	N	-0-	26
07	6262 X	5732	-0-	-530	-0-	303	1	5429	2	N	-0-	26

RITCHIE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	255818	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7227 - 9509
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	23	1	2103	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	8257	-0-	5157	-0-	63	1	8194	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	7247	-0-	4247	-0-	45	1	7202	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	6673	-0-	3573	-0-	54	1	6619	2	N	-0-	-0-
06	18847 X	5870	-0-	-12977	-0-	47	1	5823	2	N	-0-	-0-
*07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	49	1	5312	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNAPP SISTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 255864		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8243 - 9551		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3547	-0-	447	447	3547	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2902	-0-	-98	349	2902	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2818	-0-	-282	67	2818	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2470	-0-	-410	-0-	2470	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2580	-0-	-396	-0-	2580	2	N	-0-			-0-

PEGGY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 255880		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7969 - 10357		
02	6902 X	6840	-0-	-62	-0-	139	1	6701	2	N	-0-	-0-
03	7192 X	7117	-0-	-75	-0-	136	1	6981	2	N	-0-	-0-
04	6870 X	6155	-0-	-715	-0-	120	1	6035	2	N	-0-	-0-
05	7316 X	6516	-0-	-800	-0-	57	1	6459	2	N	-0-	-0-
06	7080 X	6437	-0-	-643	-0-	161	1	6276	2	N	-0-	-0-
07	7316 X	6803	-0-	-513	-0-	160	1	6643	2	N	-0-	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 255903		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8075 - 11307		
02	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2	N	-0-			-0-
03	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2	N	-0-			-0-
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2	N	-0-			-0-
05	9827 X	9102	-0-	-725	-0-	9102	2	N	-0-			-0-
06	9510 X	8326	-0-	-1184	-0-	8326	2	N	-0-			-0-
07	9827 X	9360	-0-	-467	-0-	9360	2	N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255928		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7559 - 11570		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAPLE TREE		WELL #: 3H		RRCID -> 256045		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 7747 - 9396		
02	4002 X	3548	-0-	-454	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3614	-0-	-436	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3843	-0-	-311	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3655	-0-	-365	-0-	3655	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	3689	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256053		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7614 - 10374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256057		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7379 - 11501		
02	11658 X	11252	-0-	-406	-0-	11252	2	N	-0-			-0-
03	12462 X	10692	-0-	-1770	-0-	10692	2	N	-0-			-0-
04	12060 X	9059	-0-	-3001	-0-	9059	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	6822	-0-	-5640	-0-	6822	2	N	-0-			-0-
06	12060 X	6233	-0-	-5827	-0-	6233	2	N	-0-			-0-
07	12028 X	11091	-0-	-937	-0-	11091	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARTER SE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	256065	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 7911 - 9661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

CLEVELAND UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	256095	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8617 PERF. 9488 - 11837		
02	5539 X	3968	-0-	-1571	-0-	3968	2	N	-0-		
03	5921 X	1779	-0-	-4142	-0-	1779	2	N	-0-		
04	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-			N	-0-		
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-		
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			N	-0-		
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-		

PETRIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256141	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	6687 PERF. 7057 - 9283		
02	7627 X	7230	-0-	-397	-0-	7230	2	N	-0-		
03	8091 X	7591	-0-	-500	-0-	7591	2	N	-0-		
04	7770 X	7429	-0-	-341	-0-	7429	2	N	-0-		
05	8029 X	7702	-0-	-327	-0-	7702	2	N	-0-		
06	7740 X	7364	-0-	-376	-0-	7364	2	N	-0-		
07	7719 X	7445	-0-	-274	-0-	7445	2	N	-0-		

BASPED UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	256148	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7745 PERF. 8175 - 9819		
02	116 N	60	-0-	-56	-0-	4	1	56	2	N	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	256171	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8291 - 10035		
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	92	1	5847	2	N	-0-
03	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	104	1	6438	2	N	-0-
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	104	1	5925	2	N	-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	105	1	6363	2	N	-0-
06	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	14	1	6843	2	N	-0-
*07	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	6	1	5584	2	N	-0-

YMCA		WELL #: B 5H		RRCID ->	256180	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 7205 - 9233		
02	4814 X	2859	-0-	-1955	-0-	293	1	2566	2	N	-0-
03	5146 X	1889	-0-	-3257	-0-	311	1	1578	2	N	-0-
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	301	1	5891	2	N	-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	313	1	6692	2	N	-0-
06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	2	N	-0-
*07	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	249	1	5384	2	N	-0-

YMCA		WELL #: B 4H		RRCID ->	256181	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 7402 - 9174		
02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-
03	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-
05	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-
06	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-
07	6045 X	5986	-0-	-59	-0-	5986	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13514 X	11398	-0-	-2116	-0-		367 1	11031 2	N	-0-	-0-
03		13299 X	11850	-0-	-1449	-0-		11850 2		N	-0-	-0-
04		12870 X	7792	-0-	-5078	-0-		7792 2		N	-0-	-0-
05		12245 X	9611	-0-	-2634	-0-		9611 2		N	-0-	-0-
06		11790 X	10408	-0-	-1382	-0-		10408 2		N	-0-	-0-
*07		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-		12247 2		N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547												
02		9251 X	8090	-0-	-1161	-0-		8090 2		N	-0-	-0-
03		9827 X	8656	-0-	-1171	-0-		8656 2		N	-0-	-0-
04		9060 X	8386	-0-	-674	-0-		8386 2		N	-0-	-0-
05		9145 X	8516	-0-	-629	-0-		8516 2		N	-0-	-0-
06		8700 X	8261	-0-	-439	-0-		8261 2		N	-0-	-0-
07		8680 X	8392	-0-	-288	-0-		8392 2		N	-0-	-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413												
02		4524 X	3538	-0-	-986	-0-		38 1	3500 2	N	-0-	-0-
03		4836 X	4808	-0-	-28	-0-		4808 2		N	-0-	-0-
04		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		4707 2		N	-0-	-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		4300 2		N	-0-	-0-
06		4650 X	4220	-0-	-430	-0-		4220 2		N	-0-	-0-
07		4867 X	4374	-0-	-493	-0-		4374 2		N	-0-	-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554												
02		14B2 EXT	9078	-0-	9078	27379		373 1	8705 2	N	-0-	-0-
03		36155 X	8776	-0-	-27379			669 1	8107 2	N	-0-	-0-
04		9780 X	8623	-0-	-1157	-0-		635 1	7988 2	N	-0-	-0-
05		10106 X	8710	-0-	-1396	-0-		653 1	8057 2	N	-0-	-0-
06		9780 X	8544	-0-	-1236	-0-		622 1	7922 2	N	-0-	-0-
07		9703 X	8925	-0-	-778	-0-		656 1	8269 2	N	-0-	-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958												
02		6235 X	4883	-0-	-1352	-0-		130 1	4753 2	N	-0-	-0-
03		6944 X	5513	-0-	-1431	-0-		152 1	5361 2	N	-0-	-0-
04		6720 X	5100	-0-	-1620	-0-		118 1	4982 2	N	-0-	-0-
05		6944 X	5517	-0-	-1427	-0-		258 1	5259 2	N	-0-	-0-
06		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-		196 1	5985 2	N	-0-	-0-
*07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-		69 1	6702 2	N	-0-	-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100												
02		3016 X	1943	-0-	-1073	-0-		104 1	1839 2	N	-0-	-0-
03		3224 X	3168	-0-	-56	-0-		100 1	3068 2	N	-0-	-0-
04		3120 X	3082	-0-	-38	-0-		115 1	2967 2	N	-0-	-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		52 1	3170 2	N	-0-	-0-
06		3060 X	2943	-0-	-117	-0-		2943 2		N	-0-	-0-
07		3193 X	1852	-0-	-1341	-0-		1852 2		N	-0-	-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001												
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		6 1	3449 2	N	-0-	-0-
03		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-		30 1	7655 2	N	-0-	-0-
04		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-		39 1	6327 2	N	-0-	-0-
05		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-		38 1	5762 2	N	-0-	-0-
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		42 1	5429 2	N	-0-	-0-
*07		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		44 1	5081 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 256371		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7658 - 8976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	304	1	3678	2	N	-0-
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	298	1	3386	2	N	-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	340	1	3174	2	N	-0-
05	2418 X	675	-0-	-1743	-0-	51	1	624	2	N	-0-
06	2340 X	36	-0-	-2304	-0-	16	1	20	2	N	-0-
*07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	362	1	4431	2	N	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256454		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 7202 - 9010	
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	28	1	6782	2	N	-0-
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	49	1	6306	2	N	-0-
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	112	1	5095	2	N	-0-
05	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	91	1	5787	2	N	-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	89	1	4183	2	N	-0-
*07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	160	1	3908	2	N	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256519		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7695 - 13605	
02	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	255	1	9108	2	N	-0-
03	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	261	1	9504	2	N	-0-
04	9390 X	6345	-0-	-3045	-0-	293	1	6052	2	N	-0-
05	10013 X	3079	-0-	-6934	-0-	576	1	2503	2	N	-0-
06	9690 X	2730	-0-	-6960	-0-	591	1	2139	2	N	-0-
07	10013 X	2569	-0-	-7444	-0-	402	1	2167	2	N	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 256566		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6941 - 10077	
02	4553 X	3622	-0-	-931	-0-	3594	2	28	9	Y	25
03	4340 X	3847	-0-	-493	-0-	3815	2	32	9	Y	29
04	4200 X	3728	-0-	-472	-0-	3717	2	11	9	Y	10
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4364	2	43	9	Y	39
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3891	2	24	9	Y	22
07	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	3639	2	13	9	Y	12

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256570		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7211 - 10769	
02	11165 X	10641	-0-	-524	-0-	10641	2			N	-0-
03	11935 X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-
04	11550 X	10855	-0-	-695	-0-	10855	2			N	-0-
05	11873 X	11149	-0-	-724	-0-	11149	2			N	-0-
06	11010 X	10802	-0-	-208	-0-	10802	2			N	-0-
07	11377 X	11078	-0-	-299	-0-	11078	2			N	-0-

BUNNY LEECH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256571		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 8094 - 9774	
02	6148 X	6002	-0-	-146	-0-	6002	2			N	-0-
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-
04	6240 X	5369	-0-	-871	-0-	5369	2			N	-0-
05	6448 X	5191	-0-	-1257	-0-	5191	2			N	-0-
06	6240 X	5267	-0-	-973	-0-	5267	2			N	-0-
07	6417 X	4901	-0-	-1516	-0-	4901	2			N	-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256572		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7206 - 9685	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	831	-0-	831	-0-	831	2			N	-0-
04	14B2 EXT	1008	-0-	1008	-0-	1839	1			N	-0-
05	14B2 EXT	5438	-0-	5438	-0-	7277	1	4297	2	N	-0-
06	12195 X	4918	-0-	-7277	-0-	965	1	3953	2	N	-0-
*07	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	1096	1	4444	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256573	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7603 - 11291
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8236 X	7385	-0-	-851	-0-	7385	2	N	-0-			-0-
03	8804 X	7711	-0-	-1093	-0-	7711	2	N	-0-			-0-
04	8520 X	7066	-0-	-1454	-0-	8	1	N	-0-	7058	2	-0-
05	8711 X	6881	-0-	-1830	-0-	14	1	N	-0-	6867	2	-0-
06	7800 X	7233	-0-	-567	-0-	9	1	N	-0-	7224	2	-0-
07	7905 X	7439	-0-	-466	-0-	7439	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256574	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7461 - 11149
02	10266 X	8491	-0-	-1775	-0-	8491	2	N	-0-			-0-
03	11160 X	10343	-0-	-817	-0-	10343	2	N	-0-			-0-
04	10800 X	10765	-0-	-35	-0-	10765	2	N	-0-			-0-
05	11160 X	9432	-0-	-1728	-0-	9432	2	N	-0-			-0-
06	10020 X	9630	-0-	-390	-0-	9630	2	N	-0-			-0-
07	11129 X	9912	-0-	-1217	-0-	9912	2	N	-0-			-0-

RYFFEL		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256575	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7069 - 8227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	256610	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7171 - 13922
02	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2	N	-0-			-0-
03	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2	N	-0-			-0-
04	15330 X	14794	-0-	-536	-0-	14794	2	N	-0-			-0-
05	15841 X	14312	-0-	-1529	-0-	14312	2	N	-0-			-0-
06	15330 X	14237	-0-	-1093	-0-	14237	2	N	-0-			-0-
07	15841 X	14561	-0-	-1280	-0-	14561	2	N	-0-			-0-

ROSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256673	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7293 - 10085
*08	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	10138	2	-0-
*09	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-	9526	2	-0-
*10	9858 X	9526	-0-	-332	-0-	116	1	N	-0-	9410	2	-0-
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-	9590	2	-0-
12	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	9793	2	-0-
01	9858 X	9373	-0-	-485	-0-	105	1	N	-0-	9268	2	-0-
02	9222 X	8103	-0-	-1119	-0-	94	1	N	-0-	8009	2	-0-
03	9858 X	8832	-0-	-1026	-0-	83	1	N	-0-	8749	2	-0-
04	9540 X	8519	-0-	-1021	-0-	130	1	N	-0-	8389	2	-0-
05	9858 X	8574	-0-	-1284	-0-	136	1	N	-0-	8438	2	-0-
06	9060 X	8052	-0-	-1008	-0-	115	1	N	-0-	7937	2	-0-
07	8835 X	8086	-0-	-749	-0-	111	1	N	-0-	7975	2	-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256710	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8179 - 10535
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	2065	2	-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	423	1	N	-0-	2842	2	-0-
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	430	1	N	-0-	2487	2	-0-
05	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	417	1	N	-0-	2101	2	-0-
06	3150 X	1446	-0-	-1704	-0-	351	1	N	-0-	1095	2	-0-
07	3255 X	1999	-0-	-1256	-0-	416	1	N	-0-	1583	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COPPER CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256816		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8869 - 11261	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7134 X	4787	-0-	-2347	-0-	430	1	4357	2	N	-0-
03	7285 X	4802	-0-	-2483	-0-	471	1	4331	2	N	-0-
04	7050 X	5497	-0-	-1553	-0-	546	1	4951	2	N	-0-
05	6324 X	5742	-0-	-582	-0-	541	1	5201	2	N	-0-
06	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	466	1	6967	2	N	-0-
*07	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	461	1	7482	2	N	-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 3H		RRCID -> 256822		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 7293 - 9101	
02	8062 X	7608	-0-	-454	-0-	7608	2		N	-0-	-0-
03	8494 X	8342	-0-	-152	-0-	8342	2		N	-0-	-0-
04	8220 X	7837	-0-	-383	-0-	7837	2		N	-0-	-0-
05	8370 X	8083	-0-	-287	-0-	8083	2		N	-0-	-0-
06	8070 X	7769	-0-	-301	-0-	7769	2		N	-0-	-0-
07	8339 X	7751	-0-	-588	-0-	7751	2		N	-0-	-0-

QUARRY		WELL #: B 3H		RRCID -> 256828		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 7038		PERF. 7962 - 10788	
02	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	332	1	6750	2	N	-0-
03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	365	1	7487	2	N	-0-
04	4500 X	1300	-0-	-3200	-0-	85	1	1215	2	N	-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-	-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-	-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS STEEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256832		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7692 - 9907	
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4751	2	N	-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4802	2	N	-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	160	1	4230	2	N	-0-
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	127	1	4384	2	N	-0-
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	168	1	2233	2	N	-0-
*07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	125	1	4625	2	N	-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256843		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 7131 - 9777	
02	7685 X	7137	-0-	-548	-0-	7137	2		N	-0-	-0-
03	8184 X	7610	-0-	-574	-0-	7610	2		N	-0-	-0-
04	7830 X	7017	-0-	-813	-0-	7017	2		N	-0-	-0-
05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2		N	-0-	-0-
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2		N	-0-	-0-
07	7626 X	7177	-0-	-449	-0-	7177	2		N	-0-	-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 256849		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7080 - 9726	
02	6554 X	5753	-0-	-801	-0-	5753	2		N	-0-	-0-
03	6634 X	6535	-0-	-99	-0-	6535	2		N	-0-	-0-
04	6420 X	5901	-0-	-519	-0-	5901	2		N	-0-	-0-
05	6634 X	5812	-0-	-822	-0-	5812	2		N	-0-	-0-
06	6330 X	4649	-0-	-1681	-0-	4649	2		N	-0-	-0-
07	6541 X	5069	-0-	-1472	-0-	5069	2		N	-0-	-0-

CE OWENS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256857		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 6651		PERF. 6950 - 9110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARTNETT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256878		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 8191 - 9849		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	N	-0-			-0-
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-			-0-
04	3870 X	3746	-0-	-124	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
05	4061 X	3761	-0-	-300	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3597	-0-	-333	-0-	3597	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3546	-0-	-515	-0-	3546	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256881		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 7401		PERF. 7870 - 10732		
02	4872 X	4135	-0-	-737	-0-	4135	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	3431	-0-	-1777	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	2133	-0-	-2907	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	2710	-0-	-2467	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	2617	-0-	-2333	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	2835	-0-	-1598	-0-	42	1	2793	2	N	-0-	-0-

TODD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 256888		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 8096 - 11010		
02	5684 X	5055	-0-	-629	-0-	5055	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5381	-0-	-695	-0-	5381	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5123	-0-	-727	-0-	5123	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	5302	-0-	-557	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4961	-0-	-319	-0-	4961	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	5196	-0-	-198	-0-	5196	2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256892		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 8345 - 10025		
02	4466 X	251	-0-	-4215	-0-	251	1	N	-0-			-0-
03	4774 X	274	-0-	-4500	-0-	274	1	N	-0-			-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256895		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 7441		PERF. 8055 - 10447		
02	6554 X	6011	-0-	-543	-0-	6011	2	N	-0-			-0-
03	6944 X	6320	-0-	-624	-0-	6320	2	N	-0-			-0-
04	6690 X	5811	-0-	-879	-0-	13	1	5798	2	N	-0-	-0-
05	6820 X	6237	-0-	-583	-0-	6237	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	6054	-0-	-366	-0-	6054	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	6275	-0-	-142	-0-	6275	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256897		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7433 - 11261		
02	10121 X	9326	-0-	-795	-0-	9326	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2	N	-0-			-0-
04	10470 X	9760	-0-	-710	-0-	9760	2	N	-0-			-0-
05	10509 X	9864	-0-	-645	-0-	9864	2	N	-0-			-0-
06	9870 X	9503	-0-	-367	-0-	9503	2	N	-0-			-0-
07	10199 X	9648	-0-	-551	-0-	9648	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256898		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 6923		PERF. 7346 - 9283		
02	6061 X	5884	-0-	-177	-0-	5884	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	5999	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5855	-0-	-355	-0-	5855	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5923	-0-	-494	-0-	5923	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5915	-0-	-295	-0-	5915	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	5983	-0-	-310	-0-	5983	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256922	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7230 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2	N	-0-	-0-	-0-
03		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11036 X	10878	-0-	-158	-0-	10878	2	N	-0-	-0-	-0-
06		10680 X	10638	-0-	-42	-0-	10638	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11036 X	10874	-0-	-162	-0-	10874	2	N	-0-	-0-	-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	256944	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7933 - 11691	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256971	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF. 7239 - 10065	
02		7685 X	6452	-0-	-1233	-0-	6452	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8215 X	7659	-0-	-556	-0-	7659	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7950 X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8091 X	7625	-0-	-466	-0-	7625	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7410 X	7256	-0-	-154	-0-	7256	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7750 X	7042	-0-	-708	-0-	7042	2	N	-0-	-0-	-0-

COPPER CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256973	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8753 - 10789	
02		7163 X	5440	-0-	-1723	-0-	103	1	5337	2	N	-0-
03		7657 X	6557	-0-	-1100	-0-	91	1	6466	2	N	-0-
04		6780 X	6109	-0-	-671	-0-	110	1	5999	2	N	-0-
05		6820 X	5504	-0-	-1316	-0-	111	1	5393	2	N	-0-
06		6600 X	4949	-0-	-1651	-0-	112	1	4837	2	N	-0-
07		6572 X	5538	-0-	-1034	-0-	109	1	5429	2	N	-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256976	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7291 - 10213	
02		6641 X	5882	-0-	-759	-0-	5882	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6758 X	4456	-0-	-2302	-0-	1	1	4455	2	N	-0-
04		6150 X	5666	-0-	-484	-0-	71	1	5595	2	N	-0-
05		6355 X	6153	-0-	-202	-0-	123	1	6030	2	N	-0-
06		6150 X	6029	-0-	-121	-0-	162	1	5867	2	N	-0-
07		6293 X	5673	-0-	-620	-0-	175	1	5498	2	N	-0-

EDGAR L HUFFMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	256978	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8490 - 10458	
02		2871 X	2608	-0-	-263	-0-	50	1	2558	2	N	-0-
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	73	1	3965	2	N	-0-
04		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	66	1	3873	2	N	-0-
05		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	71	1	3821	2	N	-0-
06		3900 X	3382	-0-	-518	-0-	79	1	3303	2	N	-0-
07		4061 X	3857	-0-	-204	-0-	65	1	3792	2	N	-0-

TODD UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256988	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7966 - 11782	
02		7946 X	7577	-0-	-369	-0-	7577	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8494 X	8018	-0-	-476	-0-	8018	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7980 X	7393	-0-	-587	-0-	7393	2	N	-0-	-0-	-0-
05		8184 X	7132	-0-	-1052	-0-	7132	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7920 X	6922	-0-	-998	-0-	6922	2	N	-0-	-0-	-0-
07		8091 X	7129	-0-	-962	-0-	7129	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HATCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257013		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5046 X	3985	-0-	-1061	-0-	254 1	3731 2	N	-0-	-0-
03	5394 X	3935	-0-	-1459	-0-	320 1	3615 2	N	-0-	-0-
04	5220 X	3758	-0-	-1462	-0-	367 1	3391 2	N	-0-	-0-
05	4650 X	4259	-0-	-391	-0-	267 1	3992 2	N	-0-	-0-
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	231 1	4180 2	N	-0-	-0-
*07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	236 1	4095 2	N	-0-	-0-

HATCHER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257014		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484		
02	3074 X	2223	-0-	-851	-0-	463 1	1760 2	N	-0-	-0-
03	3286 X	389	-0-	-2897	-0-	248 1	141 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	49	-0-	-3131	-0-	49 1		N	-0-	-0-
05	3069 X	74	-0-	-2995	-0-	74 1		N	-0-	-0-
06	2340 X	546	-0-	-1794	-0-	441 1	105 2	N	-0-	-0-
07	2387 X	1534	-0-	-853	-0-	556 1	978 2	N	-0-	-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 257017		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299		
02	4234 X	4179	-0-	-55	-0-	322 1	3856 2	N	1	17
						1 9				
03	4495 X	1133	-0-	-3362	-0-	96 1	1037 2	N	-0-	17
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	78	3
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-	3
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-	3
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-	3

EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257061		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627		
02	6467 X	5517	-0-	-950	-0-	45 1	5472 2	N	-0-	-0-
03	6913 X	4013	-0-	-2900	-0-	81 1	3932 2	N	-0-	-0-
04	6690 X	6470	-0-	-220	-0-	62 1	6408 2	N	-0-	-0-
05	6758 X	6085	-0-	-673	-0-	55 1	6030 2	N	-0-	-0-
06	6060 X	5535	-0-	-525	-0-	60 1	5475 2	N	-0-	-0-
07	6696 X	6185	-0-	-511	-0-	84 1	6101 2	N	-0-	-0-

TRWD B UNIT		WELL #: D 10H		RRCID -> 257062		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801		
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2		N	-0-	-0-
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788 2		N	-0-	-0-
04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2		N	-0-	-0-
05	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2		N	-0-	-0-
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982 2		N	-0-	-0-
*07	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 2		N	-0-	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257077		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987		
02	13833 X	13255	-0-	-578	-0-	13255 2		N	-0-	-0-
03	14570 X	13822	-0-	-748	-0-	13822 2		N	-0-	-0-
04	14100 X	13095	-0-	-1005	-0-	13095 2		N	-0-	-0-
05	14477 X	13615	-0-	-862	-0-	13615 2		N	-0-	-0-
06	13710 X	12984	-0-	-726	-0-	12984 2		N	-0-	-0-
07	14167 X	13518	-0-	-649	-0-	13518 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257086		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 8069 - 10887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	8642 X	5978	-0-	-2664	-0-	178 1	5800 2	N	-0-		-0-			-0-
03	8432 X	6739	-0-	-1693	-0-	163 1	6576 2	N	-0-		-0-			-0-
04	7770 X	7702	-0-	-68	-0-	125 1	7577 2	N	-0-		-0-			-0-
05	8029 X	7177	-0-	-852	-0-	169 1	7008 2	N	-0-		-0-			-0-
06	7260 X	6419	-0-	-841	-0-	158 1	6261 2	N	-0-		-0-			-0-
07	7967 X	5710	-0-	-2257	-0-	140 1	5570 2	N	-0-		-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 257087		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8090 - 10602				
02	3683 X	3338	-0-	-345	-0-	3338 2		N	-0-		-0-			-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-		-0-			-0-
04	3510 X	3499	-0-	-11	-0-	3499 2		N	-0-		-0-			-0-
05	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	3090 2		N	-0-		-0-			-0-
06	3510 X	3054	-0-	-456	-0-	3054 2		N	-0-		-0-			-0-
07	3627 X	3188	-0-	-439	-0-	3188 2		N	-0-		-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 257131		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8027 - 10775				
02	7192 X	6538	-0-	-654	-0-	6538 2		N	-0-		-0-			-0-
03	7688 X	7019	-0-	-669	-0-	7019 2		N	-0-		-0-			-0-
04	7260 X	6757	-0-	-503	-0-	6757 2		N	-0-		-0-			-0-
05	7006 X	6830	-0-	-176	-0-	6830 2		N	-0-		-0-			-0-
06	6780 X	6648	-0-	-132	-0-	6648 2		N	-0-		-0-			-0-
07	7006 X	5891	-0-	-1115	-0-	5891 2		N	-0-		-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257172		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8352 - 10858				
02	9164 X	8611	-0-	-553	-0-	8611 2		N	-0-		-0-			-0-
03	9734 X	9165	-0-	-569	-0-	9165 2		N	-0-		-0-			-0-
04	9420 X	9055	-0-	-365	-0-	9055 2		N	-0-		-0-			-0-
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 2		N	-0-		-0-			-0-
06	8940 X	8938	-0-	-2	-0-	8938 2		N	-0-		-0-			-0-
07	9362 X	8325	-0-	-1037	-0-	8325 2		N	-0-		-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257224		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7908 - 9293				
02	4582 X	4271	-0-	-311	-0-	4271 2		N	-0-		-0-			-0-
03	4805 X	4758	-0-	-47	-0-	4758 2		N	-0-		-0-			-0-
04	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	4513 2		N	-0-		-0-			-0-
05	4805 X	4461	-0-	-344	-0-	4461 2		N	-0-		-0-			-0-
06	4590 X	4033	-0-	-557	-0-	4033 2		N	-0-		-0-			-0-
07	4743 X	4627	-0-	-116	-0-	4627 2		N	-0-		-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257236		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7722 - 9402				
02	6670 X	6403	-0-	-267	-0-	6403 2		N	-0-		-0-			-0-
03	7130 X	6379	-0-	-751	-0-	6379 2		N	-0-		-0-			-0-
04	6870 X	5824	-0-	-1046	-0-	5824 2		N	-0-		-0-			-0-
05	7099 X	6104	-0-	-995	-0-	6104 2		N	-0-		-0-			-0-
06	6720 X	5620	-0-	-1100	-0-	5620 2		N	-0-		-0-			-0-
07	6851 X	6513	-0-	-338	-0-	6513 2		N	-0-		-0-			-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257267		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 8647 - 11039				
02	8236 X	8054	-0-	-182	-0-	8054 2		N	-0-		-0-			-0-
03	8711 X	7621	-0-	-1090	-0-	7621 2		N	-0-		-0-			-0-
04	8490 X	8247	-0-	-243	-0-	8247 2		N	-0-		-0-			-0-
05	8773 X	8345	-0-	-428	-0-	8345 2		N	-0-		-0-			-0-
06	8490 X	8063	-0-	-427	-0-	8063 2		N	-0-		-0-			-0-
07	8618 X	8194	-0-	-424	-0-	8194 2		N	-0-		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WARREN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384 PERF. 8896 - 10232
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4089 X	2929	-0-	-1160	-0-	2929	2	N	-0-
03	4216 X	3922	-0-	-294	-0-	3922	2	N	-0-
04	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	3871	2	N	-0-
05	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	3693	2	N	-0-
06	3960 X	3404	-0-	-556	-0-	3404	2	N	-0-
07	3999 X	3621	-0-	-378	-0-	3621	2	N	-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304 PERF. 8701 - 12529
02	12673 X	12042	-0-	-631	-0-	12042	2	N	-0-
03	13516 X	12284	-0-	-1232	-0-	12284	2	N	-0-
04	13080 X	12458	-0-	-622	-0-	12458	2	N	-0-
05	13454 X	12805	-0-	-649	-0-	12805	2	N	-0-
06	12720 X	12059	-0-	-661	-0-	12059	2	N	-0-
07	12865 X	12155	-0-	-710	-0-	12155	2	N	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 9H		RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253 PERF. 6584 - 10510
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2	N	-0-
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2	N	-0-
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2	N	-0-
05	5425 X	4636	-0-	-789	-0-	4636	2	N	-0-
06	5250 X	4197	-0-	-1053	-0-	4197	2	N	-0-
07	5425 X	4196	-0-	-1229	-0-	4196	2	N	-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257300	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6832 PERF. 7270 - 9279
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257393	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7696 PERF. 8096 - 10081
02	6844 X	6451	-0-	-393	-0-	6451	2	N	-0-
03	6758 X	6387	-0-	-371	-0-	43	1	6344 2 N	-0-
04	6540 X	5083	-0-	-1457	-0-	110	1	4973 2 N	-0-
05	6882 X	5308	-0-	-1574	-0-	82	1	5226 2 N	-0-
06	6660 X	5529	-0-	-1131	-0-	4	1	5525 2 N	-0-
07	6882 X	5516	-0-	-1366	-0-	11	1	5505 2 N	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	257397	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7788 PERF. 8282 - 11118
02	6583 X	4979	-0-	-1604	-0-	220	1	4759 2 N	-0-
03	7037 X	5138	-0-	-1899	-0-	168	1	4970 2 N	-0-
04	6390 X	5426	-0-	-964	-0-	195	1	5231 2 N	-0-
05	6510 X	6088	-0-	-422	-0-	157	1	5931 2 N	-0-
06	6060 X	5311	-0-	-749	-0-	196	1	5115 2 N	-0-
07	5611 X	5206	-0-	-405	-0-	235	1	4971 2 N	-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257398	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	7981 PERF. 8339 - 11087
02	8526 X	7838	-0-	-688	-0-	7838	2	N	-0-
03	9021 X	8759	-0-	-262	-0-	8759	2	N	-0-
04	8280 X	8243	-0-	-37	-0-	8243	2	N	-0-
05	8556 X	8103	-0-	-453	-0-	8103	2	N	-0-
06	8490 X	7990	-0-	-500	-0-	7990	2	N	-0-
07	8773 X	8069	-0-	-704	-0-	8069	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257401	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8224 - 10978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259 1	N	-0-	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	304 1	49 2	N	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 1	N	-0-	-0-	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	333 1	171 2	N	-0-	-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 1	N	-0-	-0-	-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 1	N	-0-	-0-	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	257402	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6659 PERF. 7519 - 11003	
02	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11439 X	11004	-0-	-435	-0-	11004 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11439 X	11099	-0-	-340	-0-	11099 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11070 X	10411	-0-	-659	-0-	10411 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11439 X	10664	-0-	-775	-0-	10664 2	N	-0-	-0-	-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257458	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	6665 PERF. 7366 - 10850	
02	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11346 X	10743	-0-	-603	-0-	10743 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10980 X	10649	-0-	-331	-0-	10649 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11408 X	10872	-0-	-536	-0-	10872 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11040 X	9964	-0-	-1076	-0-	9964 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11408 X	10475	-0-	-933	-0-	10475 2	N	-0-	-0-	-0-

TRADITION UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257467	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6733 PERF. 7172 - 10214	
02	4901 X	4853	-0-	-48	-0-	173 1	4630 2	N	45	182 1 34
						50 9				
03	5270 X	4881	-0-	-389	-0-	166 1	4715 2	N	-0-	34
04	5100 X	4602	-0-	-498	-0-	149 1	4453 2	N	-0-	34
05	5270 X	4878	-0-	-392	-0-	153 1	4694 2	N	28	62
						31 9				
06	5100 X	4563	-0-	-537	-0-	126 1	4437 2	N	-0-	62
07	5177 X	5171	-0-	-6	-0-	122 1	5038 2	N	10	72
						11 9				

TRWD C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6546 PERF. 7067 - 10551	
02	12035 X	10576	-0-	-1459	-0-	10576 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12865 X	12431	-0-	-434	-0-	12431 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12450 X	11935	-0-	-515	-0-	11935 2	N	-0-	-0-	-0-
05	12462 X	5499	-0-	-6963	-0-	5499 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12030 X	28	-0-	-12002	-0-	28 1	N	-0-	-0-	-0-
07	12431 X	22	-0-	-12409	-0-	22 1	N	-0-	-0-	-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	257769	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7641 PERF. 8004 - 11108	
02	4959 X	4686	-0-	-273	-0-	4686 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	5147 2	N	-0-	-0-	-0-
04	5130 X	4526	-0-	-604	-0-	4526 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5301 X	5231	-0-	-70	-0-	5231 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257832	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 8209 - 10695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2	N	-0-	-0-	
03	7347 X	6577	-0-	-770	-0-	6577 2	N	-0-	-0-	
04	7110 X	6505	-0-	-605	-0-	6505 2	N	-0-	-0-	
05	7347 X	6656	-0-	-691	-0-	6656 2	N	-0-	-0-	
06	6990 X	6373	-0-	-617	-0-	6373 2	N	-0-	-0-	
07	7223 X	6336	-0-	-887	-0-	6336 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID ->	257833	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7295 - 10427	
02	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	70 1	7684 2	N	-0-	
03	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	88 1	7435 2	N	-0-	
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	165 1	5086 2	N	-0-	
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	218 1	6066 2	N	-0-	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	248 1	3194 2	N	-0-	
*07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	196 1	3781 2	N	-0-	

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257837	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 7711 - 12355	
02	11919 X	8815	-0-	-3104	-0-	23 1	8792 2	N	-0-	
03	12741 X	10444	-0-	-2297	-0-	24 1	10420 2	N	-0-	
04	12330 X	10480	-0-	-1850	-0-	10480 2		N	-0-	
05	11532 X	10911	-0-	-621	-0-	10911 2		N	-0-	
06	10740 X	10612	-0-	-128	-0-	10612 2		N	-0-	
07	10819 X	9148	-0-	-1671	-0-	61 1	9087 2	N	-0-	

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	257840	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	7728 PERF. 8100 - 9616	
02	4350 X	1846	-0-	-2504	-0-	146 1	1700 2	N	-0-	
03	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	141 1	4000 2	N	-0-	
04	4500 X	3327	-0-	-1173	-0-	137 1	3190 2	N	-0-	
05	4247 X	3141	-0-	-1106	-0-	171 1	2970 2	N	-0-	
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	150 1	3913 2	N	-0-	
*07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	133 1	4302 2	N	-0-	

MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908 PERF. 7179 - 9685	
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	131 1	5226 2	N	-0-	
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	119 1	6686 2	N	-0-	
04	6030 X	4184	-0-	-1846	-0-	136 1	4048 2	N	-0-	
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	124 1	6289 2	N	-0-	
06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	133 1	6364 2	N	-0-	
*07	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	131 1	7814 2	N	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7504 - 11372	
02	9686 X	9271	-0-	-415	-0-	9271 2		N	-0-	
03	10354 X	9364	-0-	-990	-0-	9364 2		N	-0-	
04	10020 X	9328	-0-	-692	-0-	9328 2		N	-0-	
05	10013 X	8927	-0-	-1086	-0-	8927 2		N	-0-	
06	9600 X	8862	-0-	-738	-0-	1 1	8861 2	N	-0-	
07	9920 X	9837	-0-	-83	-0-	9837 2		N	-0-	

WEATHERBY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606 PERF. 8100 - 9820	
02	3364 X	3190	-0-	-174	-0-	20 1	3170 2	N	-0-	
03	3906 X	3562	-0-	-344	-0-	23 1	3539 2	N	-0-	
04	4050 X	3483	-0-	-567	-0-	24 1	3459 2	N	-0-	
05	4185 X	3342	-0-	-843	-0-	2 1	3340 2	N	-0-	
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-	
*07	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRITT UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257886		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5945 X	4507	-0-	-1438	-0-	4507	2	N	-0-			-0-
03	5890 X	4975	-0-	-915	-0-	4975	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	2106	-0-	-3594	-0-	6	1	N	-0-	2100	2	-0-
05	5890 X	5803	-0-	-87	-0-	60	1	N	-0-	5743	2	-0-
06	5280 X	2362	-0-	-2918	-0-	100	1	N	-0-	2262	2	-0-
07	4960 X	210	-0-	-4750	-0-	1	1	N	-0-	209	2	-0-

LYNN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257895		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996				
*12	6944 X	6060	-0-	-884	-0-	6041	2	N	-0-	19	4	-0-
01	6510 X	6221	-0-	-289	-0-	6221	2	N	-0-			-0-
*02	5858 X	5564	-0-	-294	-0-	5539	2	N	-0-	25	4	-0-
03	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	N	-0-	6	4	-0-
04	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2	N	-0-			-0-
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2	N	-0-			-0-
06	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2	N	-0-			-0-
*07	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257898		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018				
*11	10200 X	8317	-0-	-1883	-0-	8310	2	N	-0-	7	4	-0-
12	10168 X	9476	-0-	-692	-0-	9476	2	N	-0-			-0-
01	9672 X	9163	-0-	-509	-0-	9163	2	N	-0-			-0-
02	8526 X	7004	-0-	-1522	-0-	7004	2	N	-0-			-0-
03	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2	N	-0-			-0-
04	9180 X	9128	-0-	-52	-0-	9128	2	N	-0-			-0-
05	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2	N	-0-			-0-
06	9420 X	9373	-0-	-47	-0-	9373	2	N	-0-			-0-
07	9734 X	8985	-0-	-749	-0-	8985	2	N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #: W 17H		RRCID -> 257941		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810				
02	9628 X	8616	-0-	-1012	-0-	8616	2	N	-0-			-0-
03	10106 X	9568	-0-	-538	-0-	9568	2	N	-0-			-0-
04	9480 X	8954	-0-	-526	-0-	8954	2	N	-0-			-0-
05	9734 X	8933	-0-	-801	-0-	8933	2	N	-0-			-0-
06	9270 X	8703	-0-	-567	-0-	8703	2	N	-0-			-0-
07	9579 X	9065	-0-	-514	-0-	9065	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257986		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680				
02	7192 X	6606	-0-	-586	-0-	6606	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6785	-0-	-810	-0-	6785	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	6427	-0-	-923	-0-	6427	2	N	-0-			-0-
05	7285 X	6375	-0-	-910	-0-	6375	2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6399	-0-	-441	-0-	6399	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	6712	-0-	-356	-0-	6712	2	N	-0-			-0-

HASLET 78 GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258007		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946				
02	13311 X	12557	-0-	-754	-0-	12557	2	N	-0-			-0-
03	14229 X	13053	-0-	-1176	-0-	13053	2	N	-0-			-0-
04	13650 X	12624	-0-	-1026	-0-	12624	2	N	-0-			-0-
05	13702 X	12866	-0-	-836	-0-	12866	2	N	-0-			-0-
06	13170 X	12287	-0-	-883	-0-	12287	2	N	-0-			-0-
07	13423 X	12727	-0-	-696	-0-	12727	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BRITT UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258022		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2900 X	2876	-0-	-24	-0-	145	1	2731	2	N	-0-
03	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	157	1	2698	2	N	-0-
04	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	136	1	2459	2	N	-0-
05	3100 X	853	-0-	-2247	-0-	853	2			N	-0-
06	2970 X	139	-0-	-2831	-0-	139	1			N	-0-
07	3069 X	85	-0-	-2984	-0-	85	1			N	-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 258052		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499			
02	8149 X	7671	-0-	-478	-0-	4	1	7667	2	N	-0-
03	8866 X	7850	-0-	-1016	-0-	7850	2			N	-0-
04	8580 X	7486	-0-	-1094	-0-	7486	2			N	-0-
05	8866 X	7166	-0-	-1700	-0-	7166	2			N	-0-
06	7950 X	6971	-0-	-979	-0-	6971	2			N	-0-
07	8215 X	6745	-0-	-1470	-0-	6745	2			N	-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258069		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678			
02	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	2	1	8222	2	N	-0-
03	8680 X	7098	-0-	-1582	-0-	2	1	7096	2	N	-0-
04	8760 X	8725	-0-	-35	-0-	18	1	8707	2	N	-0-
05	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-
06	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-
*07	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 258073		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142			
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	74	1	4737	2	N	-0-
03	4433 X	3882	-0-	-551	-0-	123	1	3759	2	N	-0-
04	4290 X	3407	-0-	-883	-0-	116	1	3291	2	N	-0-
05	4433 X	2307	-0-	-2126	-0-	44	1	2263	2	N	-0-
06	3930 X	3300	-0-	-630	-0-	62	1	3238	2	N	-0-
07	5146 X	4526	-0-	-620	-0-	91	1	4435	2	N	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258075		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903			
02	2871 X	2453	-0-	-418	-0-	5	1	2448	2	N	-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	4	1	3687	2	N	-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-
05	3658 X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-
06	3570 X	3211	-0-	-359	-0-	3211	2			N	-0-
07	3689 X	3127	-0-	-562	-0-	3127	2			N	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 258101		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844			
02	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-
03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-
04	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-
05	7595 X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2			N	-0-
06	7350 X	821	-0-	-6529	-0-	821	2			N	-0-
07	7595 X	1873	-0-	-5722	-0-	1873	2			N	-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 258108		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334			
02	9019 X	8807	-0-	-212	-0-	8807	2			N	-0-
03	9641 X	9382	-0-	-259	-0-	9382	2			N	-0-
04	9270 X	8465	-0-	-805	-0-	8465	2			N	-0-
05	9579 X	9057	-0-	-522	-0-	9057	2			N	-0-
06	9120 X	8761	-0-	-359	-0-	8761	2			N	-0-
07	9424 X	9025	-0-	-399	-0-	9025	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	258122	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7733 PERF. 8355 - 10807	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6612 X	6401	-0-	-211	-0-	6401 2	N	-0-	-0-	
03	7068 X	6660	-0-	-408	-0-	6660 2	N	-0-	-0-	
04	6810 X	6347	-0-	-463	-0-	6347 2	N	-0-	-0-	
05	7037 X	6479	-0-	-558	-0-	6479 2	N	-0-	-0-	
06	6690 X	6258	-0-	-432	-0-	6258 2	N	-0-	-0-	
07	6851 X	6519	-0-	-332	-0-	6519 2	N	-0-	-0-	

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258156	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	7619 PERF. 7974 - 10336	
02	12963 X	12610	-0-	-353	-0-	12610 2	N	-0-	-0-	
03	13795 X	13583	-0-	-212	-0-	13583 2	N	-0-	-0-	
04	13350 X	13044	-0-	-306	-0-	13044 2	N	-0-	-0-	
05	13764 X	12289	-0-	-1475	-0-	12289 2	N	-0-	-0-	
06	13200 X	11611	-0-	-1589	-0-	11611 2	N	-0-	-0-	
07	13578 X	11960	-0-	-1618	-0-	11960 2	N	-0-	-0-	

MOUSER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	258168	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8098 - 11195	
02	9164 X	6015	-0-	-3149	-0-	231 1	5784 2	N	-0-	
03	9796 X	3813	-0-	-5983	-0-	315 1	3498 2	N	-0-	
04	9480 X	6958	-0-	-2522	-0-	285 1	6673 2	N	-0-	
05	9796 X	7343	-0-	-2453	-0-	363 1	6980 2	N	-0-	
06	9120 X	7080	-0-	-2040	-0-	291 1	6789 2	N	-0-	
07	7192 X	7004	-0-	-188	-0-	265 1	6739 2	N	-0-	

SHADED LANE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258169	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 8029 - 10115	
02	6989 X	6502	-0-	-487	-0-	6502 2	N	-0-	-0-	
03	7471 X	6852	-0-	-619	-0-	6852 2	N	-0-	-0-	
04	7230 X	6867	-0-	-363	-0-	6867 2	N	-0-	-0-	
05	7254 X	6819	-0-	-435	-0-	6819 2	N	-0-	-0-	
06	6870 X	6576	-0-	-294	-0-	6576 2	N	-0-	-0-	
07	7099 X	6836	-0-	-263	-0-	6836 2	N	-0-	-0-	

PACIFIC UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	258176	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7702 PERF. 8122 - 10634	
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	60 1	3491 2	N	-0-	
03	4247 X	3172	-0-	-1075	-0-	51 1	3121 2	N	-0-	
04	4110 X	3203	-0-	-907	-0-	58 1	3145 2	N	-0-	
05	4247 X	2808	-0-	-1439	-0-	2808 2	N	-0-	-0-	
06	3660 X	2453	-0-	-1207	-0-	2453 2	N	-0-	-0-	
07	3782 X	1358	-0-	-2424	-0-	1358 2	N	-0-	-0-	

AMON G CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258187	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 8308 - 12192	
02	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	284 1	7586 2	N	-0-	
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	285 1	6180 2	N	-0-	
04	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	260 1	7841 2	N	-0-	
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	280 1	6009 2	N	-0-	
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	239 1	6149 2	N	-0-	
*07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	243 1	4989 2	N	-0-	

PACIFIC UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258193	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7581 PERF. 8287 - 11390	
02	7134 X	5720	-0-	-1414	-0-	30 1	5690 2	N	-0-	
03	7626 X	6710	-0-	-916	-0-	38 1	6672 2	N	-0-	
04	7380 X	6208	-0-	-1172	-0-	43 1	6165 2	N	-0-	
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	7 1	6850 2	N	-0-	
06	6480 X	5510	-0-	-970	-0-	5510 2	N	-0-	-0-	
*07	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SUE BARNETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258207	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8614 -	9780
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-		667	1	3885	2	N	-0-	-0-
03	4464 X	3803	-0-	-661	-0-		818	1	2985	2	N	-0-	-0-
04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-						N	-0-	-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-	-0-
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-						N	-0-	-0-
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	258262	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7962 -	10354
02	7018 X	6608	-0-	-410	-0-		6608	2			N	-0-	-0-
03	7316 X	6557	-0-	-759	-0-		6557	2			N	-0-	-0-
04	7020 X	5720	-0-	-1300	-0-		5720	2			N	-0-	-0-
05	7068 X	6847	-0-	-221	-0-		6847	2			N	-0-	-0-
06	6840 X	6127	-0-	-713	-0-		6127	2			N	-0-	-0-
07	7068 X	7002	-0-	-66	-0-		7002	2			N	-0-	-0-

HBB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258274	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7480 -	10068
02	9425 X	8518	-0-	-907	-0-		8518	2			N	-0-	-0-
03	9672 X	9472	-0-	-200	-0-		9472	2			N	-0-	-0-
04	9090 X	8883	-0-	-207	-0-		8883	2			N	-0-	-0-
05	9393 X	9060	-0-	-333	-0-		9060	2			N	-0-	-0-
06	9180 X	8878	-0-	-302	-0-		8878	2			N	-0-	-0-
07	9486 X	8559	-0-	-927	-0-		8559	2			N	-0-	-0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258277	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7471 -	13425
02	15631 X	14369	-0-	-1262	-0-		14369	2			N	-0-	-0-
03	16430 X	15432	-0-	-998	-0-		15432	2			N	-0-	-0-
04	15780 X	14647	-0-	-1133	-0-		14647	2			N	-0-	-0-
05	16089 X	14493	-0-	-1596	-0-		14493	2			N	-0-	-0-
06	15330 X	13901	-0-	-1429	-0-		13901	2			N	-0-	-0-
07	15438 X	14158	-0-	-1280	-0-		14158	2			N	-0-	-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	258331	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7869 -	10493
02	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		102	1	7389	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	3298	-0-	-4576	-0-		117	1	3181	2	N	-0-	-0-
04	6930 X	2143	-0-	-4787	-0-		166	1	1977	2	N	-0-	-0-
05	7998 X	6448	-0-	-1550	-0-		196	1	6252	2	N	-0-	-0-
06	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-		174	1	8473	2	N	-0-	-0-
*07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		211	1	7875	2	N	-0-	-0-

KNAPP F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258334	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8384 -	11970
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258337	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8379 -	11367
02	15312 X	14481	-0-	-831	-0-		14481	2			N	-0-	-0-
03	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-		16153	2			N	-0-	-0-
04	15510 X	15325	-0-	-185	-0-		15325	2			N	-0-	-0-
05	16027 X	15352	-0-	-675	-0-		15352	2			N	-0-	-0-
06	15630 X	14470	-0-	-1160	-0-		14470	2			N	-0-	-0-
07	16151 X	14610	-0-	-1541	-0-		14610	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KNAPP E UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258338		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 8611 - 12213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	201 1	1855 2	N	-0-		-0-
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	446 1	6226 2	N	-0-		-0-
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	397 1	5824 2	N	-0-		-0-
06	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	346 1	5772 2	N	-0-		-0-
07	6882 X	4218	-0-	-2664	-0-	455 1	3763 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 258341		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 8024 - 9653	
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	7 1	3579 2	N	-0-		-0-
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	7 1	4098 2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3616	-0-	-224	-0-	12 1	3604 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	1595	-0-	-2373	-0-	3 1	1592 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	2318	-0-	-1522	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3066	-0-	-902	-0-	3066 2		N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 258357		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 8390 - 10695	
02	5829 X	5019	-0-	-810	-0-	5019 2		N	-0-		-0-
03	5952 X	5073	-0-	-879	-0-	5073 2		N	-0-		-0-
04	5670 X	5009	-0-	-661	-0-	5009 2		N	-0-		-0-
05	5704 X	5015	-0-	-689	-0-	5015 2		N	-0-		-0-
06	5190 X	5048	-0-	-142	-0-	5048 2		N	-0-		-0-
07	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	5231 2		N	-0-		-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258368		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7446 - 11682	
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	254 1	3728 2	Y	-0-		103
03	4061 X	3709	-0-	-352	-0-	268 1	3441 2	Y	-0-		103
04	4290 X	3519	-0-	-771	-0-	240 1	3279 2	Y	-0-		103
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-		103
06	4290 X	2135	-0-	-2155	-0-	216 1	1919 2	Y	-0-		103
07	4247 X	3588	-0-	-659	-0-	208 1	3380 2	Y	-0-		103

HOWETH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258369		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7120 - 9822	
02	6902 X	6605	-0-	-297	-0-	6605 2		N	-0-		-0-
03	7409 X	6392	-0-	-1017	-0-	6392 2		N	-0-		-0-
04	7170 X	6632	-0-	-538	-0-	6632 2		N	-0-		-0-
05	7409 X	6363	-0-	-1046	-0-	6363 2		N	-0-		-0-
06	7080 X	6392	-0-	-688	-0-	6392 2		N	-0-		-0-
07	7068 X	6195	-0-	-873	-0-	6195 2		N	-0-		-0-

HOWETH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258381		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 7058 - 9760	
02	6090 X	5770	-0-	-320	-0-	5770 2		N	-0-		-0-
03	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	5685 2		N	-0-		-0-
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2		N	-0-		-0-
05	6169 X	5716	-0-	-453	-0-	5716 2		N	-0-		-0-
06	5970 X	5216	-0-	-754	-0-	5216 2		N	-0-		-0-
07	6324 X	4773	-0-	-1551	-0-	4773 2		N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 4H		RRCID -> 258386		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7157 - 10289	
02	6119 X	4886	-0-	-1233	-0-	4886 2		Y	-0-		13
03	6386 X	5821	-0-	-565	-0-	5764 2	57 9	Y	52	11 1	54
04	6180 X	5820	-0-	-360	-0-	5820 2		Y	-0-		54
05	6386 X	6056	-0-	-330	-0-	6056 2		Y	-0-		54
06	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878 2		Y	-0-		54
07	6014 X	5801	-0-	-213	-0-	5801 2		Y	-0-		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAFTER J UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 258393		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8186 - 11453	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9947 X	9569	-0-	-378	-0-	9569 2	N	-0-			-0-
03	10540 X	10249	-0-	-291	-0-	10249 2	N	-0-			-0-
04	10050 X	9912	-0-	-138	-0-	9912 2	N	-0-			-0-
05	10230 X	10047	-0-	-183	-0-	10047 2	N	-0-			-0-
06	9930 X	8941	-0-	-989	-0-	8941 2	N	-0-			-0-
07	10261 X	9886	-0-	-375	-0-	9886 2	N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258395		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 9215 - 12017	
02	3741 X	938	-0-	-2803	-0-	209 1	729 2	N	-0-		-0-
03	3999 X	2307	-0-	-1692	-0-	192 1	2115 2	N	-0-		-0-
04	3210 X	1254	-0-	-1956	-0-	226 1	1028 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	1562	-0-	-1755	-0-	104 1	1458 2	N	-0-		-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 258396		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8104 - 10560	
02	6844 X	6344	-0-	-500	-0-	6344 2		N	-0-		-0-
03	7130 X	6663	-0-	-467	-0-	6663 2		N	-0-		-0-
04	6810 X	6241	-0-	-569	-0-	6241 2		N	-0-		-0-
05	6913 X	3420	-0-	-3493	-0-	3420 2		N	-0-		-0-
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6902 2		N	-0-		-0-
07	6789 X	6334	-0-	-455	-0-	6334 2		N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258397		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8849 - 10403	
02	5133 X	3858	-0-	-1275	-0-	3858 2		N	-0-		-0-
03	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	4335 2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4042	-0-	-938	-0-	4042 2		N	-0-		-0-
05	4743 X	4175	-0-	-568	-0-	4175 2		N	-0-		-0-
06	4500 X	3841	-0-	-659	-0-	3841 2		N	-0-		-0-
07	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	4045 2		N	-0-		-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258399		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 8106 - 10036	
02	6148 X	5504	-0-	-644	-0-	5504 2		N	-0-		-0-
03	6572 X	6169	-0-	-403	-0-	6169 2		N	-0-		-0-
04	6360 X	5739	-0-	-621	-0-	5739 2		N	-0-		-0-
05	5983 X	5876	-0-	-107	-0-	5876 2		N	-0-		-0-
06	5970 X	5184	-0-	-786	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
07	6169 X	5798	-0-	-371	-0-	5798 2		N	-0-		-0-

MT ACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258407		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7666 - 14810	
02	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17933 2		N	-0-		-0-
03	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	18538 2		N	-0-		-0-
04	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	19048 2		N	-0-		-0-
05	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	19711 2		N	-0-		-0-
06	19061 X	19061	-0-	-0-	-0-	19061 2		N	-0-		-0-
*07	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	18841 2		N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 12H		RRCID -> 258411		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7996 - 10182	
02	6264 X	5908	-0-	-356	-0-	5908 2		N	-0-		-0-
03	6696 X	6231	-0-	-465	-0-	6231 2		N	-0-		-0-
04	6480 X	5888	-0-	-592	-0-	5888 2		N	-0-		-0-
05	6324 X	5869	-0-	-455	-0-	5869 2		N	-0-		-0-
06	6120 X	5440	-0-	-680	-0-	5440 2		N	-0-		-0-
07	6324 X	5647	-0-	-677	-0-	5647 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 258423		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 7700 - 10844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2	N	-0-		-0-
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	7662	-0-	-18	-0-	7662	2	N	-0-		-0-
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2	N	-0-		-0-
06	7680 X	7366	-0-	-314	-0-	7366	2	N	-0-		-0-
07	7905 X	7131	-0-	-774	-0-	7131	2	N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 258432		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8749 - 11684	
02	8149 X	7774	-0-	-375	-0-	7774	2	N	-0-		-0-
03	8711 X	7978	-0-	-733	-0-	7978	2	N	-0-		-0-
04	8220 X	7792	-0-	-428	-0-	7792	2	N	-0-		-0-
05	8308 X	6663	-0-	-1645	-0-	6663	2	N	-0-		-0-
06	8040 X	5747	-0-	-2293	-0-	5747	2	N	-0-		-0-
07	8308 X	7346	-0-	-962	-0-	7346	2	N	-0-		-0-

TNGC UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258517		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 7452 - 12817	
02	18560 X	17390	-0-	-1170	-0-	664	1	16726	2	N	-0-
03	18817 X	18491	-0-	-326	-0-	795	1	17696	2	N	-0-
04	18210 X	17533	-0-	-677	-0-	17533	2	N	-0-		-0-
05	18600 X	17588	-0-	-1012	-0-	17588	2	N	-0-		-0-
06	18000 X	16846	-0-	-1154	-0-	16846	2	N	-0-		-0-
07	18600 X	17255	-0-	-1345	-0-	17255	2	N	-0-		-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 258619		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 8779 - 14066	
02	15167 X	14259	-0-	-908	-0-	545	1	13714	2	N	-0-
03	16709 X	15146	-0-	-1563	-0-	651	1	14495	2	N	-0-
04	16170 X	13910	-0-	-2260	-0-	13910	2	N	-0-		-0-
05	16709 X	14319	-0-	-2390	-0-	14319	2	N	-0-		-0-
06	15390 X	14145	-0-	-1245	-0-	14145	2	N	-0-		-0-
07	15252 X	14489	-0-	-763	-0-	14489	2	N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258620		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8828 - 10512	
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-		-0-
03	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	N	-0-		-0-
04	5430 X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	5356	-0-	-255	-0-	5356	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	5109	-0-	-321	-0-	5109	2	N	-0-		-0-
07	5425 X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258636		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7230 - 12270	
02	12325 X	12157	-0-	-168	-0-	12157	2	N	-0-		-0-
03	12555 X	11869	-0-	-686	-0-	11869	2	N	-0-		-0-
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2	N	-0-		-0-
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2	N	-0-		-0-
06	12570 X	11784	-0-	-786	-0-	11784	2	N	-0-		-0-
07	12989 X	12561	-0-	-428	-0-	12561	2	N	-0-		-0-

HYLES		WELL #: 4H		RRCID -> 258743		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 6387		PERF. 6786 - 9292	
02	3683 X	3277	-0-	-406	-0-	3276	2	1	9	Y	53
03	3937 X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			Y	53
04	3810 X	3354	-0-	-456	-0-	3339	2	15	9	Y	67
05	3844 X	3312	-0-	-532	-0-	3312	2			Y	67
06	3630 X	2790	-0-	-840	-0-	2777	2	13	9	Y	17
07	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	3064	2	7	9	Y	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OLE GIESER UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 258883		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7875 - 10617		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6554 X	6289	-0-	-265	-0-	6289	2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6866	-0-	-140	-0-	6866	2		N	-0-		-0-
04	6750 X	6509	-0-	-241	-0-	6509	2		N	-0-		-0-
05	6975 X	6513	-0-	-462	-0-	6513	2		N	-0-		-0-
06	6750 X	6277	-0-	-473	-0-	6277	2		N	-0-		-0-
07	6851 X	6372	-0-	-479	-0-	6372	2		N	-0-		-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258947		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6883		PERF. 7370 - 11148		
02	8410 X	4027	-0-	-4383	-0-	231	1	3796	2	N	-0-	-0-
03	8990 X	7897	-0-	-1093	-0-	261	1	7636	2	N	-0-	-0-
04	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	255	1	9916	2	N	-0-	-0-
05	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	249	1	9092	2	N	-0-	-0-
06	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	248	1	9154	2	N	-0-	-0-
07	8990 X	8792	-0-	-198	-0-	257	1	8535	2	N	-0-	-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258948		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 6871		PERF. 7310 - 10888		
02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			N	-0-	-0-
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-	-0-
04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	597	1	39	2	N	-0-	-0-
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-	-0-
06	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-	-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-	-0-

PAGE STREET B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258960		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 7799 - 10059		
02	7598 X	7158	-0-	-440	-0-	7158	2			N	-0-	-0-
03	8122 X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2			N	-0-	-0-
04	7590 X	7299	-0-	-291	-0-	7299	2			N	-0-	-0-
05	7750 X	7533	-0-	-217	-0-	7533	2			N	-0-	-0-
06	7500 X	6858	-0-	-642	-0-	6858	2			N	-0-	-0-
07	7719 X	7407	-0-	-312	-0-	7407	2			N	-0-	-0-

WESCO A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258966		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 7421 - 12491		
02	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-	-0-
03	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-	-0-
04	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18856	2			N	-0-	-0-
05	20026 X	18273	-0-	-1753	-0-	18273	2			N	-0-	-0-
06	19500 X	17225	-0-	-2275	-0-	17225	2			N	-0-	-0-
07	20150 X	16701	-0-	-3449	-0-	16701	2			N	-0-	-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 258990		COMPL. DATE 07/27/2013		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 7619 - 15285		
02	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	601	1	15143	2	N	-0-	-0-
03	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	712	1	15847	2	N	-0-	-0-
04	15810 X	14561	-0-	-1249	-0-	14561	2			N	-0-	-0-
05	16833 X	12306	-0-	-4527	-0-	12306	2			N	-0-	-0-
06	16290 X	14242	-0-	-2048	-0-	14242	2			N	-0-	-0-
07	16833 X	14413	-0-	-2420	-0-	14413	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
D LOVE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 258995		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEWIS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 258996		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220			
02	6351 X	5964	-0-	-387	-0-	5964	2	N	-0-		-0-
03	6820 X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2	N	-0-		-0-
04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2	N	-0-		-0-
05	6820 X	6384	-0-	-436	-0-	6384	2	N	-0-		-0-
06	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6303	-0-	-579	-0-	6303	2	N	-0-		-0-
LEWIS UNIT		WELL #: B 9H		RRCID -> 258998		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287			
02	3074 X	2965	-0-	-109	-0-	2965	2	N	-0-		-0-
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-		-0-
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-		-0-
05	3162 X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	2926	2	N	-0-		-0-
07	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	3107	2	N	-0-		-0-
DWG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258999		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902			
02	17545 X	14357	-0-	-3188	-0-	85	1	14272	2	N	-0-
03	20181 X	14806	-0-	-5375	-0-	123	1	14683	2	N	-0-
04	21060 X	6255	-0-	-14805	-0-	238	1	6017	2	N	-0-
05	21762 X	16078	-0-	-5684	-0-	118	1	15960	2	N	-0-
06	20190 X	10930	-0-	-9260	-0-	201	1	10729	2	N	-0-
07	15345 X	11017	-0-	-4328	-0-	232	1	10785	2	N	-0-
DWG UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259000		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625			
02	638 N	632	-0-	-6	-0-	632	1		N	-0-	-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	1		N	-0-	-0-
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	542	1		N	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	1		N	-0-	-0-
06	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	1		N	-0-	-0-
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	1		N	-0-	-0-
WESCO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259029		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926			
02	11223 X	11056	-0-	-167	-0-	11056	2		N	-0-	-0-
03	11842 X	11755	-0-	-87	-0-	11755	2		N	-0-	-0-
04	11460 X	10871	-0-	-589	-0-	10871	2		N	-0-	-0-
05	11842 X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2		N	-0-	-0-
06	11430 X	10515	-0-	-915	-0-	10515	2		N	-0-	-0-
07	11811 X	10849	-0-	-962	-0-	10849	2		N	-0-	-0-
TRWD III		WELL #: 3H		RRCID -> 259031		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643			
02	4843 X	3463	-0-	-1380	-0-	3463	2		N	-0-	-0-
03	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2		N	-0-	-0-
04	4950 X	4876	-0-	-74	-0-	4876	2		N	-0-	-0-
05	5115 X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2		N	-0-	-0-
06	5040 X	4471	-0-	-569	-0-	4471	2		N	-0-	-0-
07	5208 X	4424	-0-	-784	-0-	4424	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PAGE STREET D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259033	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7516 - 10152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	11600 X	11397	-0-	-203	-0-	11397	2		N	-0-			-0-
03	12307 X	12112	-0-	-195	-0-	12112	2		N	-0-			-0-
04	11940 X	11320	-0-	-620	-0-	11320	2		N	-0-			-0-
05	12338 X	11323	-0-	-1015	-0-	11323	2		N	-0-			-0-
06	11940 X	10733	-0-	-1207	-0-	10733	2		N	-0-			-0-
07	12183 X	10869	-0-	-1314	-0-	10869	2		N	-0-			-0-

WESCO B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259034	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7685 - 11656	
02	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		N	-0-			-0-
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
04	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2		N	-0-			-0-
05	10540 X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2		N	-0-			-0-
06	10200 X	9331	-0-	-869	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
07	10540 X	9664	-0-	-876	-0-	9664	2		N	-0-			-0-

FOREST PARK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7440 - 9564	
02	4553 X	4178	-0-	-375	-0-	465	1	3713	2	N	-0-		-0-
03	4867 X	4066	-0-	-801	-0-	764	1	3302	2	N	-0-		-0-
04	4680 X	3952	-0-	-728	-0-	565	1	3387	2	N	-0-		-0-
05	4836 X	3774	-0-	-1062	-0-	695	1	3079	2	N	-0-		-0-
06	4350 X	1101	-0-	-3249	-0-	391	1	710	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	108	-0-	-4356	-0-	108	1			N	-0-		-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7919 - 10205	
02	1653 N	1538	-0-	-115	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1672	-0-	-312	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1413	-0-	-207	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1527	-0-	-333	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259043	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7056 - 9678	
02	16472 X	15106	-0-	-1366	-0-	15106	2		N	-0-			-0-
03	16585 X	15784	-0-	-801	-0-	15784	2		N	-0-			-0-
04	16050 X	14894	-0-	-1156	-0-	14894	2		N	-0-			-0-
05	16585 X	15335	-0-	-1250	-0-	15335	2		N	-0-			-0-
06	15840 X	14745	-0-	-1095	-0-	14745	2		N	-0-			-0-
07	16151 X	15125	-0-	-1026	-0-	15125	2		N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259046	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7723 - 10345	
02	9280 X	8593	-0-	-687	-0-	8593	2		N	-0-			-0-
03	9920 X	9011	-0-	-909	-0-	9011	2		N	-0-			-0-
04	9480 X	8628	-0-	-852	-0-	8628	2		N	-0-			-0-
05	9517 X	8720	-0-	-797	-0-	8720	2		N	-0-			-0-
06	9060 X	8462	-0-	-598	-0-	8462	2		N	-0-			-0-
07	9176 X	8510	-0-	-666	-0-	8510	2		N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 6H	RRCID ->	259080	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	8039 - 10575	
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5210	-0-	-153	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
04	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
06	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
*07	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		5307 X	4497	-0-	-810	-0-	54 1	4443 2	N	-0-			-0-
03		5828 X	4597	-0-	-1231	-0-	51 1	4546 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	4091	-0-	-1549	-0-	66 1	4025 2	N	-0-			-0-
05		5828 X	3751	-0-	-2077	-0-	47 1	3704 2	N	-0-			-0-
06		5430 X	2964	-0-	-2466	-0-	32 1	2932 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4399	-0-	-406	-0-	8 1	4391 2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958													
02		6554 X	6270	-0-	-284	-0-	54 1	6216 2	N	-0-			-0-
03		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8271 2		N	-0-			-0-
04		8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8162 2		N	-0-			-0-
05		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	33 1	6859 2	N	-0-			-0-
06		8010 X	7691	-0-	-319	-0-	7691 2		N	-0-			-0-
07		8432 X	7785	-0-	-647	-0-	7785 2		N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769													
02		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	234 1	2684 2	N	-0-			-0-
03		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	204 1	4008 2	N	-0-			-0-
04		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	228 1	1774 2	N	-0-			-0-
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	158 1	3983 2	N	-0-			-0-
06		4080 X	2745	-0-	-1335	-0-	223 1	2522 2	N	-0-			-0-
07		4216 X	2720	-0-	-1496	-0-	191 1	2529 2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216													
02		7424 X	6730	-0-	-694	-0-	440 1	6290 2	N	-0-			-0-
03		7316 X	6868	-0-	-448	-0-	365 1	6503 2	N	-0-			-0-
04		7080 X	7065	-0-	-15	-0-	351 1	6714 2	N	-0-			-0-
05		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	391 1	7295 2	N	-0-			-0-
06		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	344 1	6950 2	N	-0-			-0-
*07		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	341 1	7165 2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014													
02		4089 X	3607	-0-	-482	-0-	3607 2		N	-0-			-0-
03		4371 X	3889	-0-	-482	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
04		4230 X	3741	-0-	-489	-0-	3741 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3936	-0-	-125	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3633	-0-	-207	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3639	-0-	-236	-0-	3639 2		N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688													
02		7018 X	5312	-0-	-1706	-0-	5312 2		N	-0-			-0-
03		7502 X	4047	-0-	-3455	-0-	4047 2		N	-0-			-0-
04		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2		N	-0-			-0-
05		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685 2		N	-0-			-0-
06		6210 X	6090	-0-	-120	-0-	6090 2		N	-0-			-0-
07		7657 X	6972	-0-	-685	-0-	6972 2		N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599													
02		6090 X	4579	-0-	-1511	-0-	9 1	4570 2	N	-0-			-0-
03		6014 X	5038	-0-	-976	-0-	3 1	5035 2	N	-0-			-0-
04		5250 X	4396	-0-	-854	-0-	38 1	4358 2	N	-0-			-0-
05		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
06		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	5051	-0-	-2	-0-	5051 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PROFESSOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259137		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3509 X	3308	-0-	-201	-0-	3308 2	N	-0-	-0-	
03	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	3314 2	N	-0-	-0-	
04	3600 X	3037	-0-	-563	-0-	3037 2	N	-0-	-0-	
05	3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3197 2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3202 2	N	-0-	-0-	
07	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3431 2	N	-0-	-0-	

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 259138		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436		
02	4263 X	3634	-0-	-629	-0-	77 1 3557 2	Y	-0-	20	
03	4433 X	3969	-0-	-464	-0-	97 1 3872 2	Y	-0-	20	
04	4290 X	3878	-0-	-412	-0-	84 1 3794 2	Y	-0-	20	
05	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	86 1 3625 2	Y	-0-	20	
06	3960 X	3842	-0-	-118	-0-	85 1 3757 2	Y	-0-	20	
*07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	87 1 4096 2	Y	-0-	20	

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 259139		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711		
02	6467 X	5470	-0-	-997	-0-	126 1 5344 2	Y	-0-	58	
03	6417 X	5101	-0-	-1316	-0-	138 1 4963 2	Y	-0-	58	
04	5910 X	5116	-0-	-794	-0-	149 1 4967 2	Y	-0-	58	
05	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	123 1 6301 2	Y	-0-	58	
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	119 1 5922 2	Y	-0-	58	
*07	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	185 1 5871 2	Y	-0-	58	

FOREST PARK A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259161		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936		
02	7163 X	5636	-0-	-1527	-0-	23 1 5613 2	N	-0-	-0-	
03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	130 1 7629 2	N	-0-	-0-	
04	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	184 1 6671 2	N	-0-	-0-	
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	149 1 7413 2	N	-0-	-0-	
06	7500 X	6628	-0-	-872	-0-	418 1 6210 2	N	-0-	-0-	
07	7750 X	5086	-0-	-2664	-0-	733 1 4353 2	N	-0-	-0-	

LOWERY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259164		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807		
02	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	8083 2	N	-0-	-0-	
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8109 2	N	-0-	-0-	
04	6900 X	5656	-0-	-1244	-0-	81 1 5575 2	N	-0-	-0-	
05	8649 X	7778	-0-	-871	-0-	7778 2	N	-0-	-0-	
06	8370 X	7278	-0-	-1092	-0-	7278 2	N	-0-	-0-	
07	8649 X	7246	-0-	-1403	-0-	7246 2	N	-0-	-0-	

ROCHIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259165		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647		
02	9222 X	9025	-0-	-197	-0-	9025 2	N	-0-	-0-	
03	9858 X	9424	-0-	-434	-0-	9424 2	N	-0-	-0-	
04	9150 X	8900	-0-	-250	-0-	8900 2	N	-0-	-0-	
05	9641 X	8964	-0-	-677	-0-	8964 2	N	-0-	-0-	
06	9330 X	8621	-0-	-709	-0-	8621 2	N	-0-	-0-	
07	9641 X	9086	-0-	-555	-0-	9086 2	N	-0-	-0-	

SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259168		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882		
02	12354 X	11084	-0-	-1270	-0-	11084 2	N	-0-	-0-	
03	13206 X	11145	-0-	-2061	-0-	11145 2	N	-0-	-0-	
04	12780 X	11205	-0-	-1575	-0-	11205 2	N	-0-	-0-	
05	12462 X	11417	-0-	-1045	-0-	11417 2	N	-0-	-0-	
06	11790 X	10956	-0-	-834	-0-	10956 2	N	-0-	-0-	
07	11842 X	10615	-0-	-1227	-0-	10615 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3277 X	3204	-0-	-73	-0-	8	1	3196	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			-0-
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

*09	3420 X	2624	-0-	-796	-0-	42	1	2582	2	N	-0-			-0-
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	45	1	3577	2	N	-0-			-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	45	1	3147	2	N	-0-			-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	52	1	3125	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	2169	-0-	-1458	-0-	54	1	2115	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	2733	-0-	-660	-0-	23	1	2710	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3229	-0-	-398	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-			-0-
*07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

02	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-			-0-
03	12865 X	12765	-0-	-100	-0-	12765	2			N	-0-			-0-
04	12450 X	12349	-0-	-101	-0-	12349	2			N	-0-			-0-
05	13392 X	12648	-0-	-744	-0-	12648	2			N	-0-			-0-
06	12960 X	12304	-0-	-656	-0-	12304	2			N	-0-			-0-
07	13392 X	12803	-0-	-589	-0-	12803	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	36	1	3360	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3042	-0-	-1081	-0-	54	1	2988	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	2863	-0-	-1127	-0-	55	1	2808	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	2947	-0-	-1176	-0-	51	1	2896	2	N	-0-			-0-
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	2767	-0-	-481	-0-	12	1	2755	2	N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	3252	-0-	-498	-0-	3252	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3515	-0-	-235	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
*07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

02	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	658	1	3866	2	N	-0-			-0-
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	683	1	4249	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	762	-0-	-3828	-0-	145	1	617	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
07	4743 X	417	-0-	-4326	-0-	417	1			N	-0-			-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

02	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			-0-
03	7998 X	7958	-0-	-40	-0-	7958	2			N	-0-			-0-
04	7740 X	7607	-0-	-133	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
05	7998 X	7796	-0-	-202	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
06	7740 X	7454	-0-	-286	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
07	7998 X	7675	-0-	-323	-0-	7675	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
POYNOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259215	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8042 - 10378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		5278 X	4932	-0-	-346	-0-	4932	2	N	-0-			-0-
03		5642 X	5117	-0-	-525	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
04		5460 X	5195	-0-	-265	-0-	5195	2	N	-0-			-0-
05		5301 X	5170	-0-	-131	-0-	5170	2	N	-0-			-0-
06		5130 X	4240	-0-	-890	-0-	4240	2	N	-0-			-0-
07		5363 X	5032	-0-	-331	-0-	5032	2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		8H	RRCID ->	259216	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7114 - 9736	
02		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2	N	-0-			-0-
03		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2	N	-0-			-0-
04		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2	N	-0-			-0-
05		10106 X	10095	-0-	-11	-0-	10095	2	N	-0-			-0-
06		9780 X	9543	-0-	-237	-0-	9543	2	N	-0-			-0-
07		10106 X	9605	-0-	-501	-0-	9605	2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		18H	RRCID ->	259217	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6978 - 10062	
02		8526 X	7555	-0-	-971	-0-	7555	2	N	-0-			-0-
03		9114 X	8243	-0-	-871	-0-	8243	2	N	-0-			-0-
04		8820 X	7996	-0-	-824	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
05		8866 X	7571	-0-	-1295	-0-	7571	2	N	-0-			-0-
06		8580 X	7388	-0-	-1192	-0-	7388	2	N	-0-			-0-
07		8277 X	7813	-0-	-464	-0-	7813	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	259219	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7693 - 10859	
02		5974 X	5789	-0-	-185	-0-	5789	2	N	-0-			-0-
03		6355 X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2	N	-0-			-0-
04		6150 X	5963	-0-	-187	-0-	5963	2	N	-0-			-0-
05		6231 X	6013	-0-	-218	-0-	6013	2	N	-0-			-0-
06		6000 X	5704	-0-	-296	-0-	5704	2	N	-0-			-0-
07		6200 X	5696	-0-	-504	-0-	5696	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259287	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7865 - 9249	
02		5423 X	4757	-0-	-666	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	4576	-0-	-1221	-0-	4576	2	N	-0-			-0-
04		5610 X	4848	-0-	-762	-0-	4848	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5148	-0-	-525	-0-	5148	2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4783	-0-	-707	-0-	4783	2	N	-0-			-0-
07		5084 X	3857	-0-	-1227	-0-	3857	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259288	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	10731 - 12411	
02		12383 X	11617	-0-	-766	-0-	11617	2	N	-0-			-0-
03		13237 X	12354	-0-	-883	-0-	12354	2	N	-0-			-0-
04		12420 X	11753	-0-	-667	-0-	11753	2	N	-0-			-0-
05		12834 X	11897	-0-	-937	-0-	11897	2	N	-0-			-0-
06		12030 X	11772	-0-	-258	-0-	11772	2	N	-0-			-0-
07		12431 X	11715	-0-	-716	-0-	11715	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259289	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	8619 - 11507	
02		8265 X	7085	-0-	-1180	-0-	7085	2	N	-0-			-0-
03		8587 X	7877	-0-	-710	-0-	7877	2	N	-0-			-0-
04		8280 X	7438	-0-	-842	-0-	7438	2	N	-0-			-0-
05		8122 X	7694	-0-	-428	-0-	7694	2	N	-0-			-0-
06		7620 X	7350	-0-	-270	-0-	7350	2	N	-0-			-0-
07		7874 X	7415	-0-	-459	-0-	7415	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRANTS		WELL #: 9H		RRCID -> 259328		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11223 X	10951	-0-	-272	-0-	10951	2	N	-0-			-0-
03	11997 X	11738	-0-	-259	-0-	11738	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	10910	-0-	-700	-0-	10910	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	10892	-0-	-1105	-0-	10892	2	N	-0-			-0-
06	11490 X	10730	-0-	-760	-0-	10730	2	N	-0-			-0-
07	11749 X	11139	-0-	-610	-0-	11139	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 259329		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012				
*08	9362 X	7167	-0-	-2195	-0-	7133	2	34 4	N	-0-		-0-
09	8760 X	8062	-0-	-698	-0-	8062	2		N	-0-		-0-
10	8990 X	8435	-0-	-555	-0-	8435	2		N	-0-		-0-
11	8610 X	7967	-0-	-643	-0-	7967	2		N	-0-		-0-
12	8897 X	7506	-0-	-1391	-0-	7506	2		N	-0-		-0-
01	8432 X	4064	-0-	-4368	-0-	182	1	3882 2	N	-0-		-0-
02	7888 X	7138	-0-	-750	-0-	7	1	7131 2	N	-0-		-0-
03	8432 X	7212	-0-	-1220	-0-	15	1	7197 2	N	-0-		-0-
04	7980 X	7658	-0-	-322	-0-	1	1	7657 2	N	-0-		-0-
05	7626 X	6825	-0-	-801	-0-	25	1	6800 2	N	-0-		-0-
06	7380 X	6291	-0-	-1089	-0-	7	1	6284 2	N	-0-		-0-
07	7905 X	6533	-0-	-1372	-0-	99	1	6434 2	N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #: 10H		RRCID -> 259330		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731				
02	7656 X	6960	-0-	-696	-0-	6960	2		N	-0-		-0-
03	8184 X	7729	-0-	-455	-0-	7729	2		N	-0-		-0-
04	7920 X	7426	-0-	-494	-0-	7426	2		N	-0-		-0-
05	7843 X	7721	-0-	-122	-0-	7721	2		N	-0-		-0-
06	7590 X	6876	-0-	-714	-0-	6876	2		N	-0-		-0-
07	7719 X	7355	-0-	-364	-0-	7355	2		N	-0-		-0-

WEST FORK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259431		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259				
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2		N	-0-		-0-
04	5850 X	5526	-0-	-324	-0-	5526	2		N	-0-		-0-
05	6262 X	5701	-0-	-561	-0-	5701	2		N	-0-		-0-
06	6060 X	5465	-0-	-595	-0-	5465	2		N	-0-		-0-
07	6262 X	5681	-0-	-581	-0-	5681	2		N	-0-		-0-

LINDA VISTA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259499		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296				
02	4350 X	4156	-0-	-194	-0-	147 1	3976 2	N	30	186 1		47
03	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	33 9						47
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	165 1	4401 2	N	-0-			47
05	4526 X	4370	-0-	-156	-0-	177 1	4456 2	N	-0-			47
06	4410 X	4127	-0-	-283	-0-	209 1	4161 2	N	-0-			47
07	4774 X	4298	-0-	-476	-0-	167 1	3960 2	N	-0-			47

WILLDLIFE A NW UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259796		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877				
02	4872 X	4778	-0-	-94	-0-	4778	2		N	-0-		-0-
03	5208 X	5060	-0-	-148	-0-	5060	2		N	-0-		-0-
04	5040 X	4904	-0-	-136	-0-	4904	2		N	-0-		-0-
05	5177 X	4669	-0-	-508	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
06	4950 X	4121	-0-	-829	-0-	4121	2		N	-0-		-0-
07	5115 X	3490	-0-	-1625	-0-	3490	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
YMCA		WELL #: B 6H		RRCID -> 259809		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7453 X	7082	-0-	-371	-0-	7082	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7905 X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7470 X	6381	-0-	-1089	-0-	6381	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7657 X	7393	-0-	-264	-0-	7393	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7410 X	7141	-0-	-269	-0-	7141	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7564 X	7120	-0-	-444	-0-	7120	2	N	-0-	-0-	-0-	

YMCA		WELL #: B 7H		RRCID -> 259811		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832				
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-	
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	95	1	2946	2	N	-0-	
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	97	1	3430	2	N	-0-	
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	75	1	3525	2	N	-0-	
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	32	1	3345	2	N	-0-	
*07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	42	1	3288	2	N	-0-	

YMCA		WELL #: B 9H		RRCID -> 259917		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

YMCA		WELL #: B 8H		RRCID -> 259921		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259931		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444				
02	8352 X	7073	-0-	-1279	-0-	7073	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	8680 X	5815	-0-	-2865	-0-	5815	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	8370 X	5961	-0-	-2409	-0-	5961	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	8091 X	7676	-0-	-415	-0-	7676	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	7830 X	6739	-0-	-1091	-0-	6739	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2	N	-0-	-0-	-0-	

BONHAM UNIT		WELL #: C 6H		RRCID -> 259978		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354				
02	5365 X	4013	-0-	-1352	-0-	240	1	3773	2	N	-0-	
03	5735 X	3388	-0-	-2347	-0-	198	1	3190	2	N	-0-	
04	4110 X	3043	-0-	-1067	-0-	219	1	2824	2	N	-0-	
05	4278 X	1332	-0-	-2946	-0-	235	1	1097	2	N	-0-	
06	4140 X	1003	-0-	-3137	-0-	220	1	783	2	N	-0-	
07	4278 X	2932	-0-	-1346	-0-	228	1	2704	2	N	-0-	

ELKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260063		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134				
02	18386 X	16687	-0-	-1699	-0-	16687	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	19654 X	17413	-0-	-2241	-0-	17413	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	19020 X	10465	-0-	-8555	-0-	10465	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	19468 X	18717	-0-	-751	-0-	18717	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	17880 X	17266	-0-	-614	-0-	17266	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18185	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6525 X	5705	-0-	-820	-0-	264	1	5441	2	N	-0-		-0-
03		7378 X	6984	-0-	-394	-0-	328	1	6656	2	N	-0-		-0-
04		7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-		-0-
05		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-		-0-
06		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-		-0-
07		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-		-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966														
02		5133 X	4463	-0-	-670	-0-	4463	2			N	-0-		-0-
03		5487 X	4962	-0-	-525	-0-	4962	2			N	-0-		-0-
04		5310 X	4831	-0-	-479	-0-	4831	2			N	-0-		-0-
05		5425 X	4387	-0-	-1038	-0-	4387	2			N	-0-		-0-
06		4950 X	3745	-0-	-1205	-0-	3745	2			N	-0-		-0-
07		4991 X	4062	-0-	-929	-0-	4062	2			N	-0-		-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102														
02		7250 X	6307	-0-	-943	-0-	38	1	6269	2	N	-0-		-0-
03		7657 X	6777	-0-	-880	-0-	34	1	6743	2	N	-0-		-0-
04		7440 X	7024	-0-	-416	-0-	34	1	6990	2	N	-0-		-0-
05		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	14	1	7908	2	N	-0-		-0-
06		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-		-0-
07		7254 X	6937	-0-	-317	-0-	1	1	6936	2	N	-0-		-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170														
02		4959 X	4640	-0-	-319	-0-	29	1	4611	2	N	-0-		-0-
03		5518 X	4780	-0-	-738	-0-	38	1	4742	2	N	-0-		-0-
04		5340 X	4581	-0-	-759	-0-	27	1	4554	2	N	-0-		-0-
05		5518 X	4812	-0-	-706	-0-	4812	2			N	-0-		-0-
06		5220 X	4907	-0-	-313	-0-	4907	2			N	-0-		-0-
*07		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-		-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213														
02		8381 X	6881	-0-	-1500	-0-	170	1	6711	2	N	-0-		-0-
03		8959 X	6194	-0-	-2765	-0-	210	1	5984	2	N	-0-		-0-
04		8670 X	4372	-0-	-4298	-0-	184	1	4188	2	N	-0-		-0-
05		7812 X	4215	-0-	-3597	-0-	186	1	4029	2	N	-0-		-0-
06		7110 X	5846	-0-	-1264	-0-	147	1	5699	2	N	-0-		-0-
07		7347 X	5883	-0-	-1464	-0-	159	1	5724	2	N	-0-		-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551														
02		8990 X	5485	-0-	-3505	-0-	209	1	5276	2	N	-0-		-0-
03		10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	377	1	9814	2	N	-0-		-0-
04		8940 X	8674	-0-	-266	-0-	8674	2			N	-0-		-0-
05		9238 X	8385	-0-	-853	-0-	8385	2			N	-0-		-0-
06		9870 X	8243	-0-	-1627	-0-	8243	2			N	-0-		-0-
07		10199 X	8473	-0-	-1726	-0-	8473	2			N	-0-		-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598														
02		12006 X	6701	-0-	-5305	-0-	255	1	6446	2	N	-0-		-0-
03		13530 X	13530	-0-	-0-	-0-	500	1	13030	2	N	-0-		-0-
04		12180 X	11080	-0-	-1100	-0-	11080	2			N	-0-		-0-
05		12586 X	11467	-0-	-1119	-0-	11467	2			N	-0-		-0-
06		13080 X	10922	-0-	-2158	-0-	10922	2			N	-0-		-0-
07		13516 X	11143	-0-	-2373	-0-	11143	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MB B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260213		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 7767 - 10613	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	17545 X	11294	-0-	-6251	-0-	429	1	10865	2	N	-0-
03	18755 X	18683	-0-	-72	-0-	690	1	17993	2	N	-0-
04	17610 X	16074	-0-	-1536	-0-	16074	2			N	-0-
05	18197 X	16051	-0-	-2146	-0-	16051	2			N	-0-
06	18090 X	15684	-0-	-2406	-0-	15684	2			N	-0-
07	18693 X	15966	-0-	-2727	-0-	15966	2			N	-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 260214		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7253 - 9749	
02	7047 X	6664	-0-	-383	-0-	6655	2	9	9	Y	57
03	7409 X	7087	-0-	-322	-0-	7087	2			Y	57
04	7050 X	6834	-0-	-216	-0-	6834	2			Y	57
05	7285 X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			Y	57
06	6930 X	6804	-0-	-126	-0-	6746	2	58	9	Y	23
07	7130 X	6899	-0-	-231	-0-	6899	2			Y	23

SMITH UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 260227		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 7866 - 12256	
02	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-
03	12400 X	8104	-0-	-4296	-0-	56	1	8048	2	N	-0-
04	12000 X	10005	-0-	-1995	-0-	48	1	9957	2	N	-0-
05	12431 X	7929	-0-	-4502	-0-	41	1	7888	2	N	-0-
06	12030 X	10773	-0-	-1257	-0-	6	1	10767	2	N	-0-
07	12431 X	11244	-0-	-1187	-0-	11244	2			N	-0-

ROWAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260300		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7392 - 10604	
02	8207 X	7869	-0-	-338	-0-	7861	2	8	9	Y	86
03	8618 X	8406	-0-	-212	-0-	8403	2	3	9	Y	89
04	8100 X	8009	-0-	-91	-0-	8009	2			Y	89
05	8401 X	7917	-0-	-484	-0-	7917	2			Y	89
06	8130 X	7767	-0-	-363	-0-	7767	2			Y	89
07	8401 X	7930	-0-	-471	-0-	7930	2			Y	89

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260302		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 8199 - 12057	
02	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-
03	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	2			N	-0-
04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-
05	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-
06	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-
*07	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-

SMITH UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 260370		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 7961 - 11649	
02	9628 X	6787	-0-	-2841	-0-	271	1	6516	2	N	-0-
03	10292 X	6875	-0-	-3417	-0-	229	1	6646	2	N	-0-
04	10020 X	4847	-0-	-5173	-0-	214	1	4633	2	N	-0-
05	10354 X	5630	-0-	-4724	-0-	201	1	5429	2	N	-0-
06	10020 X	4982	-0-	-5038	-0-	242	1	4740	2	N	-0-
07	7254 X	5475	-0-	-1779	-0-	254	1	5221	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ROSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260416		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	716 1	7104 2	N	-0-
*09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	623 1	4676 2	N	-0-
*10	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	696 1	10484 2	N	-0-
11	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	653 1	8217 2	N	-0-
12	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	650 1	8962 2	N	-0-
01	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	642 1	8501 2	N	-0-
02	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	738 1	8462 2	N	-0-
03	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	555 1	8983 2	N	-0-
04	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	872 1	7506 2	N	-0-
05	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	915 1	8070 2	N	-0-
06	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	788 1	7095 2	N	-0-
*07	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	652 1	7316 2	N	-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 260498		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221	
02	9164 X	8992	-0-	-172	-0-	8992 2		N	-0-
03	9610 X	9565	-0-	-45	-0-	9565 2		N	-0-
04	9300 X	9089	-0-	-211	-0-	9089 2		N	-0-
05	9610 X	9284	-0-	-326	-0-	9284 2		N	-0-
06	9300 X	8912	-0-	-388	-0-	8912 2		N	-0-
07	9610 X	9153	-0-	-457	-0-	9153 2		N	-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 260500		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312	
02	5104 X	4721	-0-	-383	-0-	4721 2		N	-0-
03	5549 X	5199	-0-	-350	-0-	5199 2		N	-0-
04	5370 X	4504	-0-	-866	-0-	52 1	4452 2	N	-0-
05	5549 X	4884	-0-	-665	-0-	4884 2		N	-0-
06	5040 X	4635	-0-	-405	-0-	4635 2		N	-0-
07	5208 X	4765	-0-	-443	-0-	4765 2		N	-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 4H		RRCID -> 260503		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238	
02	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	11953 2		N	-0-
03	12555 X	12322	-0-	-233	-0-	12322 2		N	-0-
04	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	12585 2		N	-0-
05	12555 X	12343	-0-	-212	-0-	12343 2		N	-0-
06	12150 X	11740	-0-	-410	-0-	11740 2		N	-0-
07	12555 X	11711	-0-	-844	-0-	11711 2		N	-0-

ROSEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260533		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043	
*08	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	368 1	7339 2	N	-0-
*09	7500 X	7008	-0-	-492	-0-	341 1	6667 2	N	-0-
*10	7750 X	6736	-0-	-1014	-0-	400 1	6336 2	N	-0-
11	7500 X	6914	-0-	-586	-0-	387 1	6527 2	N	-0-
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	409 1	7446 2	N	-0-
01	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	417 1	7907 2	N	-0-
02	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	425 1	7161 2	N	-0-
03	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	421 1	7471 2	N	-0-
04	7650 X	3898	-0-	-3752	-0-	762 1	3136 2	N	-0-
05	7905 X	3253	-0-	-4652	-0-	1045 1	2208 2	N	-0-
06	7650 X	1987	-0-	-5663	-0-	491 1	1496 2	N	-0-
07	7905 X	5707	-0-	-2198	-0-	450 1	5257 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DIXON UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260555		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6786 X	6348	-0-	-438	-0-	6348 2	N	-0-	-0-	
03	7688 X	6371	-0-	-1317	-0-	6371 2	N	-0-	-0-	
04	7440 X	6172	-0-	-1268	-0-	6172 2	N	-0-	-0-	
05	7688 X	6004	-0-	-1684	-0-	6004 2	N	-0-	-0-	
06	7080 X	6937	-0-	-143	-0-	6937 2	N	-0-	-0-	
07	6789 X	6506	-0-	-283	-0-	6506 2	N	-0-	-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260582		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369		
02	4872 X	4732	-0-	-140	-0-	4732 2	N	-0-	-0-	
03	5146 X	4053	-0-	-1093	-0-	4053 2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	4025	-0-	-955	-0-	4025 2	N	-0-	-0-	
05	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414 2	N	-0-	-0-	
06	4890 X	4705	-0-	-185	-0-	4705 2	N	-0-	-0-	
*07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 2	N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260623		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000		
02	4263 X	3303	-0-	-960	-0-	3303 2	N	-0-	-0-	
03	4557 X	2610	-0-	-1947	-0-	2610 2	N	-0-	-0-	
04	4320 X	3338	-0-	-982	-0-	3338 2	N	-0-	-0-	
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2	N	-0-	-0-	
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2	N	-0-	-0-	
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2	N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260635		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765		
02	4785 X	4004	-0-	-781	-0-	4004 2	N	-0-	-0-	
03	5115 X	4338	-0-	-777	-0-	4338 2	N	-0-	-0-	
04	4440 X	4130	-0-	-310	-0-	4130 2	N	-0-	-0-	
05	4402 X	3945	-0-	-457	-0-	3945 2	N	-0-	-0-	
06	4260 X	3618	-0-	-642	-0-	3618 2	N	-0-	-0-	
07	4340 X	3896	-0-	-444	-0-	3896 2	N	-0-	-0-	

TWU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260639		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362		
02	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844 2	N	-0-	-0-	
03	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445 2	N	-0-	-0-	
04	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486 2	N	-0-	-0-	
05	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12332 2	N	-0-	-0-	
06	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12142 2	N	-0-	-0-	
07	10850 X	9692	-0-	-1158	-0-	9692 2	N	-0-	-0-	

TWU A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260643		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357		
02	6090 X	5710	-0-	-380	-0-	298 1	5412 2	N	-0-	
03	6510 X	6339	-0-	-171	-0-	314 1	6025 2	N	-0-	
04	7380 X	6913	-0-	-467	-0-	314 1	6599 2	N	-0-	
05	7626 X	4862	-0-	-2764	-0-	239 1	4623 2	N	-0-	
06	7380 X	4106	-0-	-3274	-0-	226 1	3880 2	N	-0-	
07	7130 X	6112	-0-	-1018	-0-	264 1	5848 2	N	-0-	

FREDDIE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 260646		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382		
02	5916 X	4261	-0-	-1655	-0-	560 1	3701 2	N	-0-	
03	6324 X	3262	-0-	-3062	-0-	512 1	2750 2	N	-0-	
04	7590 X	957	-0-	-6633	-0-	510 1	447 2	N	-0-	
05	7843 X	827	-0-	-7016	-0-	362 1	465 2	N	-0-	
06	7590 X	1889	-0-	-5701	-0-	443 1	1446 2	N	-0-	
07	4557 X	3751	-0-	-806	-0-	669 1	3082 2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TUBBS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	260689	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7792 PERF. 8151 - 9535			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7366 X	5868	-0-	-1498	-0-	36	1	5832	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	7178	-0-	-696	-0-	9	1	7169	2	N	-0-	-0-
04	6930 X	6796	-0-	-134	-0-	3	1	6793	2	N	-0-	-0-
05	6975 X	4703	-0-	-2272	-0-	203	1	4500	2	N	-0-	-0-
06	6960 X	3814	-0-	-3146	-0-	335	1	3479	2	N	-0-	-0-
07	7192 X	4014	-0-	-3178	-0-	142	1	3872	2	N	-0-	-0-

MOLAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260695	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7461 PERF. 8175 - 11991			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOLAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260696	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7545 PERF. 8158 - 11262			
02	9831 X	6933	-0-	-2898	-0-	308	1	6625	2	N	-0-	-0-
03	10509 X	8266	-0-	-2243	-0-	330	1	7936	2	N	-0-	-0-
04	10170 X	8449	-0-	-1721	-0-	332	1	8117	2	N	-0-	-0-
05	10168 X	9461	-0-	-707	-0-	279	1	9182	2	N	-0-	-0-
06	9060 X	8520	-0-	-540	-0-	393	1	8127	2	N	-0-	-0-
*07	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	281	1	9963	2	N	-0-	-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	260698	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7617 PERF. 8172 - 10684			
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	223	1	4509	2	N	-0-	-0-
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4922	2	N	-0-	-0-
04	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	207	1	5300	2	N	-0-	-0-
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	233	1	6079	2	N	-0-	-0-
06	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	222	1	6151	2	N	-0-	-0-
*07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	282	1	4063	2	N	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	260712	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 8306 - 9690			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260738	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8219 - 9703			
02	4582 X	3534	-0-	-1048	-0-	3534	2			N	-0-	-0-
03	4898 X	4315	-0-	-583	-0-	4315	2			N	-0-	-0-
04	4320 X	4276	-0-	-44	-0-	4276	2			N	-0-	-0-
05	4371 X	3629	-0-	-742	-0-	38	1	3591	2	N	-0-	-0-
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-	-0-
*07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-	-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	260765	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7059 PERF. 7599 - 10777			
02	10121 X	9982	-0-	-139	-0-	9982	2			N	-0-	-0-
03	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-	-0-
04	10380 X	9908	-0-	-472	-0-	9908	2			N	-0-	-0-
05	10664 X	10597	-0-	-67	-0-	10597	2			N	-0-	-0-
06	10650 X	9935	-0-	-715	-0-	9935	2			N	-0-	-0-
07	11005 X	10413	-0-	-592	-0-	10413	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNCAN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 260925		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5046 X	4884	-0-	-162	-0-	4884	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	4670	-0-	-724	-0-	21	1	4649	2	N		-0-
04	5160 X	4874	-0-	-286	-0-	12	1	4862	2	N		-0-
05	5208 X	4661	-0-	-547	-0-	24	1	4637	2	N		-0-
06	5040 X	4617	-0-	-423	-0-	16	1	4601	2	N		-0-
07	5208 X	4909	-0-	-299	-0-	11	1	4898	2	N		-0-

DIXON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 260929		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810				
02	5916 X	4511	-0-	-1405	-0-	19	1	4492	2	N		-0-
03	6324 X	4211	-0-	-2113	-0-	15	1	4196	2	N		-0-
04	6120 X	5282	-0-	-838	-0-	1	1	5281	2	N		-0-
05	6324 X	5951	-0-	-373	-0-	1	1	5950	2	N		-0-
06	6090 X	5729	-0-	-361	-0-	5729	2			N		-0-
07	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	5125	2			N		-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 261004		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271				
02	11281 X	10475	-0-	-806	-0-	10475	2			N		-0-
03	12059 X	11159	-0-	-900	-0-	11159	2			N		-0-
04	10860 X	10850	-0-	-10	-0-	10850	2			N		-0-
05	11222 X	11085	-0-	-137	-0-	11085	2			N		-0-
06	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N		-0-
07	11222 X	10978	-0-	-244	-0-	10978	2			N		-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 261006		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349				
02	7308 X	6720	-0-	-588	-0-	6720	2			N		-0-
03	7285 X	6936	-0-	-349	-0-	11	1	6925	2	N		-0-
04	7020 X	6796	-0-	-224	-0-	6796	2			N		-0-
05	7223 X	6815	-0-	-408	-0-	6815	2			N		-0-
06	6960 X	6291	-0-	-669	-0-	6291	2			N		-0-
07	7192 X	6790	-0-	-402	-0-	6790	2			N		-0-

RFS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 261007		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745				
02	7743 X	6713	-0-	-1030	-0-	6713	2			N		-0-
03	8277 X	7470	-0-	-807	-0-	7470	2			N		-0-
04	8010 X	6825	-0-	-1185	-0-	6825	2			N		-0-
05	8122 X	6938	-0-	-1184	-0-	6938	2			N		-0-
06	7680 X	6107	-0-	-1573	-0-	6107	2			N		-0-
07	7471 X	7276	-0-	-195	-0-	7276	2			N		-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261034		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824				
02	10991 X	9596	-0-	-1395	-0-	9596	2			N		-0-
03	11191 X	10400	-0-	-791	-0-	1	1	10399	2	N		-0-
04	10770 X	9928	-0-	-842	-0-	1	1	9927	2	N		-0-
05	11129 X	10172	-0-	-957	-0-	3	1	10169	2	N		-0-
06	10260 X	7285	-0-	-2975	-0-	3	1	7282	2	N		-0-
07	10385 X	9947	-0-	-438	-0-	9947	2			N		-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 261035		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756				
02	6670 X	5828	-0-	-842	-0-	5828	2			N		-0-
03	6603 X	5914	-0-	-689	-0-	5914	2			N		-0-
04	6360 X	6208	-0-	-152	-0-	6208	2			N		-0-
05	6572 X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N		-0-
06	6360 X	5621	-0-	-739	-0-	5621	2			N		-0-
*07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261176	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 8429 - 11473
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12122 X	11089	-0-	-1033	-0-	11089	2	N	-0-
03	12958 X	11544	-0-	-1414	-0-	11544	2	N	-0-
04	12540 X	10968	-0-	-1572	-0-	10968	2	N	-0-
05	12369 X	11181	-0-	-1188	-0-	11181	2	N	-0-
06	11940 X	10743	-0-	-1197	-0-	10743	2	N	-0-
07	11842 X	11057	-0-	-785	-0-	11057	2	N	-0-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261264	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7371 PERF. 7850 - 9610
02	7105 X	5621	-0-	-1484	-0-	47	1	5574 2	N -0-
03	7595 X	6198	-0-	-1397	-0-	49	1	6149 2	N -0-
04	7200 X	6019	-0-	-1181	-0-	63	1	5956 2	N -0-
05	7440 X	6202	-0-	-1238	-0-	51	1	6151 2	N -0-
06	6810 X	5305	-0-	-1505	-0-	47	1	5258 2	N -0-
07	6231 X	5705	-0-	-526	-0-	67	1	5638 2	N -0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261276	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6794 PERF. 6999 - 10377
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2	N	-0-
06	510 N	312	-0-	-198	-0-	312	2	N	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	261277	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7637 PERF. 8580 - 11844
02	9802 X	9133	-0-	-669	-0-	9133	2	N	-0-
03	10478 X	9903	-0-	-575	-0-	9903	2	N	-0-
04	10020 X	9670	-0-	-350	-0-	9670	2	N	-0-
05	10075 X	9852	-0-	-223	-0-	9852	2	N	-0-
06	9570 X	9346	-0-	-224	-0-	9346	2	N	-0-
07	9982 X	9280	-0-	-702	-0-	9280	2	N	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	261282	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7684 PERF. 9411 - 11216
02	4031 X	1236	-0-	-2795	-0-	333	1	903 2	N -0-
03	3596 X	892	-0-	-2704	-0-	350	1	542 2	N -0-
04	3480 X	1394	-0-	-2086	-0-	257	1	1137 2	N -0-
05	3596 X	1231	-0-	-2365	-0-	226	1	1005 2	N -0-
06	3270 X	178	-0-	-3092	-0-	178	1		N -0-
*07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	180	1	5117 2	N -0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	261283	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 9652 - 11457
02	4611 X	4536	-0-	-75	-0-	5	1	4531 2	N -0-
03	4960 X	3629	-0-	-1331	-0-	48	1	3581 2	N -0-
04	4800 X	3982	-0-	-818	-0-	58	1	3924 2	N -0-
05	4960 X	3153	-0-	-1807	-0-	101	1	3052 2	N -0-
06	4680 X	2134	-0-	-2546	-0-	100	1	2034 2	N -0-
07	4836 X	3349	-0-	-1487	-0-	36	1	3313 2	N -0-

WADSWORTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261287	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7657 PERF. 8038 - 11447
02	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	148	1	8609 2	N -0-
03	8866 X	8787	-0-	-79	-0-	153	1	8634 2	N -0-
04	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	167	1	9588 2	N -0-
05	9858 X	9644	-0-	-214	-0-	139	1	9505 2	N -0-
06	9540 X	9217	-0-	-323	-0-	99	1	9118 2	N -0-
07	10075 X	8392	-0-	-1683	-0-	166	1	8226 2	N -0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WADSWORTH UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 261289		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7743 X	7651	-0-	-92	-0-	86	1	7565	2	N	-0-
03	10137 X	8146	-0-	-1991	-0-	62	1	8084	2	N	-0-
04	9810 X	9082	-0-	-728	-0-	9082	2			N	-0-
05	10137 X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2			N	-0-
06	8970 X	8253	-0-	-717	-0-	8253	2			N	-0-
07	9393 X	8689	-0-	-704	-0-	8689	2			N	-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: I 8H		RRCID -> 261301		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944			
02	7917 X	7003	-0-	-914	-0-	134	1	6869	2	N	-0-
03	8246 X	7654	-0-	-592	-0-	118	1	7536	2	N	-0-
04	7890 X	7417	-0-	-473	-0-	192	1	7225	2	N	-0-
05	7905 X	7666	-0-	-239	-0-	210	1	7456	2	N	-0-
06	7650 X	6701	-0-	-949	-0-	230	1	6471	2	N	-0-
07	7657 X	7634	-0-	-23	-0-	125	1	7509	2	N	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 261314		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374			
02	4379 X	3544	-0-	-835	-0-	13	1	3531	2	N	-0-
03	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	4131	2			N	-0-
04	4530 X	3983	-0-	-547	-0-	3983	2			N	-0-
05	4681 X	4226	-0-	-455	-0-	4226	2			N	-0-
06	4380 X	4080	-0-	-300	-0-	3	1	4077	2	N	-0-
*07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 261315		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275			
02	10933 X	10780	-0-	-153	-0-	10780	2			N	-0-
03	11842 X	11539	-0-	-303	-0-	11539	2			N	-0-
04	11460 X	10350	-0-	-1110	-0-	10350	2			N	-0-
05	11842 X	11423	-0-	-419	-0-	11423	2			N	-0-
06	11160 X	10843	-0-	-317	-0-	17	1	10826	2	N	-0-
07	11532 X	11291	-0-	-241	-0-	11291	2			N	-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261318		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510			
02	6728 X	6149	-0-	-579	-0-	6149	2			N	-0-
03	6913 X	6178	-0-	-735	-0-	6178	2			N	-0-
04	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-
05	6572 X	6350	-0-	-222	-0-	6350	2			N	-0-
06	6360 X	6147	-0-	-213	-0-	6147	2			N	-0-
07	6572 X	5955	-0-	-617	-0-	5955	2			N	-0-

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 261319		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324			
02	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-
03	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-
04	8040 X	7916	-0-	-124	-0-	7916	2			N	-0-
05	8370 X	8067	-0-	-303	-0-	8067	2			N	-0-
06	8100 X	7563	-0-	-537	-0-	7563	2			N	-0-
07	8370 X	7521	-0-	-849	-0-	7521	2			N	-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID -> 261378		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431			
02	7888 X	6427	-0-	-1461	-0-	6427	2			N	-0-
03	8432 X	7680	-0-	-752	-0-	7680	2			N	-0-
04	8160 X	7222	-0-	-938	-0-	7222	2			N	-0-
05	8091 X	7409	-0-	-682	-0-	7409	2			N	-0-
06	7440 X	7107	-0-	-333	-0-	7107	2			N	-0-
07	7688 X	7272	-0-	-416	-0-	7272	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261402		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10295 X	8085	-0-	-2210	-0-	8085 2		N	-0-	-0-
03	11005 X	8379	-0-	-2626	-0-	8379 2		N	-0-	-0-
04	10650 X	8219	-0-	-2431	-0-	8219 2		N	-0-	-0-
05	10199 X	7976	-0-	-2223	-0-	7976 2		N	-0-	-0-
06	8370 X	6605	-0-	-1765	-0-	6605 2		N	-0-	-0-
*07	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10452 2		N	-0-	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 261455		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706		
02	7482 X	6735	-0-	-747	-0-	6735 2		N	-0-	-0-
03	7781 X	6983	-0-	-798	-0-	28 1	6955 2	N	-0-	-0-
04	7470 X	6397	-0-	-1073	-0-	25 1	6372 2	N	-0-	-0-
05	7719 X	6394	-0-	-1325	-0-	29 1	6365 2	N	-0-	-0-
06	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-	-0-
*07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200 2		N	-0-	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261476		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474		
02	6148 X	5553	-0-	-595	-0-	5553 2		N	-0-	-0-
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2		N	-0-	-0-
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2		N	-0-	-0-
05	6045 X	5755	-0-	-290	-0-	5755 2		N	-0-	-0-
06	6480 X	4213	-0-	-2267	-0-	34 1	4179 2	N	-0-	-0-
07	6696 X	4364	-0-	-2332	-0-	50 1	4314 2	N	-0-	-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261492		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767		
02	13775 X	12674	-0-	-1101	-0-	12674 2		N	-0-	-0-
03	14725 X	12875	-0-	-1850	-0-	12875 2		N	-0-	-0-
04	13920 X	12790	-0-	-1130	-0-	12790 2		N	-0-	-0-
05	14136 X	13534	-0-	-602	-0-	13534 2		N	-0-	-0-
06	13470 X	13278	-0-	-192	-0-	13278 2		N	-0-	-0-
*07	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	13733 2		N	-0-	-0-

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 261493		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115		
02	5249 X	4791	-0-	-458	-0-	4791 3		N	-0-	60
03	5611 X	4840	-0-	-771	-0-	4840 3		N	-0-	60
04	5130 X	4564	-0-	-566	-0-	4564 3		N	-0-	60
05	5115 X	4803	-0-	-312	-0-	4803 3		N	-0-	60
06	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3		N	-0-	60
07	5115 X	5070	-0-	-45	-0-	4970 3	100 9	N	91	151

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261529		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182		
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	32
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	32
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	32
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	32
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	32

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 261532		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817		
02	3074 X	3007	-0-	-67	-0-	3007 2		N	-0-	-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 2		N	-0-	-0-
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-	-0-
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-	-0-
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-	-0-
*07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILDLIFE A NE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261577	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6850 -	9122
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5742 X	3758	-0-	-1974	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	3758	-0-	-2287	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	3445	-0-	-2315	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	3559	-0-	-2052	-0-	3559	2	N	-0-			-0-
06	4740 X	3482	-0-	-1258	-0-	3482	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	2531	-0-	-1499	-0-	2531	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261589	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 7602 -	10394
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261594	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7418 -	9718
02	8874 X	7077	-0-	-1797	-0-	7077	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	7252	-0-	-1583	-0-	7252	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	6251	-0-	-2299	-0-	6251	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	4368	-0-	-4374	-0-	4368	2	N	-0-			-0-
06	8460 X	1515	-0-	-6945	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	6914	-0-	-650	-0-	6914	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261598	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7963 -	11267
02	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	166	1	5040 2	N	-0-		-0-
03	5828 X	5621	-0-	-207	-0-	133	1	5488 2	N	-0-		-0-
04	5640 X	3284	-0-	-2356	-0-	105	1	3179 2	N	-0-		-0-
05	5828 X	4275	-0-	-1553	-0-	175	1	4100 2	N	-0-		-0-
06	5430 X	1647	-0-	-3783	-0-	183	1	1464 2	N	-0-		-0-
07	5611 X	5533	-0-	-78	-0-	230	1	5303 2	N	-0-		-0-

COLONIAL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261601	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 8543 -	12572
02	11397 X	8385	-0-	-3012	-0-	102	1	8283 2	N	-0-		-0-
03	12183 X	5775	-0-	-6408	-0-	137	1	5638 2	N	-0-		-0-
04	10860 X	5128	-0-	-5732	-0-	178	1	4950 2	N	-0-		-0-
05	10261 X	6769	-0-	-3492	-0-	141	1	6628 2	N	-0-		-0-
06	8670 X	4944	-0-	-3726	-0-	227	1	4717 2	N	-0-		-0-
07	8959 X	7273	-0-	-1686	-0-	151	1	7122 2	N	-0-		-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261603	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 7152 -	9617
02	4147 X	3737	-0-	-410	-0-	71	1	3666 2	N	-0-		56
03	4433 X	4143	-0-	-290	-0-	7	1	4136 2	N	-0-		56
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	2	1	5197 2	N	-0-		56
05	4774 X	4729	-0-	-45	-0-	4729	2		N	-0-		56
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-		56
07	5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2		N	-0-		56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	227	1	634	2	N	3	3 8	-0-
03	1798 X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-		-0-
04	1740 X	31	-0-	-1709	-0-	31	1			N	-0-		-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-
06	900 X	74	-0-	-826	-0-	74	1			N	-0-		-0-
07	930 X	322	-0-	-608	-0-	310	1	12	2	N	-0-		-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

02	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-		-0-
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-		-0-
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-		-0-
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-		-0-
06	1110 X	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-		-0-
*07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-		-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

02	10005 X	8373	-0-	-1632	-0-	8373	2			N	-0-		-0-
03	10385 X	9126	-0-	-1259	-0-	9126	2			N	-0-		-0-
04	9150 X	8770	-0-	-380	-0-	8770	2			N	-0-		-0-
05	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-		-0-
06	8820 X	8248	-0-	-572	-0-	8248	2			N	-0-		-0-
07	9114 X	8185	-0-	-929	-0-	10	1	8175	2	N	-0-		-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

02	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	78	1	7923	2	N	-0-		-0-
03	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	52	1	8352	2	N	-0-		-0-
04	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-		-0-
05	8556 X	6250	-0-	-2306	-0-	90	1	6160	2	N	-0-		-0-
06	8280 X	6607	-0-	-1673	-0-	94	1	6513	2	N	-0-		-0-
07	8556 X	6193	-0-	-2363	-0-	96	1	6097	2	N	-0-		-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

02	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	30	1	9812	2	N	-0-		-0-
03	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	120	1	6043	2	N	-0-		-0-
04	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	143	1	7592	2	N	-0-		-0-
05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	119	1	8756	2	N	-0-		-0-
06	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	134	1	7783	2	N	-0-		-0-
*07	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	134	1	8537	2	N	-0-		-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

02	7569 X	6593	-0-	-976	-0-	6593	2			N	-0-		-0-
03	8091 X	7797	-0-	-294	-0-	7797	2			N	-0-		-0-
04	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-		-0-
05	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-		-0-
06	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-		-0-
07	8339 X	7743	-0-	-596	-0-	7743	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 262008		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 8022 - 10708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2	N	-0-			-0-
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2	N	-0-			-0-
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725 2	N	-0-			-0-
05	5828 X	5616	-0-	-212	-0-	5616 2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5646	-0-	-54	-0-	5646 2	N	-0-			-0-
07	5921 X	5281	-0-	-640	-0-	5281 2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262009		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 7289 - 9365	
02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	124 1	3014 2	Y	-0-		-0-
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	90 1	3889 2	Y	-0-		-0-
04	5010 X	2562	-0-	-2448	-0-	79 1	2482 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		-0-
06	5010 X	953	-0-	-4057	-0-	133 1	820 2	Y	-0-		-0-
*07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	93 1	4366 2	Y	-0-		-0-

WILKINSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262025		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 7929		PERF. 8543 - 11872	
02	11107 X	10476	-0-	-631	-0-	10476 2		N	-0-		-0-
03	11625 X	10934	-0-	-691	-0-	10934 2		N	-0-		-0-
04	10950 X	10558	-0-	-392	-0-	10558 2		N	-0-		-0-
05	11315 X	10616	-0-	-699	-0-	10616 2		N	-0-		-0-
06	10950 X	10238	-0-	-712	-0-	10238 2		N	-0-		-0-
07	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	10520 2		N	-0-		-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262088		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7557 - 10769	
02	5365 X	4749	-0-	-616	-0-	197 1	4534 2	Y	16	32 1	7
						18 9					
03	5735 X	5076	-0-	-659	-0-	224 1	4842 2	Y	9		16
						10 9					
04	5760 X	5254	-0-	-506	-0-	290 1	4964 2	Y	-0-		16
05	5952 X	5719	-0-	-233	-0-	195 1	5524 2	Y	-0-		16
06	5760 X	4395	-0-	-1365	-0-	249 1	4146 2	Y	-0-		16
07	5425 X	4668	-0-	-757	-0-	223 1	4445 2	Y	-0-		16

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262111		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 7351 - 9717	
02	8062 X	7520	-0-	-542	-0-	7520 2		N	-0-		-0-
03	8618 X	7333	-0-	-1285	-0-	7333 2		N	-0-		-0-
04	8190 X	6909	-0-	-1281	-0-	6909 2		N	-0-		-0-
05	8463 X	7118	-0-	-1345	-0-	7118 2		N	-0-		-0-
06	7770 X	6740	-0-	-1030	-0-	6740 2		N	-0-		-0-
07	8029 X	6309	-0-	-1720	-0-	6309 2		N	-0-		-0-

CARTER		WELL #: B 11H		RRCID -> 262256		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7421 - 9927	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARTER B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 262296		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7405 - 11621	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	18096	X	15449	-0-	-2647	-0-	15449	2			-0-
03	19344	X	15802	-0-	-3542	-0-	15802	2			-0-
04	18720	X	16333	-0-	-2387	-0-	16333	2			-0-
05	18662	X	16483	-0-	-2179	-0-	16483	2			-0-
06	16440	X	15648	-0-	-792	-0-	15648	2			-0-
07	16864	X	16640	-0-	-224	-0-	16640	2			-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262326		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6591		PERF. 6923 - 8777	
02	5800	X	4901	-0-	-899	-0-	4900	2	1 9	Y	-0-
03	6138	X	5121	-0-	-1017	-0-	5121	2			-0-
04	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	5139	2			-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			-0-
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			-0-
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 22H		RRCID -> 262377		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7243 - 9749	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262395		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8243 - 10967	
02	5249	X	4513	-0-	-736	-0-	4513	2			-0-
03	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	4503	2			-0-
04	4890	X	4487	-0-	-403	-0-	4487	2			-0-
05	5053	X	4471	-0-	-582	-0-	4471	2			-0-
06	4890	X	3993	-0-	-897	-0-	3993	2			-0-
07	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	3954	2			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 262402		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8194 - 10780	
02	10324	X	9501	-0-	-823	-0-	9501	2			-0-
03	10633	X	10434	-0-	-199	-0-	10434	2			-0-
04	10290	X	9564	-0-	-726	-0-	9564	2			-0-
05	10633	X	9928	-0-	-705	-0-	9928	2			-0-
06	10110	X	9751	-0-	-359	-0-	9751	2			-0-
07	10447	X	9718	-0-	-729	-0-	9718	2			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 23H		RRCID -> 262404		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7461 - 9827	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 262495		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7557 - 9307	
02	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			-0-
03	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2			-0-
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			-0-
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			-0-
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			-0-
*07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CARTER NE UNIT		WELL #: B 21H		RRCID ->	262549	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6960 PERF. 7266 - 9772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLONIAL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262563	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7632 PERF. 8074 - 12165		
02	16124 X	15402	-0-	-722	-0-	15402	2	N	-0-		-0-
03	17236 X	17003	-0-	-233	-0-	17003	2	N	-0-		-0-
04	16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2	N	-0-		-0-
05	16864 X	16799	-0-	-65	-0-	16799	2	N	-0-		-0-
06	16440 X	16222	-0-	-218	-0-	16222	2	N	-0-		-0-
07	17112 X	16549	-0-	-563	-0-	16549	2	N	-0-		-0-
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	262591	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7154 PERF. 7461 - 9761		
02	8091 X	6556	-0-	-1535	-0-	6556	2	N	-0-		-0-
03	8649 X	7019	-0-	-1630	-0-	7019	2	N	-0-		-0-
04	8370 X	6466	-0-	-1904	-0-	6466	2	N	-0-		-0-
05	7998 X	6610	-0-	-1388	-0-	6610	2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6072	-0-	-708	-0-	6072	2	N	-0-		-0-
07	7006 X	5957	-0-	-1049	-0-	5957	2	N	-0-		-0-
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262601	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7063 PERF. 7447 - 9747		
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2	N	-0-		-0-
03	5146 X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2	N	-0-		-0-
04	4980 X	4588	-0-	-392	-0-	4588	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4256	-0-	-364	-0-	4256	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4001	-0-	-742	-0-	4001	2	N	-0-		-0-
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	262602	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7098 PERF. 7603 - 9931		
02	8874 X	6887	-0-	-1987	-0-	6887	2	N	-0-		-0-
03	9486 X	6841	-0-	-2645	-0-	6841	2	N	-0-		-0-
04	8190 X	6076	-0-	-2114	-0-	6076	2	N	-0-		-0-
05	7502 X	6790	-0-	-712	-0-	6790	2	N	-0-		-0-
06	7110 X	6203	-0-	-907	-0-	6203	2	N	-0-		-0-
07	7347 X	6782	-0-	-565	-0-	6782	2	N	-0-		-0-
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 6H		RRCID ->	262631	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6946 PERF. 7413 - 11527		
02	10411 X	9192	-0-	-1219	-0-	9192	2	N	-0-		-0-
03	11129 X	10118	-0-	-1011	-0-	1	1	N	-0-	10117 2	-0-
04	10770 X	10231	-0-	-539	-0-	10231	2	N	-0-		-0-
05	11005 X	10329	-0-	-676	-0-	10329	2	N	-0-		-0-
06	10410 X	9836	-0-	-574	-0-	9836	2	N	-0-		-0-
07	10571 X	9897	-0-	-674	-0-	9897	2	N	-0-		-0-
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 5H		RRCID ->	262632	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6932 PERF. 7444 - 11558		
02	6873 X	5149	-0-	-1724	-0-	125	1	N	-0-		-0-
03	7347 X	6780	-0-	-567	-0-	101	1	N	-0-		-0-
04	7110 X	6545	-0-	-565	-0-	100	1	N	-0-		-0-
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-		-0-
06	6570 X	5523	-0-	-1047	-0-	74	1	N	-0-		-0-
07	6789 X	5827	-0-	-962	-0-	76	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 3H		RRCID -> 262633		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7272 - 11508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9251 X	8681	-0-	-570	-0-	8681	2	N	-0-			-0-
03	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2	N	-0-			-0-
04	9060 X	8799	-0-	-261	-0-	8799	2	N	-0-			-0-
05	9362 X	8938	-0-	-424	-0-	8938	2	N	-0-			-0-
06	9090 X	8575	-0-	-515	-0-	8575	2	N	-0-			-0-
07	9393 X	8701	-0-	-692	-0-	8701	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 262635		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7355 - 10487		
02	12122 X	11119	-0-	-1003	-0-	11119	2	N	-0-			-0-
03	12679 X	12012	-0-	-667	-0-	12012	2	N	-0-			-0-
04	12180 X	11427	-0-	-753	-0-	11427	2	N	-0-			-0-
05	12338 X	11996	-0-	-342	-0-	11996	2	N	-0-			-0-
06	11940 X	11357	-0-	-583	-0-	11357	2	N	-0-			-0-
07	11997 X	11529	-0-	-468	-0-	11529	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 2H		RRCID -> 262636		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7511 - 10813		
02	6989 X	6601	-0-	-388	-0-	45	1	6556	2	N	-0-	-0-
03	7471 X	5778	-0-	-1693	-0-	56	1	5722	2	N	-0-	-0-
04	7260 X	6477	-0-	-783	-0-	50	1	6427	2	N	-0-	-0-
05	7502 X	6734	-0-	-768	-0-	51	1	6683	2	N	-0-	-0-
06	7260 X	6569	-0-	-691	-0-	47	1	6522	2	N	-0-	-0-
07	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	50	1	6564	2	N	-0-	-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262680		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7082 - 10179		
02	8845 X	8741	-0-	-104	-0-	8741	2	Y	-0-			2
03	9455 X	8705	-0-	-750	-0-	8705	2	Y	-0-			2
04	9210 X	7943	-0-	-1267	-0-	7943	2	Y	-0-			2
05	9517 X	4676	-0-	-4841	-0-	4676	2	Y	-0-			2
06	9210 X	8719	-0-	-491	-0-	8719	2	Y	-0-			2
07	9331 X	9055	-0-	-276	-0-	9055	2	Y	-0-			2

DOBSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262681		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6988 - 9615		
02	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2	Y	-0-			18
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7377	2	Y	-0-	2		20
04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7101	2	Y	-0-	20	9	38
05	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2	Y	-0-			38
06	7290 X	7272	-0-	-18	-0-	7272	2	Y	-0-			38
*07	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2	Y	-0-			38

DOBSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262682		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 7129 - 10687		
02	11165 X	10698	-0-	-467	-0-	10698	2	Y	-0-			7
03	11935 X	10842	-0-	-1093	-0-	10842	2	Y	-0-			7
04	11310 X	10437	-0-	-873	-0-	10437	2	Y	-0-			7
05	11439 X	4925	-0-	-6514	-0-	4925	2	Y	-0-			7
06	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2	Y	-0-			7
07	11439 X	10877	-0-	-562	-0-	10877	2	Y	-0-			7

QUARRY		WELL #: B 7H		RRCID -> 262839		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7227 - 9667		
02	9425 X	8377	-0-	-1048	-0-	8377	2	N	-0-			-0-
03	10075 X	9468	-0-	-607	-0-	2	1	9466	2	N	-0-	-0-
04	9720 X	8748	-0-	-972	-0-	2	1	8746	2	N	-0-	-0-
05	9703 X	8753	-0-	-950	-0-	8753	2	N	-0-			-0-
06	9300 X	8580	-0-	-720	-0-	8580	2	N	-0-			-0-
*07	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID ->	262857	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8213 PERF. 8691 - 10786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	8323 X	7591	-0-	-732	-0-	7591	2	N	-0-	-0-	
03	8959 X	7203	-0-	-1756	-0-	7203	2	N	-0-	-0-	
04	8670 X	6922	-0-	-1748	-0-	6922	2	N	-0-	-0-	
05	8959 X	8137	-0-	-822	-0-	8137	2	N	-0-	-0-	
06	7860 X	7461	-0-	-399	-0-	7461	2	N	-0-	-0-	
07	8122 X	7068	-0-	-1054	-0-	7068	2	N	-0-	-0-	

QUARRY		WELL #: B 10H		RRCID ->	262865	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6932 PERF. 7381 - 11265		
02	12209 X	11219	-0-	-990	-0-	11219	2	N	-0-	-0-	
03	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	12929	2	N	-0-	-0-	
04	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2	N	-0-	-0-	
05	12431 X	12349	-0-	-82	-0-	12349	2	N	-0-	-0-	
06	12510 X	11727	-0-	-783	-0-	11727	2	N	-0-	-0-	
07	12927 X	11819	-0-	-1108	-0-	11819	2	N	-0-	-0-	

SITTING BULL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	262899	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6530 PERF. 7243 - 9342		
02	8642 X	8318	-0-	-324	-0-	8318	2	N	-0-	61	
03	9238 X	8443	-0-	-795	-0-	8443	2	N	-0-	61	
04	8820 X	6864	-0-	-1956	-0-	6864	2	N	-0-	61	
05	9114 X	8680	-0-	-434	-0-	8680	2	N	-0-	61	
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2	N	-0-	61	
07	8897 X	8465	-0-	-432	-0-	8465	2	N	-0-	61	

TRWD WC UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262913	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	6481 PERF. 6919 - 9079		
02	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2	N	-0-	-0-	
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2	N	-0-	-0-	
04	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2	N	-0-	-0-	
05	12679 X	11493	-0-	-1186	-0-	11493	2	N	-0-	-0-	
06	12270 X	10980	-0-	-1290	-0-	10980	2	N	-0-	-0-	
07	12679 X	11023	-0-	-1656	-0-	11023	2	N	-0-	-0-	

TRWD WC UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	262930	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6521 PERF. 7003 - 9163		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262931	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8535 PERF. 9274 - 12251		
02	9918 X	8250	-0-	-1668	-0-	1	1	8249	2	N	-0-
03	9703 X	8789	-0-	-914	-0-	8789	2	N	-0-	-0-	
04	9390 X	9199	-0-	-191	-0-	9199	2	N	-0-	-0-	
05	9672 X	8754	-0-	-918	-0-	8754	2	N	-0-	-0-	
06	9360 X	8346	-0-	-1014	-0-	8346	2	N	-0-	-0-	
07	9517 X	8523	-0-	-994	-0-	8523	2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 14H		RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996 PERF. 7369 - 11549		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MEACHAM		WELL #: W 16H		RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 7342 - 11522	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9512 X	9204	-0-	-308	-0-	9204 2	N	-0-	-0-	
03	10261 X	9162	-0-	-1099	-0-	9162 2	N	-0-	-0-	
04	9930 X	8483	-0-	-1447	-0-	8483 2	N	-0-	-0-	
05	10261 X	9042	-0-	-1219	-0-	9042 2	N	-0-	-0-	
06	9540 X	8089	-0-	-1451	-0-	8089 2	N	-0-	-0-	
07	9827 X	8495	-0-	-1332	-0-	8495 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 19H		RRCID ->	262945	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6967 PERF. 7296 - 11212	
02	10962 X	10256	-0-	-706	-0-	10256 2	N	-0-	-0-	
03	11718 X	10999	-0-	-719	-0-	10999 2	N	-0-	-0-	
04	11550 X	10658	-0-	-892	-0-	10658 2	N	-0-	-0-	
05	11935 X	10969	-0-	-966	-0-	10969 2	N	-0-	-0-	
06	11550 X	10822	-0-	-728	-0-	10822 2	N	-0-	-0-	
*07	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	11688 2	N	-0-	-0-	

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	262946	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8583 PERF. 8942 - 13106	
02	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	76 1 11058 2	N	-0-	-0-	
03	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	74 1 11494 2	N	-0-	-0-	
04	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	71 1 11004 2	N	-0-	-0-	
05	11904 X	11487	-0-	-417	-0-	49 1 11438 2	N	-0-	-0-	
06	11520 X	10964	-0-	-556	-0-	26 1 10938 2	N	-0-	-0-	
07	11904 X	11671	-0-	-233	-0-	3 1 11668 2	N	-0-	-0-	

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	262948	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7892 PERF. 8461 - 14045	
02	7540 X	6739	-0-	-801	-0-	6739 2	N	-0-	-0-	
03	8029 X	5872	-0-	-2157	-0-	5872 2	N	-0-	-0-	
04	7770 X	6039	-0-	-1731	-0-	6039 2	N	-0-	-0-	
05	7533 X	5563	-0-	-1970	-0-	5563 2	N	-0-	-0-	
06	7290 X	5130	-0-	-2160	-0-	5130 2	N	-0-	-0-	
07	7192 X	5802	-0-	-1390	-0-	5802 2	N	-0-	-0-	

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	262955	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8523 PERF. 9652 - 12032	
02	7134 X	6496	-0-	-638	-0-	75 1 6421 2	N	-0-	-0-	
03	6975 X	6857	-0-	-118	-0-	99 1 6758 2	N	-0-	-0-	
04	6750 X	6526	-0-	-224	-0-	87 1 6439 2	N	-0-	-0-	
05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	58 1 7093 2	N	-0-	-0-	
06	6720 X	6290	-0-	-430	-0-	92 1 6198 2	N	-0-	-0-	
07	6944 X	5932	-0-	-1012	-0-	117 1 5815 2	N	-0-	-0-	

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 2H		RRCID ->	262958	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 8239 - 13823	
02	9889 X	9867	-0-	-22	-0-	9867 2	N	-0-	-0-	
03	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	10587 2	N	-0-	-0-	
04	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10246 2	N	-0-	-0-	
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702 2	N	-0-	-0-	
06	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300 2	N	-0-	-0-	
07	10602 X	10463	-0-	-139	-0-	10463 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 18H		RRCID ->	262975	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7008 PERF. 7306 - 11660	
02	8729 X	8448	-0-	-281	-0-	8448 2	N	-0-	-0-	
03	9331 X	6211	-0-	-3120	-0-	31 1 6180 2	N	-0-	-0-	
04	9450 X	8367	-0-	-1083	-0-	9 1 8358 2	N	-0-	-0-	
05	9765 X	8624	-0-	-1141	-0-	8624 2	N	-0-	-0-	
06	9450 X	7669	-0-	-1781	-0-	10 1 7659 2	N	-0-	-0-	
07	9021 X	7625	-0-	-1396	-0-	7625 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	
02		6525 X	5260	-0-	-1265	-0-	113 1	5147 2	N	-0-		-0-
03		7533 X	6981	-0-	-552	-0-	98 1	6883 2	N	-0-		-0-
04		7290 X	6307	-0-	-983	-0-	118 1	6189 2	N	-0-		-0-
05		7533 X	5076	-0-	-2457	-0-	341 1	4735 2	N	-0-		-0-
06		6750 X	3508	-0-	-3242	-0-	340 1	3168 2	N	-0-		-0-
07		6975 X	1680	-0-	-5295	-0-	340 1	1340 2	N	-0-		-0-
DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118												
02		4466 X	4288	-0-	-178	-0-	4288 2		Y	-0-		4
03		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 2		Y	-0-		4
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		Y	-0-		4
05		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2		Y	-0-		4
06		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		Y	-0-		4
07		5363 X	5036	-0-	-327	-0-	5036 2		Y	-0-		4
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295												
02		9454 X	8999	-0-	-455	-0-	8999 2		N	-0-		-0-
03		10106 X	9561	-0-	-545	-0-	9561 2		N	-0-		-0-
04		9780 X	9282	-0-	-498	-0-	9282 2		N	-0-		-0-
05		9858 X	9398	-0-	-460	-0-	9398 2		N	-0-		-0-
06		9390 X	8809	-0-	-581	-0-	8809 2		N	-0-		-0-
07		9610 X	8905	-0-	-705	-0-	8905 2		N	-0-		-0-
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490												
02		5307 X	4000	-0-	-1307	-0-	351 1	3612 2	Y	34		45
							37 9					
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	324 1	4917 2	Y	6	44 1	7
							7 9					
04		4830 X	4643	-0-	-187	-0-	326 1	4317 2	Y	-0-		7
05		4991 X	4790	-0-	-201	-0-	299 1	4491 2	Y	-0-		7
06		5070 X	4325	-0-	-745	-0-	309 1	4016 2	Y	-0-		7
07		5239 X	4682	-0-	-557	-0-	291 1	4391 2	Y	-0-		7
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331												
02		10643 X	9941	-0-	-702	-0-	9904 2	37 9	Y	34		45
03		11377 X	10724	-0-	-653	-0-	10717 2	7 9	Y	6	44 1	7
04		11010 X	9977	-0-	-1033	-0-	9977 2		Y	-0-		7
05		11191 X	9726	-0-	-1465	-0-	9726 2		Y	-0-		7
06		10470 X	9553	-0-	-917	-0-	9553 2		Y	-0-		7
07		10726 X	9593	-0-	-1133	-0-	9593 2		Y	-0-		7
TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061												
02		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 2		N	-0-		-0-
03		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2		N	-0-		-0-
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361 2		N	-0-		-0-
05		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		-0-
06		1260 X	1034	-0-	-226	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
*07		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263035	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7946 - 12037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		10266 X	9941	-0-	-325	-0-	9941 2	N	-0-			-0-
03		10974 X	10238	-0-	-736	-0-	10238 2	N	-0-			-0-
04		10620 X	9806	-0-	-814	-0-	9806 2	N	-0-			-0-
05		10633 X	9881	-0-	-752	-0-	9881 2	N	-0-			-0-
06		10290 X	9096	-0-	-1194	-0-	9096 2	N	-0-			-0-
07		10633 X	10012	-0-	-621	-0-	10012 2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263054	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7128 - 10225
02		10585 X	9795	-0-	-790	-0-	9794 2	Y	1	1 8		3
03		11315 X	10426	-0-	-889	-0-	10426 2	Y	-0-			3
04		10890 X	10325	-0-	-565	-0-	10324 2	Y	1	1 8		3
05		11253 X	4894	-0-	-6359	-0-	4894 2	Y	-0-			3
06		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11322 2	Y	-0-			3
*07		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11261 2	Y	-0-			3

HATCHER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263070	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7799 - 9835
02		4901 X	3943	-0-	-958	-0-	173 1	N	-0-			-0-
03		5239 X	3118	-0-	-2121	-0-	256 1	N	-0-			-0-
04		5070 X	3302	-0-	-1768	-0-	333 1	N	-0-			-0-
05		4805 X	2940	-0-	-1865	-0-	260 1	N	-0-			-0-
06		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	208 1	N	-0-			-0-
07		4216 X	3425	-0-	-791	-0-	218 1	N	-0-			-0-

HATCHER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	263103	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	7749 - 10141
02		6090 X	5321	-0-	-769	-0-	142 1	N	-0-			-0-
03		6665 X	5478	-0-	-1187	-0-	145 1	N	-0-			-0-
04		6450 X	2773	-0-	-3677	-0-	294 1	N	-0-			-0-
05		6665 X	2807	-0-	-3858	-0-	316 1	N	-0-			-0-
06		5940 X	3330	-0-	-2610	-0-	328 1	N	-0-			-0-
*07		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	189 1	N	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263106	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8021 - 12112
02		8207 X	6936	-0-	-1271	-0-	81 1	N	-0-			-0-
03		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-			-0-
04		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	144 1	N	-0-			-0-
05		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-			-0-
06		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			-0-
07		9052 X	7473	-0-	-1579	-0-	62 1	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	263107	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8370 - 10656
02		4437 X	3609	-0-	-828	-0-	52 1	N	-0-			-0-
03		4371 X	3751	-0-	-620	-0-	66 1	N	-0-			-0-
04		4230 X	3577	-0-	-653	-0-	69 1	N	-0-			-0-
05		4371 X	3778	-0-	-593	-0-	68 1	N	-0-			-0-
06		3930 X	3803	-0-	-127	-0-	60 1	N	-0-			-0-
07		3844 X	3738	-0-	-106	-0-	70 1	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263116	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8318 - 12156
02		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-			-0-
03		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			-0-
04		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
05		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-			-0-
06		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	109 1	N	-0-			-0-
*07		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TXU TRWD N UNIT	WELL #:		1H	RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6930 - 10308
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
02	17081 X	16521	-0-	-560	-0-	16521 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	18042 X	17434	-0-	-608	-0-	17434 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	17280 X	16885	-0-	-395	-0-	16885 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	17825 X	15431	-0-	-2394	-0-	15431 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	17100 X	10316	-0-	-6784	-0-	10316 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	17670 X	14725	-0-	-2945	-0-	14725 2	N	-0-	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:		3H	RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	8209 - 10649
02	6032 X	5483	-0-	-549	-0-	5483 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	6448 X	6189	-0-	-259	-0-	6189 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6210 X	5974	-0-	-236	-0-	5974 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	6169 X	5904	-0-	-265	-0-	5904 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2	N	-0-	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:		4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7238 - 10722
02	8845 X	7977	-0-	-868	-0-	7977 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9455 X	8839	-0-	-616	-0-	8839 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	9150 X	8783	-0-	-367	-0-	8783 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	9455 X	8931	-0-	-524	-0-	8931 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9159 2	N	-0-	-0-	-0-	

HATCHER UNIT	WELL #:		7H	RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7386 - 9422
02	4089 X	3701	-0-	-388	-0-	113 1	3588 2	N	-0-	-0-	
03	4371 X	3525	-0-	-846	-0-	169 1	3356 2	N	-0-	-0-	
04	4230 X	3114	-0-	-1116	-0-	211 1	2903 2	N	-0-	-0-	
05	4030 X	3054	-0-	-976	-0-	155 1	2899 2	N	-0-	-0-	
06	3900 X	3607	-0-	-293	-0-	144 1	3463 2	N	-0-	-0-	
07	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	167 1	3136 2	N	-0-	-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:		5H	RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	8452 - 10958
02	4321 X	3981	-0-	-340	-0-	3981 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4619 X	4348	-0-	-271	-0-	4348 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4247 X	4083	-0-	-164	-0-	4083 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	4200 X	3914	-0-	-286	-0-	3914 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	4340 X	4055	-0-	-285	-0-	4055 2	N	-0-	-0-	-0-	

TRADITION UNIT	WELL #:		2H	RRCID ->	263357	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7221 - 10263
02	6641 X	6332	-0-	-309	-0-	90 1	6155 2	N	79	189 1	27
						87 9					
03	6975 X	6625	-0-	-350	-0-	92 1	6533 2	N	-0-	-0-	27
04	6720 X	6210	-0-	-510	-0-	106 1	6079 2	N	23	-0-	50
						25 9					
05	6758 X	6365	-0-	-393	-0-	103 1	6262 2	N	-0-	-0-	50
06	6540 X	6106	-0-	-434	-0-	124 1	5982 2	N	-0-	-0-	50
*07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	103 1	6667 2	N	-0-	-0-	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	263359	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7436 - 11442	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10556 X	9203	-0-	-1353	-0-	9203 2	N	-0-	-0-	
03	11284 X	10594	-0-	-690	-0-	10594 2	N	-0-	-0-	
04	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10840 2	N	-0-	-0-	
05	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10770 2	N	-0-	-0-	
06	10260 X	10080	-0-	-180	-0-	10080 2	N	-0-	-0-	
07	11191 X	10333	-0-	-858	-0-	10333 2	N	-0-	-0-	
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 8216 - 11794	
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805 2	N	-0-	-0-	
03	4991 X	4514	-0-	-477	-0-	4514 2	N	-0-	-0-	
04	4830 X	4299	-0-	-531	-0-	4299 2	N	-0-	-0-	
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440 2	N	-0-	-0-	
06	4830 X	4537	-0-	-293	-0-	4537 2	N	-0-	-0-	
07	4991 X	4891	-0-	-100	-0-	4891 2	N	-0-	-0-	
FEDERAL	WELL #:	C 4H	RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7037 - 9659	
02	7656 X	6955	-0-	-701	-0-	6955 2	N	-0-	-0-	
03	8184 X	7577	-0-	-607	-0-	7577 2	N	-0-	-0-	
04	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353 2	N	-0-	-0-	
05	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 2	N	-0-	-0-	
06	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082 2	N	-0-	-0-	
07	8618 X	8031	-0-	-587	-0-	8031 2	N	-0-	-0-	
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7139 - 12189	
02	10846 X	10726	-0-	-120	-0-	10726 2	N	-0-	-0-	
03	11780 X	10693	-0-	-1087	-0-	10693 2	N	-0-	-0-	
04	11580 X	10531	-0-	-1049	-0-	10531 2	N	-0-	-0-	
05	11966 X	10750	-0-	-1216	-0-	10750 2	N	-0-	-0-	
06	11580 X	9996	-0-	-1584	-0-	9996 2	N	-0-	-0-	
07	11470 X	10229	-0-	-1241	-0-	10229 2	N	-0-	-0-	
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 949 - 12455	
02	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	10326 2	N	-0-	-0-	
03	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	11105 2	N	-0-	-0-	
04	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	12193 2	N	-0-	-0-	
05	11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743 2	N	-0-	-0-	
06	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825 2	N	-0-	-0-	
*07	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754 2	N	-0-	-0-	
TRWD HEARNE	WELL #:	5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6993 - 8801	
02	6351 X	4041	-0-	-2310	-0-	282 1	3759 2	N	-0-	
03	6913 X	4682	-0-	-2231	-0-	267 1	4415 2	N	-0-	
04	6690 X	2073	-0-	-4617	-0-	294 1	1779 2	N	-0-	
05	6913 X	6756	-0-	-157	-0-	340 1	6416 2	N	-0-	
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	320 1	6457 2	N	-0-	
*07	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	375 1	5099 2	N	-0-	
RICE UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	263469	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8011 - 12102	
02	9512 X	9010	-0-	-502	-0-	9010 2	N	-0-	-0-	
03	10168 X	9529	-0-	-639	-0-	9529 2	N	-0-	-0-	
04	9660 X	9303	-0-	-357	-0-	9303 2	N	-0-	-0-	
05	9889 X	9699	-0-	-190	-0-	9699 2	N	-0-	-0-	
06	9330 X	8766	-0-	-564	-0-	8766 2	N	-0-	-0-	
*07	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FEDERAL		WELL #: C 2H		RRCID -> 263475		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	9773 X	8924	-0-	-849	-0-	8924	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	10109	-0-	-462	-0-	10109	2	N	-0-			-0-
04	10230 X	9173	-0-	-1057	-0-	9173	2	N	-0-			-0-
05	10571 X	10072	-0-	-499	-0-	10072	2	N	-0-			-0-
06	9780 X	9726	-0-	-54	-0-	9726	2	N	-0-			-0-
07	10106 X	9904	-0-	-202	-0-	9904	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 263482		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263487		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484				
02	6554 X	6099	-0-	-455	-0-	6099	2	Y	-0-			-0-
03	7006 X	6568	-0-	-438	-0-	6568	2	Y	-0-			-0-
04	6780 X	6534	-0-	-246	-0-	6534	2	Y	-0-			-0-
05	6975 X	6789	-0-	-186	-0-	6789	2	Y	-0-			-0-
06	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2	Y	-0-			-0-
07	6758 X	6630	-0-	-128	-0-	6630	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263488		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081				
02	5974 X	5483	-0-	-491	-0-	5483	2	Y	-0-			-0-
03	5952 X	5875	-0-	-77	-0-	5875	2	Y	-0-			-0-
04	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2	Y	-0-			-0-
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2	Y	-0-			-0-
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2	Y	-0-			-0-
*07	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2	Y	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263489		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117				
02	8671 X	7754	-0-	-917	-0-	7754	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	8343	-0-	-926	-0-	8343	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	7815	-0-	-1035	-0-	7815	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	8341	-0-	-463	-0-	8341	2	N	-0-			-0-
06	8070 X	8008	-0-	-62	-0-	8008	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	8056	-0-	-283	-0-	8056	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263490		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177				
02	4959 X	4837	-0-	-122	-0-	4837	2	N	-0-			-0-
03	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	4970	2	N	-0-			-0-
04	5130 X	4756	-0-	-374	-0-	4756	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4952	-0-	-225	-0-	4952	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	4619	-0-	-391	-0-	4619	2	N	-0-			-0-
07	5177 X	5127	-0-	-50	-0-	5127	2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263491		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624				
02	5220 X	4206	-0-	-1014	-0-	4206	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	4660	-0-	-650	-0-	4660	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2	N	-0-			-0-
06	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4386	-0-	-419	-0-	4386	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AZCO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263492		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6902 - 8542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5075 X	5027	-0-	-48	-0-	5027 2	N	-0-			-0-
03		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2	N	-0-			-0-
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5255	-0-	-108	-0-	5255 2	N	-0-			-0-
06		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2	N	-0-			-0-
07		5363 X	4452	-0-	-911	-0-	4452 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263496		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 6822 - 8462		
02		8323 X	8257	-0-	-66	-0-	8257 2	N	-0-			-0-
03		9021 X	8529	-0-	-492	-0-	8529 2	N	-0-			-0-
04		8730 X	8279	-0-	-451	-0-	8279 2	N	-0-			-0-
05		9021 X	8505	-0-	-516	-0-	8505 2	N	-0-			-0-
06		8700 X	8283	-0-	-417	-0-	8283 2	N	-0-			-0-
07		8835 X	8430	-0-	-405	-0-	8430 2	N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263564		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7349 - 11233		
02		7482 X	7043	-0-	-439	-0-	60 1	6983 2	Y	-0-		97
03		7843 X	7569	-0-	-274	-0-	51 1	7518 2	Y	-0-		97
04		7530 X	7295	-0-	-235	-0-	51 1	7244 2	Y	-0-		97
05		7781 X	7359	-0-	-422	-0-	130 1	7229 2	Y	-0-		97
06		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	73 1	7498 2	Y	-0-		97
*07		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	51 1	7744 2	Y	-0-		97

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263589		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7310 - 11960		
02		8033 X	7480	-0-	-553	-0-	236 1	7226 2	Y	16	32 1	7
							18 9					
03		8370 X	8337	-0-	-33	-0-	157 1	8170 2	Y	9		16
							10 9					
04		8310 X	8186	-0-	-124	-0-	10 1	8176 2	Y	-0-		16
05		8587 X	8323	-0-	-264	-0-	8323 2		Y	-0-		16
06		8310 X	8106	-0-	-204	-0-	8106 2		Y	-0-		16
07		8463 X	8306	-0-	-157	-0-	8306 2		Y	-0-		16

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263611		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 6907 - 8605		
02		4640 X	3499	-0-	-1141	-0-	122 1	3377 2	N	-0-		-0-
03		4526 X	3652	-0-	-874	-0-	121 1	3531 2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3557	-0-	-463	-0-	101 1	3456 2	N	-0-		-0-
05		4154 X	4120	-0-	-34	-0-	94 1	4026 2	N	-0-		-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	92 1	4175 2	N	-0-		-0-
*07		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	107 1	3817 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID -> 263671		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7415 - 11299		
02		8091 X	5848	-0-	-2243	-0-	5848 2		Y	-0-		18
03		8587 X	7397	-0-	-1190	-0-	7397 2		Y	-0-		18
04		8760 X	6968	-0-	-1792	-0-	6968 2		Y	-0-		18
05		9052 X	6727	-0-	-2325	-0-	6727 2		Y	-0-		18
06		8760 X	3337	-0-	-5423	-0-	3337 2		Y	-0-		18
07		7409 X	4193	-0-	-3216	-0-	4193 2		Y	-0-		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263672		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7589 - 9449		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-			-0-
03	7006 X	6930	-0-	-76	-0-	6930	2	N	-0-			-0-
04	6780 X	6540	-0-	-240	-0-	6540	2	N	-0-			-0-
05	7347 X	6668	-0-	-679	-0-	6668	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6490	-0-	-620	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6235	-0-	-1112	-0-	6235	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263682		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6758 - 8090		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 263712		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 8137 - 10232		
02	5133 X	4142	-0-	-991	-0-	4142	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	4286	-0-	-85	-0-	4286	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	1042	-0-	-2978	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
06	4290 X	2995	-0-	-1295	-0-	84	1	N	-0-	2911	2	-0-
*07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2	N	-0-			-0-

TRWD HEARNE		WELL #: 13H		RRCID -> 263768		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 6663		PERF. 7041 - 8395		
02	2552 X	2303	-0-	-249	-0-	230	1	N	-0-	2073	2	-0-
03	2697 X	2378	-0-	-319	-0-	243	1	N	-0-	2135	2	-0-
04	2610 X	1998	-0-	-612	-0-	219	1	N	-0-	1779	2	-0-
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-	2366	2	-0-
06	2400 X	1768	-0-	-632	-0-	223	1	N	-0-	1545	2	-0-
07	2449 X	1436	-0-	-1013	-0-	213	1	N	-0-	1223	2	-0-

RICE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263792		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7584		PERF. 7961 - 11921		
02	6989 X	6928	-0-	-61	-0-	6928	2	N	-0-			-0-
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2	N	-0-			-0-
04	7410 X	5260	-0-	-2150	-0-	69	1	N	-0-	5191	2	-0-
05	7657 X	3825	-0-	-3832	-0-	98	1	N	-0-	3727	2	-0-
06	7410 X	4708	-0-	-2702	-0-	112	1	N	-0-	4596	2	-0-
07	7533 X	6777	-0-	-756	-0-	17	1	N	-0-	6760	2	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID -> 263877		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 7001 - 9081		
02	5829 X	5679	-0-	-150	-0-	5679	2	Y	-0-			12
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	5974	2	12
04	5610 X	5454	-0-	-156	-0-	23	1	Y	-0-	5431	2	12
05	6076 X	4678	-0-	-1398	-0-	46	1	Y	-0-	4632	2	12
06	5880 X	5733	-0-	-147	-0-	3	1	Y	-0-	5730	2	12
07	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	6	1	Y	-0-	5658	2	12

R E PETTY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263895		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7208 - 10170		
02	7830 X	6288	-0-	-1542	-0-	6242	2	Y	42			185
03	8370 X	6777	-0-	-1593	-0-	6708	2	Y	63	74	1	174
04	8100 X	6736	-0-	-1364	-0-	6716	2	Y	18	179	1	13
05	7440 X	6915	-0-	-525	-0-	6894	2	Y	19			32
06	7200 X	7057	-0-	-143	-0-	7046	2	Y	10			42
07	6975 X	6613	-0-	-362	-0-	6601	2	Y	11			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
R E PETTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263896		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4147 X	2641	-0-	-1506	-0-	474 1	2142 2	Y	23	89
						25 9				
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	372 1	4405 2	Y	22	111
						24 9				
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	230 1	4106 2	Y	10	121
						11 9				
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	212 1	4969 2	Y	10	131
						11 9				
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	210 1	5352 2	Y	5	136
						6 9				
07	4805 X	4515	-0-	-290	-0-	212 1	4297 2	Y	5	141
						6 9				
R E PETTY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263898		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017		
02	7888 X	5505	-0-	-2383	-0-	5505 2		Y	-0-	48
03	8432 X	6829	-0-	-1603	-0-	6829 2		Y	-0-	48
04	8160 X	7017	-0-	-1143	-0-	7017 2		Y	-0-	48
05	7719 X	7091	-0-	-628	-0-	7091 2		Y	-0-	48
06	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868 2		Y	-0-	48
07	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	6751 2		Y	-0-	48
ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079		
02	2204 X	1846	-0-	-358	-0-	130 1	1716 2	N	-0-	-0-
03	2356 X	1897	-0-	-459	-0-	131 1	1766 2	N	-0-	-0-
04	2490 X	2300	-0-	-190	-0-	99 1	2201 2	N	-0-	-0-
05	2573 X	2258	-0-	-315	-0-	96 1	2162 2	N	-0-	-0-
06	2490 X	1184	-0-	-1306	-0-	116 1	1068 2	N	-0-	-0-
07	2387 X	1902	-0-	-485	-0-	190 1	1712 2	N	-0-	-0-
RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856		
02	3190 X	1299	-0-	-1891	-0-	331 1	968 2	N	-0-	-0-
03	3410 X	320	-0-	-3090	-0-	320 1		N	-0-	-0-
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-	-0-
05	2852 X	176	-0-	-2676	-0-	176 1		N	-0-	-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	209 1	3494 2	N	-0-	-0-
*07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	214 1	1741 2	N	-0-	-0-
RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822		
02	10121 X	5853	-0-	-4268	-0-	205 1	5648 2	N	-0-	-0-
03	10695 X	6379	-0-	-4316	-0-	202 1	6177 2	N	-0-	-0-
04	9690 X	4457	-0-	-5233	-0-	371 1	4086 2	N	-0-	-0-
05	10013 X	3059	-0-	-6954	-0-	273 1	2786 2	N	-0-	-0-
06	9690 X	3577	-0-	-6113	-0-	277 1	3300 2	N	-0-	-0-
07	6386 X	2627	-0-	-3759	-0-	275 1	2352 2	N	-0-	-0-
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407		
02	7337 X	7043	-0-	-294	-0-	7043 2		N	-0-	-0-
03	7843 X	7602	-0-	-241	-0-	7602 2		N	-0-	-0-
04	7590 X	7225	-0-	-365	-0-	7225 2		N	-0-	-0-
05	7843 X	7296	-0-	-547	-0-	7296 2		N	-0-	-0-
06	7590 X	6770	-0-	-820	-0-	6770 2		N	-0-	-0-
07	7595 X	6866	-0-	-729	-0-	6866 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 264036		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8295 - 11583		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10904 X	9821	-0-	-1083	-0-	119	1	9702	2	N	-0-	-0-
03	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	110	1	10425	2	N	-0-	-0-
04	10140 X	9880	-0-	-260	-0-	93	1	9787	2	N	-0-	-0-
05	10509 X	10230	-0-	-279	-0-	94	1	10136	2	N	-0-	-0-
06	10200 X	9791	-0-	-409	-0-	79	1	9712	2	N	-0-	-0-
07	10540 X	9574	-0-	-966	-0-	111	1	9463	2	N	-0-	-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 264037		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6971 - 9707		
02	7453 X	6048	-0-	-1405	-0-	6048	2		Y	-0-	-0-	
03	8060 X	5994	-0-	-2066	-0-	5994	2		Y	-0-	-0-	
04	7800 X	5776	-0-	-2024	-0-	5776	2		Y	-0-	-0-	
05	8060 X	5379	-0-	-2681	-0-	5379	2		Y	-0-	-0-	
06	6780 X	6441	-0-	-339	-0-	6441	2		Y	-0-	-0-	
*07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2		Y	-0-	-0-	

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264043		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7052 - 9437		
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	314	1	1593	2	Y	-0-	-0-
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1104	-0-	-606	-0-	160	1	944	2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	114	-0-	-1932	-0-	105	1	9	2	Y	-0-	-0-
06	2190 N	1980	-0-	-210	-0-	270	1	1710	2	Y	-0-	-0-
*07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	254	1	1344	2	Y	-0-	-0-

AZCO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 264044		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 7097 - 8957		
02	5742 X	5536	-0-	-206	-0-	5536	2		N	-0-	-0-	
03	6138 X	5531	-0-	-607	-0-	5531	2		N	-0-	-0-	
04	5940 X	5580	-0-	-360	-0-	5580	2		N	-0-	-0-	
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-	-0-	
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-	-0-	
07	5921 X	5898	-0-	-23	-0-	5898	2		N	-0-	-0-	

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264046		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6895 - 9155		
02	6670 X	6365	-0-	-305	-0-	6365	2		Y	-0-	-0-	
03	7130 X	6821	-0-	-309	-0-	6821	2		Y	-0-	-0-	
04	6810 X	6218	-0-	-592	-0-	6218	2		Y	-0-	-0-	
05	7006 X	3404	-0-	-3602	-0-	3404	2		Y	-0-	-0-	
06	6690 X	6031	-0-	-659	-0-	6031	2		Y	-0-	-0-	
07	6820 X	6219	-0-	-601	-0-	6219	2		Y	-0-	-0-	

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: L 7H		RRCID -> 264047		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 7097 - 10484		
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	393	1	5241	2	N	-0-	-0-
03	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	419	1	5757	2	N	-0-	-0-
04	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	416	1	7951	2	N	-0-	-0-
05	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	425	1	8682	2	N	-0-	-0-
06	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	400	1	8198	2	N	-0-	-0-
*07	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	415	1	8463	2	N	-0-	-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 264049		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7004 - 9389		
02	5568 X	5411	-0-	-157	-0-	5411	2		Y	-0-	-0-	
03	5859 X	5855	-0-	-4	-0-	5855	2		Y	-0-	-0-	
04	5670 X	5661	-0-	-9	-0-	5661	2		Y	-0-	-0-	
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2		Y	-0-	-0-	
06	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2		Y	-0-	-0-	
*07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 264052		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7308		PERF. 7456 - 9728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8236 X	8048	-0-	-188	-0-	8048 2	N	-0-			-0-
03	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2	N	-0-			-0-
04	8460 X	8446	-0-	-14	-0-	8446 2	N	-0-			-0-
05	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795 2	N	-0-			-0-
06	8580 X	8568	-0-	-12	-0-	8568 2	N	-0-			-0-
07	8866 X	8546	-0-	-320	-0-	8546 2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 6H		RRCID -> 264072		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7060 - 11970	
02	9860 X	5950	-0-	-3910	-0-	5950 2	Y	-0-			17
03	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045 2	Y	-0-			17
04	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11354 2	Y	-0-			17
05	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11458 2	Y	-0-			17
06	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	11128 2	Y	-0-			17
*07	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410 2	Y	-0-			17

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 264077		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 7017 - 9277	
02	3915 X	2649	-0-	-1266	-0-	70 1	2579 2	N	-0-		-0-
03	4991 X	3269	-0-	-1722	-0-	114 1	3155 2	N	-0-		-0-
04	4830 X	2406	-0-	-2424	-0-	185 1	2221 2	N	-0-		-0-
05	4991 X	3061	-0-	-1930	-0-	93 1	2968 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	2584	-0-	-1076	-0-	149 1	2435 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2402	-0-	-853	-0-	137 1	2265 2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264078		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7017 - 9482	
02	3712 X	3416	-0-	-296	-0-	3416 2		N	-0-		-0-
03	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
04	3840 X	2910	-0-	-930	-0-	2910 2		N	-0-		-0-
05	3906 X	3081	-0-	-825	-0-	3081 2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3090	-0-	-450	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3230	-0-	-428	-0-	3230 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264098		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7229 - 10266	
02	5626 X	4976	-0-	-650	-0-	112 1	4864 2	N	-0-		-0-
03	6014 X	5811	-0-	-203	-0-	143 1	5668 2	N	-0-		-0-
04	5820 X	5644	-0-	-176	-0-	168 1	5476 2	N	-0-		-0-
05	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	93 1	5558 2	N	-0-		-0-
06	5610 X	5492	-0-	-118	-0-	107 1	5385 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5423	-0-	-405	-0-	120 1	5303 2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264099		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7186 - 9651	
02	4930 X	3856	-0-	-1074	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
03	5270 X	4212	-0-	-1058	-0-	4212 2		N	-0-		-0-
04	4740 X	4245	-0-	-495	-0-	4245 2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4172	-0-	-695	-0-	4172 2		N	-0-		-0-
06	4410 X	3936	-0-	-474	-0-	3936 2		N	-0-		-0-
07	4402 X	3759	-0-	-643	-0-	3759 2		N	-0-		-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264100		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7003 - 8861	
02	3741 X	3313	-0-	-428	-0-	3313 2		Y	-0-		-0-
03	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	3563 2		Y	-0-		-0-
04	3840 X	3366	-0-	-474	-0-	3366 2		Y	-0-		-0-
05	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	3420 2		Y	-0-		-0-
06	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347 2		Y	-0-		-0-
07	3565 X	3414	-0-	-151	-0-	3414 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264101		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5858 X	5785	-0-	-73	-0-	5785 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6262 X	5718	-0-	-544	-0-	5718 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6000 X	5094	-0-	-906	-0-	5094 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6200 X	5105	-0-	-1095	-0-	5105 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6000 X	4888	-0-	-1112	-0-	4888 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6169 X	4731	-0-	-1438	-0-	4731 2	N	-0-	-0-	-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 264107		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045		
02	6728 X	5021	-0-	-1707	-0-	233 1	4788 2	N	-0-	-0-
03	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	226 1	7140 2	N	-0-	-0-
04	6480 X	6469	-0-	-11	-0-	241 1	6228 2	N	-0-	-0-
05	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	145 1	6725 2	N	-0-	-0-
06	7140 X	6023	-0-	-1117	-0-	197 1	5826 2	N	-0-	-0-
07	7378 X	7324	-0-	-54	-0-	196 1	7128 2	N	-0-	-0-

DALTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264110		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991		
02	8236 X	7828	-0-	-408	-0-	30 1	7798 2	N	-0-	-0-
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	17 1	9414 2	N	-0-	-0-
04	11310 X	9788	-0-	-1522	-0-	50 1	9738 2	N	-0-	-0-
05	11687 X	9165	-0-	-2522	-0-	51 1	9114 2	N	-0-	-0-
06	11310 X	7457	-0-	-3853	-0-	94 1	7363 2	N	-0-	-0-
07	10106 X	1639	-0-	-8467	-0-	129 1	1510 2	N	-0-	-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264111		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082		
02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6789 X	6710	-0-	-79	-0-	6710 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6600 X	6567	-0-	-33	-0-	6567 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6851 X	6780	-0-	-71	-0-	6780 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6630 X	6496	-0-	-134	-0-	6496 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6851 X	6552	-0-	-299	-0-	6552 2	N	-0-	-0-	-0-

MC ESTATES UNIT		WELL #: 2D		RRCID -> 264216		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273		
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	251 1	1227 2	N	-0-	-0-
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	290 1	1581 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	272 1	1048 2	N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 1	N	-0-	-0-	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	177 1	574 2	N	-0-	-0-
*07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	154 1	1687 2	N	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 264222		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739		
02	6061 X	5395	-0-	-666	-0-	5395 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6231 X	6158	-0-	-73	-0-	6158 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6030 X	6004	-0-	-26	-0-	6004 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6231 X	5858	-0-	-373	-0-	5858 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5970 X	5817	-0-	-153	-0-	5817 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6200 X	6063	-0-	-137	-0-	6063 2	N	-0-	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 264223		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256		
02	6264 X	5395	-0-	-869	-0-	5395 2	N	-0-	-0-	-0-
03	6696 X	5795	-0-	-901	-0-	5795 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6270 X	3498	-0-	-2772	-0-	3498 2	N	-0-	-0-	-0-
05	6417 X	4554	-0-	-1863	-0-	4554 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6210 X	5216	-0-	-994	-0-	5216 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5797 X	4942	-0-	-855	-0-	4942 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LAKE PLACE		WELL #: A 7H		RRCID ->	264224	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7130 - 11658
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	11368 X	10284	-0-	-1084	-0-	10284	2	N	-0-	-0-	
03	12152 X	11403	-0-	-749	-0-	11403	2	N	-0-	-0-	
04	11760 X	11286	-0-	-474	-0-	11286	2	N	-0-	-0-	
05	11842 X	11308	-0-	-534	-0-	11308	2	N	-0-	-0-	
06	11370 X	10806	-0-	-564	-0-	10806	2	N	-0-	-0-	
07	11656 X	11022	-0-	-634	-0-	11022	2	N	-0-	-0-	

LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID ->	264225	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7391 - 11397
02	15631 X	14840	-0-	-791	-0-	14840	2	N	-0-	-0-	
03	16709 X	15792	-0-	-917	-0-	15792	2	N	-0-	-0-	
04	15630 X	14327	-0-	-1303	-0-	14327	2	N	-0-	-0-	
05	15965 X	14998	-0-	-967	-0-	14998	2	N	-0-	-0-	
06	15450 X	14817	-0-	-633	-0-	14817	2	N	-0-	-0-	
07	15872 X	15250	-0-	-622	-0-	15250	2	N	-0-	-0-	

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264257	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7621 - 12343
02	18096 X	16438	-0-	-1658	-0-	16438	2	N	-0-	-0-	
03	18941 X	17963	-0-	-978	-0-	17963	2	N	-0-	-0-	
04	18330 X	17527	-0-	-803	-0-	17527	2	N	-0-	-0-	
05	18910 X	18023	-0-	-887	-0-	18023	2	N	-0-	-0-	
06	17970 X	17240	-0-	-730	-0-	17240	2	N	-0-	-0-	
07	18104 X	17474	-0-	-630	-0-	17474	2	N	-0-	-0-	

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264322	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7239 - 9099
02	4814 X	3767	-0-	-1047	-0-	157	1	3610	2	N	-0-
03	5146 X	4905	-0-	-241	-0-	141	1	4764	2	N	-0-
04	4980 X	4276	-0-	-704	-0-	136	1	4140	2	N	-0-
05	5084 X	4508	-0-	-576	-0-	188	1	4320	2	N	-0-
06	4740 X	4360	-0-	-380	-0-	177	1	4183	2	N	-0-
07	4898 X	3796	-0-	-1102	-0-	188	1	3608	2	N	-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264394	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6967 - 9392
02	4553 X	4397	-0-	-156	-0-	4397	2	Y	-0-	-0-	
03	4898 X	4256	-0-	-642	-0-	4256	2	Y	-0-	-0-	
04	4740 X	4237	-0-	-503	-0-	4237	2	Y	-0-	-0-	
05	4898 X	4824	-0-	-74	-0-	4824	2	Y	-0-	-0-	
06	4560 X	4097	-0-	-463	-0-	4097	2	Y	-0-	-0-	
07	4712 X	3866	-0-	-846	-0-	3866	2	Y	-0-	-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264395	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7669 - 10053
02	8845 X	8230	-0-	-615	-0-	8230	2	N	-0-	-0-	
03	9455 X	8293	-0-	-1162	-0-	8293	2	N	-0-	-0-	
04	8940 X	8133	-0-	-807	-0-	8133	2	N	-0-	-0-	
05	8990 X	8155	-0-	-835	-0-	8155	2	N	-0-	-0-	
06	8520 X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2	N	-0-	-0-	
07	8804 X	7742	-0-	-1062	-0-	7742	2	N	-0-	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	264438	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	7101 - 10087
02	6119 X	5509	-0-	-610	-0-	5509	2	Y	-0-	-0-	
03	6479 X	6384	-0-	-95	-0-	6384	2	Y	-0-	-0-	
04	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2	Y	-0-	-0-	
05	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2	Y	-0-	-0-	
06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2	Y	-0-	-0-	
07	6603 X	6527	-0-	-76	-0-	6527	2	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		33H	RRCID ->	264440	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7407 - 10293
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8845 X	8204	-0-	-641	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
03	9455 X	8559	-0-	-896	-0-	8559	2	N	-0-			-0-
04	9150 X	8439	-0-	-711	-0-	8439	2	N	-0-			-0-
05	9424 X	8629	-0-	-795	-0-	8629	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	8362	-0-	-488	-0-	8362	2	N	-0-			-0-
07	8773 X	8422	-0-	-351	-0-	8422	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264441	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7262 - 11802
02	22040 X	20523	-0-	-1517	-0-	20523	2	N	-0-			-0-
03	23312 X	21984	-0-	-1328	-0-	21984	2	N	-0-			-0-
04	22200 X	20557	-0-	-1643	-0-	20557	2	N	-0-			-0-
05	22475 X	20797	-0-	-1678	-0-	20797	2	N	-0-			-0-
06	21330 X	20835	-0-	-495	-0-	20835	2	N	-0-			-0-
07	21979 X	21243	-0-	-736	-0-	21243	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	264442	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7665 - 10050
02	9135 X	8426	-0-	-709	-0-	8426	2	N	-0-			-0-
03	9734 X	9256	-0-	-478	-0-	9256	2	N	-0-			-0-
04	9420 X	8790	-0-	-630	-0-	8790	2	N	-0-			-0-
05	9517 X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2	N	-0-			-0-
06	8970 X	8641	-0-	-329	-0-	8641	2	N	-0-			-0-
07	9269 X	8833	-0-	-436	-0-	8833	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264448	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7367 - 9827
02	6815 X	6233	-0-	-582	-0-	6233	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-	6090	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	6454	-0-	-446	-0-	6454	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6985	-0-	-114	-0-	6985	2	N	-0-			-0-
06	6480 X	6230	-0-	-250	-0-	6230	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	6015	-0-	-650	-0-	6015	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	264484	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7465 - 9105
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	340	1	1122 2	N	-0-		-0-
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	362	1	1716 2	N	-0-		-0-
04	840 X	603	-0-	-237	-0-	364	1	239 2	N	-0-		-0-
05	868 X	220	-0-	-648	-0-	58	1	162 2	N	-0-		-0-
06	840 X	567	-0-	-273	-0-	271	1	296 2	N	-0-		-0-
*07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	605	1	481 2	N	-0-		-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264743	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6993 - 9729
02	4031 X	3684	-0-	-347	-0-	164	1	3520 2	N	-0-		-0-
03	4247 X	3987	-0-	-260	-0-	198	1	3789 2	N	-0-		-0-
04	4110 X	4031	-0-	-79	-0-	285	1	3746 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	4122	-0-	-63	-0-	164	1	3958 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3821	-0-	-49	-0-	190	1	3631 2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3720	-0-	-434	-0-	211	1	3509 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 3H	RRCID ->	264744	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7182 - 9320
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	14B2 EXT	122	-0-	122		122	2		Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		122			Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		122			Y	-0-		11
06	122 X	-0-	-0-	-122	-0-				Y	-0-		11
07	124 X	25	-0-	-99	-0-	25	2		Y	-0-		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7562 - 12380
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13920 X	11106	-0-	-2814	-0-	11106 2	N	-0-			-0-
03	14880 X	11820	-0-	-3060	-0-	11820 2	N	-0-			-0-
04	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	14725 2	N	-0-			-0-
05	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15791 2	N	-0-			-0-
06	14718 X	14718	-0-	-0-	-0-	14718 2	N	-0-			-0-
07	14880 X	13405	-0-	-1475	-0-	13405 2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	264747	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7122 - 9958
02	7540 X	6286	-0-	-1254	-0-	6286 2	N	-0-			-0-
03	8091 X	6329	-0-	-1762	-0-	6329 2	N	-0-			-0-
04	7830 X	5809	-0-	-2021	-0-	5809 2	N	-0-			-0-
05	8091 X	5892	-0-	-2199	-0-	5892 2	N	-0-			-0-
06	6600 X	5764	-0-	-836	-0-	5764 2	N	-0-			-0-
07	6727 X	6025	-0-	-702	-0-	6025 2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264748	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8498 - 10152
02	6148 X	4534	-0-	-1614	-0-	109 1	4425 2	N	-0-		-0-
03	6572 X	4959	-0-	-1613	-0-	105 1	4854 2	N	-0-		-0-
04	6360 X	2704	-0-	-3656	-0-	145 1	2559 2	N	-0-		-0-
05	6386 X	2054	-0-	-4332	-0-	173 1	1881 2	N	-0-		-0-
06	4800 X	2076	-0-	-2724	-0-	164 1	1912 2	N	-0-		-0-
07	4960 X	1883	-0-	-3077	-0-	112 1	1771 2	N	-0-		-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	264749	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7500 - 10924
02	9251 X	8344	-0-	-907	-0-	8344 2	N	-0-			-0-
03	9889 X	9015	-0-	-874	-0-	9015 2	N	-0-			-0-
04	9570 X	8471	-0-	-1099	-0-	8471 2	N	-0-			-0-
05	9424 X	8809	-0-	-615	-0-	8809 2	N	-0-			-0-
06	8940 X	7942	-0-	-998	-0-	7942 2	N	-0-			-0-
07	9021 X	8494	-0-	-527	-0-	8494 2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	264750	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7240 - 14326
02	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	16944 2	N	-0-			-0-
03	16771 X	11875	-0-	-4896	-0-	26 1	11849 2	N	-0-		-0-
04	18150 X	17289	-0-	-861	-0-	17289 2	N	-0-			-0-
05	18755 X	8544	-0-	-10211	-0-	53 1	8491 2	N	-0-		-0-
06	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	2 1	18222 2	N	-0-		-0-
*07	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	19318 2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7212 - 9020
02	6612 X	5137	-0-	-1475	-0-	5137 2	N	-0-			-0-
03	7068 X	5778	-0-	-1290	-0-	5778 2	N	-0-			-0-
04	6480 X	5639	-0-	-841	-0-	5639 2	N	-0-			-0-
05	6448 X	5613	-0-	-835	-0-	5613 2	N	-0-			-0-
06	5760 X	5069	-0-	-691	-0-	5069 2	N	-0-			-0-
07	5828 X	5040	-0-	-788	-0-	5040 2	N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6917 - 8937
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2	N	-0-			-0-
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280 2	N	-0-			-0-
04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453 2	N	-0-			-0-
05	6510 X	5507	-0-	-1003	-0-	5507 2	N	-0-			-0-
06	6300 X	5649	-0-	-651	-0-	5649 2	N	-0-			-0-
07	6510 X	4403	-0-	-2107	-0-	4403 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MT BIRDIE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7760 - 13574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	20967 X	19339	-0-	-1628	-0-	19339	2	N	-0-	-0-	
03	22413 X	21228	-0-	-1185	-0-	21228	2	N	-0-	-0-	
04	21690 X	20413	-0-	-1277	-0-	20413	2	N	-0-	-0-	
05	22103 X	20610	-0-	-1493	-0-	20610	2	N	-0-	-0-	
06	21090 X	19845	-0-	-1245	-0-	19845	2	N	-0-	-0-	
07	21235 X	20246	-0-	-989	-0-	20246	2	N	-0-	-0-	

DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7496 - 10300
02	8091 X	7083	-0-	-1008	-0-	7083	2	N	-0-	-0-	
03	8649 X	4958	-0-	-3691	-0-	4958	2	N	-0-	-0-	
04	8070 X	4198	-0-	-3872	-0-	4198	2	N	-0-	-0-	
05	8339 X	5417	-0-	-2922	-0-	5417	2	N	-0-	-0-	
06	7800 X	7020	-0-	-780	-0-	7020	2	N	-0-	-0-	
07	7564 X	7037	-0-	-527	-0-	7037	2	N	-0-	-0-	

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6739 - 8227
02	5684 X	5074	-0-	-610	-0-	60	1	5014	2	N	-0-
03	6076 X	5394	-0-	-682	-0-	42	1	5352	2	N	-0-
04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	58	1	4956	2	N	-0-
05	5425 X	5069	-0-	-356	-0-	57	1	5012	2	N	-0-
06	5250 X	3720	-0-	-1530	-0-	98	1	3622	2	N	-0-
07	5425 X	4643	-0-	-782	-0-	79	1	4564	2	N	-0-

RFS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8116 - 10012
02	2842 X	2499	-0-	-343	-0-	95	1	2404	2	N	-0-
03	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	91	1	2916	2	N	-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	74	1	2980	2	N	-0-
05	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	74	1	2656	2	N	-0-
06	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	51	1	2727	2	N	-0-
07	3162 X	2628	-0-	-534	-0-	87	1	2541	2	N	-0-

BRITT UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7429 - 9069
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			N	-0-
04	600 X	206	-0-	-394	-0-	159	1	47	2	N	-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
06	600 X	330	-0-	-270	-0-	286	1	44	2	N	-0-
*07	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	264936	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	9009 - 11765
02	7047 X	6923	-0-	-124	-0-	142	1	6781	2	N	-0-
03	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	149	1	7494	2	N	-0-
04	7110 X	6656	-0-	-454	-0-	106	1	6550	2	N	-0-
05	7409 X	5675	-0-	-1734	-0-	174	1	5501	2	N	-0-
06	7410 X	7028	-0-	-382	-0-	146	1	6882	2	N	-0-
07	7657 X	7196	-0-	-461	-0-	131	1	7065	2	N	-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7629 - 9839
02	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-
03	9827 X	9527	-0-	-300	-0-	9527	2			N	-0-
04	9210 X	9077	-0-	-133	-0-	9077	2			N	-0-
05	10137 X	9197	-0-	-940	-0-	9197	2			N	-0-
06	9810 X	8826	-0-	-984	-0-	8826	2			N	-0-
07	10137 X	9014	-0-	-1123	-0-	9014	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EAGLECREST		WELL #: 4H		RRCID -> 264994		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6931 - 8951		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-	-0-
03	7285 X	6703	-0-	-582	-0-	6703	2			N	-0-	-0-
04	7200 X	6762	-0-	-438	-0-	6762	2			N	-0-	-0-
05	7440 X	6832	-0-	-608	-0-	6832	2			N	-0-	-0-
06	7200 X	6802	-0-	-398	-0-	6802	2			N	-0-	-0-
*07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-	-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265015		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7998 - 9522		
02	9454 X	9034	-0-	-420	-0-	193	1	8841	2	N	-0-	-0-
03	10106 X	7645	-0-	-2461	-0-	278	1	7367	2	N	-0-	-0-
04	9780 X	7348	-0-	-2432	-0-	267	1	7081	2	N	-0-	-0-
05	9982 X	8448	-0-	-1534	-0-	249	1	8199	2	N	-0-	-0-
06	9360 X	8241	-0-	-1119	-0-	232	1	8009	2	N	-0-	-0-
07	9672 X	8321	-0-	-1351	-0-	245	1	8076	2	N	-0-	-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265016		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7786 - 9921		
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	227	1	2822	2	N	-0-	-0-
03	3162 X	2197	-0-	-965	-0-	218	1	1979	2	N	-0-	-0-
04	3030 X	514	-0-	-2516	-0-	55	1	459	2	N	-0-	-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-	-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: M 5H		RRCID -> 265017		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7660 - 8976		
02	4031 X	3880	-0-	-151	-0-	3880	2			N	-0-	-0-
03	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	3523	2			N	-0-	-0-
04	4200 X	2962	-0-	-1238	-0-	2962	2			N	-0-	-0-
05	4340 X	1716	-0-	-2624	-0-	1716	2			N	-0-	-0-
06	4080 X	1111	-0-	-2969	-0-	1111	2			N	-0-	-0-
07	4154 X	1409	-0-	-2745	-0-	1409	2			N	-0-	-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 265122		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 7016 - 9872		
02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-	-0-
03	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-	-0-
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-	-0-
05	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-	-0-
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-	-0-
*07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-	-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265126		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7810 - 10460		
02	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-	-0-
03	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-	-0-
04	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-	-0-
05	8494 X	8270	-0-	-224	-0-	8270	2			N	-0-	-0-
06	8310 X	7523	-0-	-787	-0-	7523	2			N	-0-	-0-
07	8587 X	7780	-0-	-807	-0-	7780	2			N	-0-	-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 265309		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7227 - 14313		
02	17922 X	17818	-0-	-104	-0-	17818	2			N	-0-	-0-
03	19313 X	18360	-0-	-953	-0-	18360	2			N	-0-	-0-
04	18690 X	16668	-0-	-2022	-0-	16668	2			N	-0-	-0-
05	19313 X	18078	-0-	-1235	-0-	18078	2			N	-0-	-0-
06	18690 X	16235	-0-	-2455	-0-	16235	2			N	-0-	-0-
07	19034 X	16399	-0-	-2635	-0-	16399	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-
04	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	3275	2			N	-0-
05	3565 X	3250	-0-	-315	-0-	3250	2			N	-0-
06	3450 X	3264	-0-	-186	-0-	3264	2			N	-0-
07	3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3297	2			N	-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108											
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-
04	4680 X	3615	-0-	-1065	-0-	3615	2			N	-0-
05	4836 X	3210	-0-	-1626	-0-	3210	2			N	-0-
06	4680 X	2994	-0-	-1686	-0-	2994	2			N	-0-
07	4743 X	2845	-0-	-1898	-0-	2845	2			N	-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257											
02	8033 X	7670	-0-	-363	-0-	7670	2			N	-0-
03	8587 X	7976	-0-	-611	-0-	7976	2			N	-0-
04	8310 X	7961	-0-	-349	-0-	7961	2			N	-0-
05	8587 X	8315	-0-	-272	-0-	8315	2			N	-0-
06	8130 X	7921	-0-	-209	-0-	7921	2			N	-0-
07	8215 X	8165	-0-	-50	-0-	8165	2			N	-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293											
02	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-
03	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-
04	9240 X	8415	-0-	-825	-0-	8415	2			N	-0-
05	9548 X	8281	-0-	-1267	-0-	8281	2			N	-0-
06	9240 X	7228	-0-	-2012	-0-	7228	2			N	-0-
07	9548 X	7814	-0-	-1734	-0-	7814	2			N	-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026											
02	5800 X	5495	-0-	-305	-0-	5495	2			N	-0-
03	6200 X	5363	-0-	-837	-0-	5363	2			N	-0-
04	6000 X	5426	-0-	-574	-0-	5426	2			N	-0-
05	6169 X	4972	-0-	-1197	-0-	4969	2	3 4		N	-0-
06	5670 X	5486	-0-	-184	-0-	41	1	5445	2	N	-0-
07	5859 X	5150	-0-	-709	-0-	5150	2			N	-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130											
02	3944 X	3201	-0-	-743	-0-	732	1	2469	2	N	-0-
03	4216 X	3056	-0-	-1160	-0-	739	1	2317	2	N	-0-
04	4080 X	2	-0-	-4078	-0-	2	2			N	-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112											
02	5626 X	5307	-0-	-319	-0-	5307	2			N	-0-
03	6014 X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			N	-0-
04	5790 X	5214	-0-	-576	-0-	5214	2			N	-0-
05	5859 X	5287	-0-	-572	-0-	5287	2			N	-0-
06	5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			N	-0-
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8526 X	7628	-0-	-898	-0-	7628	2			N	-0-			-0-
03	9114 X	8761	-0-	-353	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
04	8820 X	8520	-0-	-300	-0-	8520	2			N	-0-			-0-
05	8990 X	8579	-0-	-411	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
06	8490 X	8215	-0-	-275	-0-	8215	2			N	-0-			-0-
07	8804 X	8295	-0-	-509	-0-	8295	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214														
02	6728 X	6611	-0-	-117	-0-	200	1	6393	2	Y	16	32	1	7
						18	9							
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	233	1	7005	2	Y	9			16
						10	9							
04	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	201	1	6998	2	Y	-0-			16
05	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	186	1	6965	2	Y	-0-			16
06	7020 X	6289	-0-	-731	-0-	190	1	6099	2	Y	-0-			16
07	7440 X	6162	-0-	-1278	-0-	232	1	5930	2	Y	-0-			16

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987														
02	5655 X	5351	-0-	-304	-0-	5351	2			Y	-0-			-0-
03	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-			-0-
04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-			-0-
05	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			Y	-0-			-0-
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-			-0-
07	6138 X	6045	-0-	-93	-0-	6045	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550														
02	14036 X	13623	-0-	-413	-0-	13623	2			Y	-0-			14
03	15159 X	14448	-0-	-711	-0-	14448	2			Y	-0-			14
04	14670 X	13977	-0-	-693	-0-	13977	2			Y	-0-			14
05	15159 X	14403	-0-	-756	-0-	14403	2			Y	-0-			14
06	14340 X	13964	-0-	-376	-0-	13964	2			Y	-0-			14
07	14570 X	14272	-0-	-298	-0-	14272	2			Y	-0-			14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822														
02	8381 X	6594	-0-	-1787	-0-	30	1	6547	2	Y	15	60	1	7
						17	9							
03	8959 X	7868	-0-	-1091	-0-	7868	2			Y	-0-			7
04	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7594	2	10	9	Y	9			16
05	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			Y	-0-			16
06	7620 X	7516	-0-	-104	-0-	7516	2			Y	-0-			16
07	7874 X	7813	-0-	-61	-0-	7813	2			Y	-0-			16

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099														
02	7540 X	5943	-0-	-1597	-0-	5926	2	17	9	Y	15	62	1	7
03	7161 X	6255	-0-	-906	-0-	6255	2			Y	-0-			7
04	6630 X	5835	-0-	-795	-0-	5824	2	11	9	Y	10	1	8	16
05	6696 X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			Y	-0-			16
06	6150 X	5791	-0-	-359	-0-	5791	2			Y	-0-			16
07	6355 X	5896	-0-	-459	-0-	5896	2			Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4350 X	3804	-0-	-546	-0-	3793	2	11	9	Y	10		39
03	4650 X	4082	-0-	-568	-0-	4072	2	10	9	Y	9	42 1	6
04	4080 X	3939	-0-	-141	-0-	3929	2	10	9	Y	9		15
05	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4083	2			Y	-0-		15
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	Y	4		19
07	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	4004	2	6	9	Y	5		24

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017													
02	7859 X	7179	-0-	-680	-0-	7179	2			Y	-0-		56
03	8401 X	7683	-0-	-718	-0-	7665	2	18	9	Y	16		72
04	7770 X	7409	-0-	-361	-0-	7401	2	8	9	Y	7		79
05	7936 X	7570	-0-	-366	-0-	7559	2	11	9	Y	10		89
06	7440 X	7288	-0-	-152	-0-	7288	2			Y	-0-		89
07	7688 X	7399	-0-	-289	-0-	7399	2			Y	-0-		89

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306													
02	7917 X	7307	-0-	-610	-0-	7288	2	19	9	Y	17		34
03	8339 X	7671	-0-	-668	-0-	7664	2	7	9	Y	6		40
04	8070 X	7487	-0-	-583	-0-	7468	2	19	9	Y	17		57
05	8339 X	7441	-0-	-898	-0-	7435	2	6	9	Y	5		62
06	7560 X	6975	-0-	-585	-0-	6967	2	8	9	Y	7		69
07	7812 X	7229	-0-	-583	-0-	7219	2	10	9	Y	9	61 1	17

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679													
02	9396 X	8520	-0-	-876	-0-	8501	2	19	9	Y	17		34
03	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9079	2	7	9	Y	6		40
04	8730 X	8589	-0-	-141	-0-	8570	2	19	9	Y	17		57
05	9114 X	7880	-0-	-1234	-0-	7874	2	6	9	Y	5		62
06	8820 X	7137	-0-	-1683	-0-	7129	2	8	9	Y	7		69
07	9114 X	8047	-0-	-1067	-0-	8037	2	10	9	Y	9	61 1	17

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967													
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		-0-
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-		-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-		-0-
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-		-0-
06	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-		-0-
07	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-		-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439													
02	18589 X	16808	-0-	-1781	-0-	16808	2			N	-0-		-0-
03	19592 X	18608	-0-	-984	-0-	18608	2			N	-0-		-0-
04	18960 X	17623	-0-	-1337	-0-	17623	2			N	-0-		-0-
05	19158 X	17972	-0-	-1186	-0-	17972	2			N	-0-		-0-
06	18240 X	17122	-0-	-1118	-0-	17122	2			N	-0-		-0-
07	18600 X	17113	-0-	-1487	-0-	17113	2			N	-0-		-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661													
02	9454 X	8178	-0-	-1276	-0-	8178	2			N	-0-		-0-
03	10106 X	9570	-0-	-536	-0-	9570	2			N	-0-		-0-
04	9780 X	6543	-0-	-3237	-0-	9	1	6534	2	N	-0-		-0-
05	10106 X	5279	-0-	-4827	-0-	33	1	5246	2	N	-0-		-0-
06	9270 X	6426	-0-	-2844	-0-	52	1	6374	2	N	-0-		-0-
07	9579 X	8846	-0-	-733	-0-	22	1	8824	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MT ACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265748	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	8839 - 14723				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	422 1	3416 2	N		-0-					-0-
03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	460 1	1953 2	N		-0-					-0-
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	562 1	3302 2	N		-0-					-0-
05		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	629 1	3143 2	N		-0-					-0-
06		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	578 1	3174 2	N		-0-					-0-
*07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	582 1	2650 2	N		-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 6H	RRCID ->	265758	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7062 - 9424				
02		7511 X	7089	-0-	-422	-0-	7075 2	14 9	Y		13					38
03		7936 X	7543	-0-	-393	-0-	7543 2		Y		-0-					38
04		7500 X	7302	-0-	-198	-0-	7294 2	8 9	Y		7	37 1				8
05		7750 X	7483	-0-	-267	-0-	7483 2		Y		-0-					8
06		7320 X	7221	-0-	-99	-0-	7221 2		Y		-0-					8
07		7564 X	7390	-0-	-174	-0-	7390 2		Y		-0-					8

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265765	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7636 - 10478				
02		10034 X	9032	-0-	-1002	-0-	47 1	8985 2	N		-0-					-0-
03		10726 X	9717	-0-	-1009	-0-	47 1	9670 2	N		-0-					-0-
04		10230 X	9060	-0-	-1170	-0-	48 1	9012 2	N		-0-					-0-
05		10292 X	9070	-0-	-1222	-0-	50 1	9020 2	N		-0-					-0-
06		9390 X	7925	-0-	-1465	-0-	47 1	7878 2	N		-0-					-0-
07		9703 X	7403	-0-	-2300	-0-	50 1	7353 2	N		-0-					-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265766	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6941 - 10743				
02		10034 X	9251	-0-	-783	-0-	122 1	9117 2	Y		11					77
							12 9									
03		10726 X	10409	-0-	-317	-0-	112 1	10297 2	Y		-0-					77
04		9780 X	7535	-0-	-2245	-0-	1 1	7534 2	Y		-0-					77
05		10075 X	7876	-0-	-2199	-0-	7876 2		Y		-0-					77
06		10080 X	4870	-0-	-5210	-0-	2 1	4850 2	Y		16	86 1				7
							18 9									
07		10416 X	8803	-0-	-1613	-0-	60 1	8743 2	Y		-0-					7

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 5H	RRCID ->	265769	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7009 - 9461				
02		4785 X	3779	-0-	-1006	-0-	3765 2	14 9	Y		13					38
03		5115 X	4553	-0-	-562	-0-	4553 2		Y		-0-					38
04		4560 X	4489	-0-	-71	-0-	4481 2	8 9	Y		7	37 1				8
05		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2		Y		-0-					8
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		Y		-0-					8
07		4650 X	4610	-0-	-40	-0-	4610 2		Y		-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	265771	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7263 - 9999				
02		8149 X	7567	-0-	-582	-0-	7567 2		N		-0-					-0-
03		8711 X	8138	-0-	-573	-0-	8138 2		N		-0-					-0-
04		8430 X	7919	-0-	-511	-0-	7919 2		N		-0-					-0-
05		8525 X	7990	-0-	-535	-0-	7990 2		N		-0-					-0-
06		7920 X	7693	-0-	-227	-0-	7693 2		N		-0-					-0-
07		8184 X	7800	-0-	-384	-0-	7800 2		N		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DULANEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265776		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7012 - 9374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	101 1	6217 2	Y	-0-			34
03	7688 X	7637	-0-	-51	-0-	68 1	7569 2	Y	-0-			34
04	7440 X	2533	-0-	-4907	-0-	291 1	2242 2	Y	-0-			34
05	7688 X	15	-0-	-7673	-0-	15 1		Y	-0-			34
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			Y	-0-			34
07	7626 X	14	-0-	-7612	-0-	14 1		Y	-0-			34

MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID -> 265780		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7444 - 9998		
02	6670 X	3933	-0-	-2737	-0-	174 1	3759 2	N	-0-			-0-
03	5673 X	2107	-0-	-3566	-0-	181 1	1926 2	N	-0-			-0-
04	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	91 1	6485 2	N	-0-			-0-
05	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	98 1	4920 2	N	-0-			-0-
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	216 1	4078 2	N	-0-			-0-
07	6789 X	2862	-0-	-3927	-0-	217 1	2645 2	N	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID -> 265784		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7453 - 10737		
02	8062 X	4888	-0-	-3174	-0-	307 1	4581 2	N	-0-			-0-
03	6448 X	419	-0-	-6029	-0-	419 1		N	-0-			-0-
04	6870 X	457	-0-	-6413	-0-	457 1		N	-0-			-0-
05	7099 X	1913	-0-	-5186	-0-	424 1	1489 2	N	-0-			-0-
06	6870 X	118	-0-	-6752	-0-	118 1		N	-0-			-0-
07	5239 X	506	-0-	-4733	-0-	425 1	81 2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 4H		RRCID -> 265789		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6942 - 9361		
02	5307 X	4608	-0-	-699	-0-	4594 2	14 9	Y	13			38
03	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	5138 2		Y	-0-			38
04	5310 X	4893	-0-	-417	-0-	4885 2	8 9	Y	7	37 1		8
05	5394 X	5126	-0-	-268	-0-	5126 2		Y	-0-			8
06	5040 X	4886	-0-	-154	-0-	4886 2		Y	-0-			8
07	5146 X	5092	-0-	-54	-0-	5092 2		Y	-0-			8

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265790		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7192 - 9894		
02	6815 X	5892	-0-	-923	-0-	5874 2	18 9	Y	16	32 1		7
03	7099 X	6668	-0-	-431	-0-	6658 2	10 9	Y	9			16
04	6780 X	6641	-0-	-139	-0-	6641 2		Y	-0-			16
05	7006 X	6785	-0-	-221	-0-	6785 2		Y	-0-			16
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2		Y	-0-			16
07	6851 X	6732	-0-	-119	-0-	6732 2		Y	-0-			16

JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6967 - 9499		
02	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	4235 2	14 9	Y	13			38
03	4650 X	4471	-0-	-179	-0-	4471 2		Y	-0-			38
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4613 2	8 9	Y	7	37 1		8
05	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2		Y	-0-			8
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		Y	-0-			8
07	4774 X	4555	-0-	-219	-0-	4555 2		Y	-0-			8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265792		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 8001 - 10737		
02	15457 X	14587	-0-	-870	-0-	14587 2		N	-0-			-0-
03	16461 X	16019	-0-	-442	-0-	16019 2		N	-0-			-0-
04	15900 X	15016	-0-	-884	-0-	15016 2		N	-0-			-0-
05	16275 X	15117	-0-	-1158	-0-	15117 2		N	-0-			-0-
06	15510 X	14535	-0-	-975	-0-	14535 2		N	-0-			-0-
07	16027 X	14825	-0-	-1202	-0-	14825 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROCHIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265793		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	10556 X	9593	-0-	-963	-0-	9593	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10943 X	10113	-0-	-830	-0-	10113	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10230 X	9610	-0-	-620	-0-	9610	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10571 X	9970	-0-	-601	-0-	9970	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10230 X	8703	-0-	-1527	-0-	8703	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10261 X	9966	-0-	-295	-0-	9966	2	N	-0-	-0-	-0-

OK CORRAL B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265795		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382			
02	5278 X	4852	-0-	-426	-0-	246	1	N	-0-	-0-	-0-
03	5642 X	3203	-0-	-2439	-0-	341	1	N	-0-	-0-	-0-
04	5400 X	1355	-0-	-4045	-0-	271	1	N	-0-	-0-	-0-
05	5580 X	3943	-0-	-1637	-0-	401	1	N	-0-	-0-	-0-
06	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	340	1	N	-0-	-0-	-0-
*07	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-

BARBER W UNIT		WELL #: N 8H		RRCID -> 265796		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125			
02	9135 X	8706	-0-	-429	-0-	8704	2	N	2	138	20
03	9734 X	9376	-0-	-358	-0-	9376	2	N	-0-	-0-	20
04	9300 X	9012	-0-	-288	-0-	9012	2	N	-0-	-0-	20
05	9610 X	9183	-0-	-427	-0-	9143	2	N	40	9	56
06	9270 X	9021	-0-	-249	-0-	9021	2	N	-0-	-0-	56
*07	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2	N	-0-	-0-	56

MEACHAM		WELL #: B 21H		RRCID -> 265797		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850			
02	6380 X	5347	-0-	-1033	-0-	84	1	N	5263	2	-0-
03	6665 X	5286	-0-	-1379	-0-	81	1	N	5205	2	-0-
04	6450 X	5293	-0-	-1157	-0-	81	1	N	5212	2	-0-
05	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	76	1	N	5979	2	-0-
06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	82	1	N	5595	2	-0-
07	5704 X	5132	-0-	-572	-0-	73	1	N	5059	2	-0-

MEACHAM		WELL #: B 23H		RRCID -> 265798		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780			
02	4756 X	2070	-0-	-2686	-0-	151	1	N	1919	2	-0-
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	121	1	N	5553	2	-0-
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	128	1	N	4630	2	-0-
05	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	168	1	N	3363	2	-0-
06	5490 X	3564	-0-	-1926	-0-	196	1	N	3368	2	-0-
07	5673 X	3988	-0-	-1685	-0-	154	1	N	3834	2	-0-

MEACHAM		WELL #: B 22H		RRCID -> 265800		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506			
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-	-0-	-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	205	1	N	2268	2	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	N	510	2	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265801		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488			
02	6641 X	6488	-0-	-153	-0-	6488	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7316 X	6993	-0-	-323	-0-	6993	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7080 X	4792	-0-	-2288	-0-	4792	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7316 X	4683	-0-	-2633	-0-	4683	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6930 X	5636	-0-	-1294	-0-	5636	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7006 X	5649	-0-	-1357	-0-	5649	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265803	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7481 - 9877	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8497 X	7840	-0-	-657	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
03	9083 X	8466	-0-	-617	-0-	8466	2		N	-0-			-0-
04	8610 X	8204	-0-	-406	-0-	8204	2		N	-0-			-0-
05	8866 X	8442	-0-	-424	-0-	8442	2		N	-0-			-0-
06	8340 X	8111	-0-	-229	-0-	8111	2		N	-0-			-0-
07	8463 X	8171	-0-	-292	-0-	8171	2		N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265805	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7629 - 10753	
02	8381 X	8183	-0-	-198	-0-	8183	2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8239	-0-	-720	-0-	8239	2		N	-0-			-0-
04	8640 X	8127	-0-	-513	-0-	8127	2		N	-0-			-0-
05	8928 X	8335	-0-	-593	-0-	8335	2		N	-0-			-0-
06	8610 X	8250	-0-	-360	-0-	8250	2		N	-0-			-0-
07	8742 X	8145	-0-	-597	-0-	8145	2		N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265806	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7556 - 10462	
02	8903 X	8772	-0-	-131	-0-	8772	2		N	-0-			-0-
03	9672 X	8728	-0-	-944	-0-	8728	2		N	-0-			-0-
04	9360 X	7487	-0-	-1873	-0-	7487	2		N	-0-			-0-
05	9672 X	8118	-0-	-1554	-0-	8118	2		N	-0-			-0-
06	9270 X	8481	-0-	-789	-0-	8481	2		N	-0-			-0-
07	9362 X	7676	-0-	-1686	-0-	7676	2		N	-0-			-0-

TIMBER CREEK MW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265911	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7967 - 11354	
02	13166 X	12363	-0-	-803	-0-	12363	2		N	-0-			-0-
03	14074 X	12960	-0-	-1114	-0-	12960	2		N	-0-			-0-
04	13110 X	12354	-0-	-756	-0-	12354	2		N	-0-			-0-
05	13516 X	12749	-0-	-767	-0-	12749	2		N	-0-			-0-
06	12840 X	12261	-0-	-579	-0-	12261	2		N	-0-			-0-
07	13206 X	12561	-0-	-645	-0-	12561	2		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 10H	RRCID ->	265917	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6759 - 9211	
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	236	1	3394	2	Y	13		38
						14	9						
03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	370	1	2698	2	Y	-0-		38
04	3000 N	3865	-0-	865	865	295	1	3562	2	Y	7	37 1	8
						8	9						
05	2790 X	1675	-0-	-1115	-0-	475	1	1200	2	Y	-0-		8
06	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	328	1	3348	2	Y	-0-		8
07	3999 X	3471	-0-	-528	-0-	303	1	3168	2	Y	-0-		8

BRITT UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	265979	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7492 - 9132	
02	9019 X	7885	-0-	-1134	-0-	25	1	7860	2	N	-0-		-0-
03	9641 X	7872	-0-	-1769	-0-	44	1	7828	2	N	-0-		-0-
04	9000 X	3170	-0-	-5830	-0-	200	1	2970	2	N	-0-		-0-
05	9300 X	332	-0-	-8968	-0-	54	1	278	2	N	-0-		-0-
06	8250 X	4	-0-	-8246	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	8432 X	874	-0-	-7558	-0-	447	1	427	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6177 X	5181	-0-	-996	-0-	212	1	4967	2	Y	2	2	8	-0-
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	222	1	5442	2	Y	-0-			-0-
04	7050 X	433	-0-	-6617	-0-	28	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-			-0-
06	7050 X	104	-0-	-6946	-0-	3	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	5673 X	198	-0-	-5475	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

02	9367 X	7658	-0-	-1709	-0-	83	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	10013 X	7164	-0-	-2849	-0-	138	1	7026	2	N	-0-			-0-
04	9540 X	6270	-0-	-3270	-0-	213	1	6057	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	7508	-0-	-2350	-0-	250	1	7258	2	N	-0-			-0-
06	8790 X	3225	-0-	-5565	-0-	358	1	2867	2	N	-0-			-0-
07	8184 X	5460	-0-	-2724	-0-	237	1	5223	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

02	8758 X	7151	-0-	-1607	-0-	7151	2			N	-0-			-0-
03	9052 X	8367	-0-	-685	-0-	8367	2			N	-0-			-0-
04	9210 X	8393	-0-	-817	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
05	9517 X	8243	-0-	-1274	-0-	8243	2			N	-0-			-0-
06	9210 X	7924	-0-	-1286	-0-	7924	2			N	-0-			-0-
07	8680 X	8118	-0-	-562	-0-	8118	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			Y	-0-			34
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			Y	-0-			34
04	330 N	28	-0-	-302	-0-	28	1			Y	-0-			34
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			34
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			34
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

02	8381 X	6403	-0-	-1978	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
03	7905 X	7855	-0-	-50	-0-	7855	2			N	-0-			-0-
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
05	7254 X	6633	-0-	-621	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
06	7590 X	7099	-0-	-491	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
07	8277 X	6863	-0-	-1414	-0-	6863	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

02	12035 X	11302	-0-	-733	-0-	11302	2			N	-0-			-0-
03	12865 X	11988	-0-	-877	-0-	11988	2			N	-0-			-0-
04	12060 X	10930	-0-	-1130	-0-	10930	2			N	-0-			-0-
05	12462 X	10337	-0-	-2125	-0-	10337	2			N	-0-			-0-
06	12060 X	10491	-0-	-1569	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
07	12090 X	10845	-0-	-1245	-0-	10845	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HBB UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 266073		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7540 X	5794	-0-	-1746	-0-	5794 2	N	-0-		-0-
03	7936 X	6093	-0-	-1843	-0-	6093 2	N	-0-		-0-
04	7230 X	5962	-0-	-1268	-0-	5962 2	N	-0-		-0-
05	7471 X	5900	-0-	-1571	-0-	5900 2	N	-0-		-0-
06	6750 X	6466	-0-	-284	-0-	6466 2	N	-0-		-0-
*07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 2	N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266075		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971		
02	9164 X	8695	-0-	-469	-0-	8695 2	N	-0-		-0-
03	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838 2	N	-0-		-0-
04	10020 X	9433	-0-	-587	-0-	9433 2	N	-0-		-0-
05	10354 X	9089	-0-	-1265	-0-	9089 2	N	-0-		-0-
06	10500 X	8790	-0-	-1710	-0-	8790 2	N	-0-		-0-
07	10850 X	9006	-0-	-1844	-0-	9006 2	N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 266078		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732		
02	6148 X	2751	-0-	-3397	-0-	202 1	N	-0-	2549 2	-0-
03	6076 X	3246	-0-	-2830	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
04	4440 X	3413	-0-	-1027	-0-	3413 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3235	-0-	-1012	-0-	3235 2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3490	-0-	-80	-0-	3490 2	N	-0-		-0-
*07	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 266081		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996		
02	5829 X	5065	-0-	-764	-0-	137 1	N	-0-	4928 2	-0-
03	6262 X	5334	-0-	-928	-0-	5334 2	N	-0-		-0-
04	6060 X	4146	-0-	-1914	-0-	4146 2	N	-0-		-0-
05	6262 X	5230	-0-	-1032	-0-	5230 2	N	-0-		-0-
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	N	-0-		-0-
*07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 2	N	-0-		-0-

QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266083		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983		
02	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2	N	-0-		7
03	7595 X	6522	-0-	-1073	-0-	6522 2	N	-0-		7
04	7800 X	7465	-0-	-335	-0-	7465 2	N	-0-		7
05	8060 X	7470	-0-	-590	-0-	7470 2	N	-0-		7
06	7800 X	5999	-0-	-1801	-0-	5999 2	N	-0-		7
07	7719 X	5340	-0-	-2379	-0-	5340 2	N	-0-		7

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266085		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308		
02	9251 X	8400	-0-	-851	-0-	8400 2	N	-0-		-0-
03	9827 X	8668	-0-	-1159	-0-	8668 2	N	-0-		-0-
04	9450 X	8351	-0-	-1099	-0-	8351 2	N	-0-		-0-
05	9765 X	8178	-0-	-1587	-0-	8178 2	N	-0-		-0-
06	9240 X	7761	-0-	-1479	-0-	7761 2	N	-0-		-0-
07	8990 X	8424	-0-	-566	-0-	8424 2	N	-0-		-0-

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 266089		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232		
02	10904 X	10395	-0-	-509	-0-	10395 2	N	-0-		-0-
03	11625 X	11130	-0-	-495	-0-	11130 2	N	-0-		-0-
04	11250 X	10633	-0-	-617	-0-	10633 2	N	-0-		-0-
05	11315 X	11034	-0-	-281	-0-	11034 2	N	-0-		-0-
06	10920 X	10211	-0-	-709	-0-	10211 2	N	-0-		-0-
07	11129 X	10740	-0-	-389	-0-	10740 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266091	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7862 - 11346
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5655 X	3488	-0-	-2167	-0-	453	1	3035	2	N	-0-	-0-
03	4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771	2			N	-0-	-0-
04	4800 X	2920	-0-	-1880	-0-	2920	2			N	-0-	-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	-0-
06	4620 X	3763	-0-	-857	-0-	3763	2			N	-0-	-0-
*07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266092	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7724 - 10310
02	4959 X	3284	-0-	-1675	-0-	300	1	2984	2	N	-0-	-0-
03	5022 X	4380	-0-	-642	-0-	300	1	4080	2	N	-0-	-0-
04	4380 X	3555	-0-	-825	-0-	288	1	3267	2	N	-0-	-0-
05	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	183	1	4509	2	N	-0-	-0-
06	4230 X	4151	-0-	-79	-0-	145	1	4006	2	N	-0-	-0-
07	4371 X	2885	-0-	-1486	-0-	208	1	2677	2	N	-0-	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266094	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8504 - 10288
02	8265 X	7656	-0-	-609	-0-	7656	2			N	-0-	-0-
03	9331 X	7954	-0-	-1377	-0-	7954	2			N	-0-	-0-
04	9030 X	7878	-0-	-1152	-0-	7878	2			N	-0-	-0-
05	9331 X	8368	-0-	-963	-0-	8368	2			N	-0-	-0-
06	8850 X	7663	-0-	-1187	-0-	7663	2			N	-0-	-0-
*07	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-	-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266096	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7167 - 9851
02	6148 X	5755	-0-	-393	-0-	91	1	5645	2	N	17	107
						19	9					
03	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	90	1	7298	2	N	-0-	107
04	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	112	1	6766	2	N	33	15
						36	9					
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	96	1	7208	2	N	-0-	15
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	78	1	7395	2	N	-0-	15
*07	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	70	1	7576	2	N	-0-	15

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	266097	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7324 - 10426
02	8033 X	7533	-0-	-500	-0-	7487	2	46	9	Y	42	96
03	8277 X	8105	-0-	-172	-0-	8103	2	2	9	Y	2	98
04	7980 X	7856	-0-	-124	-0-	7856	2			Y	-0-	98
05	8215 X	7981	-0-	-234	-0-	7981	2			Y	-0-	98
06	7830 X	7710	-0-	-120	-0-	7710	2			Y	-0-	98
07	8122 X	7841	-0-	-281	-0-	7796	2	45	9	Y	41	21

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	266183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	8385 - 10595
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:	25H	RRCID ->	266184	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	8531 - 11568	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5191 X	4026	-0-	-1165	-0-	343	1	3683	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	4883	-0-	-108	-0-	362	1	4521	2	N	-0-	-0-
04	4410 X	4040	-0-	-370	-0-	461	1	3579	2	N	-0-	-0-
05	4402 X	3790	-0-	-612	-0-	328	1	3462	2	N	-0-	-0-
06	4740 X	3658	-0-	-1082	-0-	314	1	3344	2	N	-0-	-0-
07	4898 X	3715	-0-	-1183	-0-	330	1	3385	2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:	27H	RRCID ->	266185	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	9718 - 13105	
02	4669 X	3490	-0-	-1179	-0-	812	1	2678	2	N	-0-	-0-
03	4371 X	3325	-0-	-1046	-0-	860	1	2465	2	N	-0-	-0-
04	4290 X	1502	-0-	-2788	-0-	351	1	1151	2	N	-0-	-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	-0-
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:	28H	RRCID ->	266187	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7270 - 12966	
02	12470 X	10199	-0-	-2271	-0-	10199	2			N	-0-	-0-
03	11966 X	11373	-0-	-593	-0-	11373	2			N	-0-	-0-
04	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-	-0-
05	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-	-0-
06	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-	-0-
*07	13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7178 - 11066	
02	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	2			N	-0-	-0-
03	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2			N	-0-	-0-
04	14310 X	13556	-0-	-754	-0-	13556	2			N	-0-	-0-
05	14942 X	13969	-0-	-973	-0-	13969	2			N	-0-	-0-
06	14460 X	13371	-0-	-1089	-0-	13371	2			N	-0-	-0-
07	14942 X	13817	-0-	-1125	-0-	13817	2			N	-0-	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	17H	RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	7114 - 12780	
02	13543 X	13339	-0-	-204	-0-	13339	2			N	-0-	-0-
03	14942 X	13058	-0-	-1884	-0-	13058	2			N	-0-	-0-
04	14460 X	9053	-0-	-5407	-0-	106	1	8947	2	N	-0-	-0-
05	14942 X	7376	-0-	-7566	-0-	85	1	7291	2	N	-0-	-0-
06	14040 X	13043	-0-	-997	-0-	1	1	13042	2	N	-0-	-0-
07	14260 X	12236	-0-	-2024	-0-	12	1	12224	2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:	26H	RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	8252 - 12641	
02	2175 N	1785	-0-	-390	-0-	1195	1	590	2	N	-0-	-0-
03	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1049	1	189	2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1395	-0-	-255	-0-	803	1	592	2	N	-0-	-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	851	1	1337	2	N	-0-	-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	804	1	770	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	841	-0-	-616	-0-	841	1			N	-0-	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	266200	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	7246 - 11860	
02	9280 X	7829	-0-	-1451	-0-	163	1	7666	2	N	-0-	-0-
03	9920 X	7595	-0-	-2325	-0-	217	1	7378	2	N	-0-	-0-
04	7860 X	6239	-0-	-1621	-0-	235	1	6004	2	N	-0-	-0-
05	8370 X	7547	-0-	-823	-0-	174	1	7373	2	N	-0-	-0-
06	8100 X	7355	-0-	-745	-0-	169	1	7186	2	N	-0-	-0-
*07	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	210	1	8366	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266377		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 8018 - 10403		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8352 X	7553	-0-	-799	-0-	393	1	7160	2	N	-0-	-0-
03	7719 X	7114	-0-	-605	-0-	477	1	6637	2	N	-0-	-0-
04	5820 X	3858	-0-	-1962	-0-	514	1	3344	2	N	-0-	-0-
05	8060 X	6802	-0-	-1258	-0-	406	1	6396	2	N	-0-	-0-
06	7800 X	6218	-0-	-1582	-0-	466	1	5752	2	N	-0-	-0-
07	8060 X	6309	-0-	-1751	-0-	524	1	5785	2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 29H		RRCID -> 266378		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 8361 - 13360		
02	11571 X	11331	-0-	-240	-0-	11331	2			N	-0-	-0-
03	12369 X	11696	-0-	-673	-0-	1	1	11695	2	N	-0-	-0-
04	11970 X	10765	-0-	-1205	-0-	2	1	10763	2	N	-0-	-0-
05	12121 X	10766	-0-	-1355	-0-	1	1	10765	2	N	-0-	-0-
06	11730 X	9989	-0-	-1741	-0-	1	1	9988	2	N	-0-	-0-
07	12121 X	10093	-0-	-2028	-0-	10093	2			N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 266380		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7805 - 11693		
02	9251 X	8028	-0-	-1223	-0-	294	1	7734	2	N	-0-	-0-
03	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	303	1	8766	2	N	-0-	-0-
04	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	292	1	8364	2	N	-0-	-0-
05	8680 X	7711	-0-	-969	-0-	320	1	7391	2	N	-0-	-0-
06	8790 X	7468	-0-	-1322	-0-	307	1	7161	2	N	-0-	-0-
07	9083 X	7613	-0-	-1470	-0-	314	1	7299	2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 266381		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 7851 - 11485		
02	11484 X	11142	-0-	-342	-0-	11142	2			N	-0-	-0-
03	13020 X	11740	-0-	-1280	-0-	11740	2			N	-0-	-0-
04	12600 X	11308	-0-	-1292	-0-	11308	2			N	-0-	-0-
05	13020 X	11778	-0-	-1242	-0-	11778	2			N	-0-	-0-
06	11610 X	10995	-0-	-615	-0-	10995	2			N	-0-	-0-
07	11904 X	11272	-0-	-632	-0-	11272	2			N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 267059		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7261 - 13402		
02	15486 X	15136	-0-	-350	-0-	15136	2			N	-0-	-0-
03	17670 X	15925	-0-	-1745	-0-	15925	2			N	-0-	-0-
04	17100 X	14978	-0-	-2122	-0-	14978	2			N	-0-	-0-
05	17670 X	14907	-0-	-2763	-0-	14907	2			N	-0-	-0-
06	15750 X	14056	-0-	-1694	-0-	14056	2			N	-0-	-0-
07	16182 X	14680	-0-	-1502	-0-	14680	2			N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 267060		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 8303 - 13302		
02	12586 X	11555	-0-	-1031	-0-	11555	2			N	-0-	-0-
03	13578 X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-	-0-
04	13140 X	12020	-0-	-1120	-0-	12020	2			N	-0-	-0-
05	13578 X	11498	-0-	-2080	-0-	11498	2			N	-0-	-0-
06	12270 X	11355	-0-	-915	-0-	11355	2			N	-0-	-0-
07	12431 X	11751	-0-	-680	-0-	11751	2			N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 267065		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 7212 - 11996		
02	14065 X	13618	-0-	-447	-0-	13618	2			N	-0-	-0-
03	15624 X	12495	-0-	-3129	-0-	12495	2			N	-0-	-0-
04	15120 X	12009	-0-	-3111	-0-	12009	2			N	-0-	-0-
05	15624 X	13166	-0-	-2458	-0-	13166	2			N	-0-	-0-
06	14730 X	12629	-0-	-2101	-0-	12629	2			N	-0-	-0-
07	14570 X	13171	-0-	-1399	-0-	13171	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	267066	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7457 - 12937
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12528 X	11033	-0-	-1495	-0-	374	1	10659	2	N	-0-	-0-
03	13392 X	12643	-0-	-749	-0-	213	1	12430	2	N	-0-	-0-
04	12960 X	11483	-0-	-1477	-0-	442	1	11041	2	N	-0-	-0-
05	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	474	1	12537	2	N	-0-	-0-
06	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	354	1	13137	2	N	-0-	-0-
*07	13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	374	1	13285	2	N	-0-	-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267096	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	9336 - 14095
02	7221 X	5853	-0-	-1368	-0-	411	1	5442	2	N	-0-	-0-
03	7905 X	6126	-0-	-1779	-0-	450	1	5676	2	N	-0-	-0-
04	7650 X	268	-0-	-7382	-0-	23	1	245	2	N	-0-	-0-
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-	-0-
06	7140 X	9	-0-	-7131	-0-	9	1			N	-0-	-0-
07	6262 X	1878	-0-	-4384	-0-	224	1	1654	2	N	-0-	-0-

ROSE A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267144	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8053 - 11030
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-	-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	1			N	-0-	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VINSON FEE G		WELL #:		34H	RRCID ->	267152	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7308 - 11450
02	13543 X	12040	-0-	-1503	-0-	12040	2			N	-0-	-0-
03	14477 X	13365	-0-	-1112	-0-	13365	2			N	-0-	-0-
04	13920 X	12784	-0-	-1136	-0-	12784	2			N	-0-	-0-
05	14384 X	13635	-0-	-749	-0-	13635	2			N	-0-	-0-
06	13110 X	11419	-0-	-1691	-0-	11419	2			N	-0-	-0-
*07	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	267315	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7101 - 9717
02	6032 X	4710	-0-	-1322	-0-	367	1	4343	2	N	-0-	-0-
03	6448 X	4815	-0-	-1633	-0-	399	1	4416	2	N	-0-	-0-
04	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-	-0-
05	6448 X	2741	-0-	-3707	-0-	495	1	2246	2	N	-0-	-0-
06	5580 X	4729	-0-	-851	-0-	410	1	4319	2	N	-0-	-0-
07	5022 X	4815	-0-	-207	-0-	382	1	4433	2	N	-0-	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	8034 - 11176
02	9309 X	8493	-0-	-816	-0-	8493	2			N	-0-	-0-
03	9734 X	9067	-0-	-667	-0-	9067	2			N	-0-	-0-
04	9420 X	9006	-0-	-414	-0-	9006	2			N	-0-	-0-
05	9734 X	9003	-0-	-731	-0-	9003	2			N	-0-	-0-
06	9270 X	8824	-0-	-446	-0-	8824	2			N	-0-	-0-
07	9300 X	9106	-0-	-194	-0-	9106	2			N	-0-	-0-

VINSON FEE G		WELL #:		28H	RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7187 - 11733
02	12499 X	11617	-0-	-882	-0-	11617	2			N	-0-	-0-
03	13454 X	12505	-0-	-949	-0-	12505	2			N	-0-	-0-
04	13020 X	12035	-0-	-985	-0-	12035	2			N	-0-	-0-
05	13454 X	12643	-0-	-811	-0-	12643	2			N	-0-	-0-
06	12540 X	12010	-0-	-530	-0-	12010	2			N	-0-	-0-
07	12493 X	12361	-0-	-132	-0-	12361	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROSE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 267783		COMPL. DATE 10/08/2013		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 9049 - 12737				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	5133	X	3585	-0-	-1548	-0-	220	1	3365	2	N	-0-		-0-
03	5487	X	1574	-0-	-3913	-0-	140	1	1434	2	N	-0-		-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-		-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-		-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-		-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		-0-

DULANEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267794		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 7184 - 9344				
02	5568	X	5524	-0-	-44	-0-	227	1	5297	2	Y	-0-		48
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	181	1	6242	2	Y	-0-		48
04	5850	X	1063	-0-	-4787	-0-	167	1	896	2	Y	-0-		48
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-		48
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-		48
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-		48

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 32H		RRCID -> 267800		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 8805 - 12297				
02	13398	X	12161	-0-	-1237	-0-	12161	2			N	-0-		-0-
03	14105	X	12966	-0-	-1139	-0-	12966	2			N	-0-		-0-
04	13650	X	12442	-0-	-1208	-0-	12442	2			N	-0-		-0-
05	14105	X	12529	-0-	-1576	-0-	12529	2			N	-0-		-0-
06	12840	X	12047	-0-	-793	-0-	12047	2			N	-0-		-0-
07	12989	X	12389	-0-	-600	-0-	12389	2			N	-0-		-0-

TCU B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 267869		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 7986 - 10724				
02	6438	X	6019	-0-	-419	-0-	6019	2			N	-0-		-0-
03	6882	X	6322	-0-	-560	-0-	6322	2			N	-0-		-0-
04	6660	X	5939	-0-	-721	-0-	5939	2			N	-0-		-0-
05	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	6287	2			N	-0-		-0-
06	6270	X	4142	-0-	-2128	-0-	4142	2			N	-0-		-0-
07	6448	X	5100	-0-	-1348	-0-	5100	2			N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #: 31H		RRCID -> 267892		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7223 - 11875				
02	16211	X	14872	-0-	-1339	-0-	14872	2			N	-0-		-0-
03	17329	X	15739	-0-	-1590	-0-	15739	2			N	-0-		-0-
04	16620	X	15316	-0-	-1304	-0-	15316	2			N	-0-		-0-
05	17174	X	16185	-0-	-989	-0-	16185	2			N	-0-		-0-
06	16080	X	15634	-0-	-446	-0-	15634	2			N	-0-		-0-
07	15903	X	15715	-0-	-188	-0-	15715	2			N	-0-		-0-

VINSON FEE F		WELL #: 9H		RRCID -> 268090		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7179 - 10677				
02	13079	X	12929	-0-	-150	-0-	12929	2			N	-0-		-0-
03	13826	X	13771	-0-	-55	-0-	13771	2			N	-0-		-0-
04	13380	X	12791	-0-	-589	-0-	12791	2			N	-0-		-0-
05	13826	X	13607	-0-	-219	-0-	13607	2			N	-0-		-0-
06	13380	X	13061	-0-	-319	-0-	13061	2			N	-0-		-0-
07	13826	X	12987	-0-	-839	-0-	12987	2			N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 268098		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 7165 - 9697				
02	6496	X	6483	-0-	-13	-0-	212	1	6271	2	N	-0-		-0-
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	239	1	6947	2	N	-0-		-0-
04	6720	X	6619	-0-	-101	-0-	235	1	6384	2	N	-0-		-0-
05	6944	X	6519	-0-	-425	-0-	232	1	6287	2	N	-0-		-0-
06	6960	X	6482	-0-	-478	-0-	228	1	6254	2	N	-0-		-0-
07	7192	X	6609	-0-	-583	-0-	197	1	6412	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268099		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 7009 - 9309		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	2	N	-0-	-0-
03	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	196	1	6631	2	N	-0-	-0-
04	7500 X	6406	-0-	-1094	-0-	189	1	6217	2	N	-0-	-0-
05	7750 X	5941	-0-	-1809	-0-	189	1	5752	2	N	-0-	-0-
06	7500 X	6129	-0-	-1371	-0-	196	1	5933	2	N	-0-	-0-
07	6820 X	4957	-0-	-1863	-0-	230	1	4727	2	N	-0-	-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 12H		RRCID -> 268118		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7941 - 11387		
02	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-	-0-
03	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-	-0-
04	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-	-0-
05	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-	-0-
06	9570 X	8907	-0-	-663	-0-	6	1	8901	2	N	-0-	-0-
07	9889 X	3293	-0-	-6596	-0-	91	1	3202	2	N	-0-	-0-

KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 268120		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8214 - 10554		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID -> 268125		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 6749		PERF. 7147 - 9803		
02	9715 X	5788	-0-	-3927	-0-	5788	2			Y	-0-	15
03	10292 X	6220	-0-	-4072	-0-	6161	2	59	9	Y	54	57
04	6210 X	6105	-0-	-105	-0-	6105	2			Y	-0-	57
05	6386 X	6330	-0-	-56	-0-	6330	2			Y	-0-	57
06	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-	57
07	6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6194	2			Y	-0-	57

VINSON FEE E		WELL #: 10H		RRCID -> 268138		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 7238 - 11246		
02	10353 X	9445	-0-	-908	-0-	9445	2			N	-0-	-0-
03	11036 X	9481	-0-	-1555	-0-	9481	2			N	-0-	-0-
04	9630 X	8729	-0-	-901	-0-	8729	2			N	-0-	-0-
05	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-	-0-
06	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-	-0-
07	10106 X	7766	-0-	-2340	-0-	7766	2			N	-0-	-0-

VINSON FEE F		WELL #: 13H		RRCID -> 268140		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 7248 - 10132		
02	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-	-0-
03	13578 X	12977	-0-	-601	-0-	12977	2			N	-0-	-0-
04	13140 X	10519	-0-	-2621	-0-	10519	2			N	-0-	-0-
05	13578 X	12867	-0-	-711	-0-	12867	2			N	-0-	-0-
06	12810 X	12051	-0-	-759	-0-	12051	2			N	-0-	-0-
07	13237 X	12259	-0-	-978	-0-	12259	2			N	-0-	-0-

ROSE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268145		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 9722 - 13569		
02	33785 X	31408	-0-	-2377	-0-	31408	2			N	-0-	-0-
03	35588 X	32520	-0-	-3068	-0-	32520	2			N	-0-	-0-
04	33990 X	31575	-0-	-2415	-0-	31575	2			N	-0-	-0-
05	34906 X	32015	-0-	-2891	-0-	32015	2			N	-0-	-0-
06	33060 X	30578	-0-	-2482	-0-	30578	2			N	-0-	-0-
07	33573 X	31198	-0-	-2375	-0-	31198	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GUY UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 268151		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7819 - 10856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8315	-0-	-849	-0-	8315	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8961	-0-	-587	-0-	8961	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8587	-0-	-473	-0-	8587	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9190	-0-	-48	-0-	9190	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8732	-0-	-178	-0-	8732	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8687	-0-	-272	-0-	8687	2	N	-0-			-0-

GUY UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 268164		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7866 - 10602			
02	9889	X	8941	-0-	-948	-0-	8941	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	8693	-0-	-1568	-0-	8693	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	7903	-0-	-2027	-0-	7903	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	7570	-0-	-2288	-0-	7570	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
07	9548	X	8003	-0-	-1545	-0-	8003	2	N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268166		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 8557 - 10602			
02	11977	X	11411	-0-	-566	-0-	11411	2	N	-0-			-0-
03	13051	X	11811	-0-	-1240	-0-	11811	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	11524	-0-	-1106	-0-	11524	2	N	-0-			-0-
05	13051	X	11914	-0-	-1137	-0-	11914	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11097	-0-	-1113	-0-	11097	2	N	-0-			-0-
07	12183	X	11236	-0-	-947	-0-	11236	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE E-A SA		WELL #: 2H		RRCID -> 268167		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7323 - 11161			
02	11339	X	9844	-0-	-1495	-0-	9844	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11579	-0-	-511	-0-	11579	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10985	-0-	-595	-0-	10985	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	11371	-0-	-347	-0-	11371	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	10517	-0-	-703	-0-	10517	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	10805	-0-	-789	-0-	10805	2	N	-0-			-0-

FOREST PARK C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268212		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 6949		PERF. 7507 - 12733			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268214		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 6727		PERF. 7205 - 9324			
02	11832	X	9862	-0-	-1970	-0-	9862	3	N	-0-			-0-
03	12152	X	5990	-0-	-6162	-0-	5990	3	N	-0-			-0-
04	11760	X	10476	-0-	-1284	-0-	10476	3	N	-0-			-0-
05	12121	X	11342	-0-	-779	-0-	11342	3	N	-0-			-0-
06	11730	X	11111	-0-	-619	-0-	11111	3	N	-0-			-0-
*07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	3	N	-0-			-0-

VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID -> 268218		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 6999		PERF. 7190 - 11162			
02	9976	X	9098	-0-	-878	-0-	9098	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	7350	-0-	-3314	-0-	7350	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	8043	-0-	-2277	-0-	8043	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	8875	-0-	-1510	-0-	8875	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	8319	-0-	-1731	-0-	8319	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	8845	-0-	-889	-0-	8845	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID -> 268229		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13369 X	12202	-0-	-1167	-0-	12202	2			N	-0-				-0-
03	13764 X	12991	-0-	-773	-0-	12991	2			N	-0-				-0-
04	13320 X	12419	-0-	-901	-0-	12419	2			N	-0-				-0-
05	13764 X	12441	-0-	-1323	-0-	12441	2			N	-0-				-0-
06	12630 X	11742	-0-	-888	-0-	11742	2			N	-0-				-0-
07	13051 X	12037	-0-	-1014	-0-	12037	2			N	-0-				-0-

VINSON FEE E		WELL #: 12H		RRCID -> 268349		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209						
02	9367 X	8195	-0-	-1172	-0-	8195	2			N	-0-				-0-
03	9765 X	9352	-0-	-413	-0-	9352	2			N	-0-				-0-
04	9450 X	8889	-0-	-561	-0-	8889	2			N	-0-				-0-
05	9765 X	8305	-0-	-1460	-0-	8305	2			N	-0-				-0-
06	9330 X	8865	-0-	-465	-0-	8865	2			N	-0-				-0-
07	9362 X	8913	-0-	-449	-0-	8913	2			N	-0-				-0-

TCU A-TCU B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 268362		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590						
02	7076 X	6862	-0-	-214	-0-	6862	2			N	-0-				-0-
03	7502 X	7179	-0-	-323	-0-	7179	2			N	-0-				-0-
04	7260 X	6621	-0-	-639	-0-	6621	2			N	-0-				-0-
05	7440 X	6367	-0-	-1073	-0-	6367	2			N	-0-				-0-
06	7140 X	6209	-0-	-931	-0-	6209	2			N	-0-				-0-
07	7347 X	6810	-0-	-537	-0-	6810	2			N	-0-				-0-

FEDERAL		WELL #: B 2H		RRCID -> 268551		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063						
02	5713 X	5528	-0-	-185	-0-	5528	2			N	-0-				-0-
03	6200 X	5789	-0-	-411	-0-	5789	2			N	-0-				-0-
04	6000 X	5689	-0-	-311	-0-	5689	2			N	-0-				-0-
05	6200 X	5735	-0-	-465	-0-	5735	2			N	-0-				-0-
06	5730 X	5537	-0-	-193	-0-	5537	2			N	-0-				-0-
07	5921 X	5681	-0-	-240	-0-	5681	2			N	-0-				-0-

FEDERAL		WELL #: B 4H		RRCID -> 268552		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297						
*02	9019 X	7747	-0-	-1272	-0-	7727	2	20	4	N	-0-				-0-
03	9641 X	9030	-0-	-611	-0-	9030	2			N	-0-				-0-
04	9180 X	8532	-0-	-648	-0-	8532	2			N	-0-				-0-
05	9331 X	8617	-0-	-714	-0-	8617	2			N	-0-				-0-
06	8730 X	8051	-0-	-679	-0-	8044	2	7	4	N	-0-				-0-
07	9021 X	8528	-0-	-493	-0-	8528	2			N	-0-				-0-

WANN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 268553		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859						
02	9222 X	8452	-0-	-770	-0-	257	1	8194	3	N	1	1	8		66
						1	9								
03	9238 X	8671	-0-	-567	-0-	265	1	8406	3	N	-0-				66
04	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	277	1	8367	3	N	13	64	1		15
						14	9								
05	9021 X	8455	-0-	-566	-0-	272	1	8183	3	N	-0-				15
06	8730 X	7807	-0-	-923	-0-	244	1	7563	3	N	-0-				15
07	9021 X	8264	-0-	-757	-0-	206	1	8058	3	N	-0-				15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FEDERAL NORTH		WELL #: B 12H		RRCID ->	268556	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7226 - 10033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		20677 X	19132	-0-	-1545	-0-	19132 2	N	-0-		-0-
03		22103 X	18928	-0-	-3175	-0-	18928 2	N	-0-		-0-
04		21390 X	17200	-0-	-4190	-0-	17200 2	N	-0-		-0-
05		21514 X	18764	-0-	-2750	-0-	18764 2	N	-0-		-0-
06		20820 X	18172	-0-	-2648	-0-	18172 2	N	-0-		-0-
07		20460 X	18669	-0-	-1791	-0-	18669 2	N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: B 9H		RRCID ->	268557	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7567 - 9587	
02		15022 X	14457	-0-	-565	-0-	14457 2	N	-0-		-0-
03		16058 X	14870	-0-	-1188	-0-	14870 2	N	-0-		-0-
04		15540 X	13932	-0-	-1608	-0-	13932 2	N	-0-		-0-
05		15965 X	14155	-0-	-1810	-0-	14155 2	N	-0-		-0-
06		15450 X	13951	-0-	-1499	-0-	13951 2	N	-0-		-0-
07		15469 X	14125	-0-	-1344	-0-	14125 2	N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: E 13H		RRCID ->	268560	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6841	PERF. 7130 - 10014	
02		10991 X	10865	-0-	-126	-0-	10865 2	N	-0-		-0-
03		11749 X	11418	-0-	-331	-0-	11418 2	N	-0-		-0-
04		11370 X	10933	-0-	-437	-0-	10933 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	11285	-0-	-464	-0-	11285 2	N	-0-		-0-
06		11310 X	10710	-0-	-600	-0-	10710 2	N	-0-		-0-
07		11625 X	11000	-0-	-625	-0-	11000 2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 21H		RRCID ->	268624	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7311 - 9933	
02		12093 X	9740	-0-	-2353	-0-	9740 2	N	-0-		-0-
03		12927 X	9973	-0-	-2954	-0-	9973 2	N	-0-		-0-
04		12510 X	9659	-0-	-2851	-0-	9659 2	N	-0-		-0-
05		12617 X	9559	-0-	-3058	-0-	9559 2	N	-0-		-0-
06		11100 X	9122	-0-	-1978	-0-	9122 2	N	-0-		-0-
07		10416 X	9401	-0-	-1015	-0-	9401 2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 22H		RRCID ->	268626	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7398 - 9978	
02		14471 X	13130	-0-	-1341	-0-	13130 2	N	-0-		-0-
03		15469 X	14561	-0-	-908	-0-	14561 2	N	-0-		-0-
04		14970 X	13199	-0-	-1771	-0-	13199 2	N	-0-		-0-
05		15066 X	13541	-0-	-1525	-0-	13541 2	N	-0-		-0-
06		14280 X	13136	-0-	-1144	-0-	13136 2	N	-0-		-0-
07		14570 X	13005	-0-	-1565	-0-	13005 2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	268660	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 7142 - 11462	
02		15979 X	14958	-0-	-1021	-0-	14958 2	N	-0-		-0-
03		16554 X	16446	-0-	-108	-0-	16446 2	N	-0-		-0-
04		15990 X	15852	-0-	-138	-0-	15852 2	N	-0-		-0-
05		16523 X	15948	-0-	-575	-0-	15948 2	N	-0-		-0-
06		15930 X	15555	-0-	-375	-0-	15555 2	N	-0-		-0-
07		16461 X	15734	-0-	-727	-0-	15734 2	N	-0-		-0-

BALLARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268973	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 6207 - 9695	
02		10295 X	8910	-0-	-1385	-0-	8910 2	Y	-0-		15
03		11005 X	10500	-0-	-505	-0-	10500 2	Y	-0-		15
04		10650 X	9409	-0-	-1241	-0-	9409 2	Y	-0-		15
05		10044 X	9658	-0-	-386	-0-	9560 2	Y	89	90 1	14
06		10170 X	9483	-0-	-687	-0-	9483 2	Y	-0-		14
07		10509 X	9774	-0-	-735	-0-	9774 2	Y	-0-		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SANSOM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268974		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7428 - 9868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2	N	-0-		-0-
03	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2	N	-0-		-0-
04	11400 X	11274	-0-	-126	-0-	6	1	N	-0-	11268 2	-0-
05	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2	N	-0-		-0-
06	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2	N	-0-		-0-
*07	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2	N	-0-		-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269021		COMPL. DATE 09/21/2013		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 9291 - 12467	
02	6119 X	3733	-0-	-2386	-0-	272	1	N	-0-	3461 2	-0-
03	6541 X	233	-0-	-6308	-0-	17	1	N	-0-	216 2	-0-
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-		-0-
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-		-0-
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-		-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: B 8H		RRCID -> 269040		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 7097 - 12491	
02	15805 X	15513	-0-	-292	-0-	15513	2	N	-0-		-0-
03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2	N	-0-		-0-
04	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2	N	-0-		-0-
05	16585 X	16325	-0-	-260	-0-	16325	2	N	-0-		-0-
06	16050 X	15580	-0-	-470	-0-	15580	2	N	-0-		-0-
07	16585 X	15974	-0-	-611	-0-	15974	2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 269107		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7590 - 10096	
02	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2	N	-0-		-0-
03	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2	N	-0-		-0-
04	10050 X	10015	-0-	-35	-0-	10015	2	N	-0-		-0-
05	10540 X	10191	-0-	-349	-0-	10191	2	N	-0-		-0-
06	10200 X	9478	-0-	-722	-0-	9478	2	N	-0-		-0-
07	10540 X	9573	-0-	-967	-0-	9573	2	N	-0-		-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269121		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 6577 - 10757	
02	3857 X	3588	-0-	-269	-0-	643	1	Y	16	4 1	17
03	4123 X	2781	-0-	-1342	-0-	564	1	Y	6		23
04	630 X	280	-0-	-350	-0-	280	1	Y	-0-	18 1	5
05	3844 X	467	-0-	-3377	-0-	458	1	Y	8	3 8	10
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-		10
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-		10

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 269149		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6739 - 10559	
02	19401 X	18257	-0-	-1144	-0-	18181	2	Y	69	120 1	102
03	20615 X	18869	-0-	-1746	-0-	18829	2	Y	36		138
04	19650 X	16344	-0-	-3306	-0-	16338	2	Y	5	115 1	28
05	20057 X	16412	-0-	-3645	-0-	16372	2	Y	36		64
06	19410 X	12230	-0-	-7180	-0-	82	1	Y	14		78
07	19530 X	9029	-0-	-10501	-0-	15	9	Y	-0-		78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FEDERAL NORTH		WELL #: B 10H		RRCID ->	269324	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7077 - 12845	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	23896	X	22466	-0-	-1430	-0-	22466	2	N	-0-	-0-
03	25544	X	23325	-0-	-2219	-0-	23325	2	N	-0-	-0-
04	24060	X	22937	-0-	-1123	-0-	22937	2	N	-0-	-0-
05	24862	X	23174	-0-	-1688	-0-	23174	2	N	-0-	-0-
06	23940	X	21695	-0-	-2245	-0-	21695	2	N	-0-	-0-
07	24025	X	22300	-0-	-1725	-0-	22300	2	N	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269331	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8569 - 14376	
02	33408	X	29901	-0-	-3507	-0-	29901	2	N	-0-	-0-
03	34379	X	29808	-0-	-4571	-0-	29808	2	N	-0-	-0-
04	33120	X	29292	-0-	-3828	-0-	29292	2	N	-0-	-0-
05	33232	X	29680	-0-	-3552	-0-	29680	2	N	-0-	-0-
06	31560	X	27742	-0-	-3818	-0-	27742	2	N	-0-	-0-
07	31961	X	28919	-0-	-3042	-0-	28919	2	N	-0-	-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 8443 - 12832	
02	22388	X	13222	-0-	-9166	-0-	13222	2	N	-0-	-0-
03	23591	X	15112	-0-	-8479	-0-	456	1	N	-0-	-0-
04	22830	X	22549	-0-	-281	-0-	22549	2	N	-0-	-0-
05	22165	X	19666	-0-	-2499	-0-	71	1	N	-0-	-0-
06	21030	X	17454	-0-	-3576	-0-	129	1	N	-0-	-0-
07	23312	X	20942	-0-	-2370	-0-	20942	2	N	-0-	-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 7373 - 9673	
02	9164	X	8404	-0-	-760	-0-	8404	2	N	-0-	-0-
03	9796	X	8992	-0-	-804	-0-	8992	2	N	-0-	-0-
04	9330	X	8432	-0-	-898	-0-	8432	2	N	-0-	-0-
05	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8793	2	N	-0-	-0-
06	8910	X	8050	-0-	-860	-0-	8050	2	N	-0-	-0-
07	8990	X	8507	-0-	-483	-0-	8507	2	N	-0-	-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 8583 - 11259	
02	11919	X	9789	-0-	-2130	-0-	233	1	N	-0-	-0-
03	12741	X	9928	-0-	-2813	-0-	209	1	N	-0-	-0-
04	10890	X	10194	-0-	-696	-0-	514	1	N	-0-	-0-
05	10478	X	9700	-0-	-778	-0-	610	1	N	-0-	-0-
06	10140	X	9514	-0-	-626	-0-	625	1	N	-0-	-0-
07	10540	X	9069	-0-	-1471	-0-	638	1	N	-0-	-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8721 - 12489	
02	9164	X	8501	-0-	-663	-0-	8501	2	N	-0-	-0-
03	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2	N	-0-	-0-
04	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	8592	2	N	-0-	-0-
05	9145	X	8749	-0-	-396	-0-	8749	2	N	-0-	-0-
06	8790	X	8277	-0-	-513	-0-	8277	2	N	-0-	-0-
07	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	2	N	-0-	-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: F 3H		RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6971 - 11577	
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	1	N	-0-	-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	1	N	-0-	-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	1	N	-0-	-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1	N	-0-	-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1	N	-0-	-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	1	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROSE B-ROSE C UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269644	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8554 - 13710
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	24563 X	22376	-0-	-2187	-0-	22376 2	N	-0-		-0-	
03	25916 X	23920	-0-	-1996	-0-	23920 2	N	-0-		-0-	
04	24840 X	22984	-0-	-1856	-0-	22984 2	N	-0-		-0-	
05	25451 X	23395	-0-	-2056	-0-	23395 2	N	-0-		-0-	
06	23370 X	22296	-0-	-1074	-0-	22296 2	N	-0-		-0-	
07	23932 X	22848	-0-	-1084	-0-	22848 2	N	-0-		-0-	

FORRESTER A UNIT SA		WELL #: 3H		RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7861 - 12475
02	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 2	N	-0-		-0-	
03	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112 2	N	-0-		-0-	
04	12630 X	11968	-0-	-662	-0-	11968 2	N	-0-		-0-	
05	13268 X	12296	-0-	-972	-0-	12296 2	N	-0-		-0-	
06	12840 X	11581	-0-	-1259	-0-	11581 2	N	-0-		-0-	
07	13268 X	12386	-0-	-882	-0-	12386 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL NORTH		WELL #: F 4H		RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7109 - 12317
02	8178 X	7299	-0-	-879	-0-	370 1	6929 2	N	-0-		-0-
03	8742 X	6570	-0-	-2172	-0-	396 1	6174 2	N	-0-		-0-
04	8460 X	6054	-0-	-2406	-0-	350 1	5704 2	N	-0-		-0-
05	8742 X	5685	-0-	-3057	-0-	397 1	5288 2	N	-0-		-0-
06	8460 X	4653	-0-	-3807	-0-	403 1	4250 2	N	-0-		-0-
07	7812 X	6225	-0-	-1587	-0-	390 1	5835 2	N	-0-		-0-

COPELAND UNIT		WELL #: I 4H		RRCID ->	269672	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7084 - 8952
02	15428 X	14794	-0-	-634	-0-	14794 2	N	-0-		-0-	
03	16244 X	15983	-0-	-261	-0-	15983 2	N	-0-		-0-	
04	15630 X	15200	-0-	-430	-0-	15200 2	N	-0-		-0-	
05	16151 X	15359	-0-	-792	-0-	15359 2	N	-0-		-0-	
06	15630 X	14607	-0-	-1023	-0-	14607 2	N	-0-		-0-	
07	15996 X	14989	-0-	-1007	-0-	14989 2	N	-0-		-0-	

QUANT-FORRESTER UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269722	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8127 - 11809
02	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599 2	N	-0-		-0-	
03	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042 2	N	-0-		-0-	
04	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636 2	N	-0-		-0-	
05	12400 X	11928	-0-	-472	-0-	11928 2	N	-0-		-0-	
06	12000 X	11574	-0-	-426	-0-	11574 2	N	-0-		-0-	
07	12400 X	11772	-0-	-628	-0-	11772 2	N	-0-		-0-	

COPELAND		WELL #: I 3H		RRCID ->	269784	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7527 - 8503
02	8062 X	7887	-0-	-175	-0-	7887 2	N	-0-		-0-	
03	8618 X	8279	-0-	-339	-0-	8279 2	N	-0-		-0-	
04	8310 X	8230	-0-	-80	-0-	8230 2	N	-0-		-0-	
05	8587 X	7296	-0-	-1291	-0-	7296 2	N	-0-		-0-	
06	8160 X	7719	-0-	-441	-0-	7719 2	N	-0-		-0-	
07	8494 X	6375	-0-	-2119	-0-	6375 2	N	-0-		-0-	

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	269807	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8190 - 11052
02	10643 X	10295	-0-	-348	-0-	10295 2	N	-0-		-0-	
03	11594 X	11141	-0-	-453	-0-	11141 2	N	-0-		-0-	
04	11220 X	10740	-0-	-480	-0-	10740 2	N	-0-		-0-	
05	11594 X	10731	-0-	-863	-0-	10731 2	N	-0-		-0-	
06	10890 X	10335	-0-	-555	-0-	10335 2	N	-0-		-0-	
07	11129 X	10671	-0-	-458	-0-	10671 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEATHERBY UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 269816		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7047 X	6149	-0-	-898	-0-	6149 2	N	-0-		-0-
03	7533 X	6785	-0-	-748	-0-	6785 2	N	-0-		-0-
04	7290 X	6529	-0-	-761	-0-	6529 2	N	-0-		-0-
05	7502 X	6244	-0-	-1258	-0-	6244 2	N	-0-		-0-
06	6900 X	6349	-0-	-551	-0-	6349 2	N	-0-		-0-
07	6789 X	6437	-0-	-352	-0-	6437 2	N	-0-		-0-

ALEDO FARMS		WELL #: A 3H		RRCID -> 269822		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833		
02	3422 X	3296	-0-	-126	-0-	3281 2	15 9 Y	14		51
03	3658 X	3501	-0-	-157	-0-	3481 2	20 9 Y	18	44 1	25
04	3690 X	3357	-0-	-333	-0-	3357 2	Y	-0-		25
05	3813 X	3478	-0-	-335	-0-	3452 2	26 9 Y	24		49
06	3540 X	3331	-0-	-209	-0-	3331 2	Y	-0-		49
07	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3410 2	6 9 Y	5		54

R E PETTY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269873		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498		
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	8 1	3513 2 Y	-0-		-0-
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5 1	5284 2 Y	-0-		-0-
04	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	31 1	4302 2 Y	18	5 1	13
						20 9				
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	16 1	4641 2 Y	19		32
						21 9				
06	5130 X	3828	-0-	-1302	-0-	10 1	3807 2 Y	10		42
						11 9				
07	5301 X	4564	-0-	-737	-0-	10 1	4542 2 Y	11		53
						12 9				

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269902		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692		
02	5510 X	5401	-0-	-109	-0-	5401 2	N	-0-		-0-
03	6076 X	5544	-0-	-532	-0-	5544 2	N	-0-		-0-
04	5880 X	5494	-0-	-386	-0-	5494 2	N	-0-		-0-
05	6076 X	5602	-0-	-474	-0-	5602 2	N	-0-		-0-
06	5850 X	5059	-0-	-791	-0-	5059 2	N	-0-		-0-
07	5766 X	4966	-0-	-800	-0-	4966 2	N	-0-		-0-

R E PETTY UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 269904		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912		
02	4785 X	3652	-0-	-1133	-0-	137 1	3515 2 Y	-0-		2
03	5115 X	3593	-0-	-1522	-0-	245 1	3348 2 Y	-0-		2
04	3630 X	2974	-0-	-656	-0-	318 1	2656 2 Y	-0-		2
05	3906 X	3239	-0-	-667	-0-	399 1	2840 2 Y	-0-		2
06	3780 X	1376	-0-	-2404	-0-	397 1	979 2 Y	-0-		2
07	3906 X	2894	-0-	-1012	-0-	392 1	2502 2 Y	-0-		2

R E PETTY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 269940		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747		
02	6409 X	4469	-0-	-1940	-0-	4469 2	Y	-0-		1
03	5394 X	3837	-0-	-1557	-0-	3837 2	Y	-0-		1
04	5220 X	3254	-0-	-1966	-0-	3243 2	11 9 Y	10		11
05	5394 X	4987	-0-	-407	-0-	4986 2	1 9 Y	1		12
06	4890 X	4233	-0-	-657	-0-	4233 2	Y	-0-		12
*07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5040 2	1 9 Y	1		13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BARKSDALE A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 269950		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8832 - 12726		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11049 X	10311	-0-	-738	-0-	10311	2	N	-0-		-0-	
03	11532 X	11156	-0-	-376	-0-	11156	2	N	-0-		-0-	
04	10800 X	10520	-0-	-280	-0-	10520	2	N	-0-		-0-	
05	11036 X	10320	-0-	-716	-0-	10320	2	N	-0-		-0-	
06	10800 X	9236	-0-	-1564	-0-	9236	2	N	-0-		-0-	
07	11160 X	10711	-0-	-449	-0-	10711	2	N	-0-		-0-	

MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 3H		RRCID -> 269953		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 6976 - 9190		
02	5307 X	4485	-0-	-822	-0-	4485	2	N	-0-		-0-	
03	5766 X	4075	-0-	-1691	-0-	4075	2	N	-0-		-0-	
04	5730 X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	2	N	-0-		-0-	
05	5921 X	3314	-0-	-2607	-0-	3314	2	N	-0-		-0-	
06	5730 X	3607	-0-	-2123	-0-	3607	2	N	-0-		-0-	
07	4805 X	4032	-0-	-773	-0-	4032	2	N	-0-		-0-	

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269957		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8947 - 13733		
02	17516 X	16476	-0-	-1040	-0-	16476	2	N	-0-		-0-	
03	18445 X	17307	-0-	-1138	-0-	17307	2	N	-0-		-0-	
04	17580 X	16563	-0-	-1017	-0-	16563	2	N	-0-		-0-	
05	17608 X	16723	-0-	-885	-0-	16723	2	N	-0-		-0-	
06	17040 X	16377	-0-	-663	-0-	16377	2	N	-0-		-0-	
07	17608 X	16755	-0-	-853	-0-	16755	2	N	-0-		-0-	

WEST RIM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270048		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 5645		PERF. 6064 - 8890		
02	7192 X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2	N	-0-		18	
03	7688 X	7045	-0-	-643	-0-	7045	2	N	-0-		18	
04	7230 X	7089	-0-	-141	-0-	7089	2	N	-0-		18	
05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7301	2	N	168	170 1	16	
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2	N	-0-		16	
*07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2	N	-0-		16	

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270069		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8808 - 13594		
02	13311 X	12489	-0-	-822	-0-	12489	2	N	-0-		-0-	
03	13981 X	13393	-0-	-588	-0-	13393	2	N	-0-		-0-	
04	13170 X	12781	-0-	-389	-0-	12781	2	N	-0-		-0-	
05	13361 X	12423	-0-	-938	-0-	12423	2	N	-0-		-0-	
06	12960 X	11364	-0-	-1596	-0-	11364	2	N	-0-		-0-	
07	13392 X	12988	-0-	-404	-0-	12988	2	N	-0-		-0-	

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270147		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 6520 - 10128		
02	12876 X	12437	-0-	-439	-0-	12436	2	Y	1	1 8	37	
03	14260 X	13435	-0-	-825	-0-	13435	2	Y	-0-		37	
04	13800 X	11286	-0-	-2514	-0-	11185	2	Y	92		129	
05	14260 X	11456	-0-	-2804	-0-	11456	2	Y	-0-		129	
06	13860 X	11899	-0-	-1961	-0-	11835	2	Y	58	168 1	19	
*07	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	13547	2	Y	-0-		19	

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270151		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 5845		PERF. 6327 - 10717		
02	T. A.	396	-0-	396	1238	394	1	Y	2	2 8	-0-	
03	1669 X	431	-0-	-1238	-0-	431	1	Y	-0-		-0-	
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	1	Y	-0-		-0-	
05	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	1	Y	-0-		-0-	
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	1	Y	-0-		-0-	
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	1	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KELSOE		WELL #: 2H		RRCID -> 270172		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8799 - 10527		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	6728 X	6398	-0-	-330	-0-	6395	2	3	9	N	3	156
03	7192 X	5774	-0-	-1418	-0-	5774	2			N	-0-	156
04	6930 X	4806	-0-	-2124	-0-	4803	2	3	9	N	3	159
05	7037 X	5338	-0-	-1699	-0-	5335	2	3	9	N	3	162
06	6690 X	2017	-0-	-4673	-0-	2008	2	9	9	N	8	170
07	6851 X	3816	-0-	-3035	-0-	3815	2	1	9	N	1	171

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270310		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 9879 - 12714		
02	18125 X	15281	-0-	-2844	-0-	15281	2			N	-0-	-0-
03	19096 X	16489	-0-	-2607	-0-	16489	2			N	-0-	-0-
04	17850 X	15801	-0-	-2049	-0-	15801	2			N	-0-	-0-
05	17701 X	15789	-0-	-1912	-0-	15789	2			N	-0-	-0-
06	16410 X	15027	-0-	-1383	-0-	15027	2			N	-0-	-0-
07	16492 X	15101	-0-	-1391	-0-	15101	2			N	-0-	-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270321		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 9425 - 12608		
02	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	2			N	-0-	-0-
03	15432 X	15432	-0-	-0-	-0-	15432	2			N	-0-	-0-
04	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-	-0-
05	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-	-0-
06	15780 X	14614	-0-	-1166	-0-	14614	2			N	-0-	-0-
07	15779 X	15067	-0-	-712	-0-	15067	2			N	-0-	-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270322		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 10245 - 12499		
02	15602 X	13483	-0-	-2119	-0-	13483	2			N	-0-	-0-
03	16089 X	14277	-0-	-1812	-0-	14277	2			N	-0-	-0-
04	15210 X	13723	-0-	-1487	-0-	13723	2			N	-0-	-0-
05	15159 X	11661	-0-	-3498	-0-	11661	2			N	-0-	-0-
06	14250 X	6837	-0-	-7413	-0-	6837	2			N	-0-	-0-
07	14415 X	18	-0-	-14397	-0-	18	2			N	-0-	-0-

BLM DENTON		WELL #: B 4H		RRCID -> 270517		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 10011 - 15117		
02	36569 X	33998	-0-	-2571	-0-	33998	2			N	-0-	-0-
03	38688 X	35212	-0-	-3476	-0-	35212	2			N	-0-	-0-
04	36810 X	33680	-0-	-3130	-0-	33680	2			N	-0-	-0-
05	37262 X	33642	-0-	-3620	-0-	33642	2			N	-0-	-0-
06	35370 X	32090	-0-	-3280	-0-	32090	2			N	-0-	-0-
07	36332 X	32452	-0-	-3880	-0-	32452	2			N	-0-	-0-

ALEDO FARMS		WELL #: A 2 H		RRCID -> 270523		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6936 - 8669		
02	4176 X	4112	-0-	-64	-0-	4093	2	19	9	Y	17	63
03	4588 X	4358	-0-	-230	-0-	4333	2	25	9	Y	23	31
04	4440 X	4222	-0-	-218	-0-	4222	2			Y	-0-	31
05	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	4379	2	34	9	Y	31	62
06	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-	62
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4481	2	7	9	Y	6	68

ALEDO FARMS		WELL #: D 1 H		RRCID -> 270524		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 7098 - 8767		
02	3219 X	2561	-0-	-658	-0-	2561	2			N	-0-	34
03	3441 X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2			N	-0-	34
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-	34
05	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	2473	2			N	-0-	34
06	2640 X	2353	-0-	-287	-0-	2353	2			N	-0-	34
*07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	270710	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5966 - 8968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6583 X	5941	-0-	-642	-0-	5941	3	N	-0-			148
03	7037 X	6950	-0-	-87	-0-	6950	3	N	-0-			148
04	6870 X	6744	-0-	-126	-0-	6689	3	N	50	180	1	18
05	7099 X	7076	-0-	-23	-0-	7076	3	N	-0-			18
06	6870 X	6678	-0-	-192	-0-	6678	3	N	-0-			18
07	6975 X	6200	-0-	-775	-0-	6200	3	N	-0-			18

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	270714	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8488 - 12517	
02	20300 X	20043	-0-	-257	-0-	20043	2	N	-0-			-0-
03	21080 X	20910	-0-	-170	-0-	20910	2	N	-0-			-0-
04	20850 X	19671	-0-	-1179	-0-	19671	2	N	-0-			-0-
05	21545 X	19720	-0-	-1825	-0-	19720	2	N	-0-			-0-
06	20850 X	18779	-0-	-2071	-0-	18779	2	N	-0-			-0-
07	21421 X	18995	-0-	-2426	-0-	18995	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	270722	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8790 - 12478	
02	13891 X	13185	-0-	-706	-0-	13185	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	13920	-0-	-867	-0-	13920	2	N	-0-			-0-
04	14310 X	13433	-0-	-877	-0-	13433	2	N	-0-			-0-
05	14601 X	13789	-0-	-812	-0-	13789	2	N	-0-			-0-
06	13740 X	13152	-0-	-588	-0-	13152	2	N	-0-			-0-
07	14105 X	13341	-0-	-764	-0-	13341	2	N	-0-			-0-

BLM DENTON		WELL #: B 3H		RRCID ->	270729	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9115 - 15297	
02	34604 X	34604	-0-	-0-	-0-	34604	2	N	-0-			-0-
03	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	37689	2	N	-0-			-0-
04	36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	36473	2	N	-0-			-0-
05	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	36092	2	N	-0-			-0-
06	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	34998	2	N	-0-			-0-
*07	34077 X	34077	-0-	-0-	-0-	34077	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	270777	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	9064 - 13183	
02	35496 X	30337	-0-	-5159	-0-	30337	2	N	-0-			-0-
03	34038 X	31358	-0-	-2680	-0-	31358	2	N	-0-			-0-
04	32940 X	29214	-0-	-3726	-0-	29214	2	N	-0-			-0-
05	33635 X	29390	-0-	-4245	-0-	29390	2	N	-0-			-0-
06	32340 X	26831	-0-	-5509	-0-	26831	2	N	-0-			-0-
07	32426 X	26173	-0-	-6253	-0-	26173	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270862	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8641 - 12249	
02	20416 X	18013	-0-	-2403	-0-	18013	2	N	-0-			-0-
03	21049 X	19005	-0-	-2044	-0-	19005	2	N	-0-			-0-
04	20370 X	18332	-0-	-2038	-0-	18332	2	N	-0-			-0-
05	20832 X	18615	-0-	-2217	-0-	18615	2	N	-0-			-0-
06	18810 X	17560	-0-	-1250	-0-	17560	2	N	-0-			-0-
07	19251 X	18114	-0-	-1137	-0-	18114	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	271949	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9305 - 12913	
02	17806 X	16424	-0-	-1382	-0-	16424	2	N	-0-			-0-
03	18693 X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2	N	-0-			-0-
04	18090 X	16026	-0-	-2064	-0-	16026	2	N	-0-			-0-
05	18352 X	16423	-0-	-1929	-0-	16423	2	N	-0-			-0-
06	17520 X	15187	-0-	-2333	-0-	15187	2	N	-0-			-0-
07	17546 X	15774	-0-	-1772	-0-	15774	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199 PERF. 8788 - 12862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26854 X	25328	-0-	-1526	-0-	25328 2	N	-0-	-0-	
03	28427 X	25275	-0-	-3152	-0-	25275 2	N	-0-	-0-	
04	27510 X	25229	-0-	-2281	-0-	25229 2	N	-0-	-0-	
05	28427 X	25262	-0-	-3165	-0-	25262 2	N	-0-	-0-	
06	26820 X	23571	-0-	-3249	-0-	23571 2	N	-0-	-0-	
07	27063 X	23432	-0-	-3631	-0-	23432 2	N	-0-	-0-	

BLM DENTON		WELL #: B 2H		RRCID ->	271973	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	8761 PERF. 9209 - 15117	
02	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	34903 2	N	-0-	-0-	
03	39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	39023 2	N	-0-	-0-	
04	37974 X	37974	-0-	-0-	-0-	37974 2	N	-0-	-0-	
05	37960 X	37960	-0-	-0-	-0-	37960 2	N	-0-	-0-	
06	36317 X	36317	-0-	-0-	-0-	36317 2	N	-0-	-0-	
*07	36035 X	36035	-0-	-0-	-0-	36035 2	N	-0-	-0-	

ELKINS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	272188	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 8582 - 11444	
02	13514 X	12570	-0-	-944	-0-	12570 2	N	-0-	-0-	
03	15469 X	13313	-0-	-2156	-0-	13313 2	N	-0-	-0-	
04	14970 X	10182	-0-	-4788	-0-	10182 2	N	-0-	-0-	
05	15469 X	13780	-0-	-1689	-0-	13780 2	N	-0-	-0-	
06	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	13085 2	N	-0-	-0-	
07	13423 X	13271	-0-	-152	-0-	13271 2	N	-0-	-0-	

ELKINS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	272189	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8290 PERF. 9519 - 11529	
02	10904 X	9985	-0-	-919	-0-	9985 2	N	-0-	-0-	
03	11656 X	10551	-0-	-1105	-0-	10551 2	N	-0-	-0-	
04	11280 X	9041	-0-	-2239	-0-	9041 2	N	-0-	-0-	
05	11315 X	10859	-0-	-456	-0-	10859 2	N	-0-	-0-	
06	10320 X	9921	-0-	-399	-0-	9921 2	N	-0-	-0-	
07	10664 X	9871	-0-	-793	-0-	9871 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #: A 5H		RRCID ->	272190	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 7200 - 9724	
02	5162 X	4821	-0-	-341	-0-	4821 2	Y	-0-	77	
03	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	5173 2	Y	-0-	77	
04	5310 X	5089	-0-	-221	-0-	5089 2	Y	-0-	77	
05	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	5119 2	Y	-0-	77	
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5674 2	Y	34	80 1 31	
*07	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 2	Y	-0-	31	

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	272487	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	7351 PERF. 7800 - 9792	
02	9483 X	9086	-0-	-397	-0-	9086 2	N	-0-	-0-	
03	10137 X	9314	-0-	-823	-0-	9314 2	N	-0-	-0-	
04	9540 X	8483	-0-	-1057	-0-	8483 2	N	-0-	-0-	
05	9734 X	8191	-0-	-1543	-0-	8191 2	N	-0-	-0-	
06	9390 X	7974	-0-	-1416	-0-	7974 2	N	-0-	-0-	
07	9703 X	8028	-0-	-1675	-0-	8028 2	N	-0-	-0-	

WESCO B UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	272688	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7166 PERF. 7529 - 11545	
02	10643 X	9306	-0-	-1337	-0-	9306 2	N	-0-	-0-	
03	11377 X	10062	-0-	-1315	-0-	10062 2	N	-0-	-0-	
04	10380 X	9510	-0-	-870	-0-	9510 2	N	-0-	-0-	
05	10509 X	9575	-0-	-934	-0-	9575 2	N	-0-	-0-	
06	9840 X	9037	-0-	-803	-0-	9037 2	N	-0-	-0-	
07	10075 X	9204	-0-	-871	-0-	9204 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272699		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 7432 - 10141		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	445	1	6555	2	N	-0-	-0-
03	8618 X	7141	-0-	-1477	-0-	491	1	6650	2	N	-0-	-0-
04	8340 X	1879	-0-	-6461	-0-	137	1	1742	2	N	-0-	-0-
05	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-	-0-
06	7500 X	8	-0-	-7492	-0-	8	2			N	-0-	-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 272775		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7298 - 10124		
02	6496 X	5948	-0-	-548	-0-	166	1	5782	2	N	-0-	100
03	6944 X	6891	-0-	-53	-0-	165	1	6726	2	N	-0-	100
04	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	132	1	6622	2	N	-0-	100
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	149	1	6859	2	N	-0-	100
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	177	1	6956	2	N	-0-	100
*07	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	186	1	7348	2	N	-0-	100

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273354		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7609 - 11385		
02	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	99	1	14445	2	N	-0-	-0-
03	16368 X	14788	-0-	-1580	-0-	109	1	14679	2	N	-0-	-0-
04	15840 X	14942	-0-	-898	-0-	138	1	14804	2	N	-0-	-0-
05	16368 X	14337	-0-	-2031	-0-	359	1	13978	2	N	-0-	-0-
06	15150 X	13125	-0-	-2025	-0-	308	1	12817	2	N	-0-	-0-
07	15562 X	12821	-0-	-2741	-0-	192	1	12629	2	N	-0-	-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273385		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 9373 - 10837		
02	4727 X	4166	-0-	-561	-0-	4129	2	37	9	Y	34	45
03	4960 X	4858	-0-	-102	-0-	4851	2	7	9	Y	6	7
04	4620 X	4524	-0-	-96	-0-	4524	2			Y	-0-	7
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-	7
06	4710 X	4435	-0-	-275	-0-	4435	2			Y	-0-	7
07	4867 X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			Y	-0-	7

ELKINS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 273625		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8614 - 11956		
02	16530 X	15243	-0-	-1287	-0-	15243	2			N	-0-	-0-
03	18321 X	15437	-0-	-2884	-0-	15437	2			N	-0-	-0-
04	17730 X	12117	-0-	-5613	-0-	12117	2			N	-0-	-0-
05	18321 X	14189	-0-	-4132	-0-	14189	2			N	-0-	-0-
06	15990 X	13031	-0-	-2959	-0-	13031	2			N	-0-	-0-
07	16306 X	12756	-0-	-3550	-0-	12756	2			N	-0-	-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273626		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7509 - 9259		
02	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-	-0-
03	7409 X	6781	-0-	-628	-0-	6781	2			N	-0-	-0-
04	6870 X	6484	-0-	-386	-0-	6484	2			N	-0-	-0-
05	7471 X	6705	-0-	-766	-0-	6705	2			N	-0-	-0-
06	7230 X	6532	-0-	-698	-0-	6532	2			N	-0-	-0-
07	7471 X	6668	-0-	-803	-0-	6668	2			N	-0-	-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273640		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 8055 - 10791		
02	9570 X	8363	-0-	-1207	-0-	8363	2			N	-0-	-0-
03	10013 X	8585	-0-	-1428	-0-	8585	2			N	-0-	-0-
04	8940 X	8415	-0-	-525	-0-	8415	2			N	-0-	-0-
05	9238 X	8582	-0-	-656	-0-	8582	2			N	-0-	-0-
06	8940 X	8256	-0-	-684	-0-	8256	2			N	-0-	-0-
07	8928 X	8525	-0-	-403	-0-	8525	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		12789 X	11425	-0-	-1364	-0-	11425 2			N	-0-	-0-
03		13392 X	12606	-0-	-786	-0-	12606 2			N	-0-	-0-
04		12960 X	11904	-0-	-1056	-0-	11904 2			N	-0-	-0-
05		12958 X	11296	-0-	-1662	-0-	11296 2			N	-0-	-0-
06		12240 X	10430	-0-	-1810	-0-	10430 2			N	-0-	-0-
07		12617 X	11772	-0-	-845	-0-	11772 2			N	-0-	-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387												
02		14674 X	13737	-0-	-937	-0-	13737 2			N	-0-	-0-
03		15686 X	14928	-0-	-758	-0-	14928 2			N	-0-	-0-
04		15330 X	12096	-0-	-3234	-0-	12096 2			N	-0-	-0-
05		15841 X	15069	-0-	-772	-0-	15069 2			N	-0-	-0-
06		14700 X	14161	-0-	-539	-0-	14161 2			N	-0-	-0-
07		14942 X	14246	-0-	-696	-0-	14246 2			N	-0-	-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847												
02		9338 X	8613	-0-	-725	-0-	8613 2			N	-0-	-0-
03		9982 X	9193	-0-	-789	-0-	9193 2			N	-0-	-0-
04		9660 X	8684	-0-	-976	-0-	8684 2			N	-0-	-0-
05		9548 X	9123	-0-	-425	-0-	9123 2			N	-0-	-0-
06		9240 X	8476	-0-	-764	-0-	8476 2			N	-0-	-0-
07		9207 X	8639	-0-	-568	-0-	8639 2			N	-0-	-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550												
02		25056 X	22983	-0-	-2073	-0-	22983 2			N	-0-	-0-
03		25637 X	19407	-0-	-6230	-0-	19407 2			N	-0-	-0-
04		26520 X	23425	-0-	-3095	-0-	23425 2			N	-0-	-0-
05		27404 X	17333	-0-	-10071	-0-	17333 2			N	-0-	-0-
06		26520 X	21916	-0-	-4604	-0-	21916 2			N	-0-	-0-
07		24583 X	22702	-0-	-1881	-0-	22702 2			N	-0-	-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520												
02		15921 X	14629	-0-	-1292	-0-	14629 2			N	-0-	-0-
03		16399 X	15780	-0-	-619	-0-	15780 2			N	-0-	-0-
04		15960 X	15013	-0-	-947	-0-	15013 2			N	-0-	-0-
05		16492 X	15529	-0-	-963	-0-	15529 2			N	-0-	-0-
06		15960 X	14885	-0-	-1075	-0-	14885 2			N	-0-	-0-
07		15779 X	15126	-0-	-653	-0-	15126 2			N	-0-	-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667												
02		15689 X	14470	-0-	-1219	-0-	14470 2			N	-0-	-0-
03		16709 X	15650	-0-	-1059	-0-	15650 2			N	-0-	-0-
04		15960 X	14710	-0-	-1250	-0-	14710 2			N	-0-	-0-
05		16213 X	15390	-0-	-823	-0-	15390 2			N	-0-	-0-
06		15150 X	14986	-0-	-164	-0-	14986 2			N	-0-	-0-
07		15655 X	15210	-0-	-445	-0-	15210 2			N	-0-	-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792												
02		6496 X	5199	-0-	-1297	-0-	75 1	5124 2		N	-0-	-0-
03		6820 X	5193	-0-	-1627	-0-	168 1	5025 2		N	-0-	-0-
04		6210 X	5536	-0-	-674	-0-	168 1	5368 2		N	-0-	-0-
05		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	170 1	6589 2		N	-0-	-0-
06		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	170 1	5805 2		N	-0-	-0-
*07		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	185 1	5934 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	274624	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7004 - 10448
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15225 X	14103	-0-	-1122	-0-	14103	2	N	-0-			-0-
03	16213 X	15682	-0-	-531	-0-	15682	2	N	-0-			-0-
04	15570 X	14399	-0-	-1171	-0-	14399	2	N	-0-			-0-
05	15965 X	14617	-0-	-1348	-0-	14617	2	N	-0-			-0-
06	15180 X	13907	-0-	-1273	-0-	13907	2	N	-0-			-0-
07	15686 X	14565	-0-	-1121	-0-	14565	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	274625	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	8028 - 10996
02	12760 X	11508	-0-	-1252	-0-	11508	2	N	-0-			-0-
03	13826 X	12805	-0-	-1021	-0-	12805	2	N	-0-			-0-
04	13380 X	11935	-0-	-1445	-0-	11935	2	N	-0-			-0-
05	13826 X	11825	-0-	-2001	-0-	11825	2	N	-0-			-0-
06	13140 X	11366	-0-	-1774	-0-	11366	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	11198	-0-	-1605	-0-	11198	2	N	-0-			-0-

WESCO A1 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	275023	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7736 - 12248
02	44573 X	39357	-0-	-5216	-0-	39357	2	N	-0-			-0-
03	46159 X	41325	-0-	-4834	-0-	41325	2	N	-0-			-0-
04	43650 X	39372	-0-	-4278	-0-	39372	2	N	-0-			-0-
05	44144 X	40061	-0-	-4083	-0-	40061	2	N	-0-			-0-
06	41940 X	38104	-0-	-3836	-0-	38104	2	N	-0-			-0-
07	42067 X	38786	-0-	-3281	-0-	38786	2	N	-0-			-0-

WESCO A1 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	275098	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	7044	PERF.	7492 - 12636
02	39237 X	36390	-0-	-2847	-0-	36390	2	N	-0-			-0-
03	40982 X	37468	-0-	-3514	-0-	37468	2	N	-0-			-0-
04	38880 X	36652	-0-	-2228	-0-	36652	2	N	-0-			-0-
05	39339 X	36534	-0-	-2805	-0-	36534	2	N	-0-			-0-
06	37890 X	34541	-0-	-3349	-0-	34541	2	N	-0-			-0-
07	38905 X	36154	-0-	-2751	-0-	36154	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA		WELL #:		1H	RRCID ->	275144	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	7042 - 12069
02	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	15889	2	28 9 Y	25	13 1		24
03	16755 X	16755	-0-	-0-	-0-	16741	2	14 9 Y	13	26 1		11
04	12570 X	12433	-0-	-137	-0-	12433	2	Y	-0-			11
05	17019 X	8388	-0-	-8631	-0-	8369	2	19 9 Y	17	22 1		6
06	16470 X	6878	-0-	-9592	-0-	6875	2	3 9 Y	3			9
07	17019 X	13046	-0-	-3973	-0-	13046	2	Y	-0-	5 1		4

PAGE STREET D1 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	275168	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7973 - 12365
02	31958 X	29545	-0-	-2413	-0-	29545	2	N	-0-			-0-
03	34162 X	31437	-0-	-2725	-0-	31437	2	N	-0-			-0-
04	32220 X	29836	-0-	-2384	-0-	29836	2	N	-0-			-0-
05	32798 X	30677	-0-	-2121	-0-	30677	2	N	-0-			-0-
06	31140 X	28805	-0-	-2335	-0-	28805	2	N	-0-			-0-
07	31589 X	29789	-0-	-1800	-0-	29789	2	N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275402	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	7344 - 10923
02	10904 X	9695	-0-	-1209	-0-	9670	2	25 9 N	23			223
03	11160 X	10307	-0-	-853	-0-	10290	2	17 9 N	15	177 1		61
04	10560 X	9981	-0-	-579	-0-	9981	2	N	-0-			61
05	10912 X	10041	-0-	-871	-0-	10041	2	N	-0-			61
06	10350 X	9863	-0-	-487	-0-	9863	2	N	-0-			61
07	10354 X	9988	-0-	-366	-0-	9988	2	N	-0-			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: H 11H		RRCID ->	276165	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	7316 - 11056
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12876 X	11508	-0-	-1368	-0-	11488	2	20	9	Y	18
03	13764 X	12108	-0-	-1656	-0-	12096	2	12	9	Y	11
04	13320 X	10746	-0-	-2574	-0-	10746	2			Y	-0-
05	12307 X	11060	-0-	-1247	-0-	11031	2	29	9	Y	26
06	11910 X	11075	-0-	-835	-0-	11069	2	6	9	Y	5
07	12307 X	10379	-0-	-1928	-0-	10379	2			Y	-0-

A&C-ENGLAND ISLE SA		WELL #: 1H		RRCID ->	276179	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8407 - 11094
02	19082 X	18417	-0-	-665	-0-	18417	2			N	-0-
03	20150 X	19742	-0-	-408	-0-	19742	2			N	-0-
04	19440 X	19014	-0-	-426	-0-	19014	2			N	-0-
05	20088 X	19199	-0-	-889	-0-	19199	2			N	-0-
06	19380 X	18532	-0-	-848	-0-	18532	2			N	-0-
07	19747 X	19288	-0-	-459	-0-	19288	2			N	-0-

SDA C-B-A-HYDER SA		WELL #: 1H		RRCID ->	276564	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7619 - 10753
02	22359 X	20475	-0-	-1884	-0-	20475	2			N	-0-
03	23901 X	21929	-0-	-1972	-0-	21929	2			N	-0-
04	23130 X	21034	-0-	-2096	-0-	21034	2			N	-0-
05	23591 X	21307	-0-	-2284	-0-	21307	2			N	-0-
06	22230 X	20332	-0-	-1898	-0-	20332	2			N	-0-
07	21917 X	21076	-0-	-841	-0-	21076	2			N	-0-

HOSLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	276738	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7718 - 9398
02	9715 X	9175	-0-	-540	-0-	9175	2			N	-0-
03	10354 X	9585	-0-	-769	-0-	9585	2			N	-0-
04	9960 X	9023	-0-	-937	-0-	9023	2			N	-0-
05	10106 X	9166	-0-	-940	-0-	9166	2			N	-0-
06	9630 X	8794	-0-	-836	-0-	8794	2			N	-0-
07	9796 X	8963	-0-	-833	-0-	8963	2			N	-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	276931	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7737 - 9963
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-
03	11067 X	10981	-0-	-86	-0-	10981	2			N	-0-
04	10350 X	10223	-0-	-127	-0-	10223	2			N	-0-
05	11439 X	10746	-0-	-693	-0-	10746	2			N	-0-
06	11070 X	10233	-0-	-837	-0-	10233	2			N	-0-
07	11439 X	10412	-0-	-1027	-0-	10412	2			N	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 5H		RRCID ->	277060	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7466 - 10820
02	7946 X	6940	-0-	-1006	-0-	6929	2	11	9	Y	10
03	8618 X	7816	-0-	-802	-0-	7808	2	8	9	Y	7
04	8340 X	7491	-0-	-849	-0-	7491	2			Y	-0-
05	8618 X	7640	-0-	-978	-0-	7619	2	21	9	Y	19
06	7890 X	7526	-0-	-364	-0-	7522	2	4	9	Y	4
07	7812 X	7681	-0-	-131	-0-	7681	2			Y	-0-

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA		WELL #: 1H		RRCID ->	277064	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7767 - 12058
02	25781 X	23422	-0-	-2359	-0-	23422	2			N	-0-
03	27404 X	24859	-0-	-2545	-0-	24859	2			N	-0-
04	25920 X	23754	-0-	-2166	-0-	23754	2			N	-0-
05	26102 X	24094	-0-	-2008	-0-	24094	2			N	-0-
06	24240 X	23006	-0-	-1234	-0-	23006	2			N	-0-
07	25048 X	23618	-0-	-1430	-0-	23618	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277066	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7803 - 12495
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	27289	X	24164	-0-	-3125	-0-	24164	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28582	X	26030	-0-	-2552	-0-	26030	2	N	-0-	-0-	-0-
04	27390	X	25236	-0-	-2154	-0-	25236	2	N	-0-	-0-	-0-
05	27342	X	25668	-0-	-1674	-0-	25668	2	N	-0-	-0-	-0-
06	25200	X	24564	-0-	-636	-0-	24564	2	N	-0-	-0-	-0-
07	26071	X	24993	-0-	-1078	-0-	24993	2	N	-0-	-0-	-0-

HASLET 78-EPRI SA		WELL #:		1H	RRCID ->	277109	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7544 - 10860
02	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	16291	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17422	X	17231	-0-	-191	-0-	17231	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	19910	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17422	X	16244	-0-	-1178	-0-	16244	2	N	-0-	-0-	-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277244	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7823 - 10615
02	11484	X	10409	-0-	-1075	-0-	10409	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12028	X	11052	-0-	-976	-0-	11052	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11640	X	10229	-0-	-1411	-0-	10229	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11749	X	10612	-0-	-1137	-0-	10612	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11070	X	10823	-0-	-247	-0-	10823	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #:		15H	RRCID ->	277304	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7589 - 10177
02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	15604	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14880	X	14172	-0-	-708	-0-	14172	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15965	X	14415	-0-	-1550	-0-	14415	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15450	X	13775	-0-	-1675	-0-	13775	2	N	-0-	-0-	-0-
07	15965	X	14240	-0-	-1725	-0-	14240	2	N	-0-	-0-	-0-

TERMINAL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277331	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	7161 - 9523
02	10208	X	9658	-0-	-550	-0-	9658	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10819	X	10008	-0-	-811	-0-	10008	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10819	X	9915	-0-	-904	-0-	9915	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10110	X	9386	-0-	-724	-0-	9386	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10323	X	9394	-0-	-929	-0-	9394	2	N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		8H	RRCID ->	277578	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7538 - 9258
02	9251	X	7605	-0-	-1646	-0-	7605	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9796	X	8500	-0-	-1296	-0-	8500	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9480	X	8999	-0-	-481	-0-	8999	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9672	X	9119	-0-	-553	-0-	9119	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9300	X	8923	-0-	-377	-0-	8923	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2	N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		12H	RRCID ->	277579	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7732 - 9742
02	6409	X	5611	-0-	-798	-0-	5611	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6630	X	5557	-0-	-1073	-0-	5557	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6727	X	5371	-0-	-1356	-0-	5371	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6360	X	5244	-0-	-1116	-0-	5244	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6572	X	5455	-0-	-1117	-0-	5455	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TERMINAL UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	277601	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7449 - 9811	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15979 X	15099	-0-	-880	-0-	15099 2	N	-0-	-0-	
03	16678 X	15941	-0-	-737	-0-	15941 2	N	-0-	-0-	
04	16320 X	15354	-0-	-966	-0-	15354 2	N	-0-	-0-	
05	16864 X	15428	-0-	-1436	-0-	15428 2	N	-0-	-0-	
06	16320 X	14724	-0-	-1596	-0-	14724 2	N	-0-	-0-	
07	16151 X	14693	-0-	-1458	-0-	14693 2	N	-0-	-0-	

TERMINAL UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	277602	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7869 - 10753	
02	10672 X	9650	-0-	-1022	-0-	9650 2	N	-0-	-0-	
03	11408 X	9999	-0-	-1409	-0-	9999 2	N	-0-	-0-	
04	11040 X	9286	-0-	-1754	-0-	9286 2	N	-0-	-0-	
05	11284 X	9551	-0-	-1733	-0-	9551 2	N	-0-	-0-	
06	10320 X	9228	-0-	-1092	-0-	9228 2	N	-0-	-0-	
07	10323 X	9561	-0-	-762	-0-	9561 2	N	-0-	-0-	

HUGH WHITE UNIT	WELL #:	12H	RRCID ->	277610	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7590 - 9178	
02	9860 X	298	-0-	-9562	-0-	298 2	N	-0-	-0-	
03	8990 X	8149	-0-	-841	-0-	49 1	8100 2	N	-0-	
04	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	10406 2	N	-0-	-0-	
05	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551 2	N	-0-	-0-	
06	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702 2	N	-0-	-0-	
07	10757 X	9829	-0-	-928	-0-	9829 2	N	-0-	-0-	

SUE BARNETT UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	278080	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 9028 - 11504	
02	13775 X	12366	-0-	-1409	-0-	12366 2	N	-0-	-0-	
03	14353 X	13669	-0-	-684	-0-	13669 2	N	-0-	-0-	
04	13890 X	13383	-0-	-507	-0-	13383 2	N	-0-	-0-	
05	13795 X	13555	-0-	-240	-0-	13555 2	N	-0-	-0-	
06	13350 X	12507	-0-	-843	-0-	12507 2	N	-0-	-0-	
07	13826 X	13008	-0-	-818	-0-	13008 2	N	-0-	-0-	

SUE BARNETT UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	278081	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8374 - 13518	
02	16472 X	10788	-0-	-5684	-0-	37 1	10751 2	N	-0-	
03	16709 X	14865	-0-	-1844	-0-	102 1	14763 2	N	-0-	
04	15420 X	15261	-0-	-159	-0-	24 1	15237 2	N	-0-	
05	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	16544 2	N	-0-	-0-	
06	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	15784 2	N	-0-	-0-	
*07	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	15811 2	N	-0-	-0-	

SUE BARNETT UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	278335	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 8494 - 13262	
02	32596 X	29954	-0-	-2642	-0-	29954 2	N	-0-	-0-	
03	32395 X	31191	-0-	-1204	-0-	31191 2	N	-0-	-0-	
04	31350 X	29352	-0-	-1998	-0-	29352 2	N	-0-	-0-	
05	32395 X	29690	-0-	-2705	-0-	29690 2	N	-0-	-0-	
06	31320 X	27949	-0-	-3371	-0-	27949 2	N	-0-	-0-	
07	32023 X	28220	-0-	-3803	-0-	28220 2	N	-0-	-0-	

MB B UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	278406	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 8137 - 12373	
02	30044 X	19649	-0-	-10395	-0-	747 1	18902 2	N	-0-	
03	31124 X	29219	-0-	-1905	-0-	1080 1	28139 2	N	-0-	
04	28440 X	24970	-0-	-3470	-0-	24970 2	N	-0-	-0-	
05	28551 X	24443	-0-	-4108	-0-	24443 2	N	-0-	-0-	
06	28290 X	23207	-0-	-5083	-0-	23207 2	N	-0-	-0-	
07	29233 X	23616	-0-	-5617	-0-	23616 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
MB B UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	278409	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7750 - 11986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		29174 X	20715	-0-	-8459	-0-	788 1	19927 2	N	-0-		-0-
03		30690 X	28181	-0-	-2509	-0-	1041 1	27140 2	N	-0-		-0-
04		28470 X	25631	-0-	-2839	-0-	25631 2		N	-0-		-0-
05		29419 X	25284	-0-	-4135	-0-	25284 2		N	-0-		-0-
06		28020 X	24938	-0-	-3082	-0-	24938 2		N	-0-		-0-
07		28179 X	24718	-0-	-3461	-0-	24718 2		N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	278418	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8621 - 12637	
02		24592 X	21704	-0-	-2888	-0-	21704 2		N	-0-		-0-
03		25017 X	22800	-0-	-2217	-0-	22800 2		N	-0-		-0-
04		24210 X	22524	-0-	-1686	-0-	22524 2		N	-0-		-0-
05		24490 X	22491	-0-	-1999	-0-	22491 2		N	-0-		-0-
06		22980 X	21021	-0-	-1959	-0-	21021 2		N	-0-		-0-
07		23281 X	20840	-0-	-2441	-0-	20840 2		N	-0-		-0-

MB A UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	279268	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7752 - 11988	
02		27492 X	20181	-0-	-7311	-0-	767 1	19414 2	N	-0-		-0-
03		28427 X	27801	-0-	-626	-0-	1027 1	26774 2	N	-0-		-0-
04		27000 X	23849	-0-	-3151	-0-	23849 2		N	-0-		-0-
05		27497 X	23594	-0-	-3903	-0-	23594 2		N	-0-		-0-
06		26910 X	22671	-0-	-4239	-0-	22671 2		N	-0-		-0-
07		27807 X	23246	-0-	-4561	-0-	23246 2		N	-0-		-0-

MB A UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	280513	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8591 - 11639	
02		33350 X	23597	-0-	-9753	-0-	897 1	22700 2	N	-0-		-0-
03		34627 X	31924	-0-	-2703	-0-	1180 1	30744 2	N	-0-		-0-
04		31890 X	28880	-0-	-3010	-0-	28880 2		N	-0-		-0-
05		32953 X	28718	-0-	-4235	-0-	28718 2		N	-0-		-0-
06		31680 X	27742	-0-	-3938	-0-	27742 2		N	-0-		-0-
07		31930 X	28291	-0-	-3639	-0-	28291 2		N	-0-		-0-

FITTS		WELL #:	1	RRCID ->	280862	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	8072 - 9076	
02		4350 X	244	-0-	-4106	-0-	244 2		N	-0-		14
03		1023 X	341	-0-	-682	-0-	341 2		N	-0-		14
04		390 X	37	-0-	-353	-0-	37 2		N	-0-		14
05		403 X	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-		14
*06		360 X	18	-0-	-342	-0-	18 2		N	-0-		14
*07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
USA TRUST		WELL #: B 2H		RRCID -> 282500		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	474 1 14 9	2622 2	Y	13		61
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	475 1 2 9	2530 2	Y	2		63
*10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	495 1	2672 2	Y	-0-		63
*11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	465 1 58 9	2486 2	Y	53	66 1	50
*12	3100 N	3083	-0-	-17	-0-	481 1 29 9	2573 2	Y	26		76
*01	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	459 1 11 9	2486 2	Y	10		86
*02	2900 X	2868	-0-	-32	-0-	444 1 32 9	2392 2	Y	29		115
*03	3100 X	2964	-0-	-136	-0-	460 1 18 9	2486 2	Y	16	77 1	54
*04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	465 1 9 9	2458 2	Y	8		62
05	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	480 1 8 9	2479 2	Y	7		69
06	2970 X	2847	-0-	-123	-0-	455 1 13 9	2379 2	Y	12	73 1	8
07	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	477 1 21 9	2484 2	Y	19		27

XPLORE OPERATING, LLC		946023		RRCID -> 197433		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400			
SUGGS		WELL #: 2									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521		RRCID -> 238794		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765			
MORGAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2H									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 240588		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWPORT (CADD CONGL. 5800)
TREK RESOURCES, INC.
SHIPP

65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
867578
WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3		N	-0-			5
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-			5
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3		N	-0-			5
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2284	3	168 9	N	153	153 1		5
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			5
*07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)
CARY OIL & GAS, INC
LONG, O. W.

65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
138872
WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			29
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			29
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			29
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			29
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			29
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-			29

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)
WICLER, FRANCES IRENE UNIT

517060
WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

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

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)
CARY OIL & GAS, INC
TUCKER, J. M.

65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
138872
WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	522 #	488	-0-	-34	-0-	488	2		N	-0-			40
03	558 #	547	-0-	-11	-0-	543	2	4 9	N	4			44
04	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	2		N	-0-			44
05	562 R	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4 9	N	4			48
06	540 #	475	-0-	-65	-0-	471	2	4 9	N	4			52
07	558 #	538	-0-	-20	-0-	534	2	4 9	N	4			56

EXTECH OPERATING, LLC
MCDONALD

257019
WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

02	29609	31990	-0-	2381	46211	30095	3	1895 9	N	1723	1806 1		371
03	31651	19186	-0-	-12465	33746	18332	3	854 9	N	776	896 1		251
04	30630	5765	-0-	-24865	8881	5458	3	307 9	N	279	351 1		179
05	31651	5415	-0-	-26236	-0-	5325	3	90 9	N	82			261
06	30630	25536	-0-	-5094	-0-	23555	3	1981 9	N	1801	1771 1		291
07	31651	27052	-0-	-4599	-0-	25638	3	1414 9	N	1285	1239 1		337

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		//CONT.//		65362 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060								
ZUBER, E.				WELL #: 2	RRCID -> 151495	COMPL. DATE 01/17/1980	TOTAL DEPTH 6139	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZARK EXPLORATION, INC.				630611								
DAUBE, LEON ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 086756	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 5928	PERF. 5852 -	5858			
02	87 #	13	-0-	-74	-0-	13 3			N	-0-		60
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3			N	-0-		60
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		60
05	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-		60
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		60
*07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		60

HINDS-CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 095258	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5868 -	5872			
02	290 #	258	-0-	-32	-0-	258 3			N	-0-		14
03	310 #	102	-0-	-208	-0-	102 3			N	-0-		14
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-		14
05	310 #	91	-0-	-219	-0-	91 3			N	-0-		14
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-		14
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	174 3			N	-0-		14

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440								
GARLINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 122661	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 6901	PERF. 5820 -	5910			
02	203 #	161	-0-	-42	-0-	161 2			N	-0-		205
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	216 2			N	-0-		205
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		205
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		205
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		205
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-		205

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BAPTIST FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 052844	COMPL. DATE 02/03/1970	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5663 -	5668			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALKER, W.N.				WELL #: 1 T	RRCID -> 133932	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 7069	PERF. 5980 -	6006			
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	3 1	26 3		Y	-0-		34
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 3		Y	-0-		34
04	60 #	25	-0-	-35	-0-	25 3			Y	-0-		34
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3		Y	-0-		34
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3		Y	-0-		34
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	6 1	7 3		Y	-0-		34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800)			65362 750		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK				
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
WALKER, W. N.			WELL #: 1 C		RRCID -> 058943		COMPL. DATE 02/14/1968		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 5889 - 5905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		39 R	39	-0-	-0-	-0-		5	1	34	3	Y	-0-	14
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-		3	1	40	3	Y	-0-	14
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	Y	-0-	14
05		31 #	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	3	Y	-0-	14
06		30 #	25	-0-	-5	-0-		4	1	21	3	Y	-0-	14
07		31 #	17	-0-	-14	-0-		7	1	10	3	Y	-0-	14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE)			65365 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK				
PRC OPERATING, INC.			675993											
BRANTLEY, OLA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219709		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 5662 - 5718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		232 N	211	-0-	-21	-0-		211	3	N	-0-			-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	3	N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3	N	-0-			-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.)			66118 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
HW OPERATING, LLC			341598											
RIDER, R. W.			WELL #: 2		RRCID -> 173223		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH 4914		PERF. 4531 - 4536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3	N	-0-			55
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-			55
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-			55
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-			55
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-			55
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-	39	1	16

RIDER, R. W.			WELL #: 3		RRCID -> 173226		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH 4974		PERF. 4549 - 4554			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		116 N	59	-0-	-57	-0-		59	3	N	-0-			55
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-			55
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-			55
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-			55
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-			55
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-	55	1	-0-

RIDER, R. W.			WELL #: 4		RRCID -> 173229		COMPL. DATE 11/00/1998		TOTAL DEPTH 4901		PERF. 4556 - 4566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		116 N	59	-0-	-57	-0-		59	3	N	-0-			55
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			55
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2	N	-0-			55
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-			55
06		330 N	249	-0-	-81	-0-		249	2	N	-0-			55
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-	55	1	-0-

PITCOCK, INC.			665870		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
CLAYTON-PRICE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 223706		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 4698 - 4708			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2	N	-0-			14
03		403 N	306	-0-	-97	-0-		306	2	N	-0-			14
04		450 N	286	-0-	-164	-0-		286	2	N	-0-			14
05		434 N	210	-0-	-224	-0-		210	2	N	-0-			14
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2	N	-0-			14
07		310 N	175	-0-	-135	-0-		175	2	N	-0-			14

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178773	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4444 - 4462			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-				25
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				25
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-				25
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				25
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179786	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4434 - 4448			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

P.H. COLLINS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	221465	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4456 - 4472			
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-				16
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-				16
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				16
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-				16
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-				16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

RYAN, JOSEPH G.				739833											
MCCLURE-WAGNON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177427	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4430 - 5068			
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-				65
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-				65
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-				65
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-				65
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-				65
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-				65

XPLORE OPERATING, LLC				946023											
CRAFT, E. M.		WELL #:		3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4473 - 4487			
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-				-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER)				66748 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WILBARGER							
SLANT OPERATING, LLC				786697											
KESTER, C.		WELL #:		1	RRCID ->	127356	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5895 - 5899			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OMEGA (4950 CONGL.)															
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
RICHARDS															
67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
033523															
WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN)															
DIMOCK OPERATING COMPANY															
BRITE, J. K.															
67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE															
220696															
WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1131 N	107	-0-	-1024	-0-	107	2			N	-0-			153
03		1209 N	179	-0-	-1030	-0-	179	2			N	-0-			153
04		1170 N	375	-0-	-795	-0-	375	2			N	-0-			153
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			153
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			153
*07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			153

TEAGUE, B.															
WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			182
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			182
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-			182
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			182
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			182
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			182

OXFORD-WILLIS (CADD)															
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.															
WILLIS															
67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG															
927001															
WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

OZIE (MISS. 4900)															
RBE JACK ARCHER, LLC															
HESTER, J. O.															
67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK															
685832															
WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300

OZIE, WEST (CADD CONGL.)															
CARY OIL & GAS, INC															
BERRY, R. W.															
67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
138872															
WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			40
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			40
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON												
BKM PRODUCTION 072533												
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1972 N	1902	-0-	-70	-0-	1889 3	13 9	N	12		212
03		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2109 3	12 9	N	11		223
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2000 3	9 9	N	8		231
05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2037 3	12 9	N	11		242
06		2040 N	1908	-0-	-132	-0-	1898 3	10 9	N	9		251
07		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	1999 3	11 9	N	10		261

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600												
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467												

02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		973
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	31		1004
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		1004
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		1004
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		1004
*07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		1004

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655												

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808												
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900												

02		261 #	236	-0-	-25	-0-	217 2	19 9	N	17		124
03		372 #	324	-0-	-48	-0-	313 2	11 9	N	10		134
04		360 #	292	-0-	-68	-0-	281 2	11 9	N	10		144
05		372 #	151	-0-	-221	-0-	140 2	11 9	N	10		154
06		330 #	241	-0-	-89	-0-	230 2	11 9	N	10		164
07		310 #	273	-0-	-37	-0-	262 2	11 9	N	10		174

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802												

02		145 #	46	-0-	-99	-0-	46 2		N	-0-		136
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		136
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	4		140
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		140
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		140
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		140

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510												
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772												

02		232 #	217	-0-	-15	-0-	217 3		N	-0-		43
03		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		43
04		240 #	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		43
05		248 #	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		43
06		240 #	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		43
07		248 #	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-		43

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//	69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
BRIAR ENERGY CORPORATION			090877										
DODSON			WELL #:	1	RRCID ->	104929	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5768 -	5809
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			44
03		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			44
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			44
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			44
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			44
*07		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			44

CD CONSULTING & OPERATING CO.			120043										
BUCKNER			WELL #:	2	RRCID ->	102131	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5679 -	5687
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	102132	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	5712 -	5728
02		145 #	127	-0-	-18	-0-	127	3	N	-0-			61
03		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-			61
04		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-			61
05		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-			61
06		120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			61
07		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	3	N	-0-			61

BUCKNER, W. F.			WELL #:	1	RRCID ->	115282	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5780 -	5784
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			88
03		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			88
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			88
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			88
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			88
*07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			88

DAHAB ENERGY INC.			197200										
SUTHERLAND UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	161019	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	5756 -	5766
02		14B2 EXT	2	-0-	2	6	1	1	1	9	N	1	247
03		14B2 EXT	1	-0-	1	7	1	1			N	-0-	247
04		14B2 EXT	1	-0-	1	8	1	1			N	-0-	247
05		14B2 EXT	2	-0-	2	10	1	1	1	9	N	1	248
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	248
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT	248

SUTHERLAND UNIT "A"			WELL #:	3	RRCID ->	168872	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5770 -	5776
02		203 #	200	-0-	-3	-0-	200	2	N	-0-			-0-
03		217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-			-0-
04		210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*05		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200								
SUTHERLAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188247	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5759 - 5818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-				76
03	930 #	892	-0-	-38	-0-	892 2	N	-0-				76
04	900 #	804	-0-	-96	-0-	804 2	N	-0-				76
05	930 #	800	-0-	-130	-0-	800 2	N	-0-				76
06	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT				76
07	899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT				76

EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
TIPTON, LEOTA		WELL #:		1	RRCID ->	074373	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A
02	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-				149
03	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-				149
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-				149
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-				149
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	149	1		-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-				-0-

GENERAL OPERATING COMPANY				300160								
MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066488	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	100856	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5826
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				328354								
ROGERS, M. S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	060755	COMPL. DATE	11/23/1974	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A
02	406 #	403	-0-	-3	-0-	403 2	N	-0-				-0-
03	434 #	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-				-0-
04	420 #	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-				-0-
05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-				-0-
06	420 #	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-				-0-
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-				-0-

L A PRODUCTIONS				479881								
WATSON, CARL H.		WELL #:		1	RRCID ->	206698	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5540 - 5556
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-				-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-				-0-
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-				-0-
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-				-0-
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-				-0-
*07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-				-0-

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
LAMBERT, WAYLAND V				484277										
COX ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	217595	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5630 - 5640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			150
03		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3			N	-0-			150
04		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-			150
05		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-			150
06		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-			150
*07		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3			N	-0-			150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION				544550										
JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163425	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5672 - 5682	
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	-0-	8 2			N	-0-			110
03	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-			110
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			110
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			110
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			110
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23 2			N	-0-			110

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
GRAHAM-RICHEY UNIT				WELL #:		RRCID ->	075353	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	N/A	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004														

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
CARROL, W. J.				WELL #:	1	RRCID ->	072265	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5884 - 5888	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578										
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	066205	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	N/A	
02	290 #	166	-0-	-124	-0-	-0-	166 3			N	-0-			39
03	310 #	257	-0-	-53	-0-	-0-	257 3			N	-0-			39
04	300 #	248	-0-	-52	-0-	-0-	248 3			N	-0-			39
05	248 #	214	-0-	-34	-0-	-0-	214 3			N	-0-			39
06	240 #	156	-0-	-84	-0-	-0-	156 3			N	-0-			39
07	248 #	160	-0-	-88	-0-	-0-	160 3			N	-0-			39

SMITH, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	066316	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE																	
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578																				
MCKAY, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	104673	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	5714 - 5832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02		776 R	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					100							
03		799 R	799	-0-	-0-	-0-	789	3	10	9	N	9					109							
04		789 R	789	-0-	-0-	-0-	764	3	25	9	N	23	100	1			32							
05		842 R	842	-0-	-0-	-0-	833	3	9	9	N	8					40							
06		750 #	719	-0-	-31	-0-	710	3	9	9	N	8					48							
07		775 #	725	-0-	-50	-0-	712	3	13	9	N	12					60							
RODDEN													WELL #:		1	RRCID ->	104674	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5783 - 5826	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44							
JEWELL, STELLA A. UNIT													WELL #:		2	RRCID ->	168227	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	5821 - 5827	
02		29 #	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					-0-							
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-							
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-							
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-							
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-							
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-							
YOUNGER, P. C.													WELL #:		1	RRCID ->	224910	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5731 - 5814	
02		29 #	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-							
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-							
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-							
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-							
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-							
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-							
YOUNGER, M. P.													WELL #:		1	RRCID ->	224912	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5791 - 5796	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED													02/14/2020											
CABLE													WELL #:		1	RRCID ->	240592	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A	
02		290 #	287	-0-	-3	-0-	287	3			N	-0-					66							
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					66							
04		300 #	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					66							
05		310 #	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					66							
06		300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					66							
07		310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					66							
WINFIELD OPERATING COMPANY													931940											
WADSWORTH													WELL #:		1	RRCID ->	082698	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5852 - 5858	
02		116 #	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					103							
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					103							
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					103							
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					103							
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					103							
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					103							

PARK SPRINGS (MISS.)		69175 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
BUCKNER UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	149608	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6564 - 6655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)		69961 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
AMEN OIL LLC		016944										
SOUTH MATHIS		WELL #:	1A	RRCID ->	238749	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4924	PERF.	4770 - 4776	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J.		597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DOSS		016944										
DOSS		WELL #:	1	RRCID ->	108509	COMPL. DATE	05/08/1983	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4760 - 4776	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOSS		597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DOSS		016944										
DOSS		WELL #:	2	RRCID ->	117454	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4967	PERF.	4774 - 4784	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1067			N	NO RPT			140

PERRY OPERATING INC.		656847		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MARLEY		016944										
MARLEY		WELL #:	8405	RRCID ->	115192	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4775 - 4784	
02	DLQ G-10	81	-0-	81	182	81	3	Y	-0-			11
03	DLQ G-10	114	-0-	114	296	114	3	Y	-0-			11
04	DLQ G-10	120	-0-	120	416	120	3	Y	-0-			11
05	DLQ G-10	59	-0-	59	475	59	3	Y	-0-			11
*06	588 N	113	-0-	-475	-0-	113	3	Y	-0-			11
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			11

MARLEY		656847		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MARLEY		016944										
MARLEY		WELL #:	8505	RRCID ->	117780	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	DLQ G-10	40	-0-	40	90	40	3	Y	-0-			35
03	DLQ G-10	56	-0-	56	146	56	3	Y	-0-			35
04	DLQ G-10	59	-0-	59	205	59	3	Y	-0-			35
05	DLQ G-10	29	-0-	29	234	29	3	Y	-0-			35
*06	289 N	55	-0-	-234	-0-	55	3	Y	-0-			35
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			35

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) QUEST PETROLEUM COMPANY THOMPSON		//CONT.//	69961 500 684629	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID -> 220124	COMPL. DATE 06/24/1986	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4739	-	4746	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		149
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		149
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2	N	-0-		149
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		149
*06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		149
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		149
		WELL #:	1	RRCID -> 220124	COMPL. DATE 06/24/1986	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4739	-	4746	
PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) PERRY OPERATING INC. MARLEY-FRANSSSEN			69964 200 656847	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
		WELL #:	8505A	RRCID -> 140826	COMPL. DATE 12/24/1991	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4744	-	4754	
02	DLQ G-10	38	-0-	38	86	38 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	54	-0-	54	140	54 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	196	56 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	28	-0-	28	224	28 3	Y	-0-		-0-
*06	277 N	53	-0-	-224	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEEK (CADDO LIME) G. A. HAWKINS OPERATING, LLC HANNA HEIRS "C"			70205 500 291942	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID -> 196835	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4558	-	4583	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PERRIN (MARBLE FALLS) PATTON EXPLORATION, INC. WOODS			70640 300 643730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID -> 095762	COMPL. DATE 08/07/1981	TOTAL DEPTH 5645	PERF. 5423	-	5434	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP THACKER			70641 111 033523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID -> 076633	COMPL. DATE 08/08/1977	TOTAL DEPTH 5025	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EXTECH OPERATING, LLC COX, G. R. "A"			257019			CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID -> 040745	COMPL. DATE 12/10/1966	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 4840	-	4884	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		48
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		48
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		48
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 3	1 9	N	1	49
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		49
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	184 3	2 9	N	2	51

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK												
WISE EXPLORATION 932980												
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1208	-0-	-562	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (CADD CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504												

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

PERRIN, EAST (CADD CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
MUNSON, DAVID M. INC. 593201												
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347												

02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1 9 N	1			132
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2 9 N	2			134
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1 9 N	1			135
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1 9 N	1			136
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1 9 N	1			137
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394												

02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-

FLARE OIL INC. 271640												
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372												

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX 659782												
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2245	2	7 9 N	6			48
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2470	2	4 9 N	4			52
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			52
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-			52
06	2250 N	2249	-0-	-1	-0-	2249	2	N	-0-			52
*07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	N	-0-			52

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	91	-0-	-126	B	-0-	91	2		Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		Y	-0-					5
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

02	203 N	175	-0-	-28	B	-0-	28	1	147	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	49	1	160	3	N	-0-				-0-
04	210 N	161	-0-	-49	B	-0-	37	1	124	3	N	-0-				-0-
05	186 N	81	-0-	-105	B	-0-	35	1	46	3	N	-0-				-0-
06	210 N	129	-0-	-81	B	-0-	64	1	65	3	N	-0-				-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	83	1	158	3	N	-0-				-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 BKM PRODUCTION 072533
 BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

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

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 M-B OPERATING CO., INC. 517790
 YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PETEX 659782
 MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

02	DLQ G-10	451	-0-	451		930	443	2	8	9	Y	7				51
03	1382 N	452	-0-	-930		-0-	444	2	8	9	Y	7				58
04	426 N	426	-0-	-0-		-0-	419	2	7	9	Y	6				64
05	496 N	381	-0-	-115		-0-	375	2	6	9	Y	5				69
06	450 N	408	-0-	-42		-0-	408	2			Y	-0-				69
07	434 N	405	-0-	-29		-0-	405	2			Y	-0-				69

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL)
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC
WILLIS, S.

70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
430368
WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			48
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			48
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			48
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			48
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			48
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			48

PERRIN, SW (CONGL 4850)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
LOOP, TODD

70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
033523
WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			81
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			81
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

PATTON EXPLORATION, INC.
RANKIN UNIT

643730
WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

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

PROCO OPERATING CO., INC.
CLAYTON, C. P.

679595
WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

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

TUCKER, D. W. "A"

WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

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

TUCKER, D. W.

WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

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

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	15	1	607	3	N	4			127
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	634	3	N	6			133
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	15	1	601	3	N	4			137
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	16	1	553	3	N	4			141
06	630 N	307	-0-	-323	-0-	15	1	292	3	N	-0-			141
07	651 N	295	-0-	-356	-0-	16	1	279	3	N	-0-			141

PRIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
 BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

02	116 N	90	-0-	-26	-0-	87	2	3	9	N	3			29
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	2	9	N	2			31
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			31
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			31
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	136	2	1	9	N	1			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 D L OPERATING 196262
 CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

POOL (VIOLA LIME)		72286 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DENTON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
POOL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	036303	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	7982	PERF. 7504 - 7509
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PORTER (MISS.)		72453 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
COOPER, FLORA B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	224119	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5390 - 5420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

COOPER, FLORA B. ET AL "A"		72585 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
		760218								
		WELL #:	1	RRCID ->	282597	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	5428	PERF. 4920 - 4940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POST OAK (CONGLOMERATE)		72585 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
RATER, DON		WELL #:	1	RRCID ->	048864	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	5545	PERF. 5432 - 5436
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

BLOODWORTH-CAMPSEY		72591 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
		760218									
		WELL #:	1	RRCID ->	093809	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 5473 - 5772	
*02	1247 #	1230	-0-	-17	-0-	1171 2	59 9	Y	54	162 1	141
03	1302 #	1193	-0-	-109	-0-	1130 2	63 9	Y	57		198
04	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	42		240
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	60	164 1	136
06	1320 #	1263	-0-	-57	-0-	1199 2	64 9	Y	58		194
07	1178 #	928	-0-	-250	-0-	904 2	24 9	Y	22		216

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS)		72591 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LINDSEY RANCH "B"		WELL #:	9	RRCID ->	244539	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	5846	PERF. 5172 - 5636	
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300)			72707 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON		
PETEX			659782									
BROWN, R. O.			WELL #: 2		RRCID -> 111364		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9556 - 9691	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY			950230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON		
LEE			WELL #: 1RL		RRCID -> 139807		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9004 - 9030	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND)			72707 530		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON		
YOUNGER ENERGY COMPANY			950230									
LEE			WELL #: 1RU		RRCID -> 113035		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7786 - 7812	
02		T. A.	2159	-0-	2159	85230	2158	2	1	9	N	206
03		103116	11203	-0-	-91913	-0-	8155	2	3048	9	N	251
04		16766	10783	-0-	-5983	-0-	9703	2	1080	9	N	541
05		12810	8885	-0-	-3925	-0-	8189	2	696	9	N	485
06		17914	11357	-0-	-6557	-0-	10460	2	897	9	N	443
*07		23380	14170	-0-	-9210	-0-	13382	2	788	9	N	303

POTTSBORO, SOUTH (V SAND)			72707 750		ASSOCIATED		49B			CNTY: GRAYSON		
BRAMMER PETROLEUM, INC.			088600									
BROWN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 195127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13461		PERF. 7586 - 7600	
02		304 R	304	-0-	-0-	-0-	286	2	18	9	N	229
03		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	229
04		329 R	329	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	247
05		329 R	329	-0-	-0-	-0-	317	2	12	9	N	258
06		324 R	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	9	N	270
*07		306 R	306	-0-	-0-	-0-	289	2	17	9	N	285

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.)			72709 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRAYSON		
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
HUDGINS			WELL #: 1		RRCID -> 249016		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9043 - 9069	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRESTON (DAVIS, UPPER)		73050 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		036606										
HUDGINS, JOHN		WELL #: 3C		RRCID -> 165986		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			25
03	1116 N	428	-0-	-688	-0-	428	2	N	-0-			25
04	1020 N	864	-0-	-156	-0-	864	2	N	-0-			25
05	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2	N	-0-			25
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			25
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			25

HUDGINS, JOHN		WELL #: 2C		RRCID -> 165990		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972				
02	1160 N	863	-0-	-297	-0-	863	2	N	-0-			86
03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	952	2	N	-0-			86
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2	N	-0-			86
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			86
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			86
07	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2	N	-0-			86

PRUITT (VIOLA LIME)		73312 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
SCHWARZ, DIETER		WELL #: 1 L		RRCID -> 157718		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 158657		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURSLEY (CADDO LIME)		73480 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
AMEN OIL LLC		016944										
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C		WELL #: 1		RRCID -> 190223		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R.F.W. (4300 CONGL.)		74012 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
RKW OPERATING LLC		714311										
JONES		WELL #: 1 A		RRCID -> 093900		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326				
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

R. J. STONE (STRAWN)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
BOWLING												
WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	431 3		N	-0-			-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RALEY (4120 CONGL.)												
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C.												
RALEY, S. W.												
WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

RALEY, S. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES (MARBLE FALLS)												
ITX CORPORATION												
REEVES												
WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

CEARLEY, DONALD												
WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	556 3	7 9	N	6			124
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 3	9 9	N	8			132
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	591 3	12 9	N	11			143
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	605 3	10 9	N	9			152
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	609 3	3 9	N	3			155
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	601 3	6 9	N	5			160

RHOME (ATOKA)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
WALKER, MABEL												
WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHOME (ATOKA)		//CONT.//		76258 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GARRETT, RUFUS		WELL #:		2	RRCID ->	192210	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	3598 - 4454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		4	RRCID ->	208001	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5702 - 6328
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	422	3	N	-0-	-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-	-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	2	1	552	3	N	-0-	-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	N	-0-	-0-
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	N	-0-	-0-

RHOME (CADDO)		76258 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
GARRETT, RUFUS		WELL #:		1	RRCID ->	042362	COMPL. DATE	07/17/1967	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3807 - 6100
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	-0-	-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2	1	963	3	Y	-0-	-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	3	1	962	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	926	-0-	-4	-0-	2	1	924	3	Y	-0-	-0-
07	961 N	936	-0-	-25	-0-	2	1	934	3	Y	-0-	-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	084017	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3666 - 3714
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	091009	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4015 - 4247
02	1624 N	1279	-0-	-345	-0-	322	1	933	3	Y	22	155
						24	9					
03	1860 N	1190	-0-	-670	-0-	344	1	822	3	Y	22	177
						24	9					
04	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	333	1	871	3	Y	38	56
						42	9					
05	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	343	1	639	3	Y	33	89
						36	9					
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	332	1	756	3	Y	37	126
						41	9					
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	344	1	839	3	Y	19	145
						21	9					

GARRETT, RUFUS		WELL #:		2	RRCID ->	091367	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	3598 - 4454
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		2	RRCID ->	134335	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3586 - 4068
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-		1	1	263	3	N	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		1	1	259	3	N	-0-
04	270 N	246	-0-	-24	-0-		1	1	245	3	N	-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-		1	1	246	3	N	-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-		1	1	235	3	N	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-		1	1	241	3	N	-0-

THORELL, DOLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	166695	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4120 - 5920
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-		2	1	880	3	N	-0-
03	992 N	817	-0-	-175	-0-		2	1	815	3	N	-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-		3	1	945	3	N	-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-		3	1	927	3	N	-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-		2	1	911	3	N	-0-
07	992 N	937	-0-	-55	-0-		2	1	935	3	N	-0-

WALKER, MABEL		WELL #:		3	RRCID ->	169446	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4450 - 6383
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-		2	1	529	3	N	-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-		2	1	488	3	N	-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-		1	1	355	3	N	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-		1	1	394	3	N	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		1	1	389	3	N	-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-		2	1	429	3	N	-0-

WALKER, MABEL		WELL #:		1	RRCID ->	183606	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6348	PERF.	3942 - 6230
02	290 N	285	-0-	-5	-0-		1	1	284	3	N	-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-		1	1	303	3	N	-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-		1	1	293	3	N	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-		1	1	301	3	N	-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-		1	1	291	3	N	-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-		1	1	298	3	N	-0-

GRIFFETH, JUNE L.		WELL #:		5	RRCID ->	281676	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	3800 - 3844
02	609 N	546	-0-	-63	-0-		1	1	545	3	N	-0-
03	651 N	554	-0-	-97	-0-		1	1	553	3	N	-0-
04	600 N	521	-0-	-79	-0-		1	1	520	3	N	-0-
05	589 N	521	-0-	-68	-0-		1	1	520	3	N	-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-		1	1	499	3	N	-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-		2	1	572	3	N	-0-

NALER, MAE C.		WELL #:		14	RRCID ->	282581	COMPL. DATE	01/27/2017	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
HUDSON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3558 - 3620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE (CONGL.)				76355 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG						
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942										
VAUGHAN-GOODMAN		WELL #:		1	RRCID ->	260648	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4112 - 4120			
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA)				76455 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK						
BUCK PRODUCTION CO.				105557										
RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	089024	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 5285 - 5305			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIDER (MARBLE FALLS)				76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK						
COLOTEX OPERATING, LLC				168908										
FRANK		WELL #:			RRCID ->	273283	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4843 - 5336			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			47
		PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2018								

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342				CNTY: JACK						
LEACH														
		WELL #:		R 1	RRCID ->	265320	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 4980 - 5278			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			1

RIDER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		76590 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JACK			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		617342								
LEACH		WELL #:		R 2	RRCID ->	273281	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4935 - 5364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		3

LEACH		WELL #:		R 3	RRCID ->	273284	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4954 - 5350
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				373								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-		-0-

RIGGS (CONGLOMERATE)		76684 400		ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287										
GUNTER, J.		WELL #:		1	RRCID ->	079194	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	N/A
02	29 #	-0-	-0-	-29		-0-			N	-0-		41
03	93 #	76	-0-	-17		-0-	76 2		N	-0-		41
04	97 R	97	-0-	-0-		-0-	97 2		N	-0-		41
05	93 #	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-		41
06	60 #	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-		41
07	93 #	-0-	-0-	-93		-0-			N	-0-		41

BRG LONE STAR LTD.		090870						CNTY: JACK				
RIGGS, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	021588	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5108 - 5120
02	116 #	106	-0-	-10		-0-	102 3	4 9	Y	4		67
03	124 #	109	-0-	-15		-0-	103 3	6 9	Y	5		72
04	120 #	107	-0-	-13		-0-	103 3	4 9	Y	4		76
05	124 #	110	-0-	-14		-0-	106 3	4 9	Y	4		80
06	120 #	111	-0-	-9		-0-	107 3	4 9	Y	4		84
*07	128 R	128	-0-	-0-		-0-	3 1	4 9	Y	4		88

COOPER-RIGGS		WELL #:		A 1	RRCID ->	134873	COMPL. DATE	05/23/1990	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5030 - 5394
02	1740 #	1542	-0-	-198		-0-	1542 3		N	-0-		37
03	1829 #	1667	-0-	-162		-0-	1667 3		N	-0-		37
04	1740 #	1672	-0-	-68		-0-	1672 3		N	-0-		37
05	1798 #	1682	-0-	-116		-0-	1682 3		N	-0-		37
06	1650 #	1622	-0-	-28		-0-	1622 3		N	-0-		37
07	1736 #	1709	-0-	-27		-0-	3 1		N	-0-		37

NORTH RIGGS		WELL #:		4	RRCID ->	153837	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	5545	PERF.	5372 - 5382
02	232 #	153	-0-	-79		-0-	153 3		N	-0-		71
03	248 #	167	-0-	-81		-0-	167 3		N	-0-		71
04	210 #	162	-0-	-48		-0-	162 3		N	-0-		71
05	186 #	164	-0-	-22		-0-	164 3		N	-0-		71
06	160 R	160	-0-	-0-		-0-	160 3		N	-0-		71
*07	160 R	160	-0-	-0-		-0-	3 1		N	-0-		71

RISCH MYERS, A. J. LEWIS		76870 001 597440		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

RISCH, EAST (CADD CONGL.) BRIAR ENERGY CORPORATION GREGORY		76871 750 090877		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 #	235	-0-	-55	-0-	235	3	N	-0-		13
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-		13
04	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	3	N	-0-		13
05	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-		13
06	270 #	216	-0-	-54	-0-	216	3	N	-0-		13
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	223	3	N	8 9	7	20

CD CONSULTING & OPERATING CO. BROOKS		120043		ASSOCIATED				CNTY: WISE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		21
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		21
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		21
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		21
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		21
*07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) LAKOTA ENERGY, LTD. STEWART		76871 875 483657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3	N	-0-		14
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		14
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		14
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		14
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		14
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		14

STEWART		76871 875 483657		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		91
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		91
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	N	8 9	7	98
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		98
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	N	-0-		98
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		98

SABRE OPERATING, INC. STEWART-WOMACK UNIT		742261		ASSOCIATED				CNTY: WISE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	267	-0-	-81	-0-	267	2	N	-0-		23
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2	N	-0-		23
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-		23
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-		23
06	330 N	59	-0-	-271	-0-	59	2	N	-0-		23
07	372 N	151	-0-	-221	-0-	151	2	N	-0-		23

RISCH, EAST (STRAWN 3100)		//CONT.//		76871 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
STEWART, MARY. F.		WELL #:		3	RRCID ->	176894	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 2951 - 3236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-

WOMACK, T. W. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	179601	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3014 - 3294	
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		24
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		24
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		Y	-0-		24
*07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		24

LITTLE, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	186558	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 3009 - 3034	
*02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.)		76875 333		ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
PETEX		659782										
OATES, W. I.		WELL #:		1 T	RRCID ->	043006	COMPL. DATE	02/04/1955	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4250 - 4294	
02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
04		300 #	113	-0-	-187	-0-	113 2		N	-0-		-0-
05		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
06		150 #	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07		155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311			RRCID ->		219818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 3936 - 3954
WILKINS		WELL #:		1								
02		11 #	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-		-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218			RRCID ->		173730	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4312 - 5131
NEWSOME, D. W.		WELL #:		7								
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
04	960 N	226	-0-	-734	-0-	226	3			N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

ROANOKE (CADD CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

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

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			48
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			48
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			48
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			48
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			48
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97

ROY (CONGLOMERATE)		78753 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 20		RRCID -> 173587		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYE (MISS.)		78815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290													
THOMAS-WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 224114		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330							
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2				36
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	7	9	N	6	3	8		39
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2				41
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2				43
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1				44
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				44

RUSMAG		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK							
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763													
SHAWVER, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 108841		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841							
02	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-				117
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2		N	-0-				117
04	90 N	34	-0-	-56	B	-0-	34	2		N	-0-				117
05	124 N	29	-0-	-95	B	-0-	29	2		N	-0-				117
06	90 N	23	-0-	-67	B	-0-	23	2		N	-0-				117
07	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2		N	-0-				117

ABERNATHIE, E. B.		78972 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK							
		141763													
		WELL #: 1		RRCID -> 275539		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852							
02	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	435	-0-	-30	B	-0-	435	2		N	-0-				-0-
04	450 N	166	-0-	-284	B	-0-	166	2		N	-0-				-0-
05	465 N	118	-0-	-347	B	-0-	118	2		N	-0-				-0-
06	420 N	99	-0-	-321	B	-0-	99	2		N	-0-				-0-
07	186 N	107	-0-	-79	B	-0-	107	2		N	-0-				-0-

RUSMAG (BLAINNEY SAND)		78972 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763													
SLUSHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 129775		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444							
02	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2		N	-0-				16
03	49 N	49	-0-	-0-		-0-	49	2		N	-0-				16
04	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	2		N	-0-				16
05	93 N	63	-0-	-30		-0-	63	2		N	-0-				16
06	60 N	49	-0-	-11		-0-	49	2		N	-0-				16
*07	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	2		N	-0-				16

RUSMAG (CMM SAND)		78972 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763										
ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 131168		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
ROPER		WELL #: 1		RRCID -> 147539		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330				
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2	N	-0-			8
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			8
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			8
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			8
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			8
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			8
RUSMAG (GC SAND)		78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763										
SLUSHER		WELL #: 3 L		RRCID -> 125937		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
MONTGOMERY		WELL #: 6A		RRCID -> 127508		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2020												
ABERNATHIE		WELL #: 4		RRCID -> 129432		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132				
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
06	120 N	95	-0-	-0-	-25	95	2			N	-0-					11
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	2			N	-0-					112
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					112
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					112
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					112
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					112
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					112

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763										
HEIRS, JACKSON "A"		WELL #: R 1		RRCID -> 161109		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	377 N	9	-0-	-368	-0-	9	2	N	-0-			51
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			51
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			51
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			51
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

ELLIS		WELL #: R 6		RRCID -> 161110		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

WELLS		WELL #: R 1		RRCID -> 162307		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			91

ROPER		WELL #: R 4		RRCID -> 163433		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

JACKSON HEIRS "A"		WELL #: R 7		RRCID -> 165313		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

DELYNN		WELL #: R 1		RRCID -> 168439		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND)										78972 576		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.										141763									
SLUSHER "H"										WELL #:	7	RRCID ->	142032	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5244 - 5258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3						77		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						79		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						81		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						83		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2						85		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12						97		

ROPER										WELL #:	6	RRCID ->	148559	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5266 - 5278
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-						12		
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-						12		
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-						12		
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-						12		
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-						12		
*07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-						12		

RUSMAG (KEN SAND)										78972 625		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.										141763									
JACKSON HEIRS "A"										WELL #:	3	RRCID ->	203073	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	4799 - 4813
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						65		
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						65		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						65		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						65		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						65		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						65		

JACKSON HEIRS "B"										WELL #:	4	RRCID ->	279828	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4756 - 4766
02		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-						-0-		
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-		
04		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-						-0-		
05		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2	N	-0-						-0-		
06		379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-						-0-		
07		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-						-0-		
*07		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-						-0-		

SLUSHER										WELL #:	3U	RRCID ->	279831	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4790 - 4797
02		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-						-0-		
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						-0-		
04		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2	N	-0-						-0-		
05		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-						-0-		
06		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2	N	-0-						-0-		
07		396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-						-0-		
*07		398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-						-0-		

RUSMAG (SMITH SAND)										78972 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.										141763									
FORE										WELL #:	4	RRCID ->	217098	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	4870 - 4880
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-						24		
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-						24		
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2	N	-0-						24		
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2	N	-0-						24		
06		90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2	N	-0-						24		
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2	N	-0-						24		

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 GO OIL CORP. 311420
 YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			153
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		N	-0-			153
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-			153
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			153
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			153
07	5 N NO RPT	-0-	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900)		//CONT.//		78980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		1449		927665						
HENDERSON "C"				WELL #: 1	RRCID -> 215327	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4844	- 5026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1392 N	1315	-0-	-77	-0-	1311 2	4 9	N	4	106
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1424 2	25 9	N	23	129
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-	129
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1525 2	17 9	N	15	144
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1463 2	9 9	N	8	152
07	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309 2		N	-0-	152

HENDERSON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234445	COMPL. DATE 10/04/2007	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4864	- 5082	
02	290 N	6	-0-	-284	-0-	6 2		N	-0-	180
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	21 2		N	-0-	180
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	180
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	180
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	180

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940						
FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 121266	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 4641	- 4646	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014										

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)				78980 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK			
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865						
HURD				WELL #: 1	RRCID -> 165698	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5150	- 5175	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHEPHERD				WELL #: 1	RRCID -> 186299	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 5616	PERF. 5006	- 5030	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MYERS, A. J.				597440						
PEEL				WELL #: 3	RRCID -> 176609	COMPL. DATE 03/08/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4790	- 5310	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	90
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	90
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	90
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	90
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	90
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			17
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-			17
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			17
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			17
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			17
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			69
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			69
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			69
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			69
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			69
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			41
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			41
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			41
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			41
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			41
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.// 78980 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440														
WIMBERLY		WELL #: 5		RRCID -> 195141		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	30	-0-	30	459	30	3			N	-0-					55
03	T. A.	100	-0-	100	559	100	3			N	-0-					55
04	T. A.	101	-0-	101	660	101	3			N	-0-					55
05	T. A.	100	-0-	100	760	100	3			N	-0-					55
06	T. A.	12	-0-	12	772	12	3			N	-0-					55
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	772					N	NO RPT					55

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 267437		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		79656 050		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COOKE								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
LUCAS - STATE #1		WELL #: 1		RRCID -> 264157		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559								
02	725 N	697	-0-	-28 B	-0-	678	3	19	9	N	17					71
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	652	3	23	9	N	21					92
04	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					92
05	744 N	44	-0-	-700 B	-0-	44	3			N	-0-					92
06	660 N	374	-0-	-286 B	-0-	370	3	4	9	N	4					96
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	8					104

LUCAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 267648		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375								
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	279 N	213	-0-	-66 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	210 N	46	-0-	-164 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267649		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513								
02	2755 N	2524	-0-	-231 B	-0-	2507	3	17	9	N	15					104
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2764	3	29	9	N	26					130
04	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2804	3	22	9	N	20					150
05	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2901	3	26	9	N	24					174
06	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2793	3	22	9	N	20					194
07	2914 N	2884	-0-	-30 B	-0-	2873	3	11	9	N	10					204

LUCAS-STATE #2-1		WELL #: 1		RRCID -> 280795		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 79656 050		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COOKE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 280796		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-

OLD BRASS & NEEDLE		WELL #: 2		RRCID -> 281684		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447			
02	145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10 3		N	-0-			-0-

SEIBOLD		WELL #: 1		RRCID -> 281685		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAYNE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 282158		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064			
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 282496		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464			
02	3509 N	3381	-0-	-128 B	-0-	3356 3	25 9	N	23			81
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3627 N	3519	-0-	-108 B	-0-	3498 3	21 9	N	19			100
04	3570 N	3189	-0-	-381 B	-0-	3165 3	24 9	N	22			122
05	3627 N	3441	-0-	-186 B	-0-	3418 3	23 9	N	21			143
06	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3473 3	35 9	N	32			175
*07	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3323 3	23 9	N	21			196

OBN-PAYNE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 288400		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679			
02	0 W	315	-0-	315 B	14080	315 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 14080											
03	0 W	273	-0-	273 B	14353	273 3		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	14353			N	-0-			-0-
05	0 W	37	-0-	37 B	14390	37 3		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	14390			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	14390			N	-0-			-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE												
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794												
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	290 1	3112 2	Y	-0-		27
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-	310 1	2655 2	Y	-0-		27
04		4470 N	2608	-0-	-1862 B	-0-	300 1	2308 2	Y	-0-		27
05		3627 N	2670	-0-	-957 B	-0-	310 1	2360 2	Y	-0-		27
06		2880 N	1692	-0-	-1188 B	-0-	300 1	1289 2	Y	94		121
							103 9					
07		2697 N	2236	-0-	-461 B	-0-	280 1	1947 2	Y	8		129
							9 9					

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
AMEN OIL LLC 016944												
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768												

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812												

02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	117 1	780 2	N	15		114
							17 9					
03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	125 1	1046 2	N	30		144
							33 9					
04		1260 N	1135	-0-	-125	-0-	121 1	992 2	N	20		164
							22 9					
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	121 1	1100 2	N	10		174
							11 9					
06		1170 N	1060	-0-	-110	-0-	120 1	934 2	N	5		179
							6 9					
07		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	125 1	885 2	N	4		183
							4 9					

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
STOVALL OPERATING CO. 824339												
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131												

02		870 N	832	-0-	-38	-0-	815 2	17 9	N	15		98
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	983 2	14 9	N	13		111
04		990 N	958	-0-	-32	-0-	946 2	12 9	N	11		122
05		899 N	822	-0-	-77	-0-	821 2	1 9	N	1		123
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1002 2	18 9	N	16		139
07		992 N	952	-0-	-40	-0-	942 2	10 9	N	9		148

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942												
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250												

02		58 N	56	-0-	-2	-0-	56 2		N	-0-		17
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		17
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		17
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		17
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		17
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		17

SCAN (CONGL)		81385 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232									
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 52		RRCID -> 119097		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3982 - 3992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-			-0-
04	750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2	N	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 26		RRCID -> 119141		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4434		PERF. 4054 - 4072	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 35		RRCID -> 120683		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4142 - 4236	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150)		81634 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140									
NESBITT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 224142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3143 - 3202	
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			132
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			132
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			132
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			142
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			142
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			142

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		81704 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CARIBOU OPERATING, INC.		131827									
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 122663		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5804 - 5820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 124392		COMPL. DATE 04/18/1987		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5768 - 5778	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					60
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					60

 SEWELL (CADD0) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 KRAMER OPERATING, LLC 476586
 VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

 STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

02	522 N	480	-0-	-42	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	690 N	578	-0-	-112	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-

 STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

 SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

02	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-					-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-					-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	2		N	-0-					-0-

 GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2014

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360											
GREEN AMOT		WELL #:		2		RRCID -> 085120		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		5050		PERF.		4674		- 4915					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2			Y	-0-			25	
03		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2			Y	-0-			25	
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			Y	-0-			25	
05		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2			Y	-0-			25	
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			Y	-0-			25	
07		372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 2			Y	-0-			25	

BRG LONE STAR LTD.				090870											
JOHNSON, L. & W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 031055		COMPL. DATE 08/17/1963		TOTAL DEPTH		4942		PERF. 4725 - 4922	
02		696 N	669	-0-	-27 B	-0-	669 3			N	-0-			51	
03		744 N	650	-0-	-94 B	-0-	650 3			N	-0-			51	
04		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3			N	-0-			51	
05		713 N	139	-0-	-574 B	-0-	139 3			N	-0-			51	
06		630 N	505	-0-	-125 B	-0-	505 3			N	-0-			51	
*07		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			51	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
JOHNSON RITCHIE		WELL #:		1		RRCID -> 099684		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH		5203		PERF. 4804 - 4809	
02		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2			N	-0-			87	
03		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2			N	-0-			87	
04		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2			N	-0-			87	
05		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2			N	-0-			87	
06		720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654 2			N	-0-			87	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			87	

PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307											
VIRGINIA OWEN 'I'		WELL #:		S 1		RRCID -> 274363		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH		6024		PERF. 4848 - 5140	
02		6670 X	3744	-0-	-2926 B	-0-	3744 2			N	-0-			99	
03		7130 X	6183	-0-	-947 B	-0-	6148 2	35 9		N	32			131	
04		7020 X	6787	-0-	-233 B	-0-	6723 2	64 9		N	58	171 1		18	
05		7254 X	7176	-0-	-78 B	-0-	7130 2	46 9		N	42			60	
06		6150 X	NO RPT	-0-	-6150 B	-0-				N	NO RPT			60	
07		6169 X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-				N	NO RPT			60	

HOUSE		WELL #:		S 3		RRCID -> 277417		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH		5322		PERF. 4763 - 4907	
02		2900 X	669	-0-	-2231 B	-0-	669 2			N	-0-			76	
03		3007 X	1882	-0-	-1125 B	-0-	1860 2	22 9		N	20			96	
04		4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4037 2	52 9		N	47			143	
05		4040 X	4040	-0-	-0- B	-0-	4014 2	26 9		N	24	89 1		78	
06		1740 X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-				N	NO RPT			78	
07		4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-				N	NO RPT			78	

RIGGS		WELL #:		B 2		RRCID -> 281224		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH		5707		PERF. 4829 - 5308	
02		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1156 2	122 9		N	111	160 1		62	
03		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1243 2	51 9		N	46	92 1		16	
04		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1097 2	65 9		N	59			75	
05		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1111 2	65 9		N	59	122 1		12	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12	
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-				N	NO RPT			12	

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1305 N	1190	-0-	-115 B	-0-	1170	3	20	9	N	18	60	1			56
03	1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					56
04	1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					56
05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1634	3	4	9	N	4					60
06	1320 N	1300	-0-	-20 B	-0-	1300	3			N	-0-					60
*07	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3			N	-0-					60

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
 CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					110
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					110
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

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

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2020 - P/A 06/19/20

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME)		82649 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
SHANAFELT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 115031		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4392 - 4411		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2020 - P/A 06/17/20												

SHAWVER (STRAWN 2600)		82808 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
BAJA PRODUCTION		044650										
SHAWVER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 095731		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 2612 - 2628		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
MADER UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 174315		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2806 - 2884		
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-			-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-			-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204										
WIMBERLY		WELL #: 3		RRCID -> 180727		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 3714 - 3722		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 181412		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3679 - 3686		
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113 2	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

SHERMAN (DAVIS)		83162 153		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
BKM PRODUCTION		072533										
COFFMAN, A. L.		WELL #: 6UT		RRCID -> 068493		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285		PERF. N/A		
02	580	N	542	-0-	-38	-0-	542 3	Y	-0-			-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	440 3	Y	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-			-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620 3	Y	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS)		//CONT.//		83162 153	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
BKM PRODUCTION		//CONT.//		072533								
COFFMAN-CARRAWAY UNIT		WELL #:		1 V	RRCID -> 076428	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2571 R	2571	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-			90
03		2480 #	1980	-0-	-500	1980	3	Y	-0-			90
04		2869 R	2869	-0-	-0-	2869	3	Y	-0-			90
05		2945 R	2945	-0-	-0-	2945	3	Y	-0-			90
06		2871 R	2871	-0-	-0-	2871	3	Y	-0-			90
07		2976 N	2703	-0-	-273	2703	3	Y	-0-			90

DOOLAREE CORPORATION				223275				CNTY: GRAYSON				
GOBLE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID -> 021616	COMPL. DATE	07/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7826 - 7872	
02		1885 N	1373	-0-	-512	1373	2	N	-0-			118
03		1798 N	1404	-0-	-394	1404	2	N	-0-			118
04		1560 N	1329	-0-	-231	1329	2	N	-0-			118
05		1457 N	1338	-0-	-119	1338	2	N	-0-			118
06		1350 N	1280	-0-	-70	1280	2	N	-0-			118
07		1364 N	1191	-0-	-173	1191	2	N	-0-			118

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GRAYSON				
WOODSON, GLEN D. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID -> 078869	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A	
02		35 N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15	45	3	N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	50	3	N	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400)				83162 170	ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAYSON				
BKM PRODUCTION				072533								
MCCULLOUGH, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 117439	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	8007 - 8169	
02		5249 #	4820	-0-	-429	4820	3	N	-0-			174
03		5549 #	2738	-0-	-2811	2738	3	N	-0-			174
04		5280 #	4977	-0-	-303	4977	3	N	-0-			174
05		5456 #	5088	-0-	-368	5088	3	N	-0-			174
06		5250 #	4927	-0-	-323	4927	3	N	-0-			174
07		5146 #	5003	-0-	-143	5003	3	N	-0-			174

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GRAYSON				
RISING, H. L. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 145460	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7948 - 7988	
02		1943 #	1766	-0-	-177	1766	3	Y	-0-			-0-
03		2108 #	1448	-0-	-660	1446	3	Y	2	9	1	1
04		2040 #	1819	-0-	-221	1816	3	Y	3	9	3	1
05		1984 #	1829	-0-	-155	1826	3	Y	3	9	3	1
06		1842 R	1842	-0-	-0-	1839	3	Y	3	9	3	1
07		1891 #	1808	-0-	-83	1805	3	Y	3	9	3	1

WALLACE, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 178606	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8820 - 8830	
02		406 #	175	-0-	-231	172	3	Y	3	9	3	0
03		279 #	153	-0-	-126	150	3	Y	3	9	3	1
04		270 #	204	-0-	-66	201	3	Y	3	9	3	1
05		279 #	224	-0-	-55	221	3	Y	3	9	3	1
06		270 #	203	-0-	-67	200	3	Y	3	9	2	1
07		217 #	212	-0-	-5	210	3	Y	2	9	3	1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1450 #	533	-0-	-917	-0-	533	2			N	-0-			119
03	1643 #	1070	-0-	-573	-0-	1070	2			N	-0-			119
04	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	N	-0-			121
05	1643 #	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-			121
06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			121
07	1643 #	1550	-0-	-93	-0-	1547	2	3	9	N	-0-			124

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			41
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10220 - 10254

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

02	2262 #	2155	-0-	-107	-0-	2002	3	153	9	N	139	176	1	138
03	2573 #	1805	-0-	-768	-0-	1719	3	86	9	N	78	181	1	35
04	2490 #	2473	-0-	-17	-0-	2156	3	317	9	N	288	183	1	140
05	2573 #	2544	-0-	-29	-0-	2388	3	156	9	N	142			282
06	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2265	3	132	9	N	120	170	1	232
*07	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2323	3	347	9	N	315	329	1	218

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

02	1218 #	1046	-0-	-172	-0-	1025	3	21	9	Y	19	18	0	2
03	1333 #	1167	-0-	-166	-0-	1148	3	19	9	Y	17	17	1	2
04	1290 #	1047	-0-	-243	-0-	1027	3	20	9	Y	18	17	1	3
05	1333 #	1224	-0-	-109	-0-	1203	3	21	9	Y	19	20	1	2
06	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1123	3	22	9	Y	20	16	1	6
07	1147 #	1076	-0-	-71	-0-	1061	3	15	9	Y	14	18	1	2

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-

 SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 BKM PRODUCTION 072533
 MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5220 #	4847	-0-	-373	-0-	4694	3	153	9	N	139	164	1		130	
03	5487 #	3648	-0-	-1839	-0-	3558	3	90	9	N	82				212	
04	5190 #	4857	-0-	-333	-0-	4736	3	121	9	N	110				322	
05	5301 #	5255	-0-	-46	-0-	5121	3	134	9	N	122				444	
06	5010 #	4887	-0-	-123	-0-	4802	3	85	9	N	77	157	1		364	
07	5177 #	4966	-0-	-211	-0-	4839	3	127	9	N	115	157	1		322	

 XTO ENERGY INC. 945936
 SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

02	5145 R	5145	-0-	-0-	-0-	5104	3	41	9	Y	37	36	0		4
03	5394 #	3214	-0-	-2180	-0-	3194	3	20	9	Y	18	20	1		2
04	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	6261	3	33	9	Y	30	28	1		4
05	6199 R	6199	-0-	-0-	-0-	6175	3	24	9	Y	22	23	1		3
06	6001 R	6001	-0-	-0-	-0-	5990	3	11	9	Y	10	10	1		3
*07	6155 R	6155	-0-	-0-	-0-	6144	3	11	9	Y	10	12	1		1

 SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

02	1131 #	811	-0-	-320	-0-	809	3	2	9	Y	2				14
03	1023 #	947	-0-	-76	-0-	944	3	3	9	Y	3				17
04	990 #	940	-0-	-50	-0-	938	3	2	9	Y	2				19
05	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-				19
06	960 #	893	-0-	-67	-0-	893	3			Y	-0-	12	1		7
07	961 #	859	-0-	-102	-0-	859	3			Y	-0-				7

 SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

02	2146 #	1479	-0-	-667	-0-	1472	3	7	9	N	6				86
03	2325 #	1199	-0-	-1126	-0-	1190	3	9	9	N	8				94
04	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-				94
05	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2640	3	2	9	N	2				96
06	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-				96
07	2480 #	2183	-0-	-297	-0-	2183	3			N	-0-				96

 SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

02	1595 #	36	-0-	-1559	-0-	18	3	18	4	Y	-0-				-0-
03	852 R	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	19	1		6
04	2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2642	3	75	9	Y	68	61	1		13
05	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2674	3	56	9	Y	51	62	1		2
06	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2488	3	42	9	Y	38	35	1		5
*07	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2526	3	41	9	Y	37	30	1		12

 SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1595 #	1308	-0-	-287	-0-	1301	3	7	9	Y	6	79	1		17
03	1767 #	551	-0-	-1216	-0-	551	3			Y	-0-				17
04	1710 #	1280	-0-	-430	-0-	1280	3			Y	-0-				17
05	1767 #	618	-0-	-1149	-0-	592	3	26	4	Y	-0-				17
06	1650 #	1501	-0-	-149	-0-	1495	3	6	9	Y	5				22
*07	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1452	3	7	9	Y	6				28

SHERMAN (RIFENBURG 9400)
JACO, TROY INC.
KREAGER

83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
429415
WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND)
ATOKA OPERATING, INC.
HUDGINS, JOHN

83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
036606
WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

02	783 #	622	-0-	-161	-0-	622	2			N	-0-					32
03	806 #	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					32
04	780 #	672	-0-	-108	-0-	672	2			N	-0-					32
05	775 #	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					32
06	720 #	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					32
07	713 #	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN

WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					63
03	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					63
04	690 #	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					63
05	713 #	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					63
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					63
07	651 #	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION
COFFMAN, A. L.

072533
WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION
MITCHELL-HALL

223275
WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

02	551 #	392	-0-	-159	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	589 #	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.
LOGSTON, ROY

945936
WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1363 #	351	-0-	-1012	-0-	351 3		N	-0-		-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
04	1410 #	15	-0-	-1395	-0-	15 3		N	-0-		-0-
05	1457 #	5	-0-	-1452	-0-	5 3		N	-0-		-0-
06	1410 #	8	-0-	-1402	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	372 #	11	-0-	-361	-0-	11 3		N	-0-		-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3430	-0-	3430	7249	3427 3	3 9	Y	3		35
03	DLQ G-10	3185	-0-	3185	10434	3184 3	1 9	Y	1		36
04	14193	3576	-0-	-10617	-0-	3576 3		Y	-0-		36
05	3821	3724	-0-	-97	-0-	3724 3		Y	-0-		36
06	3762	3636	-0-	-126	-0-	3635 3	1 9	Y	1	23 1	14
*07	3989	3808	-0-	-181	-0-	3808 3		Y	-0-		14

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
 BKM PRODUCTION 072533
 COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2291 #	1267	-0-	-1024	-0-	1267 3		Y	-0-		-0-
03	2449 #	990	-0-	-1459	-0-	990 3		Y	-0-		-0-
04	2340 #	1520	-0-	-820	-0-	1520 3		Y	-0-		-0-
05	1984 #	1550	-0-	-434	-0-	1550 3		Y	-0-		-0-
06	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-		-0-
07	1581 #	1526	-0-	-55	-0-	1526 3		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-		-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 BKM PRODUCTION 072533
 BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-		18
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		18
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		18
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		18
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		18
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK)												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE												
GARR, W. N.												
WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10318 - 10325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		899 #	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	16
03		961 #	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	16
04		944 R	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	17
05		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	17
06		930 #	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	17
07		961 #	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	17

SHOALEH (MISS.)												
BETTIS, BOYLE & STOVALL												
WO-MAC												
WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	437	3	74	9	N	202
03		620 N	582	-0-	-38	-0-	499	3	83	9	N	110
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	478	3	86	9	N	188
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	188
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	497	3	153	9	N	164
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	517	3	50	9	N	45

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.												
SHEPHERD, ELAINE												
WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52

SHEPHERD, ELAINE												
WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

SHEPHERD, ELAINE												
WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

SHEPHERD, ELAINE												
WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		493 N	317	-0-	-176	B	-0-	285	2	32	9	81
03		1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1212	2	34	9	112
04		1455 N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1436	2	19	9	58
05		886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	852	2	34	9	89
06		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	498	2	17	9	104
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-				Y	104

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)		//CONT.//		83418 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665									
ELAINE SHEPHERD		WELL #:		6	RRCID ->	285352	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4560 - 4566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3480 2	62 9	Y	56			139
03		3720 X	3307	-0-	-413 B	-0-	3255 2	52 9	Y	47			186
04		3600 X	630	-0-	-2970 B	-0-	622 2	8 9	Y	7	107 1		86
05		3720 X	2767	-0-	-953 B	-0-	2728 2	39 9	Y	35			121
06		3600 X	2564	-0-	-1036 B	-0-	2502 2	62 9	Y	56			177
07		3255 X	3103	-0-	-152 B	-0-	3039 2	64 9	Y	58	178 1		57
SOUTH BEND (CONGL.)				84707 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG			
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	283190	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	4020 - 4030	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-68841			N	-0-			259
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-68841			N	-0-			259
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-68841			N	-0-			259
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-68841			N	-0-			259
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-68841			N	-0-			259
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-68841			N	-0-			259
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
GRAHAM-HARRISON 780		WELL #:		4	RRCID ->	044952	COMPL. DATE	08/09/1951	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	1909 - 3951	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAHAM-HARRISON 780		WELL #:		8	RRCID ->	052060	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3940 - 4966	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAHAM-HARRISON 780		WELL #:		13	RRCID ->	095730	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	4489	PERF.	3892 - 3896	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW)				84740 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490									
EPPERSON, DONNIE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	219794	COMPL. DATE	03/20/1985	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4846 - 4852	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO)		84740 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
MYERS, A. J.		597440											
DEATON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 118842		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4410 - 4422			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			15
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			15
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			15
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			15
06		30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			15
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			15

DEATON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 118844		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 4264 - 4272			
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			22
03		31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			22
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			22
*05		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			22
*06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			22
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.)		84740 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490											
GARRISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5195 - 5203			
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWBY		WELL #: 1		RRCID -> 148556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 5181 - 5186			
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			42
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			42
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			42
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			42
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 2		N	-0-			42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON					
ATOKA OPERATING, INC.		036606											
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 286118		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7664 - 7830			
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

HUDGINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 288512		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 7389 - 7661			
02		456	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
03		486	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
04		469	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
05		469	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON												
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669												
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		116 N	78	-0-	-38	-0-	22 3	56 9	N	51		201
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	21 3	59 9	N	54		255
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	23 3	59 9	N	54		309
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	18 3	54 9	N	49		358
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	12 3	50 9	N	45	328 1	75
07		93 N	50	-0-	-43	-0-	15 3	35 9	N	32		107

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725												
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 3	59 9	N	54	156 1	129
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 3	61 9	N	55		184
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 3	59 9	N	54		238
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 3	59 9	N	54		292
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 3	52 9	N	47		339
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 3	39 9	N	35	150 1	224

TATANKA OPERATING, LLC 836279												
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296												
02		783 #	528	-0-	-255	-0-	528 2		N	-0-		55
03		837 #	621	-0-	-216	-0-	621 2		N	-0-		55
04		810 #	444	-0-	-366	-0-	444 2		N	-0-		55
05		837 #	411	-0-	-426	-0-	411 2		N	-0-		55
06		810 #	311	-0-	-499	-0-	311 2		N	-0-		55
07		620 #	499	-0-	-121	-0-	499 2		N	-0-		55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHWAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140															
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368															
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981															
02		580 N	559	-0-	-21	-0-	40	1	519	2	N	-0-			-0-
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	40	1	545	2	N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-			-0-
05		589 N	572	-0-	-17	-0-	40	1	532	2	N	-0-			-0-
06		570 N	551	-0-	-19	-0-	40	1	511	2	N	-0-			-0-
07		589 N	570	-0-	-19	-0-	40	1	530	2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON															
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600															
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10003 - 10055															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2951															
02		228	376	-0-	148	3099	376	2			N	-0-			-0-
03		372	453	-0-	81	3180	453	2			N	-0-			-0-
04		0	407	-0-	407 B	3587	407	2			N	-0-			-0-
05		0	481	-0-	481 B	4068	481	2			N	-0-			-0-
06		4446 N	378	-0-	-4068 B	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG															
STEELE, MARK E. 816891															
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

STEWART (MARBLE FALLS)		86109 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
SANDERS, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 120767		COMPL. DATE 02/02/1986		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 4910 - 4930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.		857738		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 109611		COMPL. DATE 11/26/1983		TOTAL DEPTH 4976		PERF. 4900 - 4905	
02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-	-0-
03	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-	-0-
04	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	Y	-0-	-0-
05	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-	-0-
06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	Y	-0-	-0-
*07	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 111845		COMPL. DATE 05/27/1984		TOTAL DEPTH 5465		PERF. 4870 - 4876	
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-	-0-
03	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-	-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 113403		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4858 - 4864	
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-	-0-
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-	-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-

STEWARTON (CONGL)		86110 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981									
MARY-THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 103403		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5449 - 5464	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STEWARTON, S. (CONGL)		86111 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
GILMORE, LEO OIL, INC.		306981									
MARY-THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 103418		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5320 - 5324	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25 1	37

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STONEBURG, S. (MISS.)		86329 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE					
GRAND OPERATING, INC.		324735		WELL #: 1		RRCID -> 195949		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6203 - 6338	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-	
STONEMAN (BEND CONGL.)		86343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1		RRCID -> 057271		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 5570		PERF. N/A	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
STRAHAN (ELLENBURGER)		86441 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 4		RRCID -> 158682		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 4742 - 4748	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	
STRAHAN (STRAWN)		86441 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		WELL #: 1		RRCID -> 094083		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3364 - 3370	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STRAHAN (STRAWN,OIL)		86441 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK					
TARGO OIL & GAS, INC.		836095		WELL #: 1		RRCID -> 102567		COMPL. DATE 07/11/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3322 - 3336	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

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

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

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

TRACER OPERATING, INC. 863965
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2639 N	2635	-0-	-4	-0-	2626	2	9	9	N	8			142
03	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			142
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-			142
05	2821 N	1278	-0-	-1543	-0-	1278	2			N	-0-			142
06	3000 N	3080	-0-	80	80	3080	2			N	-0-			142
*07	3100 N	3764	-0-	664	744	3764	2			N	-0-			142

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			29
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			29
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			29
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			29
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			29
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2			34
03	341 #	226	-0-	-115	-0-	225	2	1	9	N	1			35
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			35
06	330 #	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-			35
07	310 #	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
 PRC OPERATING, INC. 675993
 SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			86
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			86
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			86
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			86
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			86
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 BEND PETROLEUM CORP. 064129
 MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	1825 R	1683	-0-	-142	-0-	1541 2	142 9	N	129	156 1		10
03	1953	2314	-0-	361	-0-	2314 1		N	-0-			10
04	1890	2076	-0-	186	-0-	2076 2		N	-0-			10
05	1913 R	1366	-0-	-547	-0-	1366 2		N	-0-			10
06	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			10
*07	1593 R	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			10

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

02	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			161
03	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705 1		N	-0-			161
04	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			161
05	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			161
06	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			161
*07	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2019 - P/A 08/27/19

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
 NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

02	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
04	960 N	875	-0-	-85 B	-0-	875 2		N	-0-			-0-
05	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
07	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-

TTE (STRAWN)		//CONT.//		88055 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: JACK				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360								
FERGUSON		WELL #:		2	RRCID ->	063421	COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	4955	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
06	330 N	113	-0-	-217 B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
07	341 N	161	-0-	-180 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-

RAINES-BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	065224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 3660 - 3680
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-			-0-

TALLY (CONGL.)				88221 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: CLAY				
CANYON OIL & GAS LLC				129964								
PENNARTZ				WELL #:	1	RRCID ->	110843	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 5800 - 5810
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			53

PRC OPERATING, INC.				675993								
DEWEBER, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	165996	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5982 - 6016
02	232 #	229	-0-	-3	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
04	240 #	62	-0-	-178	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3		N	-0-			-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206 3		N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	165997	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5629 - 5635
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			47
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			47
04	120 #	17	-0-	-103	-0-	17 2		N	-0-			47
05	124 #	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-			47
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			47
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			47

TERESA (CONGLOMERATE) CD CONSULTING & OPERATING CO. CLARK		88868 300 120043		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
		WELL #:	1	RRCID ->	091368	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	5198 - 6064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
*09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
*05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	137	-0-	137	-0-	137 3			N	-0-			-0-

CHAPMAN-MANN		88868 300 120043		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
		WELL #:	3	RRCID ->	116581	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5796 - 5802			
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			37
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-			37
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			37
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			37
06		120 N	16	-0-	-104	-0-	16 3			N	-0-			37
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3			N	-0-			37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC ROHRER-HOLLOWAY		760218 1		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
		WELL #:	1	RRCID ->	128635	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5079 - 6084			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERESA (5065) OAKRIDGE OIL AND GAS, LP ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT		88868 500 617342		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	1	RRCID ->	202740	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5064 - 5068			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THALIA (CISCO) BLACKBRUSH O & G, LLC COUFAL, JOE		89215 333 073059		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FOARD						
		WELL #:	1	RRCID ->	105537	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1450 - 1458			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THALIA (CISCO)		//CONT.//		89215 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
MATUS, J. ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	111854	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1965 - 1974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22 N	22	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-			-0-
04		12 N	4	-0-	-8	1 1	3 3	N	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	1 1	1 3	N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-			-0-
07		4 N	NO RPT	-0-	-4			N	NO RPT			-0-

MATUS, J. ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	126137	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1907 - 1950	
02		38 N	38	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-
03		31 N	19	-0-	-12	3 1	16 3	N	-0-			-0-
04		30 N	9	-0-	-21	2 1	7 3	N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	4 1	7 3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
07		9 N	NO RPT	-0-	-9			N	NO RPT			-0-

KUEHN		WELL #:		2	RRCID ->	193784	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1670 - 1748	
02		29 N	28	-0-	-1	2 1	26 3	N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	3 1	12 3	N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	4 1	13 3	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	4 1	6 3	N	-0-			-0-
06		15 N	13	-0-	-2	5 1	8 3	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

MORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	197623	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1730 - 1756	
02		48 N	48	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	4 1	21 3	N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	4 1	14 3	N	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	5 1	9 3	N	-0-			-0-
06		30 N	8	-0-	-22	3 1	5 3	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

THALIA (TANNEHILL)		89215 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
MATTHEWS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	171920	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1446 - 1466	
02		68 N	68	-0-	-0-	6 1	62 3	N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	6 1	29 3	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	5 1	20 3	N	-0-			-0-
05		31 N	11	-0-	-20	4 1	7 3	N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	8 1	11 3	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	177927	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1386 - 1396	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THALIA (TANNEHILL)		//CONT.//		89215 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
DURRETT		WELL #:		7	RRCID ->	181409	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1380 - 1400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	181751	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	1886	PERF.	1318 - 1608
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN		WELL #:		5	RRCID ->	197622	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	1410 - 1426
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20 1	214 3	N	-0-			-0-
03	248 N	120	-0-	-128	-0-	20 1	100 3	N	-0-			-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	12 1	44 3	N	-0-			-0-
05	248 N	19	-0-	-229	-0-	7 1	12 3	N	-0-			-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	20 1	29 3	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	199802	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1510 - 1522
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	8 1	85 3	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	8 1	40 3	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	4 1	15 3	N	-0-			-0-
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 3	N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN		WELL #:		2	RRCID ->	201296	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1589 - 1596
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	5 1	24 3	N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-			-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		89215 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059										
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	057987	COMPL. DATE	02/08/1962	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14 1	69 3	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12 1	45 3	N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	20 1	33 3	N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	11 1	16 3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 057988		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	N	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12 1	46 3	N	-0-	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23 1	39 3	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	14 1	20 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS, J.		WELL #: 3		RRCID -> 060581		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067236		COMPL. DATE 06/27/1976		TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 067238		COMPL. DATE 06/26/1976		TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A		
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067239		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A		
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4 1	21 3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	8 1	14 3	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 121419		COMPL. DATE 05/21/1986		TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	9 1	15 3	N	-0-	-0-
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121522		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
KUEHN		WELL #: 5		RRCID -> 122288		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-

GAMBLE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 127793		COMPL. DATE 08/20/1986			TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950			
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	3	N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	10	1	38	3	N	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	15	1	25	3	N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	11	1	16	3	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130303		COMPL. DATE 02/11/1989			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975			
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 1		RRCID -> 135151		COMPL. DATE 06/02/1990			TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948			
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	6	1	22	3	N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 141552		COMPL. DATE 03/19/1992			TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

ABSTON		WELL #: 1		RRCID -> 153662		COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938			
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHEWS, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157960		COMPL. DATE 05/04/1996			TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975			
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 2		RRCID -> 160098		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965		
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 7		RRCID -> 172755		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972		
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18 1	190 3	N	-0-	-0-
03	186 N	107	-0-	-79	-0-	18 1	89 3	N	-0-	-0-
04	150 N	37	-0-	-113	-0-	8 1	29 3	N	-0-	-0-
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	15 1	21 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

GAMBLE		WELL #: 7		RRCID -> 172757		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882		
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 3	N	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3	N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172759		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	4 1	16 3	N	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

DURRETT		WELL #: 6		RRCID -> 172763		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974		
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-	-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-	-0-
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 173608		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
05	12 N	3	-0-	-9	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 8		RRCID -> 173611		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936		
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	N	-0-	-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	12 1	59 3	N	-0-	-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	7 1	27 3	N	-0-	-0-
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	14 1	19 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 174188		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 3	N	-0-	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984		
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-	-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	4 1	20 3	N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	6 1	23 3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	7 1	12 3	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	12 1	17 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952		
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHN		WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	N	-0-	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4 1	14 3	N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHN-THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894		
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	6 1	21 3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	7 1	12 3	N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	7 1	10 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
SWAN		WELL #:		1	RRCID ->	177467	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	945	PERF.	861 - 945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-			-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	177468	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	2726	PERF.	874 - 926		
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	12	1	58	3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	12	1	20	3	N	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

BURSEY		WELL #:		1	RRCID ->	177469	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	955	PERF.	907 - 955		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177470	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	911 - 984		
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

DURRETT		WELL #:		4	RRCID ->	177945	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	961 - 987		
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

PAIGE		WELL #:		1	RRCID ->	179351	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	857 - 914		
02	116 N	64	-0-	-52	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	8	1	29	3	N	-0-			-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	3	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #:		1	RRCID ->	179368	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1560	PERF.	958 - 1002		
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912		
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934		
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	4 1	38 3	N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	4 1	16 3	N	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	5 1	8 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 180756		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-
05	14 N	11	-0-	-3	-0-	4 1	7 3	N	-0-	-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 3		RRCID -> 181410		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986		
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	2 1	9 3	N	-0-	-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	4 1	14 3	N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SWAN		WELL #: 3		RRCID -> 182854		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924		
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 3	N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	9 1	13 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 2		RRCID -> 182942		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
GRAY		WELL #: 3		RRCID -> 191913		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 191914		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-	-0-
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMSEY		WELL #: 2		RRCID -> 191915		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002			
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-	-0-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191917		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954			
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-	-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	7	1	33	3	N	-0-	-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	7	1	25	3	N	-0-	-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	3	N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191918		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986			
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	6	1	27	3	N	-0-	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	6	1	21	3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191919		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003			
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 3		RRCID -> 192650		COMPL. DATE 09/18/2002			TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991			
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059												
JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 4		RRCID -> 192651		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-		-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-		-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 5		RRCID -> 192652		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010					
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 3	N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 1		RRCID -> 193905		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-			-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 193906		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-			-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 9		RRCID -> 193907		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948					
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-		-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6 1	22 3	N	-0-		-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	6 1	10 3	N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	9 1	13 3	N	-0-		-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 6		RRCID -> 194033		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013					
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3 1	4 3	N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194034		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016					
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-			-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	4 1	20 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-		-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 3	N	-0-		-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194272		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	6 1	30 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	6 1	23 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	8 1	11 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 194273		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927		
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	5 1	19 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

KUEHN		WELL #: 10		RRCID -> 194274		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	5 1	8 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	7 1	10 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 4		RRCID -> 194286		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958		
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-	-0-	
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-	
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-	

GAMBLE		WELL #: 8		RRCID -> 197624		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRIS		WELL #: 3C		RRCID -> 197692		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-	
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRIS		WELL #: 4		RRCID -> 197693		COMPL. DATE 05/26/2003			TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930		
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-	
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-	
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-	

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
MORRIS		WELL #: 10		RRCID -> 201290		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 12		RRCID -> 201291		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938		
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
03	13 N	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 15		RRCID -> 201292		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938		
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	N	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 3	N	-0-	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	4 1	16 3	N	-0-	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	9 1	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968		
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	5 1	27 3	N	-0-	-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	5 1	18 3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	7 1	12 3	N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6 1	8 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 14		RRCID -> 201993		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920		
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	5 1	50 3	N	-0-	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	7 1	12 3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

SWAN		WELL #: 4		RRCID -> 202156		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939		
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6 1	9 3	N	-0-	-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
DURRETT		WELL #: 8		RRCID -> 213574		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	3 1	13 3	N	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 213576		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

DURRETT		WELL #: 9		RRCID -> 213577		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950		
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 17		RRCID -> 213578		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	9 1	43 3	N	-0-	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	9 1	33 3	N	-0-	-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	12 1	21 3	N	-0-	-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	8 1	12 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 11		RRCID -> 213580		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	N	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 3	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	40 3	N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17 1	29 3	N	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	9 1	12 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS		WELL #: 4		RRCID -> 214637		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913		
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	5 1	55 3	N	-0-	-0-
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	5 1	26 3	N	-0-	-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	7 1	26 3	N	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	7 1	12 3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

ABSTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214638		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	N	-0-	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	26 3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059											
COOPER		WELL #: 5		RRCID -> 214639		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 214640		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #: 9		RRCID -> 214641		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914				
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	3	1	13	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #: 11		RRCID -> 214642		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916				
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 6		RRCID -> 214643		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MATUS		WELL #: 8		RRCID -> 214644		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920				
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 7		RRCID -> 214645		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950				
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD	
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059							
MORRIS		WELL #: 18		RRCID -> 214646		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	5 1	26 3	N	-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	4 1	16 3	N	-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	6 1	10 3	N	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 3	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

GAMBLE		WELL #: 10		RRCID -> 215187		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911	
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	2 1	21 3	N	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	N	-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	N	-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	3 1	4 3	N	-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT

MORRIS		WELL #: 20		RRCID -> 228932		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	2 1	3 3	N	-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT

MORRIS		WELL #: 19		RRCID -> 228933		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	N	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	10 3	N	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	3 1	5 3	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

MATUS ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 228934		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	19 3	N	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	N	-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	1 1	2 3	N	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT

MATUS		WELL #: 7		RRCID -> 228935		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931	
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2 1	22 3	N	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N	-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	2 1	2 3	N	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT

MATUS		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 3	N	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6 1	8 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964		
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	4 1	47 3	N	-0-	-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-	-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6 1	8 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970		
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 3	N	-0-	-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924		
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3	N	-0-	-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 3	N	-0-	-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 229740		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934		
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 3	N	-0-	-0-
06	14 N	4	-0-	-10	-0-	2 1	2 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
SWAN		WELL #: 9		RRCID -> 229767		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	17 1	182 3	N	-0-	-0-
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	17 1	86 3	N	-0-	-0-
04	150 N	55	-0-	-95	-0-	12 1	43 3	N	-0-	-0-
05	217 N	19	-0-	-198	-0-	7 1	12 3	N	-0-	-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	12 1	18 3	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3 1	11 3	N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	4 1	7 3	N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 1	4 3	N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980		
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS		WELL #: 23		RRCID -> 229771		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984		
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	1 1	1 3	N	-0-	-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID -> 229773		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998		
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	6 1	66 3	N	-0-	-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	31 3	N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13 1	48 3	N	-0-	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	9 1	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	7 1	10 3	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 229778		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986		
02	87 N	54	-0-	-33	-0-	5 1	49 3	N	-0-	-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	5 1	23 3	N	-0-	-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	8 1	28 3	N	-0-	-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	9 1	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	5 1	7 3	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

GAMBLE		WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933		
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 3	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
GRAY		WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	10	1	110	3	N	-0-				-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	N	-0-				-0-
04	120 N	34	-0-	-86	-0-	7	1	27	3	N	-0-				-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	3	1	6	3	N	-0-				-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	13	1	18	3	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966						
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	7	1	25	3	N	-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-				-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978						
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-				-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-				-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	3	N	-0-				-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	5	1	9	3	N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960						
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

DURRETT		WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970						
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-				-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-				-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	N	-0-				-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973						
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-				-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-				-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

DURRETT		WELL #: 12		RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985						
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-				-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-				-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				-0-

THALIA (WICHITA FALLS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD												
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT //CONT.// 073059												
WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	21 1	226 3	N	-0-		-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	22 1	106 3	N	-0-		-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	22 1	80 3	N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	27 1	45 3	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	13 1	18 3	N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BACCUS												
WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920												
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	5 1	48 3	N	-0-		-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	5 1	23 3	N	-0-		-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 3	N	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	4 1	6 3	N	-0-		-0-
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

ABSTON "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908												
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 3	N	-0-		-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	12 1	44 3	N	-0-		-0-
05		93 N	5	-0-	-88	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	4 1	5 3	N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRIS												
WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966												
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-		-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3	N	-0-		-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 3	N	-0-		-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	2 1	3 3	N	-0-		-0-
07		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		-0-

COOPER												
WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408												
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
03		15 N	12	-0-	-3	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	N	-0-		-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 3	N	-0-		-0-
06		12 N	3	-0-	-9	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

THALIA, N. (CANYON)												
BLACKBRUSH O & G, LLC 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD												
MORRIS "C" 073059												
WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820												
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-		-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-		-0-
05		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS (CONGLOMERATE)			89433 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: YOUNG			
STOVALL, TROY KING			824450									
			WELL #: 1	RRCID -> 102572	COMPL. DATE 10/21/1982	TOTAL DEPTH 4261	PERF. 4152	-		4172		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	44 2	9 9	N			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	3		90
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		90
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		90

THOMAS (CONGL.)			89433 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: YOUNG			
STOVALL, TROY CLARK			824450									
			WELL #: 1	RRCID -> 102800	COMPL. DATE 06/22/1982	TOTAL DEPTH 4637	PERF. 4176	-		4184		
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	N			26
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 2	3 9	N			29
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	N			33
*05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 2	1 9	N			34
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

THORN (HANDY K-2)			89556 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COOKE			
BLS PRODUCTION CO., INC.			076385									
THORN, J. B.			WELL #: 1LT	RRCID -> 282589	COMPL. DATE 04/13/1976	TOTAL DEPTH 5244	PERF. 4304	-		4316		
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	264 2	1 9	Y			19
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	Y			20
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	Y			22
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	Y			23
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2		Y			23
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y			23

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER)			89889 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WISE			
SABRE OPERATING, INC.			742261									
BAILEY, ELBERT			WELL #: 3	RRCID -> 284611	COMPL. DATE 05/07/1963	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 4460	-		4480		
02		290 N	275	-0-	-15	-0-	275 2		N	-0-		-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
05		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
*07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
MYERS, H. E.			WELL #: 6	RRCID -> 138621	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4420	-		4430		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TIDWELL (STRAWN 4600)		89889 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 18X		RRCID -> 219711		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4066 - 4162					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66 2			Y	-0-				15
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 2			Y	-0-				15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				15
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				15
06	60 #	42	-0-	-18	-0-		42 2			Y	-0-				15
*07	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86 2			Y	-0-				15

TIPTON (ATOKA CONGL.)		90218 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK							
ENERGYPRO, INC.		252085													
LOWE, CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 105147		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5489 - 5492					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2			N	-0-				49
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2			N	-0-				49
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-				49
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 120069		COMPL. DATE 04/28/1985		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5430 - 5633					
GRACE, JACK RANCH GU 3		WELL #: 7													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS)		90218 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
TIPTON, RALPH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 097022		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5446 - 5506					
02	348 N	303	-0-	-45	-0-		101 1	202 3	Y	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-		106 1	275 3	Y	-0-					-0-
04	360 N	278	-0-	-82	-0-		82 1	196 3	Y	-0-					-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-		19 1	257 3	Y	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-		109 1	305 3	Y	-0-					-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-		203 1	288 3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA)		91410 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
COLEY, THOMAS		167321													
COLEY		WELL #: 2		RRCID -> 127794		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4274 - 4280					
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		RRCID -> 132126		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4275 - 4390					
BORDERLINE-COLEY		WELL #: 1													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)			91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
COLEY, THOMAS			167321											
COLEY			WELL #:	1	RRCID ->	128266	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4444 - 4448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE)			92436 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTAGUE				
WISE PRODUCTION COMPANY			933825											
GAMBLIN			WELL #:	1	RRCID ->	218050	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6220 - 6536		
02	348 N	278	-0-	-70	-0-	276	2	2	9	N	2			102
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	N	2			104
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	251	2	2	9	N	2			106
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	185	2	2	9	N	2			108
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	132	2			N	-0-			108
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-			108

VAUGHAN (MARBLE FALLS)			93260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG				
BARNETT ENERGY, INC.			051290											
VAUGHAN			WELL #:	1	RRCID ->	095373	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4039 - 4068		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			132
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			132
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			132
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			132
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			132
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132

VAUGHAN			WELL #:	2	RRCID ->	099325	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4746	PERF.	4073 - 4081		
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			77
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			77
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			77
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-			77
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-			77
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)			94054 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: ARCHER				
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC			167891											
MAAG - PARKER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	224120	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	5418 - 5449		
02	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
03	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
04	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665											
MAAG, J. B.			WELL #:	1 A	RRCID ->	224110	COMPL. DATE	06/24/1987	TOTAL DEPTH	5546	PERF.	5478 - 5494		
02	900 R	900	-0-	-0-	-0-	894	3	6	9	N	5			32
03	896 R	896	-0-	-0-	-0-	889	3	7	9	N	6			38
04	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1327	3	7	9	N	6			44
05	991 R	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	N	5			49
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	924	3	4	9	N	4			53
07	682 #	626	-0-	-56	-0-	625	3	1	9	N	1			54

VORTT (CISCO-DONNELL)		94128 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177								
DONNELL, J.		WELL #: 2		RRCID -> 124848		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W & H (MISS.)		94286 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
HAYS PARTNERSHIP		369057								
BENSON		WELL #: 1		RRCID -> 145151		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL)		94412 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
RICHARDS, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 021585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139		
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		17
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		17
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		17
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		17
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		17
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		17

WADLEY (CONGL)		94524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
J.J. ENERGY COMPANY		427710								
SIDNEY MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 127795		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113

WALES (VIOLA)		94719 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MONTAGUE		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665								
WALES		WELL #: 3		RRCID -> 078024		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570		
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-					
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-		-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				247
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				247
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				247
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-				-0-

WEATHERBEE (CADD0 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 RYAN, JOSEPH G. 739833
 MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

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

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

02	1102 #	955	-0-	-147	-0-	955	2			N	-0-				75
03	1116 #	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-				75
04	1080 #	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-				75
05	1116 #	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-				75
06	1080 #	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-				75
07	1116 #	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-				75

TREE OPERATING, LLC 867559
 MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

02	29 #	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-				-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-				-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-				-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-				-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

02	174 #	162	-0-	-12	-0-	162	3			N	-0-				38
03	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-				38
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	248	3	15	9	N	14				52
05	209 R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	N	10				62
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				62
07	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-				62

WEILER (MARBLE FALLS) TREE OPERATING, LLC MCKITTRICK-MCCONNELL			//CONT.// //CONT.//	95928 333 867559	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
			WELL #:	7	RRCID ->	282825	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5162 - 5198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		87 #	69	-0-	-18	-0-	69	3		N	-0-			94
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			94
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			94
05		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			94
06		240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			94
07		279 #	195	-0-	-84	-0-	195	3		N	-0-			94

MCKITTRICK-MCCONNELL			WELL #:	14	RRCID ->	283317	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5068 - 5408		
02		261 #	197	-0-	-64	-0-	197	3		N	-0-			63
03		372 #	172	-0-	-200	-0-	172	2		N	-0-			63
04		360 #	187	-0-	-173	-0-	187	3		N	-0-			63
05		372 #	165	-0-	-207	-0-	165	3		N	-0-			63
06		240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3		N	-0-			63
07		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			63

WES-MOR (CONGL) ANTLE OPERATING, INC. RIDER, ELSIE			96394 500 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK								
			WELL #:	3	RRCID ->	057429	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A		
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			44
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			44
04		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-			44
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			44
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			44
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) ATOKA OPERATING, INC. HAUN UNIT			96966 500 036606	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRAYSON								
			WELL #:	1	RRCID ->	115871	COMPL. DATE	01/01/1985	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	10796 - 10804		
02		203 N	62	-0-	-141	-0-	62	2		N	-0-			55
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			55
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			55
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			55
06		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-			55
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			55

HAUN			WELL #:	1A	RRCID ->	246501	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	13541	PERF.	10883 - 10900		
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			212
03		930 N	308	-0-	-622	-0-	308	2		N	-0-			212
04		480 N	25	-0-	-455	-0-	25	2		N	-0-			212
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			214
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			214
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			214

GRAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	256742	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10178 - 10193		
02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3275	2	24	9	N	22		122
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20		142
04		3630 X	2739	-0-	-891	-0-	2725	2	14	9	N	13		155
05		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	3		158
06		3630 X	3395	-0-	-235	-0-	3395	2			N	-0-		158
07		3534 X	798	-0-	-2736	-0-	790	2	8	9	N	7		165

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND)		//CONT.//		96966 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		//CONT.//		036606										
MAYO		WELL #:		1B	RRCID ->	288529	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11152	- 11164		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	DELQ PR	41315	-0-	41315	41315	40057	2	1258	9	N	1144	1237	1	126
03	56801 X	15486	-0-	-41315	-0-	15105	2	381	9	N	346	180	1	292
04	38192 X	38192	-0-	-0-	-0-	37547	2	645	9	N	586	683	1	195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20	-0-	-0-	215
06	19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	19110	2	508	9	N	462	523	1	154
*07	28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	28280	2	436	9	N	396	341	1	209

WHITSITT (CONGL. 4900)				97105 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
WHITSITT		WELL #:		1	RRCID ->	191538	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	4922	PERF. 4902	- 4922		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	312	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	112
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	112
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	112
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	112
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	112
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	112

WILEY (MISS.)				97390 590	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	274408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8404	- 12515
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3170	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3170	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3170	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3170	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3170	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3170	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.				330115								
DECLIVA, BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	174835	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	4426	PERF. 3976	- 3981
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS (CONGL.)				97595 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	109581	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 5680	- 5688
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM)			97679 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
ROVER OPERATING COMPANY, LLC			730380									
WALK-WILLIAMS			WELL #: 1		RRCID -> 132611		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1673 - 1675	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-			-0-	
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-	

WALKER-WILLIAMS			WELL #: 14		RRCID -> 245717		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 1836		PERF. 1752 - 1772	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WISE COUNTY REGULAR			98246 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
BRIDWELL OIL CO.			092480									
COLLIER, G. A.			WELL #: 1		RRCID -> 282444		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5695 - 5704	
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			34	
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			34	
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			34	
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			34	
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			34	
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			34	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
DICKENSON, T. L. GU 2			WELL #: 4		RRCID -> 130436		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 5949		PERF. 5071 - 5680	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

BAUGH, E. M.			WELL #: 1U		RRCID -> 192900		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 3390 - 4836	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

USA 237-21			WELL #: 1		RRCID -> 250068		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5814 - 7282	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
ALBRIGHT, A. E. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEIL				WELL #:	2C	RRCID ->	243201	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	4795 - 6156
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES, JAMES AARON				390833									
HODGES, TOMMIE ANN				WELL #:	4	RRCID ->	146596	COMPL. DATE	09/01/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6026 - 6223
02	572 R	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	N	8		167
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	N	7	151 1	23
04	430 R	430	-0-	-0-	-0-	424	3	6	9	N	5		28
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		28
06	420 #	324	-0-	-96	-0-	323	3	1	9	N	1		31
07	434 #	328	-0-	-106	-0-	326	3	2	9	N	2		33

L A PRODUCTIONS				479881									
WAGGONER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192622	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5744 - 5852
02	145 #	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-		-0-
03	155 #	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-		-0-
04	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-		-0-
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-		-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-		-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-		-0-

LKM OIL & GAS				504579									
STEWART E				WELL #:	1	RRCID ->	288609	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	4420 - 4433
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 984													
*02	1021 R	37	-0-	-984	-0-	20	3	17	9	N	15		15
*03	279 #	27	-0-	-252	-0-	10	3	17	9	N	15		30
*04	DELQ PR	43	-0-	43	-0-	10	3	33	9	N	30		60
*05	279 #	43	-0-	-236	-0-	10	3	33	9	N	30		90
*06	270 #	65	-0-	-205	-0-	43	3	22	9	N	20		110
*07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		110

PENNY, RALPH E.				652335									
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		-0-
03	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-		-0-
04	240 #	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-		-0-
05	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-		-0-
06	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-		-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645									
BRANNAN, C. J.				WELL #:	1	RRCID ->	269970	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4546 - 4558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2020 - P/A 06/17/20													

RHYNE, J.V.				706379			CNTY: WISE						
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	225201	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5972 - 5982
02	696 #	NO RPT	-0-	-696	-0-		N	NO RPT	100				
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT	100				
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT	100				
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	100				
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT	100				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100				

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694			CNTY: WISE						
SIMONS, M.				WELL #:		RRCID ->	150514	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 - 5935
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39				
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017													

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: WISE						
KAKER, CARL C.				WELL #:	5	RRCID ->	205619	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	3953 - 4008
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: WISE						
SHILLING, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	219598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5250 - 5923
02	232 #	175	-0-	-57	-0-	34 1	140 3	Y	1	88			
						1 9							
03	248 #	236	-0-	-12	-0-	59 1	175 3	Y	2	90			
						2 9							
04	240 #	125	-0-	-115	-0-	23 1	102 3	Y	-0-	90			
05	217 #	191	-0-	-26	-0-	26 1	164 3	Y	1	91			
						1 9							
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	43 1	148 3	Y	-0-	91			
07	186 #	175	-0-	-11	-0-	31 1	143 3	Y	1	92			
						1 9							

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						
MCDONALD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152417	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2596	-	2616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XYZ OIL, INC.				946038						
MANNING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 144614	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5567	-	5571
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	57 3	N	-0-		58
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		58
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		58
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		58
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		58
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		58

WISE COUNTY REGULAR (GAS)				98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE			
BRADLEY, JOHN W. INC.				087325						
SEELIGSON				WELL #: 1	RRCID -> 118554	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4060	-	4090
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
REDDLELL, E. T.				WELL #: 1	RRCID -> 162585	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 5596	PERF. 3824	-	3930
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	Y	-0-		-0-

SHOOP, GLENN P. "F"				WELL #: 14	RRCID -> 256491	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 4702	-	4942
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PENNY, RALPH E.				652335						
BRIDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 123242	COMPL. DATE 11/10/1986	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785	-	5792
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-				-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733															
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				5
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				5
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-				5
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-				5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662															
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				20
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				20
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				20
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				20
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-				20
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966															
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	3	Y	-0-				-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	Y	-0-				-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	1	1	479	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	1	1	419	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	1	1	424	3	Y	-0-				-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168															
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	3	Y	-0-				-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	2	1	569	3	Y	-0-				-0-
05	589 N	579	-0-	-10	-0-	2	1	577	3	Y	-0-				-0-
06	600 N	558	-0-	-42	-0-	1	1	557	3	Y	-0-				-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-				-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF)		//CONT.//		98260 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COX, PEARL		WELL #:		4	RRCID ->	163500	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 4286 -	5825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	149	-0-	149	168	1 1	148	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	168				Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		4	RRCID ->	169857	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4440 -	6026	
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	1 1	500	3	Y	-0-		-0-	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1 1	527	3	Y	-0-		-0-	
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	1 1	495	3	Y	-0-		-0-	
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	2 1	562	3	Y	-0-		-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 1	511	3	Y	-0-		-0-	
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	1 1	525	3	Y	-0-		-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
COX, PEARL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021686	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 3809 -	3829	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)		98340 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		1	RRCID ->	140338	COMPL. DATE	05/30/1951	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4726 -	5464	
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-				Y	-0-		55	
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		Y	-0-		55	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-		55	
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-		55	
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-		55	
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT		55	

SALTERS, AMANDA B.		WELL #:		2	RRCID ->	147136	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 4872 -	5644	
02	1508 N	306	-0-	-1202	-0-	306	3		Y	-0-		119	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1 9	Y	1	1 8	119	
04	1710 N	329	-0-	-1381	-0-	329	2		Y	-0-		119	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		119	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		119	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		119	

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		98340 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK					
AMEN OIL LLC		016944											
SOUTHERN LAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	130681	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5226 -	5232	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		//CONT.// 98340 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944								
NORTERN LAIRD		WELL #: 1		RRCID ->	130918	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5429 - 5456
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARID, J. T.		WELL #: 2		RRCID ->	134002	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5395 - 5472
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MYERS, A. J.		597440		RRCID ->	133369	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5542	PERF. 5483 - 5490
JONES-HELTERBRAKE		WELL #: 2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342		RRCID ->	206765	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6334	PERF. 5346 - 5364
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 16								
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-	78
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2	Y	-0-	78
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-	78
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-	78
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	78
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-	78

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		RRCID ->	123289	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5428 - 5440
HELTERBRAKE		WELL #: 3A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO)		98344 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		311420								
GLENN		WELL #: 1		RRCID ->	037702	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4626 - 4656
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	285	2	Y	-0-	59
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-	59
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	Y	-0-	59
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	Y	-0-	59
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2	Y	-0-	59
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-	59

OIL AND GAS DIVISION

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	195	-0-	-124	-0-	195 2		N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			58
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			58
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			58
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

02	87 N	80	-0-	-7	-0-	80 2		N	-0-			121
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			121
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			121
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			121
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			121
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			63
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			63
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			63
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			63
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			63
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
 GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345												
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620												
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620												
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602												
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628												
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622												
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666												
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 65	RRCID ->	231926	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4574 - 4634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 64	RRCID ->	231927	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4597 - 4643
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 63	RRCID ->	231929	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4576 - 4592
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 62	RRCID ->	231932	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4613 - 4629
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 61	RRCID ->	231933	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	4536 - 4614
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 60	RRCID ->	231934	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4588 - 4610
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #:		P 59	RRCID ->	231935	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4577 - 4596
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345						
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 56		RRCID -> 231936	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4570	-		4590
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 245143	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 4785	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 245151	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 71		RRCID -> 259367	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4579	-		4595
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 2		RRCID -> 283994	COMPL. DATE 11/29/1978	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4468	-		4522
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 12		RRCID -> 283996	COMPL. DATE 07/22/1978	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4554	-		4570
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 11		RRCID -> 283997	COMPL. DATE 08/27/1978	TOTAL DEPTH 4630	PERF. 4537	-		4547
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 3A		RRCID -> 283998	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4538	- 4574				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 26		RRCID -> 284000	COMPL. DATE 10/23/1981	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4586	- 4606				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 3B		RRCID -> 284002	COMPL. DATE 11/21/1981	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4560	- 4596				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 26A		RRCID -> 284005	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 4657	PERF. 4577	- 4597				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 14		RRCID -> 284021	COMPL. DATE 04/29/1951	TOTAL DEPTH 4602	PERF. 4508	- 4558				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 4D		RRCID -> 284163	COMPL. DATE 03/19/1986	TOTAL DEPTH 4653	PERF. 4517	- 4558				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 284493	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 4514	- 4557				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-STEED, S. (5300)		98855 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
OXENERGY INCORPORATED		630140										
TILLERY, F. P.		WELL #: 1		RRCID -> 278508		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			5
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			5
04	360 N	87	-0-	-273	-0-	87	3	N	-0-			5
05	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	3	N	-0-			5
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			5
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			5

WORTHINGTON		98890 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043										
JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 142907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5988	-0-	-0-	-5988	-0-			N	22			94
03	1997	1997	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	19			113
04	2192	2192	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	20			133
05	434	-0-	-0-	-434	-0-			N	14			147
06	1282	1282	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	17			164
*07	1308	1308	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	15			179

ENERGYPRO, INC.		252085		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAMISON		WELL #: 1		RRCID -> 126485		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	2933	-0-	33	-0-	2933	2	N	-0-			7
03	525 N	492	-0-	-33	-0-	492	2	N	-0-			7
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			7
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			7
*06	295	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			7
07	186	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			7

WYNN (MISS. LIME)		99056 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY				
LC OPERATING, LLC		491548										
SPIKES, EMMA		WELL #: 2 A		RRCID -> 104072		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			12
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			12
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3	N	-0-			12
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			12

YOUNG COUNTY REGULAR		99480 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG				
AKERS, B. F.		009430										
AKERS, ALMA, ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 271214		COMPL. DATE 01/27/1969		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 122667		COMPL. DATE 02/01/1970		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	232 #	176	-0-	-56	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03	1798	3028	-0-	1230	-0-	1230	2722	3	278	1		-0-
04	1740	3540	-0-	1800	-0-	1800	3030	3	463	463	1	-0-
05	1798	2583	-0-	785	-0-	3815	2392	2	174	174	1	-0-
*06	1740	2597	-0-	857	-0-	4672	2401	2	178	178	1	-0-
*07	1798	2362	-0-	564	-0-	5236	2179	2	166	166	1	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. SHEPARD, BOBBY JOE		//CONT.//	99480 001 026646	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG				
		WELL #:	3	RRCID -> 143076	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4161	-	4280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 #	318	-0-	-1	-0-	318	2			65
03	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	2			65
04	330 #	201	-0-	-129	-0-	200	2	1	9	65
05	341 #	18	-0-	-323	-0-	18	2		1 8	65
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					65
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					65

WOMACK "A"		WELL #:	8	RRCID -> 283798	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3810	-	3814	
02	754 #	150	-0-	-604	-0-	150	2			-0-
03	806 #	698	-0-	-108	-0-	698	2			-0-
04	780 #	684	-0-	-96	-0-	684	2			-0-
05	806 #	712	-0-	-94	-0-	712	2			-0-
06	780 #	701	-0-	-79	-0-	701	2			-0-
*07	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2			-0-

BARNETT ENERGY, INC. HALL-PARKS		WELL #:	2	RRCID -> 091797	COMPL. DATE 10/05/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2994	-	3000	
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17	3			-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			-0-
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					-0-

HALL PARKS "B"		WELL #:	6	RRCID -> 122670	COMPL. DATE 10/01/1986	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3364	-	3373	
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			-0-
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-

BENNETT RESOURCES, INC. KRAMER-TONK VALLEY		WELL #:	2	RRCID -> 217650	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4126	-	4130	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					18
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*07	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		18 1	-0-

KRAMER-TONK VALLEY		WELL #:	1	RRCID -> 217662	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3224	-	3232	
02	174 #	156	-0-	-18	-0-	143	2	13	9	55
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					55
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					55
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					55
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					55
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	130	2	23	9	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140							
ROSE, GLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 261812	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 2970	- 3208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	297 2	30 9	N	27		198
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	243 2	28 9	N	25		223
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-		223
05	372 #	198	-0-	-174	-0-	153 2	45 9	N	41		264
06	360 #	218	-0-	-142	-0-	198 2	20 9	N	18		282
07	341 #	149	-0-	-192	-0-	121 2	28 9	N	25		307

FIVE K PARTNERSHIP				271317			CNTY: YOUNG				
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 118843	COMPL. DATE 08/26/1984	TOTAL DEPTH 4671	PERF. 4186	- 4590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

BARNETT-DAVIDSON "E"				WELL #: 1E	RRCID -> 288658	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 4525	PERF. 4128	- 4148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	1160	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-		-0-
*04	1350 #	105	-0-	-1245	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*05	1395 #	109	-0-	-1286	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*06	1350 #	102	-0-	-1248	-0-	102 3		N	-0-		-0-
*07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942			CNTY: YOUNG				
HEROY				WELL #: 2	RRCID -> 117072	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 2180	- 2184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	87 #	86	-0-	-1	-0-	86 2		N	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-		-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-

ROGERS "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 164507	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3122	- 3132		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116 #	96	-0-	-20	-0-	96 2		N	-0-		-0-
03	124 #	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-		-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-		-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-

MORRISON-FEE				WELL #: 2	RRCID -> 259866	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2064	- 2070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 #	39	-0-	-19	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG								
GERRY-MAC OIL, INC.				302025											
BRISCOE-JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	108846	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2943 - 2947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991											
ALLAR 1723 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219509	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4206 - 4210		
02	232 #	215	-0-	-17	-0-	-0-	215	2			N	-0-			73
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	-0-	197	2			N	-0-			73
04	240 #	100	-0-	-140	-0-	-0-	100	2			N	-0-			73
05	248 #	80	-0-	-168	-0-	-0-	80	2			N	-0-			73
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	3			76
07	217 #	118	-0-	-99	-0-	-0-	118	2			N	-0-			76
KRAMER OPERATING, LLC				476586											
BROOKS, L. W.				WELL #:	1	RRCID ->	125673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4651	PERF.	4210 - 4225		
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	-0-	52	3			N	-0-			122
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-			122
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-			122
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-			122
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-			122
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-			122
KRAMER, FRANK "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	217663	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3925 - 3928		
02	174 #	160	-0-	-14	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	180 #	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
KRAMER E				WELL #:	1	RRCID ->	283844	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3710 - 3720		
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*07	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
NORTON PROPERTIES -E-				WELL #:	6	RRCID ->	287582	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4070 - 4082		
02	696 #	407	-0-	-289	-0-	-0-	404	3	3	9	N	3			112
03	620 #	498	-0-	-122	-0-	-0-	495	3	3	9	N	3			115
04	600 #	588	-0-	-12	-0-	-0-	586	3	2	9	N	2			117
05	676 R	676	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3	9	9	N	8			125
06	630 R	630	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3	7	9	N	6			131
07	620 #	601	-0-	-19	-0-	-0-	598	3	3	9	N	3			134

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG					
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586								
HARTY		WELL #:		3	RRCID ->	287750	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	4658	PERF.	3829 - 3834
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-		
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-		
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-		
05	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-		
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-		
*07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-		

MAYO, EDDIE				536900			CNTY: YOUNG					
CARTER		WELL #:		3	RRCID ->	161122	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	4534	PERF.	N/A
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131		
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2017												

R.J. RILEY OPERATING, LLC				687181			CNTY: YOUNG					
MCWILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	282595	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2989 - 3076
02	435 #	409	-0-	-26	-0-	409 3	N	-0-		65		
03	465 #	442	-0-	-23	-0-	433 3	9 9	N	8	73		
04	420 #	324	-0-	-96	-0-	324 3		N	-0-	73		
05	434 #	422	-0-	-12	-0-	422 3		N	-0-	73		
06	420 #	371	-0-	-49	-0-	369 3	2 9	N	2	75		
07	434 #	302	-0-	-132	-0-	301 3	1 9	N	1	76		

RYAN, JOSEPH G.				739833			CNTY: YOUNG					
SCOTT-REMMINGTON		WELL #:		C 3	RRCID ->	144900	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	3524 - 3544
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	82		
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	82		
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	82		
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	82		
06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	82		
*07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	82		

S.B. STREET OPERATING, INC.				740251			CNTY: YOUNG					
GOODE		WELL #:		1	RRCID ->	129676	COMPL. DATE	11/01/1988	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	4052 - 4058
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8		

KISSINGER				195737			CNTY: YOUNG					
		WELL #:		2	RRCID ->	195737	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4080 - 4090
02	696 #	578	-0-	-118	-0-	575 3	3 9	Y	3	16		
03	682 #	602	-0-	-80	-0-	599 3	3 9	Y	3	3		
04	630 #	601	-0-	-29	-0-	598 3	3 9	Y	3	6		
05	620 #	607	-0-	-13	-0-	605 3	2 9	Y	2	8		
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	578 3	3 9	Y	3	11		
07	620 #	619	-0-	-1	-0-	615 3	4 9	Y	4	15		

YOUNG COUNTY REGULAR			//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: YOUNG						
S.B. STREET OPERATING, INC.			//CONT.//		740251											
THE ALLAR COMPANY			WELL #:		3	RRCID ->	217942	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4441	PERF. 4373 - 4383				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-				-0-
03		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				-0-
04		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-				-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

THE ALLAR COMPANY			WELL #:		2	RRCID ->	217944	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4131 - 5101				
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM-HARRISON 780			WELL #:		9	RRCID ->	267727	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4006 - 4014				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100				100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	169	1		45

SAFARI RESOURCES, LLC			743194			RRCID ->	287318	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3860 - 3866				
STEWART			WELL #:		1											
02		1682	1760	-0-	78	4757	1665	2	95	9	N	86	177	1		96
03		1798	1899	-0-	101	4858	1792	2	107	9	N	97	16	1		177
04		1740	1711	-0-	-29	4829	1621	2	90	9	N	82	172	1		87
05		1798	1946	-0-	148	4977	1844	2	102	9	N	93				180
06		1740	1936	-0-	196	5173	1839	2	97	9	N	88	172	1		96
07		1798	NO RPT	-0-	-1798	3375					N	NO RPT				96

TAYLOR, BETTIE			WELL #:		1	RRCID ->	288508	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	4667	PERF. 4242 - 4250				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE			02/01 ->		5411											
02		754	5152	-0-	4398	9809	5126	2	26	9	N	24				24
03		1798	4136	-0-	2338	12147	4125	2	11	9	N	10	34	1		-0-
04		1740	6551	-0-	4811	16958	6551	2			N	-0-				-0-
05		1798	5915	-0-	4117	21075	5915	2			N	-0-				-0-
06		1740	5999	-0-	4259	25334	5999	2			N	-0-				-0-
07		1798	NO RPT	-0-	-1798	23536					N	NO RPT				-0-

SKY RESOURCES, INC.			786408			RRCID ->	256527	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4030 - 4036				
BALDWIN, C. R.			WELL #:		1											
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6				167
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				167
04		278 R	278	-0-	-0-	-0-	232	3	46	9	N	42				209
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	177	3	107	9	N	97				306
06		238 R	238	-0-	-0-	-0-	208	3	30	9	N	27	165	1		168
*07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	N	1				169

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG			
STOVALL OPERATING CO.				824339						
STOVALL FEE "N"				WELL #: 3	RRCID -> 129679	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3082	- 3090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29 #	8	-0-	-21	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
04	15 #	10	-0-	-5	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
07	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-	-0-	

ATWOOD 1-"A"				WELL #: 1	RRCID -> 135908	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 1224	- 1234
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.				WELL #: 21	RRCID -> 267585	COMPL. DATE 08/15/2012	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4068	- 4086
02	754 #	581	-0-	-173	-0-	581 2	N	-0-	-0-
03	806 #	670	-0-	-136	-0-	670 2	N	-0-	-0-
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	-0-
05	682 #	478	-0-	-204	-0-	478 2	N	-0-	-0-
06	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-	-0-
07	744 #	683	-0-	-61	-0-	683 2	N	-0-	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				WELL #: 2	RRCID -> 104487	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2542	- 2545
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)				99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG		
AKERS, B. F.				009430					
SCOTT, L. B. "F"				WELL #: 1	RRCID -> 021718	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	128 2	N	-0-	-0-
*03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-	-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-
*05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AMEN OIL LLC				WELL #: 1	RRCID -> 048452	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
AMEN OIL LLC		//CONT.//		016944							
FIELDS-TIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 147790	COMPL. DATE 10/15/1993	TOTAL DEPTH 4537	PERF. 3284	-	3292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-

ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #:	2	RRCID -> 087188	COMPL. DATE 12/19/1980	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 4481	-	4487
SHEPARD, B. J.											
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248 2		N	-0-		152
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	261 2	1 9	N	1	1 8	152
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2		N	-0-		152
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-		152
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		152
07	248 N	101	-0-	-147	-0-	101 2		N	-0-		152

SLATER		026646		WELL #:	2	RRCID -> 099393	COMPL. DATE 06/29/1979	TOTAL DEPTH 4468	PERF. 4406	-	4418
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2015											

MARTIN		051290		WELL #:	1	RRCID -> 269575	COMPL. DATE 05/14/2013	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4036	-	4042
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

BARNETT ENERGY, INC.		051290		WELL #:	1 G	RRCID -> 033568	COMPL. DATE 10/17/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4230	-	4242
JOHNSON, C. W. EST											
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		10
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		10
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		10
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		10
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 3		N	-0-		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		WELL #:	1	RRCID -> 266744	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4862	-	4870
PETERSON A UNIT											
02	348 N	347	-0-	-1	-0-	347 2		N	-0-		209
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	375 2	12 9	N	11		220
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		220
05	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		N	-0-		220
06	360 N	263	-0-	-97	-0-	263 2		N	-0-		220
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	331 2	9 9	N	8	164 1	64

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BENNETT RESOURCES, INC. 065320
 PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	711 2	17 9	N	15			126
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	769 2	23 9	N	21			147
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	689 2	13 9	N	12			159
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593 2	13 9	N	12			171
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262 2	2 9	N	2			173
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	884 2	28 9	N	25			198

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

02	DLQ G-10	517	-0-	517	1026	517 2		Y	-0-			11
03	DLQ G-10	497	-0-	497	1523	497 2		Y	-0-			11
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1867	344 2		Y	-0-			11
05	DLQ G-10	302	-0-	302	2169	302 2		Y	-0-			11
06	DLQ G-10	138	-0-	138	2307	138 2		Y	-0-			11
*07	2384 N	77	-0-	-2307	-0-	77 2		Y	-0-			11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

02	DLQ G-10	517	-0-	517	1026	517 2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	497	-0-	497	1523	497 2		Y	-0-			9
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1867	344 2		Y	-0-			9
05	DLQ G-10	302	-0-	302	2169	302 2		Y	-0-			9
06	DLQ G-10	137	-0-	137	2306	137 2		Y	-0-			9
*07	2382 N	76	-0-	-2306	-0-	76 2		Y	-0-			9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
03	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140 3		N	-0-			-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	179598	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	3211 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
*06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-

ATCHINSON "D"		WELL #:		13	RRCID ->	214853	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4072 - 4082
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-		-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		N	-0-		-0-
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
07	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	3		N	-0-		-0-

CARIBOU OPERATING, INC.		WELL #:		131827	RRCID ->	115286	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3220 - 3254
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARY OIL & GAS, INC		WELL #:		138872	RRCID ->	130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	882 - 886
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROSS, J. E. OIL CO.		WELL #:		190330	RRCID ->	113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2013												

D & B OIL COMPANY		WELL #:		195869	RRCID ->	118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF.	3996 - 4004
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	56	3	4 9	Y	4		4
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-		4
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	54	3	7 9	Y	6		10
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	58	3	7 9	Y	6		16
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-		16

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
D & B OIL COMPANY		//CONT.// 195869												
SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 118320		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4299 - 4303				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		87 N	47	-0-	-40	-0-	47 3			Y	-0-			2
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3			Y	-0-			2
04		90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3			Y	-0-			2
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3			Y	-0-			2
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3			Y	-0-			2
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			Y	-0-			2

SLATER		WELL #: 6		RRCID -> 119142		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3804 - 3814				
02		87 N	47	-0-	-40	-0-	47 3			Y	-0-			12
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3			Y	-0-			12
04		90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3			Y	-0-			12
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3			Y	-0-			12
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 3			Y	-0-			12
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			Y	-0-			12

SLATER		WELL #: 5		RRCID -> 265834		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4140 - 4150				
02		435 N	324	-0-	-111	-0-	324 3			N	-0-			21
03		465 N	88	-0-	-377	-0-	88 3			N	-0-			21
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			21
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			21
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			21
*07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	226 3	198 9		N	180	175 1		26

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 072981		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A				
HAWKINS		WELL #: 1												
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			-0-
03		899 N	742	-0-	-157	-0-	742 2			N	-0-			-0-
04		870 N	838	-0-	-32	-0-	838 2			N	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-			-0-
07		868 N	759	-0-	-109	-0-	759 2			N	-0-			-0-

GRAHAM NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 094663		COMPL. DATE 06/20/1981		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4076 - 4102				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 102575		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 4319		PERF. N/A				
NESBITT "B"		WELL #: 1												
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-			74
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			74
04		330 N	209	-0-	-121	-0-	209 2			N	-0-			74
05		310 N	141	-0-	-169	-0-	139 2	2 9		N	2			76
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	180 2	1 9		N	1			77
07		217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2			N	-0-			77

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
FOUR H OIL PROPERTIES				280597							
KENDALL				WELL #: 1	RRCID -> 074364	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4182	-	4186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942			HEROY, M. C.				
				WELL #: 1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066	-	2076	
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			-0-

AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084	-	2088	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			57
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-			57
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	Y	-0-			57
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-			57
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	Y	-0-			57
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	Y	-0-			57

GANNETT OPERATING LLC				293813			JONES UNIT				
				WELL #: 1	RRCID -> 193235	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 4398	-	4491	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAHAM CEMENTING COMPANY				322975			BRYAN				
				WELL #: 1	RRCID -> 099392	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4406	-	4416	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 2	2 9	N	2		71
03	961 N	923	-0-	-38	-0-	921 2	2 9	N	2		73
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894 2	2 9	N	2		75
*05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N	2		77
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 2	2 9	N	2		79
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 2	2 9	N	2		81

GRECO OPERATING, LLC				330135			OWEN, A. B. -C-				
				WELL #: 1	RRCID -> 072398	COMPL. DATE 08/20/1975	TOTAL DEPTH 4031	PERF. 3994	-	4004	
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	187 2		N	-0-		-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
HILL, R.M. OPERATING INC.			387991									
ALLAR-CHRISTIE "C"		WELL #:	1	RRCID -> 172748	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH	4583	PERF. 4157 - 4166				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		45
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		45
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		45
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		45
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		45
*07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		45

ITX CORPORATION			427179									
GUINN, C. W.		WELL #:	1	RRCID -> 061753	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4170 - 4220				
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	Y	-0-		-0-

GUINN, C. W.		WELL #:	2	RRCID -> 061754	COMPL. DATE 07/01/1974	TOTAL DEPTH	4862	PERF. N/A				
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	22		169
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	24		193
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	22	169 1	46
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	25		71
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	84	3	Y	17		88
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	90	3	Y	26		114

JAID ENERGY, LLC			429595									
RICKY BOBBY		WELL #:	1	RRCID -> 279002	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4106 - 4284				
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
ALLAR		WELL #:	1	RRCID -> 042051	COMPL. DATE 06/09/1967	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 4145 - 4152				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEATING ENERGY, INC.			453142									
MCGEE, WALTER		WELL #:	1	RRCID -> 133058	COMPL. DATE 10/15/1989	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 3986 - 4004				
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	N	11	9	216
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	N	11	9	226
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	N	8	9	233
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	N	11	9	243
06		540 N	503	-0-	-37	-0-	499	2	N	4	9	70
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		70

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG								
LYON OPERATING COMPANY INC. (III)		517060		WELL #:	30	RRCID ->	095979	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4058 - 4072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-				-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
04		360 N	196	-0-	-164	-0-	196	3		N	-0-				-0-
05		372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3		N	-0-				-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-				-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC		549252		WELL #:	1	RRCID ->	249359	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	4116 - 4124		
WHITTENBURG															
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-				21
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				21
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				21
05		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-				21
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-				21
*07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				21

WHITTENBURG "A"		549252		WELL #:	1	RRCID ->	259414	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3770 - 4086		
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	585	2	18	9	N	16			141
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10			151
04		467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12	2	8	161
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	202	2	6	9	N	5			166
06		300 N	145	-0-	-155	-0-	139	2	6	9	N	5			171
*07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5	3	8	173

PETEX		659782		WELL #:	3	RRCID ->	107006	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4038 - 4044		
AKERS, C. W.															
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-				-0-
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-				-0-
05		1209 N	896	-0-	-313	-0-	896	2		N	-0-				-0-
06		1110 N	803	-0-	-307	-0-	803	2		N	-0-				-0-
07		992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2		N	-0-				-0-

ALLAR "J"		660219		WELL #:	1	RRCID ->	109427	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3855 - 3861		
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION		660219		WELL #:	1	RRCID ->	138888	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4235 - 4242		
CLOUD RANCH															
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995															

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 PICK OIL & GAS, LLC 664362
 PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

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

PITCOCK, INC. 665870
 BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8	89
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			89
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1	1	8	89
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			89
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1	1	8	89
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			9
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-			9
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-			9
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-			9
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			9
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-

RAINWATER, JOHN 689110
 GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			76
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			76
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			76
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			76
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			76
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			92
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			92
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			92
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			92
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG				
RANGER OPERATING CO.				691776							
HAZELTON				WELL #: 1	RRCID -> 104819	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4000	- 4005		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	377 N	276	-0-	-101	-0-	276 2		N	-0-		5
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	292 2		N	-0-		5
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		5
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-		5
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

SLATER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 112907	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4882	PERF. 3831	- 3894		
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		14
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WEST, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 253495	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4138	- 4145		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232			TOTAL DEPTH 4475	PERF. 3935	- 3942		
WHITTENBURG				WELL #: 3A	RRCID -> 149220	COMPL. DATE N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

MOBLEY				WELL #: 5	RRCID -> 191082	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4688	- 4698		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

RANCH "C"				WELL #: 2	RRCID -> 202988	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 4845	PERF. 4674	- 4680		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG										
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232										
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	70
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	70
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	N	-0-	70
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	70
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	70
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380										
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028										
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
07	T. A.	52	-0-	52	52	52	2	N	-0-	-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028										
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	46	2	4 9 N	4	80
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3 9 N	3	83
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3 9 N	3	86
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1 9 N	1	87
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	47	2	3 9 N	3	90
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2 9 N	2	92

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406										
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6 9 N	5	63
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	135	2	3 9 N	3	66
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2 9 N	2	68
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1 9 N	1	69
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	110	2	3 9 N	3	72
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	88	2	3 9 N	3	75

SKY RESOURCES, INC. 786408										
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339										
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053										
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339									
HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 114741		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4022 - 4032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	203 N	102	-0-	-101	-0-	56	1 46 2	N	-0-		55
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	56	1 88 2	N	-0-		55
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	56	1 37 9	N	34		89
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	56	1 20 2	N	-0-		89
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	56	1 139 2	N	-0-		89
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	56	1 194 2	N	1	1 8	89
						1	9				

KURK 1330 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133829		COMPL. DATE 10/02/1989		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3954 - 3985	
02	783 N	734	-0-	-49	-0-	728	2 6 9	N	5	3 8	35
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	872	2 11 9	N	10	8 8	37
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	824	2 14 9	N	13	9 8	41
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	2 9 9	N	8	4 8	45
*06	840 N	588	-0-	-252	-0-	584	2 4 9	N	4	2 8	47
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	841	2 12 9	N	11	9 8	49

STATE RIVER BED TRACT 8-A		WELL #: 1		RRCID -> 138716		COMPL. DATE 05/29/1991		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4054 - 4076	
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	803	2	N	-0-		58
03	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2	N	-0-		58
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2	N	-0-		58
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	2	N	-0-		58
06	840 N	799	-0-	-41	-0-	799	2	N	-0-		58
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-		58

S & S RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 144906		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3913 - 3915	
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	248	2 190 9	N	173	181 1	166
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	300	2 187 9	N	170		336
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	280	2 166 9	N	151	167 1	320
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	124	2 87 9	N	79		399
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	510	2 135 9	N	123	340 1	182
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	667	2 202 9	N	184	180 1	186

MCKINLEY UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 166032		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 4431		PERF. 4023 - 4404	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM ESTATE 1112		WELL #: 1		RRCID -> 256545		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4192 - 4201	
02	1073 N	1012	-0-	-61	-0-	769	2 243 9	N	221	177 1	209
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	827	2 249 9	N	226	179 1	254
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	798	2 239 9	N	217	355 1	116
05	1085 N	658	-0-	-427	-0-	583	2 75 9	N	68		184
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	896	2 497 9	N	452	358 1	278
07	1085 N	895	-0-	-190	-0-	838	2 57 9	N	52	171 1	157

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339												
GRAHAM "37"		WELL #: 1		RRCID -> 259019		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 3999 - 4009				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	335	2			N	-0-			92
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			92
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			92
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			92
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			92
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			92

WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 4281 - 4291				
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	138	2	1	9	N	1			243
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	46	2	2	9	N	2			245
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	153	2	1	9	N	1			246
05	155 N	70	-0-	-85	-0-	69	2	1	9	N	1			247
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			247
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-			247

GRAHAM 1820		WELL #: 1		RRCID -> 265319		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4094 - 4100				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 267441		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4144 - 4154				
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9			133
03	899 N	793	-0-	-106	-0-	782	2	11	9	N	10	1	8	142
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	822	2	14	9	N	13			155
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	860	2	15	9	N	14			169
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12			181
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	869	2	12	9	N	11			192

ALLAR 104		WELL #: 1		RRCID -> 282517		COMPL. DATE 03/21/2017		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 2722 - 2728				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285054		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 4380 - 4389				
02	957 N	827	-0-	-130	-0-	402	2	425	9	N	386	366	1	180
03	744 N	613	-0-	-131	-0-	365	2	248	9	N	225	360	1	45
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	409	2	584	9	N	531	342	1	234
05	899 N	185	-0-	-714	-0-	106	2	79	9	N	72			306
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	421	2	332	9	N	302	506	1	102
*07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	464	2	765	9	N	695	689	1	108

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG		
STOVALL, TROY					824450								
PEAVY-HEIGHTEN					WELL #: 3	RRCID -> 121850		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4326 - 4329		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-	
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
*05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC					848047								
SLATER					WELL #: 1	RRCID -> 104703		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 4940	PERF. 3852 - 3862		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.					858427								
HAZELTON					WELL #: 2	RRCID -> 156628		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 4360	PERF. 3312 - 3317		
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		9	
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		9	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		9	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		9	
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		9	
*07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		9	

WES-MOR DRILLING, INC.					908800								
DESSIE					WELL #: 1	RRCID -> 083652		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4047 - 4073		
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		5	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		5	
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2	N	-0-		5	
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		5	
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		5	
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		5	

NORRED					WELL #: 1	RRCID -> 104952		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 4744	PERF. 3820 - 3828		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	

EASTLAND					WELL #: 2	RRCID -> 106571		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3906 - 3914		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	168	1	228
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	73	2	N	85	170	1	143
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	79	2	N	127			270
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			304
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96	332	1	68
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			68

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800						
SCHLITTLER-NORRED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184525	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4101	-	4112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

STOFFERS		WELL #:		15	RRCID -> 192023	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3905	-	3913
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808		WELL #:	1	RRCID -> 069542	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 4867	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A)		99514 083		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		WELL #:	1	RRCID -> 077796	COMPL. DATE 07/30/1978	TOTAL DEPTH 6054	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC		833621		WELL #:	1 U	RRCID -> 194983	COMPL. DATE 02/00/1961	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5730	-	5742
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N)		99514 249		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE					
GRECO OPERATING, LLC		330135		WELL #:	1 U	RRCID -> 224908	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 5956	PERF. 5759	-	5875
02	667 N	642	-0-	-25	-0-	642	2	N	-0-		-0-
03	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	2	N	-0-		-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B)		99514 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940										
KIBLER, C. F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 105539		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5769 - 5777
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577			N	-0-			-0-

KIBLER, C. F. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 105540		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5797 - 5804		
02	1740 #	1347	-0-	-393	-0-	1347	3	N	-0-			44
03	2761 R	2761	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	117	160	1	1
04	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	73			74
05	1860 #	1315	-0-	-545	-0-	1315	3	N	-0-			74
06	1800 #	1385	-0-	-415	-0-	1385	3	N	-0-			74
*07	2953 R	2953	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	92	163	1	3

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N)		99514 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
PIGG, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 217514		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5730 - 5800		
02	2697 #	2652	-0-	-45	-0-	2590	3	N	56			256
03	2914 #	2882	-0-	-32	-0-	2807	3	N	68	183	1	141
04	2820 #	2791	-0-	-29	-0-	2721	3	N	64			205
05	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	59			264
06	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	2755	3	N	55			319
*07	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	2861	3	N	44	181	1	182

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D)		99514 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
SYNERGY OPERATING CO., LLC		833621										
MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 100621		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5823 - 5852		
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
05	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
06	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 1 M		RRCID -> 194985		COMPL. DATE 02/00/1961		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5933 - 5945		
02	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
04	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
05	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
06	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F)		99514 664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
SYNERGY OPERATING CO., LLC		833621										
MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 1 L		RRCID -> 194984		COMPL. DATE 02/00/1961		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5976 - 5986		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOWELL (MARBLE FALLS)		99540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
CRANFORD, L. A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 210214		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			114
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			114
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			114

(GWN415)

09/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS